

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА
«ГОРОД КАЛИНИНГРАД» ДО 2035 ГОДА
(актуализация на 2023 год)**

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

СОСТАВ ПРОЕКТА

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения.

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

Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения.

Часть 2. Источники тепловой энергии.

Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них.

Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии.

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

Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки.

Часть 7. Балансы теплоносителя.

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

Часть 9. Надежность теплоснабжения.

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

Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.

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

Часть 13. Экологическая безопасность теплоснабжения.

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

Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения.

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

Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения.

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) в 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.

Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия.

Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций.

Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения.

Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения.

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

Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения.

Схема теплоснабжения.

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

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

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.

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

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

Раздел 6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.

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

Раздел 8. Перспективные топливные балансы.

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

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

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

Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям.

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

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

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия.

Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения.

СОДЕРЖАНИЕ

СОСТАВ ПРОЕКТА.....	2
СОДЕРЖАНИЕ	4
ОПРЕДЕЛЕНИЯ	12
СОКРАЩЕНИЯ.....	14
Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах ГО «ГОРОД КАЛИНИНГРАД».....	16
1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты 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	16
1.1.1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения.....	16
1.1.2. 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	19
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	29
1.2.1. 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	29
1.2.2. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе	30
1.2.3. 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	63
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	71
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 по городу	72
Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....	75

2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	75
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	76
2.3. 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.....	79
2.4. 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) и города федерального значения или городских округов (поселений), с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа	142
2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	142
Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя	165
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей.....	165
3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	194
Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения.....	210
4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения	210
4.2. Обоснование выбора приоритетного варианта развития теплоснабжения.....	211
Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.....	214

5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях города, 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	214
5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.....	216
5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.....	220
5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	224
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.....	224
5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	225
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	225
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.....	226
5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	226
5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	232
Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	233

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)	233
6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку.....	233
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	240
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	240
6.4.1. Мероприятия по строительству тепловых сетей для подключения потребителей выводимых из эксплуатации котельных.....	240
6.4.2. Мероприятия на тепловых сетях в целях обеспечения качества и повышения надежности ЦТП	246
6.4.3. Мероприятия по строительству тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	246
6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей	248
6.6. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	248
Раздел 7. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	250
7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....	250
7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в 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.	250
Раздел 8. Перспективные топливные балансы	251
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	251
8.1.1. Источники тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, находящихся в зоне деятельности ЕТО №1	251

8.1.2. Топливо-энергетические балансы котельных, находящихся в зоне деятельности ЕТО №1	253
8.1.3. Расчеты по котельным в зоне ЕТО № 2 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования.....	273
8.1.4. Расчеты по котельной в зоне ЕТО № 3 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования.....	274
8.1.5. Расчеты по котельной в зоне ЕТО № 4 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования.....	275
8.1.6. Расчеты по котельной в зоне ЕТО № 5 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования.....	276
8.1.7. Расчеты по котельной в зоне ЕТО № 6 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования.....	277
8.1.8. Расчеты по котельной в зоне ЕТО № 7 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования.....	282
8.1.9. Расчеты по котельной в зоне ЕТО № 8 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования.....	283
8.1.10. Расчеты по котельной в зоне ЕТО № 9 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования.....	283
8.1.11. Расчеты по перспективным котельным перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования.....	284
8.1.12. Прогнозные годовые расходы условного и натурального топлива по всем источникам теплоснабжения ГО «Город Калининград»	288
8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	290
8.3. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	290
8.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем городском округе	296
8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа.....	297
Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или)	

модернизацию	298
9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе	298
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	306
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	321
9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	321
9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	321
9.6. Величину фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации.	321
Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	322
10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	322
10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	325
10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	331
10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	342
10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа	342
Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	344
Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям	346
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....	350

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.....	350
13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии.....	353
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	353
13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения	353
13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии	354
13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	354
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.....	354
Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения	355
Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия.....	384
Раздел 16. Оценка экологической безопасности теплоснабжения.....	386
16.1. Описание текущего и перспективных объемов выбросов в атмосферный воздух загрязняющих веществ и фоновых их концентраций на территории ГО «Город Калининград»	386
16.1.1. Описание текущего и перспективных объемов выбросов в атмосферный воздух загрязняющих веществ, образующихся на стационарных объектах теплоснабжения	386
16.1.2. Описание фоновых концентраций загрязняющих веществ на территории городского округа «Город Калининград»	388

16.2. Прогнозные расчеты максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от сохраняемых, модернизируемых и планируемых к строительству объектов теплоснабжения городского округа «Город Калининград»	388
16.2.1. Общие положения.....	388
16.2.2. Результаты расчета максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения городского округа «Город Калининград»	388
16.3. Прогнозные расчеты вкладов выбросов от объектов теплоснабжения в фоновые концентрации загрязняющих веществ на территории ГО «Город Калининград».....	404
16.4. Прогноз образования и размещения отходов сжигания топлива на сохраняемых, модернизируемых и планируемых к строительству объектах теплоснабжения	411
16.4.1. Расчет образования и размещения отходов сжигания топлива на существующее положение	411
16.4.2. Расчет образования и размещения отходов сжигания топлива на сохраняемых, модернизируемых и планируемых к строительству объектах теплоснабжения на перспективу до 2035 года	413

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 отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды
Располагаемая мощность источника тепловой энергии	Величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.)
Мощность источника тепловой энергии нетто	Величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды
Топливо-энергетический баланс	Документ, содержащий взаимосвязанные показатели количественного соответствия поставок энергетических ресурсов на территорию субъекта Российской Федерации или муниципального образования и их потребления, устанавливающий распределение энергетических ресурсов между

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

СОКРАЩЕНИЯ

В настоящей главе применяют следующие сокращения:

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

ЭЭ – электрическая энергия;

ОАО «РЖД» – открытое акционерное общество «Российские железные дороги».

Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах ГО «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

1.1.1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения

1.1.1.1. 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. 1.1.1.

Таблица 1.1.1. Ретроспективные данные по вводу в эксплуатацию новых отопливаемых площадей и общей площади с разделением по видам застройки

№ п/п	Показатель	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1	Общая площадь жилого фонда на начало года, тыс. м2	12419,9	12876,9	13385,9	13897,9	14572,9
2	Общий прирост жилого фонда с учетом сноса, тыс. м2, в том числе:	457,0	509,0	512,0	675,0	509
2.1	Введено в эксплуатацию жилых многоквартирных домов, тыс. м2	425	484	462	579	516,9
2.2	Введено в эксплуатацию жилых индивидуальных домов, тыс. м2	32	25	50	96	—
2.3	Убыль жилого фонда вследствие сноса ветхих и аварийных зданий, тыс. м2	—	—	—	—	7,9
3	Общая площадь жилого фонда на конец года (с учетом введенных в эксплуатацию), тыс. м2	12876,9	13385,9	13897,9	14572,9	15081,9
4	Население города, тыс. чел. (указано состояние на 1 января следующего года)	475,1	482,4	489,36	493,26	498,26
5	Обеспеченность населения города жильём, м2/чел.	27,1	27,7	28,4	29,5	30,3
6	Введено в эксплуатацию общественно-деловых площадей, тыс. м2	—	—	—	—	—
7	Введено в эксплуатацию всех видов застройки с уч. сноса, тыс. м2	457,0	509,0	512,0	675,0	509
8	Общая площадь всех видов застройки, тыс. м2	29676,9	30185,9	30697,9	31372,9	31881,9

Ретроспективные данные динамики численности населения г.о. «Город Калининград» представлены на рис. 1.1.1.

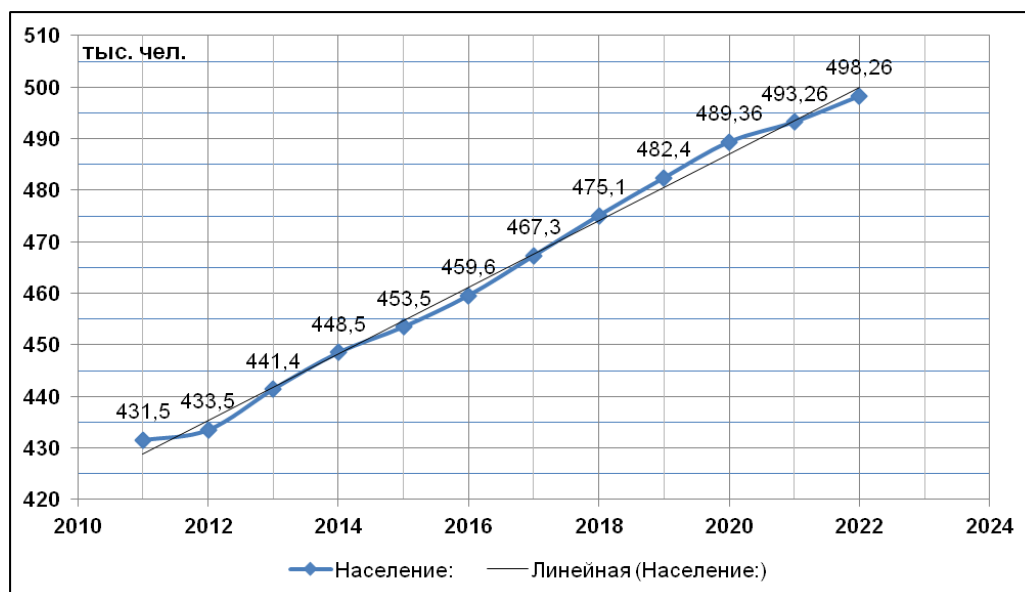


Рис. 1.1.1. Ретроспектива динамики численности населения г.о. «Город Калининград»

1.1.1.2. Существующие тепловые нагрузки потребителей

Ретроспективные показатели потребления тепловой энергии (мощности) в г.о. «Город Калининград» представлены в таблице 1.1.2.

Таблица 1.1.2. Ретроспективные показатели потребления тепловой энергии (мощности)

№ п/п	Наименование источника	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч						
		Отопле- ние	Венти- ляция	ГВС (сред.)	Тех.нуж ды	ГВС (макс.)	Пар	Всего
Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии								
ЕТО №1 МП "Калининградтеплосеть"								
АО "Интер РАО - Электрогенерация"								
1	ТЭЦ-2	96,024	7,971	36,999	0,072	92,497	0,000	141,065
Котельные								
АО "Калининградская генерирующая компания"								
2	ТЭЦ-1	105,158	27,747	22,912	0,000	57,281	0,000	155,818
3	РТС Южная	63,203	9,410	16,779	1,500	41,949	0,000	90,893
ООО "ТПК "Балтптицепром"								
4	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"	10,234	0,064	3,115	0,000	7,788	0,000	13,413
МП "Калининградтеплосеть"								
5	РТС Северная	168,590	27,183	53,957	0,000	134,891	0,000	249,729
6	РТС Восточная	78,527	32,976	21,722	0,000	54,304	0,000	133,225
7	РТС Балтийская	43,67	3,32	8,59	0,00	21,47	0,00	55,575
8	РТС Горького	24,76	6,48	11,16	0,102	27,897	0,000	42,493
9	РТС Прибрежная	11,34	0,74	3,56	0,00	8,90	0,17	15,806
10	РТС Чкаловск	10,51	1,33	2,44	0,07	6,10	0,00	14,348
11	РТС Цепрусс	12,11	0,87	3,91	0,00	9,78	7,69	24,583
12	РТС Красная	20,08	2,96	6,58	0,23	16,45	0,00	29,852
13	Котельная ул. Киевская, 141а	7,03	0,06	1,70	0,00	4,25	0,00	8,790
14	Котельная ул. Александра Невского, 90	2,24	0,79	0,44	0,00	1,11	0,00	3,476
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	3,07	0,00	1,07	0,00	2,67	0,00	4,139
16	Котельная ул. Карташева, 10	3,368	0,000	1,052	0,000	2,631	0,000	4,420
17	Котельная ул. Летняя, 50а	2,381	0,077	0,614	0,000	1,536	0,000	3,072
18	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	3,037	0,000	0,406	0,000	1,014	0,000	3,442
19	Котельная ул. Бассейная, 35а	1,248	0,121	0,314	0,000	0,784	0,000	1,682
20	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	1,35	0,02	0,52	0,00	1,31	0,00	1,895
21	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	1,53	0,00	0,07	0,00	0,19	0,00	1,606
22	Котельная ул. Александра Невского, 188	1,36	0,01	0,43	0,00	1,08	0,00	1,804
23	Котельная ул. Чкалова, 29	1,29	0,12	0,20	0,00	0,49	0,00	1,598
24	Котельная ул. Чувашская, 4	0,95	0,00	0,38	0,00	0,94	0,00	1,326
25	Котельная Аллея Смелых, 152а	0,83	0,13	0,17	0,00	0,43	0,00	1,131
26	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	1,47	0,05	0,12	0,00	0,30	0,00	1,639
27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	1,00	0,00	0,34	0,00	0,85	0,00	1,345
28	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	0,64	0,06	0,10	0,00	0,26	0,00	0,802
29	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	1,07	0,00	0,38	0,00	0,95	0,00	1,453
30	Котельная ул. Транспортная, 25	0,934	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,934
31	Котельная ул. Красносельская, 14	0,868	0,000	0,372	0,000	0,931	0,000	1,240
32	Котельная ул. Солнечногорская, 59б	0,625	0,114	0,202	0,000	0,506	0,000	0,941
33	Котельная пос. Прегольский, 25а	0,379	0,000	0,117	0,000	0,292	0,000	0,496
34	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 80а	1,140	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,140
35	Котельная ул. Дзержинского, 162в	0,5540	0,0000	0,3140	0,0000	0,7850	0,0000	0,868
36	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	0,416	0,000	0,241	0,000	0,603	0,000	0,657
37	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	0,433	0,000	0,022	0,000	0,054	0,000	0,455
38	Котельная ул. Чувашская, 1а	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,247
39	Котельная ул. Горького, 178	0,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,419

№ п/п	Наименование источника	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч						
		Отопле- ние	Венти- ляция	ГВС (сред.)	Тех.нуж- ды	ГВС (макс.)	Пар	Всего
40	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	0,20	0,00	0,08	0,00	0,20	0,00	0,280
41	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	0,59	0,00	0,15	0,00	0,38	0,00	0,747
42	Котельная ул. Энгельса, 51а	0,271	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,271
43	Котельная ул. Колхозная, 8а	0,42	0,00	0,20	0,00	0,50	0,00	0,625
44	Котельная ул. Баженова, 21	0,23	0,06	0,05	0,00	0,12	0,00	0,336
45	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	0,32	0,00	0,05	0,00	0,12	0,00	0,370
46	Котельная ул. Можайская, 30	0,13	0,00	0,03	0,00	0,08	0,00	0,165
47	Котельная ул. Дзержинского, 147	0,29	0,00	0,02	0,00	0,06	0,00	0,314
48	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	0,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,493
49	Котельная ул. Лесопарковая, 38	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,234
50	Котельная проспект Победы, 199	0,139	0,000	0,124	0,000	0,309	0,000	0,263
51	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	0,080	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,080
ЕТО №2 АО "Молоко"								
52	Котельная АО "Молоко"	0,584	0,065	0,10	0,00	0,24	0,00	0,74
ЕТО №3 ООО "БалтРыбПром"								
53	Котельная ООО "БалтРыбПром"	0,35	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,39
ЕТО №4 АО Институт "Запводпроект"								
54	Котельная АО Институт "Запводпроект"	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02
ЕТО №5 ООО "Комфорт сервис"								
55	Котельная ООО "Комфорт сервис"	0,64	0,07	0,36	0,00	0,90	0,00	1,07
ЕТО №6 ООО "Энергия"								
56	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,258
57	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	0,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,378
58	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,253
59	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,370
60	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,237
61	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,321
62	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,312
ЕТО №7 ОАО "РЖД"								
63	Котельная ОАО "РЖД"	5,93	0,06	1,03	0,00	2,57	0,00	7,02
ЕТО №8 АО "Кварц"								
64	Котельная АО "Кварц"	1,98	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	2,20
ЕТО №9 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России								
65	Котельная в/г 53 ул.Стрелецкая	0,39	0,00	0,06	0,00	0,15	0,00	0,45
66	Котельная в/г 2, Советский пр., 200	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14
67	Котельная в/г 63 ул.Коммунистическая, 100	0,34	0,00	0,06	0,00	0,14	0,00	0,40

1.1.2. 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

1.1.2.1. Общие положения

Объем перспективной застройки определялся:

- в период с 2022 по 2026 гг. - по выданным разрешениям на строительство, техническим условиям на присоединение к тепловым сетям, проектным декларациям, реестрам территорий комплексного освоения по генплану с указанием строительных площадей и ориентировочных сроков ввода в эксплуатацию:

- - многоэтажных и индивидуальных жилых домов;
- - общественно-деловых зданий;
- - объектов здравоохранения: больниц, поликлиник и т.д.;
- - общеобразовательных школ;
- - детских дошкольных учреждений;
- - объектов промышленности.

- в период с 2027 по 2035 гг. - по реестрам территорий комплексного освоения по генплану с указанием площади застраиваемой территории и типа застройки территории жилого района.

На период до 2026 г. включительно данные по вводу перспективной застройки города разработаны более детально, с разделением на отдельные строящиеся здания, на период после 2026 г. часть перспективных объектов представлена в виде обобщенных потребителей тепловой энергии по площадкам строительства или по кадастровым кварталам.

Реестр объектов перспективного строительства приведен в Приложении 1 к Главе 2.

1.1.2.2. Прогнозы прироста строительных фондов 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 Главы 2.

Модель годовых приростов строительных площадей в жилом фонде с учетом ретроспективных фактических данных представлена на рис. 1.1.2.

Темп среднесрочного прироста строительных площадей при актуализации Схемы теплоснабжения был полностью переработан в соответствии с предоставленными разрешениями на строительство жилых зданий.

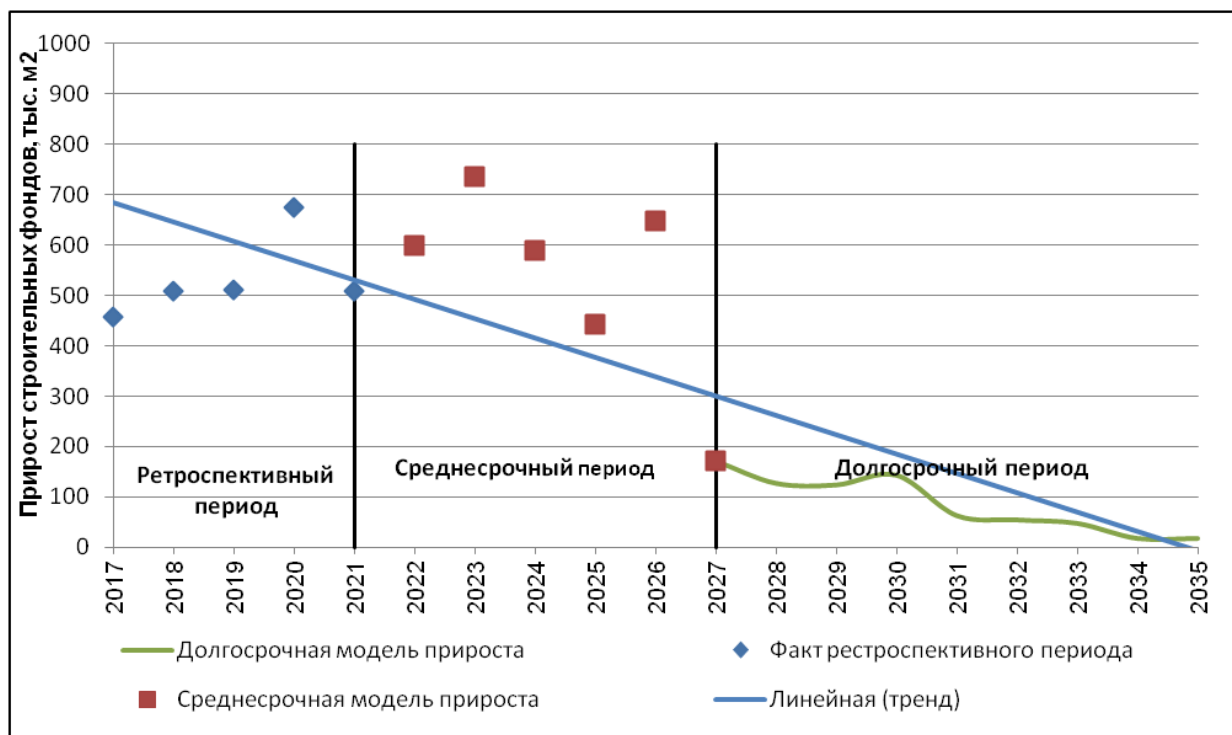


Рис. 1.1.2. Модель годовых приростов строительных площадей в жилом фонде

Прирост жилого фонда накопительным итогом представлен на рис. 2.2.2. Согласно прогнозу, жилой фонд в городе Калининграде к 2035 году должен превысить 19 млн. м² (прирост около 25% к существующему фонду).

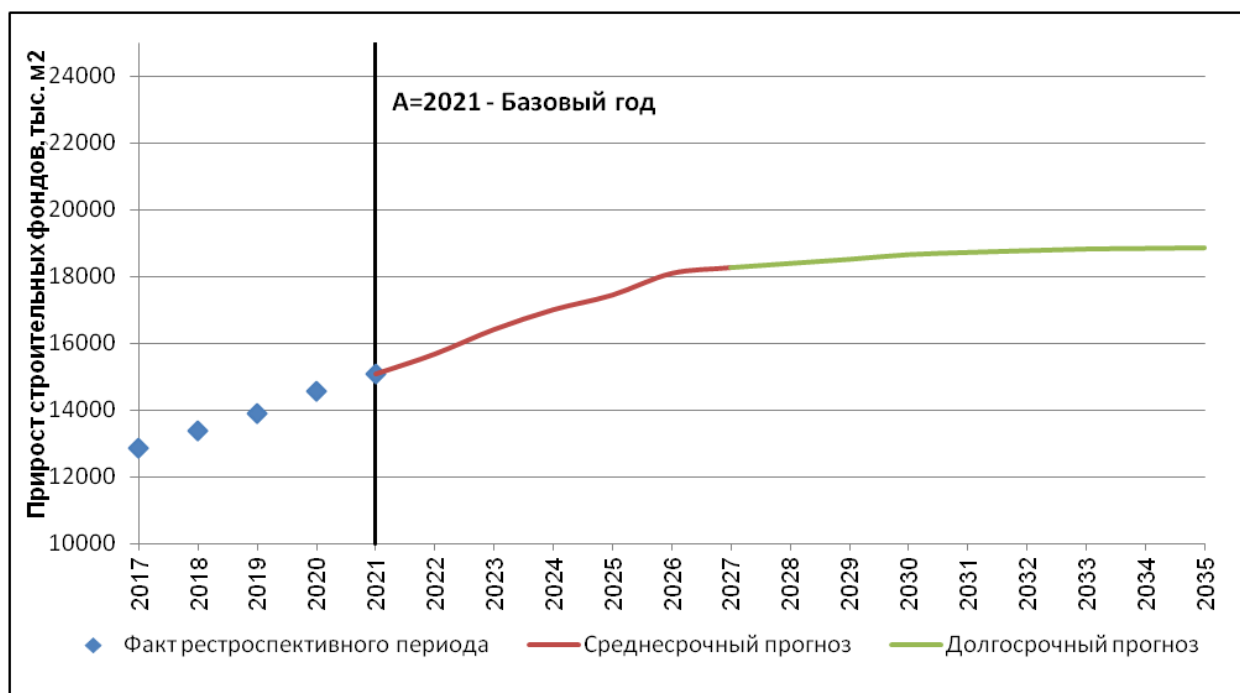


Рис. 1.1.3. Модель годовых приростов строительных площадей в жилом фонде

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 1.1.3. Более детальная информация по прогнозу сноса зданий представлена в п. 1.1.2.3.

Таблица 1.1.3. Обобщенные данные о приростах отопливаемых площадей

Год	Отапливаемая площадь, тыс. м2					
	Многokвартирные жилые дома	Индивидуальные жилые дома	Общественно-деловая застройка	Производственная застройка	Расселение и снос аварийных и ветхих зданий	Все виды застройки
2022	575,4	26,1	147,0	1,0	-1,7	747,8
2023	712,2	24,3	151,9	0,0	-1,6	886,8
2024	586,5	4,7	264,1	0,0	-2,0	853,2
2025	437,6	4,7	288,2	0,0	-0,8	729,7
2026	643,2	4,7	255,1	0,0	0,0	902,9
2027	166,5	5,7	178,7	0,0	0,0	350,9
2028	122,2	5,6	55,2	0,0	0,0	183,0
2029	120,2	4,3	18,6	0,0	0,0	143,1
2030	134,1	9,7	22,4	0,0	0,0	166,2
2031	50,9	12,9	3,4	0,0	0,0	67,2
2032	43,5	11,6	41,6	0,0	0,0	96,8
2033	43,9	4,4	38,4	0,0	0,0	86,7
2034	14,1	4,4	53,9	0,0	0,0	72,4
2035	14,1	4,4	11,5	0,0	0,0	30,0
Итого:	3664,6	127,2	1530,0	1,0	-6,1	5316,6

Данные о приростах отопливаемых площадей в жилищном фонде на период разработки Схемы теплоснабжения, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления, представлены в таблице 1.1.4.

Данные о приростах отопливаемых площадей в общественно-деловом и производственном фонде на период разработки Схемы теплоснабжения, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления, представлены в таблице 1.1.5.

Данные о сносе (выводе из эксплуатации) отопливаемых площадей жилых зданий на период разработки Схемы теплоснабжения, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления, представлены в таблице 1.1.6.

Таблица 1.1.4. Ввод в эксплуатацию жилых зданий с общей площадью жилищного фонда на период разработки Схемы теплоснабжения

Наименование / Када- стровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период														
	2017 г.	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 жилищного фонда, тыс.м2	457,0	509,0	512,0	675,0	509,0	601,5	736,5	591,2	442,3	647,9	172,2	127,8	124,5	143,8	63,8	55,2	48,3	18,5	18,5	
в том числе:																				
Многоэтажный жилищ- ный фонд, тыс.м2	–	–	–	–	–	448,4	606,9	447,8	329,3	541,7	135,2	100,7	100,7	105,7	22,5	22,5	22,7	5,0	5,0	
Средне- и малозаточный жилищный фонд, тыс.м2	–	–	–	–	–	153,1	129,6	143,4	113,0	106,1	37,0	27,1	23,8	38,1	41,3	32,7	25,6	13,5	13,5	
накопительным итогом:																				
Всего по поселению, тыс.м2	457,0	966,0	1478,0	2153,0	2669,9	3271,4	4007,9	4599,1	5041,3	5689,2	5861,4	5989,2	6113,7	6257,5	6321,2	6376,4	6424,7	6443,2	6461,7	
Прирост по кадастровым кварталам, тыс.м2:																				
39:15:110504	–	–	–	–	–	44,2	5,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:110631	–	–	–	–	–	1,8	0	14,973	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:110633	–	–	–	–	–	77,85	77,85	11,874	21,543	39,054	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:110646	–	–	–	–	–	0	1,369	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:110805	–	–	–	–	–	0	0	0	0	21,88	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:110819	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0,2	0	0	0	0	0	0	
39:15:110832	–	–	–	–	–	0	16,567	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:110834	–	–	–	–	–	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:110843	–	–	–	–	–	0	7,25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:110851	–	–	–	–	–	0	1,392	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:110906	–	–	–	–	–	0	1,163	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:111014	–	–	–	–	–	0	1,67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:120311	–	–	–	–	–	10	10	10	10	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:120721	–	–	–	–	–	0	0	27,085	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:120814	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	15,467	15,467	15,467	15,467	15,467	15,467	11,6	0	0	
39:15:120907	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	3,2	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:121305	–	–	–	–	–	0	2,159	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:121316	–	–	–	–	–	32,427	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:121327	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	7,38	8,88	7,38	7,38	7,38	0	0	0	0	
39:15:130301	–	–	–	–	–	23,833	23,833	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:130302	–	–	–	–	–	0	0	0	26,973	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:130710	–	–	–	–	–	0	111,783	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:130712	–	–	–	–	–	0	0	68,108	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:130806	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,2	3,2	0	0	0	
39:15:131005	–	–	–	–	–	0	0	17,377	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:131007	–	–	–	–	–	0	16,736	20,805	43,916	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:131405	–	–	–	–	–	8,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:131606	–	–	–	–	–	3,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:131828	–	–	–	–	–	0	0	10,75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:131913	–	–	–	–	–	49,35	75,619	39,599	26,402	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:131919	–	–	–	–	–	0	12,358	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:131924	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,34	0	0	
39:15:132001	–	–	–	–	–	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:132002	–	–	–	–	–	0	1,987	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Наименование / Када- стровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период														
	2017 г.	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.	
39:15:132604	–	–	–	–	–	0	0	0	39,632	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:132605	–	–	–	–	–	0	0	25,878	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:132606	–	–	–	–	–	0	0	0	0	31,467	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,6	0	0	
39:15:132801	–	–	–	–	–	0	0	0	0	63,054	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:132901	–	–	–	–	–	0	0	37,371	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	5	
39:15:133009	–	–	–	–	–	67,104	67,104	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:133211	–	–	–	–	–	0	0	40	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:133303	–	–	–	–	–	3,333	3,333	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:140201	–	–	–	–	–	47,194	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:140421	–	–	–	–	–	0	0	36,478	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:140422	–	–	–	–	–	0	13,138	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:140506	–	–	–	–	–	15,22	15	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:140904	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,5	0	0	
39:15:140924	–	–	–	–	–	0	0	0	0	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	0	0	0	0	0	
39:15:141309	–	–	–	–	–	0	0	0	12,033	12,033	11,934	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:141311	–	–	–	–	–	0	0	22,483	0	66,821	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:141312	–	–	–	–	–	0	0	0	0	8,065	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:141602	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	5,6	5,6	0	0	0	0	
39:15:141706	–	–	–	–	–	0	0,999	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:141712	–	–	–	–	–	0	1,593	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:141717	–	–	–	–	–	0	58,173	55,876	15,398	9,366	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:141804	–	–	–	–	–	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:142015	–	–	–	–	–	0	25,566	0	21,67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:142016	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	8,9	8,9	13,275	13,275	13,475	13,475	
39:15:142025	–	–	–	–	–	49,876	0	0	0	178,058	34,843	18,8	18,8	18,8	0	0	0	0	0	
39:15:150525	–	–	–	–	–	0	11,749	27,102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:150708	–	–	–	–	–	0	2,197	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:150801	–	–	–	–	–	0	0	11,263	70,531	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:150825	–	–	–	–	–	0	2,999	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:150840	–	–	–	–	–	0	0	0	0	29,486	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:150909	–	–	–	–	–	85	85	85	85	85	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:151103	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	16,702	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:151305	–	–	–	–	–	53,55	53,55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Таблица 1.1.5. Ввод в эксплуатацию общественно-деловых и производственных зданий с общей площадью фонда на период разработки Схемы теплоснабжения

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период														
	2017 г.	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 О/Д и производственного фонда, тыс.м2	–	–	–	–	–	148,0	151,9	264,1	288,2	255,1	178,7	55,2	18,62	22,4	3,4	41,6	38,4	53,9	11,5	
Прирост накопительным итогом, тыс.м2	–	–	–	–	–	148,0	299,9	563,9	852,2	1107,2	1285,9	1341,1	1359,8	1382,2	1385,6	1427,2	1465,6	1519,5	1531,0	
Прирост по кадастровым кварталам, тыс.м:																				
39:15:110504	–	–	–	–	–	0	0	0,8	0	0	8,1	0	0	0	0	0	0	2,9	0	

Наименование / Кадастров- ый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период														
	2017 г.	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.	
39:15:110631	—	—	—	—	—	2,25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:110633	—	—	—	—	—	0	0	30,42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:110651	—	—	—	—	—	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:110834	—	—	—	—	—	0	0	1,4	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:110905	—	—	—	—	—	0,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:111012	—	—	—	—	—	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:111016	—	—	—	—	—	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:111022	—	—	—	—	—	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:111031	—	—	—	—	—	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:111501	—	—	—	—	—	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:111502	—	—	—	—	—	8	0	6,024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:120306	—	—	—	—	—	0	0	12,697	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:120307	—	—	—	—	—	0	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:120311	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	8	5	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:120322	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,2	0	0	0	
39:15:120814	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	2,2	12	2,6	0	0	0	0	0	0	
39:15:120907	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,5	0	0	0	
39:15:121042	—	—	—	—	—	21,809	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:121310	—	—	—	—	—	0,5	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	4	0	0	0	
39:15:131501	—	—	—	—	—	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:131604	—	—	—	—	—	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:131821	—	—	—	—	—	1,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:131837	—	—	—	—	—	1,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:131913	—	—	—	—	—	0	0	0	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:132001	—	—	—	—	—	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:132606	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,9	0	0	0	
39:15:132609	—	—	—	—	—	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:132901	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	10	0	
39:15:133003	—	—	—	—	—	7,075	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	30	30	35	0	
39:15:133211	—	—	—	—	—	87,86	87,86	153,31	160,86	241,06	114,7	8	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:140302	—	—	—	—	—	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:140303	—	—	—	—	—	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:140506	—	—	—	—	—	0	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:140507	—	—	—	—	—	0	10	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:140603	—	—	—	—	—	0	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:140702	—	—	—	—	—	0	0,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период														
	2017 г.	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.	
39:15:140904	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,4	0	0	
39:15:140909	—	—	—	—	—	0	0	11,692	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:140924	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	16	30	2	20	0	0	0	0	0	
39:15:141804	—	—	—	—	—	0	0	6,72	0	0	20	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:142016	—	—	—	—	—	0	0	0	3,2	0	0	0	0	0	0	0	0	3,2	3	
39:15:142025	—	—	—	—	—	3	0,5	0	0	0	0	0	8,72	0	0	0	0	0	0	
39:15:150905	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,8	8,5	
39:15:150909	—	—	—	—	—	0	0	17,661	86,378	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:151101	—	—	—	—	—	0	0	0	6,8	14	4,7	0,2	5,3	2,4	3,4	0	0	0	0	
39:15:151305	—	—	—	—	—	0	0	6,36	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:151401	—	—	—	—	—	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Таблица 1.1.6. Снос (вывод из эксплуатации) жилых зданий с общей площадью фонда на период разработки Схемы теплоснабжения

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период														
	2017 г.	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.	
Снос жилищного фонда, тыс.м²	–	–	–	–	–	1,7	1,6	2,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
накопительным итогом:																				
Всего по поселению, тыс.м²	–	–	–	–	–	1,7	3,3	5,3	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	
Снос по кадастровым кварталам, тыс.м²:																				
39:15:110643	–	–	–	–	–	0,0	0,0	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
39:15:131405	–	–	–	–	–	0,0	0,4	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
39:15:150401	–	–	–	–	–	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
39:15:150403	–	–	–	–	–	0,0	0,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
39:15:150405	–	–	–	–	–	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
39:15:150830	–	–	–	–	–	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
39:15:151311	–	–	–	–	–	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
39:15:151314	–	–	–	–	–	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	

1.1.2.3. Прогноз сноса зданий

Прогноз убыли отапливаемых площадей определялся по данным программы сноса аварийных и ветхих зданий.

Список планируемых к расселению и сносу аварийных и ветхих зданий представлен в таблице 1.1.7.

Таблица 1.1.7. Перечень аварийных и ветхих домов, расселенных в 2021 г.

№ п/п	Адрес дома	Дата признания дома аварийным	Планируемая дата окончания переселения	Общая площадь, м ²	Источник теплоснабжения	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Всего отключаемая нагрузка, Гкал/ч
1	мкр. А.Космодемьянского, ул. Сестрорецкая, д. 13	04.08.2015	31.12.2024	1474	кот. Карташева, 10	0,19	0	0,19
2	ул. Беговая, д. 70-80	30.12.2013	31.12.2022	1104	кот. П.Морозова, 101-113	0,097	0	0,097
3	ул. Островского, д. 1	07.07.2014	31.12.2023	388	РТС Северная	0,051	0	0,051
4	ул. Островского, д. 3	17.11.2016	01.09.2025	425	РТС Северная	0,051	0	0,051
5	мкр. Прибрежный, ул. Заводская, д. 1	01.07.2013	31.12.2022	303	РТС Прибрежная	0,025	0	0,025
6	мкр. Прибрежный, ул. Заводская, д. 16	31.10.2013	31.12.2022	307	РТС Прибрежная	0,025	0	0,025
7	ул. Транспортная, д. 23	26.07.2016	01.09.2025	406	кот. Транспортная, 25	0,04	0	0,04
8	туп. Транспортный, д. 1/1а	18.08.2015	31.12.2024	565	кот. Транспортная, 25	0,054	0	0,054
9	туп. Транспортный, д. 7/9	16.02.2015	31.12.2023	824	кот. Транспортная, 25	0,07	0	0,07
10	туп. Транспортный, д. 10а	04.06.2014	31.12.2023	341	кот. Транспортная, 25	0,035	0	0,035

1.1.2.4. Прогноз перспективной застройки в существующих зонах действия источников тепловой энергии и в зонах ответственности ЕТО

Прогноз прироста ввода строительных фондов, распределенный в соответствии с границами существующих по состоянию на базовый период разработки Схемы теплоснабжения зон действия источников тепловой энергии и зон ответственности единых теплоснабжающих организаций г. Калининграда приведен в таблице 1.1.8.

При разработке Схемы теплоснабжения объекты нового строительства в г. Калининграде присоединяются к следующим основным источникам тепловой энергии:

1. К Калининградским ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2;
2. К крупным и малым котельным в зонах их действия;
3. Объекты индивидуального жилищного строительства проектируются с индивидуальными системами отопления – газовый котел на каждый коттедж

Таблица 1.1.8. Распределение приростов площадей перспективной застройки по зонам ЕТО и зонам источников тепловой энергии

№ п/п	№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Прирост площади перспективной застройки по годам, м ²														
			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.	2022-2035 гг.
1	1	ТЭЦ-1	15000	6000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21000
2	1	ТЭЦ-2	3000	500	0	22033	109273	135874	113440	99260	105640	3400	0	0	0	0	592420
3	—	Итого по источникам с комбинированной выработкой тепловой и электрич. энергии	18000	6500	0	22033	109273	135874	113440	99260	105640	3400	0	0	0	0	613420
4	1	кот. Бассейная, 35а	500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	500
5	1	кот. Карташева, 10	65610	65610	-774	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	130446
6	1	кот. Киевская, 141а	0	0	8000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8000
7	1	кот. мкр.М. Борисово, 19а (ЮВС-2)	16100	16100	22820	16100	16100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	87220
8	1	кот. Невского, 188	0	3000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3000
9	1	кот. П.Морозова, 101-113	-1104	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1104
10	1	кот. Транспортная, 25	0	-1165	-565	-406	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-2136
11	1	кот. Чувашская, 4	0	5000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5000
12	1	РТС Балтийская	0	0	2000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2000
13		РТС Восточная	154964	154964	188310	200860	241060	120100	13400	5400	5400	5400	41300	35600	35000	0	1201758
14	1	РТС Горького, 166	23500	23500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47000
15	1	РТС Красная	21809	0	0	0	0	1600	0	0	0	0	500	0	0	0	23909
16	1	РТС Прибрежная	42540	43150	6360	25000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	117050
17	1	РТС Северная	108837	58922	16960	15535	9960	7110	7110	7110	7110	7110	7110	7340	0	0	260214
18	1	РТС Цепрусс	39000	0	2200	0	0	22700	23400	14000	11400	11400	11400	11600	2900	0	150000
19	1	РТС Чкаловск	10000	22000	10000	10000	10000	8000	5000	0	0	0	1200	0	0	0	76200
20	1	РТС Южная	15220	68638	8000	0	0	5700	7700	5700	5700	5700	5700	9900	0	0	137958
21	—	Итого по котельным	496976	459719	263311	267089	277120	165210	56610	32210	29610	29610	67210	64440	37900	0	2247015
22	—	кот. по ул. Берестяная	17564	10314	40034	10314	10314	0	0	0	0	0	0	0	0	0	88540
23	—	перспективный источник юго-западного района	85000	85000	102661	171378	85000	4000	0	0	0	0	0	0	0	0	533039
24	—	прочие перспективные котельные	7075	0	5000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12075
25	—	индивидуальные источники	123162	325271	442221	258851	421237	45792	12947	11647	30947	34147	29542	22275	34475	29975	1822489
26	—	Итого по перспективным, индивидуальным, прочим источникам тепловой энергии	232801	420585	589916	440543	516551	49792	12947	11647	30947	34147	29542	22275	34475	29975	2456143
27	—	Итого	747777	886804	853227	729665	902944	350876	182997	143117	166197	67157	96752	86715	72375	29975	5316578

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

Итоговые показатели перспективного строительства в г. Калининграде с указанием процентного прироста различных видов застройки относительно уровня базового года представлены в таблице 1.1.9. Для удобства восприятия информации в данной таблице первые 5 лет периода разработки Схемы теплоснабжения представлены по годам, а дальнейшие сгруппированы по пятилеткам.

Таблица 1.1.9. Итоговые показатели перспективного строительства в г.о. «Город Калининград»

№ п/п	Наименование показателя	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 – 2031 гг.	2032 – 2035 гг.	Всего на 2035 год/Прирост к уровню 2021 г.
1	Общая площадь жилого фонда на начало периода, тыс. м ²	14572,9	15081,9	15681,7	16416,6	17005,8	17447,2	18095,1	18727,1	–
2.	Прирост жилого фонда всего, тыс. м ² , в т.ч.:	509,0	599,8	734,9	589,1	441,4	647,9	632,0	140,4	3785,6
2.1	Прирост многоквартирного жилого фонда, тыс. м ²	497,3	575,4	712,2	586,5	437,6	643,2	594,0	115,7	3664,6
2.2	Прирост индивидуального жилого фонда, тыс. м ²	19,6	26,1	24,3	4,7	4,7	4,7	38,0	24,8	127,2
2.3	Убыль жилого фонда вследствие расселения и сноса, тыс. м ²	7,9	1,7	1,6	2,0	0,8	0,0	0,0	0,0	6,1
3	Общая площадь жилого фонда на конец периода, тыс. м ² , в т.ч.:	15081,9	15681,7	16416,6	17005,8	17447,2	18095,1	18727,1	18867,5	+25,1%
3.1	Общая площадь многоквартирного жилого фонда, тыс. м ²	14058,9	14632,6	15343,2	15927,7	16364,5	17007,7	17601,7	17717,4	+26,0%
3.2	Общая площадь индивидуального жилого фонда, тыс. м ²	1022,98	1049,1	1073,4	1078,0	1082,7	1087,3	1125,4	1150,1	+12,4%
4	Прирост общественного фонда, тыс. м ²	–	147,0	151,9	264,1	288,2	255,1	278,3	145,4	1530,0
5	Прирост производственного фонда, тыс. м ²	–	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0
6	Общий прирост строительных фондов, тыс. м ²	509,0	747,8	886,8	853,2	729,7	902,9	910,3	285,8	5316,6
7	Общая площадь строительных фондов на конец периода, тыс.м ²	15081,9	15829,7	16716,5	17569,7	18299,4	19202,3	20112,6	20398,5	+35,3%

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

1.2.1. 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

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

Прогноз прироста тепловых нагрузок в г.о. «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 расчете перспективных тепловых нагрузок использовались удельные расходы теплоты на отопление и вентиляцию, приведенные 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 20131.13330.2018 «Строительная климатология».

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

Для общественно-деловых зданий удельное теплоснабжение задано суммарно для системы отопления и вентиляции. При этом удельные расходы теплоты различны для зданий различного назначения.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 25 января 2011 года № 18 с изменениями от 20.05.2017 г. «Об утверждении Правил установления требований энергетической эффективности для зданий, строений и сооружений и требований к правилам определения класса энергетической эффективности многоквартирных домов» удельная годовая величина расхода энергетических ресурсов в новых, реконструируемых, капитально ремонтируемых и модернизируемых отапливаемых жилых зданиях и зданиях общественного назначения должна уменьшаться не реже, чем 1 раз в 5 лет по сравнению с базовым уровнем:

- 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 до 2022 г. - удельное теплopotребление, уменьшенное на 20 % по отношению к базовому уровню;
- на период 2023–2027 гг. - удельное теплopotребление, уменьшенное на 40 % по отношению к базовому уровню;
- на период 2028-2035 гг. - удельное теплopotребление, 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. 1.2.1).

Таблица 1.2.1. Удельные тепловые нагрузки на отопление и вентиляцию

Год ввода в эксплуатацию	Тип застройки	Удельное теплopotребление, Гкал/м ² /год			Удельная тепловая нагрузка, ккал/(ч·м ²)		
		Отопление и вентиляция	ГВС	Сумма	Отопление и вентиляция	ГВС	Сумма
2022	Жилая многоэтажная	0,0693	0,1154	0,1847	30,4	13,7	44,1
	Жилая средне- и малоэтажная	0,0802	0,1154	0,1956	35,2	13,7	48,9
	Жилая индивидуальная	0,0910	0,1154	0,2064	39,9	13,7	53,6
	Общественно-деловая и промышленная	0,1276	0,1028	0,2304	56,0	12,2	68,2
2023-2027	Жилая многоэтажная	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 многоэтажная	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 13330-2016 «Внутренний водопровод и канализация» к расходу горячей воды. Суточный расход при среднем годовом потреблении в системе ГВС для жилых зданий принят 85 л/чел.

1.2.2. 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

1.2.2.1. Прогнозы прироста тепловых нагрузок на каждом этапе за счет нового строительства, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления с разделением по видам теплopotребления и по видам новой застройки

Обобщенные прогнозные приросты тепловых нагрузок на каждом этапе с разделением по видам перспективной застройки представлены в таблице 1.2.2.

Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице 1.2.3.

Прирост тепловой нагрузки на ГВС в проектируемых жилых зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице 1.2.4.

Снижение тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в сносимых зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлено в таблице 1.2.5.

Снижение тепловой нагрузки на ГВС в сносимых зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлено в таблице 1.2.6.

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 1.2.7.

Прирост тепловой нагрузки на ГВС в проектируемых зданиях общественно-делового и производственного фонда на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице 1.2.8.

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 1.2.9.

Таблица 1.2.2. Обобщенные прогнозные приросты тепловых нагрузок на каждом этапе с разделением по видам перспективной застройки

Год	Тепловая нагрузка, Гкал/ч																	
	Многokвартирная жилая застройка			Индивидуальная жилая застройка			Общественно-деловая застройка			Производственная застройка			Вычитаемые нагрузки за счет сноса			Всего		
	отопление и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопление и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопление и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопление и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопление и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопление и вент.	ГВС (средн.)	всего
2022	14,3315	6,4959	20,8274	0,6458	0,2863	0,9321	5,4708	0,6283	6,0991	0,028	0,002	0,03	-0,147	0	-0,147	20,3291	7,4125	27,7416
2023	16,1369	8,0535	24,1904	0,6078	0,2773	0,8851	11,6698	1,081	12,7388	0	0	0	-0,156	0	-0,156	28,2585	9,4118	37,6583
2024	13,8103	6,775	20,5853	0,1032	0,0261	0,1293	12,9449	1,0387	13,9836	0	0	0	-0,244	0	-0,244	26,6144	7,8398	34,4542
2025	9,9679	4,7924	14,7603	0,1032	0,0261	0,1293	5,8754	0,3522	6,2276	0	0	0	-0,091	0	-0,091	15,8555	5,1707	21,0262
2026	14,6397	7,7531	22,3928	0,1032	0,0261	0,1293	7,4814	0,4122	7,8936	0	0	0	0	0	0	22,2243	8,1914	30,4157
2027	3,5988	2,1184	5,7172	0,1495	0,0773	0,2268	5,912	0,64	6,552	0	0	0	0	0	0	9,6603	2,8357	12,496
2028	2,6475	1,4938	4,1413	0,146	0,0763	0,2223	1,218	0,217	1,435	0	0	0	0	0	0	4,0115	1,7871	5,7986
2029	2,5375	1,4552	3,9927	0,1075	0,0581	0,1656	0,998	0,184	1,182	0	0	0	0	0	0	3,643	1,6973	5,3403
2030	2,9025	1,6507	4,5532	0,2691	0,1337	0,4028	0,606	0,011	0,617	0	0	0	0	0	0	3,7776	1,7954	5,573
2031	1,2755	0,6147	1,8902	0,3649	0,1785	0,5434	0,155	0,018	0,173	0	0	0	0	0	0	1,7954	0,8112	2,6066
2032	1,1257	0,5113	1,637	0,3283	0,1613	0,4896	1,122	0,128	1,25	0	0	0	0	0	0	2,576	0,8006	3,3766
2033	1,1278	0,5117	1,6395	0,131	0,0612	0,1922	1,18	0,112	1,292	0	0	0	0	0	0	2,4388	0,6849	3,1237
2034	0,365	0,1955	0,5605	0,131	0,0612	0,1922	1,587	0,259	1,846	0	0	0	0	0	0	2,083	0,5157	2,5987
2035	0,365	0,1955	0,5605	0,131	0,0612	0,1922	0,309	0,142	0,451	0	0	0	0	0	0	0,805	0,3987	1,2037
Всего	84,8316	42,6167	127,4483	3,3215	1,5107	4,8322	56,5293	5,2234	61,7407	0,028	0,002	0,03	-0,638	0	-0,638	144,0724	49,3528	193,4132

Таблица 1.2.3. Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения

Наименование / Кадастровый квар- тал	Ретроспективный период					Перспективный период														
	2017 г.	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 отопле- ние и вент. в жил. фонде, Гкал/ч	15,99	17,31	16,9	21,6	15,27	14,98	16,74	13,91	10,07	14,74	3,75	2,79	2,65	3,17	1,64	1,45	1,26	0,50	0,50	
в том числе:																				
Многоэтажный жи- лищный фонд, Гкал/ч	–	–	–	–	–	10,54	13,41	10,49	7,43	12,13	2,77	1,99	1,99	2,09	0,46	0,46	0,46	0,10	0,10	
Средне- и малоэтаж- ный жилищный фонд, Гкал/ч	–	–	–	–	–	4,44	3,34	3,42	2,64	2,61	0,98	0,80	0,66	1,09	1,18	1,00	0,80	0,40	0,40	
накопительным ито- гом:																				
Всего по поселению, Гкал/ч	15,99	33,3	50,2	71,8	87,07	102,05	118,79	132,71	142,78	157,52	161,27	164,06	166,71	169,88	171,52	172,97	174,23	174,73	175,22	
Прирост по кадастро- вым кварталам:																				
39:15:110504	–	–	–	–	–	1,132	0,13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Наименование / Кадастровый квар- тал	Ретроспективный период					Перспективный период													
	2017 г.	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.
39:15:110631	–	–	–	–	–	0,038	0	0,372	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110633	–	–	–	–	–	1,5807	1,5807	0,3052	0,5277	0,9265	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110646	–	–	–	–	–	0	0,0352	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110805	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0,5832	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110819	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0,006	0	0	0	0	0	0
39:15:110832	–	–	–	–	–	0	0,3942	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110834	–	–	–	–	–	0,0596	0,0596	0,0596	0,0596	0,0596	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110843	–	–	–	–	–	0	0,1941	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110851	–	–	–	–	–	0	0,0359	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110906	–	–	–	–	–	0	0,0359	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111014	–	–	–	–	–	0	0,0496	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120311	–	–	–	–	–	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120721	–	–	–	–	–	0	0	0,6294	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120814	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,4875	0,4875	0,4875	0,4875	0,4875	0,4875	0,388	0	0
39:15:120907	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,108	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121305	–	–	–	–	–	0	0,0584	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121316	–	–	–	–	–	0,9977	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121327	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,1498	0,1943	0,1498	0,1498	0,1498	0	0	0	0
39:15:130301	–	–	–	–	–	0,473	0,473	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130302	–	–	–	–	–	0	0	0	0,4596	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130710	–	–	–	–	–	0	2,5251	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130712	–	–	–	–	–	0	0	1,7015	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130806	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0958	0,0958	0	0	0
39:15:131005	–	–	–	–	–	0	0	0,4538	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131007	–	–	–	–	–	0	0,5071	0,5153	1,0823	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131405	–	–	–	–	–	0,273	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131606	–	–	–	–	–	0,112	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131828	–	–	–	–	–	0	0	0,2566	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131913	–	–	–	–	–	0,9395	1,5352	0,9282	0,6206	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131919	–	–	–	–	–	0	0,2882	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131924	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1296	0	0
39:15:132001	–	–	–	–	–	0,3368	0,3368	0,3368	0,3368	0,3368	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132002	–	–	–	–	–	0	0,0577	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132604	–	–	–	–	–	0	0	0	0,9523	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132605	–	–	–	–	–	0	0	0,6058	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132606	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0,7378	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0	0
39:15:132801	–	–	–	–	–	0	0	0	0	1,4903	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132901	–	–	–	–	–	0	0	0,91	0	0	0	0	0	0,0965	0,0965	0,0965	0,0965	0,0965	0,0965
39:15:133009	–	–	–	–	–	1,4965	1,4965	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133211	–	–	–	–	–	0	0	0,864	0,864	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133303	–	–	–	–	–	0,0963	0,0963	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140201	–	–	–	–	–	1,7945	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140421	–	–	–	–	–	0	0	0,8572	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140422	–	–	–	–	–	0	0,2995	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140506	–	–	–	–	–	0,5508	0,414	0	0	0	0	0,11	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140904	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,1253	0,1253	0,1253	0,1253	0,1253	0,1253	0,1252	0	0

Наименование / Кадастровый квар- тал	Ретроспективный период					Перспективный период														
	2017 г.	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.	
39:15:140924	–	–	–	–	–	0	0	0	0	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	0	0	0	0	0	
39:15:141309	–	–	–	–	–	0	0	0	0,256	0,256	0,256	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:141311	–	–	–	–	–	0	0	0,4989	0	1,486	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:141312	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0,186	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:141602	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1676	0,1676	0	0	0	0	
39:15:141706	–	–	–	–	–	0	0,0251	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:141712	–	–	–	–	–	0	0,0449	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:141717	–	–	–	–	–	0	1,3474	1,3264	0,3603	0,2294	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:141804	–	–	–	–	–	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:142015	–	–	–	–	–	0	0,7346	0	0,515	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:142016	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2685	0,2685	0,3995	0,3995	0,3995	0,3995	
39:15:142025	–	–	–	–	–	1,507	0	0	0	4,2922	0,946	0,596	0,596	0,596	0	0	0	0	0	
39:15:150525	–	–	–	–	–	0	0,2627	0,6179	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:150708	–	–	–	–	–	0	0,0579	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:150801	–	–	–	–	–	0	0	0,2433	1,6053	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:150825	–	–	–	–	–	0	0,0792	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:150840	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0,6965	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:150909	–	–	–	–	–	1,8106	1,8106	1,8106	1,8106	1,8106	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:151103	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,3953	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:151305	–	–	–	–	–	1,1583	1,1583	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Таблица 1.2.4. Прирост тепловой нагрузки на ГВС в проектируемых жилых зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения

Наименование / Кадастровый квар- тал	Ретроспективный период					Перспективный период														
	2017 г.	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	5,48	6,11	6,14	8,1	6,97	6,78	8,33	6,80	4,82	7,78	2,20	1,57	1,51	1,78	0,79	0,67	0,57	0,26	0,26	
в том числе:																				
Многоэтажный жи- лищный фонд, Гкал/ч	–	–	–	–	–	4,96	6,93	5,40	3,83	6,64	1,66	1,19	1,19	1,26	0,22	0,22	0,22	0,07	0,07	
Средне- и малоэтаж- ный жилищный фонд, Гкал/ч	–	–	–	–	–	1,82	1,40	1,40	0,99	1,14	0,54	0,38	0,33	0,53	0,57	0,45	0,35	0,19	0,19	
накопительным ито- гом:																				
Всего по поселению, Гкал/ч	5,48	11,59	17,73	25,83	32,8	39,58	47,91	54,71	59,53	67,31	69,51	71,08	72,59	74,38	75,17	75,84	76,41	76,67	76,93	
Прирост по кадастро- вым кварталам:																				
39:15:110504	–	–	–	–	–	0,6228	0,0728	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:110631	–	–	–	–	–	0,009	0	0,2051	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:110633	–	–	–	–	–	1,0056	1,0056	0,082	0,2145	0,4544	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:110646	–	–	–	–	–	0	0,0188	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:110805	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0,2997	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Наименование / Кадастровый квар- тал	Ретроспективный период					Перспективный период														
	2017 г.	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.	
39:15:110819	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0,0028	0	0	0	0	0	0	
39:15:110832	–	–	–	–	–	0	0,227	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:110834	–	–	–	–	–	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:110843	–	–	–	–	–	0	0,0993	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:110851	–	–	–	–	–	0	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	0	
39:15:111014	–	–	–	–	–	0	0,0229	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:120311	–	–	–	–	–	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:120721	–	–	–	–	–	0	0	0,3711	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:120814	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,2107	0,2107	0,2107	0,2107	0,2107	0,2107	0,1556	0	0	
39:15:120907	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,071	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:121305	–	–	–	–	–	0	0,0296	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:121316	–	–	–	–	–	0,4442	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:121327	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,1034	0,1244	0,1034	0,1034	0,1034	0	0	0	0	
39:15:130301	–	–	–	–	–	0,1792	0,1792	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:130302	–	–	–	–	–	0	0	0	0,3695	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:130710	–	–	–	–	–	0	1,5314	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:130712	–	–	–	–	–	0	0	0,9331	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:130806	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0448	0,0448	0	0	0	
39:15:131005	–	–	–	–	–	0	0	0,2381	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:131007	–	–	–	–	–	0	0,1882	0,285	0,6016	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:131405	–	–	–	–	–	0,244	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:131606	–	–	–	–	–	0,106	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:131828	–	–	–	–	–	0	0	0,1473	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:131913	–	–	–	–	–	0,5665	0,9264	0,5425	0,3617	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:131919	–	–	–	–	–	0	0,1693	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:131924	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0974	0	0	
39:15:132001	–	–	–	–	–	0,1411	0,1411	0,1411	0,1411	0,1411	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:132002	–	–	–	–	–	0	0,0272	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:132604	–	–	–	–	–	0	0	0	0,543	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:132605	–	–	–	–	–	0	0	0,3545	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:132606	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0,4311	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0	0	
39:15:132801	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0,8638	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:132901	–	–	–	–	–	0	0	0,512	0	0	0	0	0	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	
39:15:133009	–	–	–	–	–	0,5035	0,5035	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:133211	–	–	–	–	–	0	0	0,3	0,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:133303	–	–	–	–	–	0,025	0,025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:140201	–	–	–	–	–	0,6466	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:140421	–	–	–	–	–	0	0	0,4997	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:140422	–	–	–	–	–	0	0,1192	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:140506	–	–	–	–	–	0,2086	0,1974	0	0	0	0	0,0386	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:140904	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0322	0	0	
39:15:140924	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0,8764	0,8764	0,8764	0,8764	0,8764	0	0	0	0	0	
39:15:141309	–	–	–	–	–	0	0	0	0,1657	0,1657	0,1656	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:141311	–	–	–	–	–	0	0	0,308	0	0,9155	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:141312	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0,1105	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Наименование / Кадастровый квар- тал	Ретроспективный период					Перспективный период														
	2017 г.	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.	
39:15:141602	–	–	–	–	–	0	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	0	
39:15:141712	–	–	–	–	–	0	0,0218	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:141717	–	–	–	–	–	0	0,7971	0,7654	0,211	0,1283	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:141804	–	–	–	–	–	0,0918	0,0918	0,0918	0,0918	0,0918	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:142015	–	–	–	–	–	0	0,3503	0	0,2969	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:142016	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1255	0,1255	0,1867	0,1867	0,1867	0,1867	
39:15:142025	–	–	–	–	–	0,6833	0	0	0	2,3416	0,3794	0,1596	0,1596	0,1596	0	0	0	0	0	
39:15:150525	–	–	–	–	–	0	0,161	0,3147	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:150708	–	–	–	–	–	0	0,0301	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:150801	–	–	–	–	–	0	0	0,1543	0,9663	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	0	
39:15:150840	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0,4039	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:150909	–	–	–	–	–	0,4846	0,4846	0,4846	0,4846	0,4846	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:151103	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,2288	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:151305	–	–	–	–	–	0,7496	0,7496	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Таблица 1.2.5. Снижение тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в сносимых зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения

Наименование / Када- стровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период														
	2017 г.	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	–	–	–	–	–	0,15	0,16	0,24	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
накопительным итогом:																				
Всего по поселению, Гкал/ч	–	–	–	–	–	0,15	0,30	0,55	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	
Снижение по кадастро- вым кварталам:																				
39:15:110643	–	–	–	–	–	0	0	0,19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:131405	–	–	–	–	–	0	0,051	0	0,051	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:150401	–	–	–	–	–	0	0,035	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:150403	–	–	–	–	–	0	0,07	0,054	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:150405	–	–	–	–	–	0	0	0	0,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:150830	–	–	–	–	–	0,097	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:151311	–	–	–	–	–	0,025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:151314	–	–	–	–	–	0,025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Таблица 1.2.6. Снижение тепловой нагрузки на ГВС в сносимых зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период														
	2017 г.	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	—	—	—	—	—	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Наименование / Када- стровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период														
	2017 г.	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.	
накопительным итогом:																				
Всего по поселению, Гкал/ч	–	–	–	–	–	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Снижение по кадастро- вым кварталам:																				
39:15:110643	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:131405	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:150401	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:150403	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:150405	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:150830	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:151311	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:151314	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Таблица 1.2.7. Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых зданиях общественно-делового и производственного фонда на период разработки Схемы теплоснабжения

Наименование / Када- стровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период														
	2017 г.	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 на- грузки на отопление и вент. в О/Д и производ- ственном фонде, Гкал/ч	–	–	–	–	–	5,50	11,67	12,94	5,88	7,48	5,91	1,22	1,00	0,61	0,16	1,12	1,18	1,59	0,31	
Прирост накопитель- ным итогом, Гкал/ч	–	–	–	–	–	5,50	17,17	30,11	35,99	43,47	49,38	50,60	51,60	52,20	52,36	53,48	54,66	56,25	56,56	
Прирост по кадастро- вым кварталам:																				
39:15:110504	–	–	–	–	–	0	0	0,02	0	0	0,21	0	0	0	0	0	0	0,08	0	
39:15:110631	–	–	–	–	–	0,064	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:110633	–	–	–	–	–	0	0	1,066	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:110651	–	–	–	–	–	0,144	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:110834	–	–	–	–	–	0	0	0,064	0	0	0,028	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:110905	–	–	–	–	–	0,21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:111012	–	–	–	–	–	0	0,21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:111016	–	–	–	–	–	0,104	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:111022	–	–	–	–	–	0,196	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:111031	–	–	–	–	–	0,083	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:111501	–	–	–	–	–	0	0,042	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:111502	–	–	–	–	–	0,619	0	0,2417	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:120306	–	–	–	–	–	0	0	0,3387	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:120307	–	–	–	–	–	0	0,504	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:120311	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,254	0,138	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:120322	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,031	0	0	0	
39:15:120814	–	–	–	–	–	0	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	0,013	0	0	0	
39:15:121042	–	–	–	–	–	0,8283	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:121310	–	–	–	–	–	0,033	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Наименование / Када- стровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период													
	2017 г.	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.
39:15:130806	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,126	0	0	0
39:15:131501	–	–	–	–	–	0,202	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131604	–	–	–	–	–	0,027	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131821	–	–	–	–	–	0,0407	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131837	–	–	–	–	–	0,051	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131913	–	–	–	–	–	0	0	0	0,296	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132001	–	–	–	–	–	0	0	0,193	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132606	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,145	0	0	0
39:15:132609	–	–	–	–	–	0	0,349	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132901	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,126	0,252	0
39:15:133003	–	–	–	–	–	0,344	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	0,807	0,914	1,066	0
39:15:133211	–	–	–	–	–	2,3794	2,3794	5,5304	4,2564	6,5014	3,691	0,436	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140302	–	–	–	–	–	0	0,084	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140303	–	–	–	–	–	0	0,095	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140506	–	–	–	–	–	0	4,1324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140507	–	–	–	–	–	0	2,157	4,2316	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140603	–	–	–	–	–	0	1,592	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140702	–	–	–	–	–	0	0,069	0	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	0,14	0	0
39:15:140909	–	–	–	–	–	0	0	0,243	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140924	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,349	0,383	0,146	0,083	0	0	0	0	0
39:15:141804	–	–	–	–	–	0	0	0,182	0	0	0,84	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142016	–	–	–	–	–	0	0	0	0,173	0	0	0	0	0	0	0	0	0,101	0,095
39:15:142025	–	–	–	–	–	0,1734	0,056	0	0	0	0	0	0,253	0	0	0	0	0	0
39:15:150905	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,088	0,214
39:15:150909	–	–	–	–	–	0	0	0,496	0,127	0	0,115	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:151101	–	–	–	–	–	0	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	0,139	0,578	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:151401	–	–	–	–	–	0	0	0,1995	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.2.8. Прирост тепловой нагрузки на ГВС в проектируемых зданиях общественно-делового и производственного фонда на период разработки Схемы теплоснабжения

Наименование / Када- стровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период													
	2017 г.	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 на- грузки на ГВС в О/Д и производственном фонде, Гкал/ч	–	–	–	–	–	0,63	1,08	1,04	0,35	0,41	0,64	0,22	0,18	0,01	0,02	0,13	0,11	0,26	0,14
Прирост накопитель- ным итогом, Гкал/ч	–	–	–	–	–	0,63	1,71	2,75	3,10	3,51	4,15	4,37	4,56	4,57	4,58	4,71	4,82	5,08	5,23
Прирост по кадастро- вым кварталам:																			
39:15:110504	–	–	–	–	–	0	0	0,001	0	0	0,013	0	0	0	0	0	0	0,01	0
39:15:110631	–	–	–	–	–	0,005	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110633	–	–	–	–	–	0	0	0,085	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование / Када- стровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период													
	2017 г.	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.
39:15:110651	–	–	–	–	–	0,008	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110834	–	–	–	–	–	0	0	0,008	0	0	0,002	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110905	–	–	–	–	–	0,0048	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111012	–	–	–	–	–	0	0,014	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111016	–	–	–	–	–	0,0097	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111022	–	–	–	–	–	0,0366	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111031	–	–	–	–	–	0,0136	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	0
39:15:111502	–	–	–	–	–	0,0976	0	0,0735	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120306	–	–	–	–	–	0	0	0,1549	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120307	–	–	–	–	–	0	0,1464	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120311	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,032	0,007	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120322	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,014	0	0	0
39:15:120814	–	–	–	–	–	0	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	0,011	0	0	0
39:15:121042	–	–	–	–	–	0,189	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121310	–	–	–	–	–	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	0,049	0	0	0
39:15:131501	–	–	–	–	–	0,0122	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	0
39:15:131821	–	–	–	–	–	0,0203	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131837	–	–	–	–	–	0,004	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131913	–	–	–	–	–	0	0	0	0,035	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132001	–	–	–	–	–	0	0	0,086	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132606	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,009	0	0	0
39:15:132609	–	–	–	–	–	0	0,018	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132901	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,049	0,123	0
39:15:133003	–	–	–	–	–	0,0863	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	0,045	0,045	0,053	0
39:15:133211	–	–	–	–	–	0,1322	0,1322	0,4122	0,2342	0,3622	0,188	0,024	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140302	–	–	–	–	–	0	0,0244	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140303	–	–	–	–	–	0	0,012	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140506	–	–	–	–	–	0	0,4154	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140507	–	–	–	–	–	0	0,164	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140603	–	–	–	–	–	0	0,1406	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140702	–	–	–	–	–	0	0	0	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	0,018	0	0
39:15:140909	–	–	–	–	–	0	0	0,1426	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140924	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,043	0,026	0,048	0,005	0	0	0	0	0
39:15:141804	–	–	–	–	–	0	0	0,015	0	0	0,244	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142016	–	–	–	–	–	0	0	0	0,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0,039	0,037
39:15:142025	–	–	–	–	–	0,011	0,014	0	0	0	0	0	0,023	0	0	0	0	0	0
39:15:150905	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,034	0,105
39:15:150909	–	–	–	–	–	0	0	0,035	0,016	0	0,039	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:151101	–	–	–	–	–	0	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	0,014	0,035	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:151401	–	–	–	–	–	0	0	0,0115	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.2.9. 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														
	2017 г.	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	21,47	23,42	23,04	29,7	22,24	27,74	37,66	34,45	21,03	30,42	12,50	5,80	5,34	5,57	2,61	3,38	3,12	2,60	1,20	
в том числе:																				
отопление и венти- ляция, Гкал/ч	15,99	17,31	16,9	21,6	15,27	20,33	28,26	26,61	15,86	22,22	9,66	4,01	3,64	3,78	1,80	2,58	2,44	2,08	0,81	
ГВС, Гкал/ч	5,48	6,11	6,14	8,1	6,97	7,41	9,41	7,84	5,17	8,19	2,84	1,79	1,70	1,80	0,81	0,80	0,68	0,52	0,40	
накопительным итогом:																				
Всего по поселе- нию, Гкал/ч	21,47	44,89	67,93	97,63	119,87	147,61	185,27	219,72	240,75	271,17	283,66	289,46	294,80	300,37	302,98	306,36	309,48	312,08	313,28	
Прирост по кадаст- ровым кварталам:																				
39:15:110504	–	–	–	–	–	1,7548	0,2028	0,021	0	0	0,223	0	0	0	0	0	0	0,09	0	
39:15:110631	–	–	–	–	–	0,116	0	0,5771	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:110633	–	–	–	–	–	2,5863	2,5863	1,5382	0,7422	1,3809	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:110643	–	–	–	–	–	0	0	-0,19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:110646	–	–	–	–	–	0	0,054	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:110651	–	–	–	–	–	0,152	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:110805	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0,8829	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:110819	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0,0088	0	0	0	0	0	0	
39:15:110832	–	–	–	–	–	0	0,6212	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:110834	–	–	–	–	–	0,0734	0,0734	0,1454	0,0734	0,0734	0,03	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:110843	–	–	–	–	–	0	0,2934	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:110851	–	–	–	–	–	0	0,055	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:110905	–	–	–	–	–	0,2148	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:110906	–	–	–	–	–	0	0,0518	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:111012	–	–	–	–	–	0	0,224	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:111014	–	–	–	–	–	0	0,0725	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:111016	–	–	–	–	–	0,1137	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:111022	–	–	–	–	–	0,2326	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:111031	–	–	–	–	–	0,0966	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:111501	–	–	–	–	–	0	0,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:111502	–	–	–	–	–	0,7166	0	0,3152	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:120306	–	–	–	–	–	0	0	0,4936	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:120307	–	–	–	–	–	0	0,6504	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:120311	–	–	–	–	–	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,286	0,145	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:120322	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,045	0	0	0	
39:15:120721	–	–	–	–	–	0	0	1,0005	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:120814	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,7832	1,0952	0,7822	0,6982	0,6982	0,6982	0,5436	0	0	
39:15:120907	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,179	0	0	0	0	0,024	0	0	0	
39:15:121042	–	–	–	–	–	1,0173	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:121305	–	–	–	–	–	0	0,088	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период														
	2017 г.	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.	
39:15:121310	–	–	–	–	–	0,033	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:121316	–	–	–	–	–	1,4419	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:121327	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,2532	0,3187	0,2532	0,2532	0,2532	0	0	0	0	
39:15:130301	–	–	–	–	–	0,6522	0,6522	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:130302	–	–	–	–	–	0	0	0	0,8291	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:130710	–	–	–	–	–	0	4,0565	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:130712	–	–	–	–	–	0	0	2,6346	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:130806	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1406	0,3156	0	0	0	
39:15:131005	–	–	–	–	–	0	0	0,6919	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:131007	–	–	–	–	–	0	0,6953	0,8003	1,6839	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:131405	–	–	–	–	–	0,517	-0,051	0	-0,051	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:131501	–	–	–	–	–	0,2142	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:131604	–	–	–	–	–	0,027	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:131606	–	–	–	–	–	0,218	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:131821	–	–	–	–	–	0,061	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:131828	–	–	–	–	–	0	0	0,4039	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:131837	–	–	–	–	–	0,055	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:131913	–	–	–	–	–	1,506	2,4616	1,4707	1,3133	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:131919	–	–	–	–	–	0	0,4575	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:131924	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,2265	0,2265	0,2265	0,2265	0,2265	0,2265	0,227	0	0	
39:15:132001	–	–	–	–	–	0,4779	0,4779	0,7569	0,4779	0,4779	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:132002	–	–	–	–	–	0	0,0849	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:132604	–	–	–	–	–	0	0	0	1,4953	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:132605	–	–	–	–	–	0	0	0,9603	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:132606	–	–	–	–	–	0	0	0	0	1,1689	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,305	0,151	0	0	
39:15:132609	–	–	–	–	–	0	0,367	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:132801	–	–	–	–	–	0	0	0	0	2,3541	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:132901	–	–	–	–	–	0	0	1,422	0	0	0	0	0	0,1665	0,1665	0,1665	0,3415	0,5415	0,1665	
39:15:133003	–	–	–	–	–	0,4303	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:133009	–	–	–	–	–	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0,852	0,959	1,119	0	
39:15:133211	–	–	–	–	–	2,5116	2,5116	7,1066	5,6546	6,8636	3,879	0,46	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:133303	–	–	–	–	–	0,1213	0,1213	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:140201	–	–	–	–	–	2,4411	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:140302	–	–	–	–	–	0	0,1084	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:140303	–	–	–	–	–	0	0,107	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:140421	–	–	–	–	–	0	0	1,3569	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:140422	–	–	–	–	–	0	0,4187	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:140506	–	–	–	–	–	0,7594	5,1592	0	0	0	0	0,1486	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:140507	–	–	–	–	–	0	2,321	4,2316	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:140603	–	–	–	–	–	0	1,7326	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:140702	–	–	–	–	–	0	0,069	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:140904	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,1576	0,1576	0,1576	0,1576	0,1576	0,1576	0,3154	0	0	
39:15:140909	–	–	–	–	–	0	0	0,3856	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:140924	–	–	–	–	–	0	0	0	0	1,9074	2,2994	2,3164	2,1014	1,9954	0	0	0	0	0	
39:15:141309	–	–	–	–	–	0	0	0	0,4217	0,4217	0,4216	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:141311	–	–	–	–	–	0	0	0,8069	0	2,4015	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период													
	2017 г.	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.
39:15:141312	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0,2965	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141602	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,246	0,246	0	0	0	0
39:15:141706	–	–	–	–	–	0	0,0388	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141712	–	–	–	–	–	0	0,0667	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141717	–	–	–	–	–	0	2,1445	2,0918	0,5713	0,3577	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141804	–	–	–	–	–	0,4638	0,4638	0,6608	0,4638	0,4638	1,084	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142015	–	–	–	–	–	0	1,0849	0	0,8119	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142016	–	–	–	–	–	0	0	0	0,193	0	0	0	0	0,394	0,394	0,5862	0,5862	0,7262	0,7182
39:15:142025	–	–	–	–	–	2,3747	0,07	0	0	6,6338	1,3254	0,7556	1,0316	0,7556	0	0	0	0	0
39:15:150401	–	–	–	–	–	0	-0,035	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150403	–	–	–	–	–	0	-0,07	-0,054	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150405	–	–	–	–	–	0	0	0	-0,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150525	–	–	–	–	–	0	0,4237	0,9326	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150708	–	–	–	–	–	0	0,088	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150801	–	–	–	–	–	0	0	0,3976	2,5716	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150825	–	–	–	–	–	0	0,1203	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150830	–	–	–	–	–	-0,097	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150840	–	–	–	–	–	0	0	0	0	1,1004	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150905	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,122	0,319
39:15:150909	–	–	–	–	–	2,2952	2,2952	2,8262	2,4382	2,2952	0,154	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:151101	–	–	–	–	–	0	0	0	0,457	1,03	0,419	0,024	0,628	0,529	0,173	0	0	0	0
39:15:151103	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,6241	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:151305	–	–	–	–	–	1,9079	1,9079	0,153	0,613	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:151311	–	–	–	–	–	-0,025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:151314	–	–	–	–	–	-0,025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:151401	–	–	–	–	–	0	0	0,211	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

1.2.2.2. 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 1.2.10.

Прирост потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице 1.2.11.

Прирост потребления тепловой энергии на ГВС в проектируемых жилых зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице 1.2.12.

Снижение потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в сносимых зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлено в таблице 1.2.13.

Снижение потребления тепловой энергии на ГВС в сносимых зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлено в таблице 1.2.14.

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 1.2.15.

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 1.2.16.

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 1.2.17.

Таблица 1.2.10. Обобщенные прогнозные приросты потребления тепловой энергии на каждом этапе с разделением по видам перспективной застройки

Год	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал																	
	Многоквартирная жилая застройка			Индивидуальная жилая застройка			Общественно-деловая застройка			Производственная застройка			Вычитаеые нагрузки за счет сноса			Всего		
	отопление и вент.	ГВС	всего	отопление и вент.	ГВС	всего	отопление и вент.	ГВС	всего	отопление и вент.	ГВС	всего	отопление и вент.	ГВС	всего	отопление и вент.	ГВС	всего
2022	32,665	54,719	87,384	1,473	2,412	3,885	12,467	5,294	17,761	0,064	0,017	0,081	-0,335	0	-0,335	46,334	62,442	108,776
2023	36,786	67,839	104,625	1,386	2,336	3,722	26,597	9,107	35,704	0	0	0	-0,356	0	-0,356	64,413	79,282	143,695
2024	31,479	57,072	88,551	0,236	0,219	0,455	29,502	8,749	38,251	0	0	0	-0,556	0	-0,556	60,661	66,04	126,701
2025	22,717	40,369	63,086	0,236	0,219	0,455	13,389	2,969	16,358	0	0	0	-0,207	0	-0,207	36,135	43,557	79,692
2026	33,367	65,306	98,673	0,236	0,219	0,455	17,051	3,473	20,524	0	0	0	0	0	0	50,654	68,998	119,652
2027	8,202	17,845	26,047	0,34	0,651	0,991	13,474	5,391	18,865	0	0	0	0	0	0	22,016	23,887	45,903
2028	6,034	12,583	18,617	0,332	0,643	0,975	2,777	1,827	4,604	0	0	0	0	0	0	9,143	15,053	24,196
2029	5,783	12,258	18,041	0,245	0,49	0,735	2,276	1,551	3,827	0	0	0	0	0	0	8,304	14,299	22,603
2030	6,615	13,905	20,52	0,613	1,126	1,739	1,381	0,093	1,474	0	0	0	0	0	0	8,609	15,124	23,733
2031	2,907	5,178	8,085	0,831	1,503	2,334	0,353	0,152	0,505	0	0	0	0	0	0	4,091	6,833	10,924
2032	2,566	4,307	6,873	0,748	1,359	2,107	2,556	1,078	3,634	0	0	0	0	0	0	5,87	6,744	12,614
2033	2,57	4,311	6,881	0,299	0,516	0,815	2,689	0,944	3,633	0	0	0	0	0	0	5,558	5,771	11,329
2034	0,832	1,647	2,479	0,299	0,516	0,815	3,617	2,181	5,798	0	0	0	0	0	0	4,748	4,344	9,092
2035	0,832	1,647	2,479	0,299	0,516	0,815	0,705	1,197	1,902	0	0	0	0	0	0	1,836	3,36	5,196
Всего	193,355	358,986	552,341	7,573	12,725	20,298	128,834	44,006	172,84	0,064	0,017	0,081	-1,454	0	-1,454	328,4	415,7	744,1

Таблица 1.2.11. Прирост потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения

Наименование / Када- стровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период														
	2017 г.	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	36,4	39,5	38,5	49,2	34,8	34,1	38,2	31,7	23,0	33,6	8,5	6,4	6,0	7,2	3,7	3,3	2,9	1,1	1,1	
в том числе:																				
Многоэтажный жилищ- ный фонд, тыс.Гкал	–	–	–	–	–	24,0	30,6	23,9	16,9	27,6	6,3	4,5	4,5	4,8	1,0	1,0	1,0	0,2	0,2	
Средне- и малозэтаж- ный жилищный фонд, тыс.Гкал	–	–	–	–	–	10,1	7,6	7,8	6,0	6,0	2,2	1,8	1,5	2,5	2,7	2,3	1,8	0,9	0,9	
накопительным итогом:																				
Всего по поселению, тыс.Гкал	36,4	75,9	114,4	163,6	198,4	232,5	270,7	302,4	325,4	359,0	367,5	373,9	379,9	387,1	390,9	394,2	397,1	398,2	399,3	
Прирост по кадастро- вым кварталам:																				
39:15:110504	–	–	–	–	–	2,58	0,296	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:110631	–	–	–	–	–	0,087	0	0,848	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:110633	–	–	–	–	–	3,604	3,604	0,696	1,203	2,112	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:110646	–	–	–	–	–	0	0,08	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:110805	–	–	–	–	–	0	0	0	0	1,33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Наименование / Када- стровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период													
	2017 г.	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.
39:15:110819	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0,014	0	0	0	0	0	0
39:15:110832	–	–	–	–	–	0	0,899	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110834	–	–	–	–	–	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110843	–	–	–	–	–	0	0,442	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110851	–	–	–	–	–	0	0,082	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110906	–	–	–	–	–	0	0,082	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111014	–	–	–	–	–	0	0,113	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120311	–	–	–	–	–	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120721	–	–	–	–	–	0	0	1,434	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120814	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	0,884	0	0
39:15:120907	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,246	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121305	–	–	–	–	–	0	0,133	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121316	–	–	–	–	–	2,274	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121327	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,341	0,442	0,341	0,341	0,341	0	0	0	0
39:15:130301	–	–	–	–	–	1,078	1,078	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130302	–	–	–	–	–	0	0	0	1,047	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130710	–	–	–	–	–	0	5,756	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130712	–	–	–	–	–	0	0	3,878	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130806	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,218	0,218	0	0	0
39:15:131005	–	–	–	–	–	0	0	1,034	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131007	–	–	–	–	–	0	1,156	1,175	2,467	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131405	–	–	–	–	–	0,622	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131606	–	–	–	–	–	0,255	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131828	–	–	–	–	–	0	0	0,585	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131913	–	–	–	–	–	2,142	3,5	2,115	1,414	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131919	–	–	–	–	–	0	0,657	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131924	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,296	0	0
39:15:132001	–	–	–	–	–	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132002	–	–	–	–	–	0	0,132	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132604	–	–	–	–	–	0	0	0	2,17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132605	–	–	–	–	–	0	0	1,381	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132606	–	–	–	–	–	0	0	0	0	1,681	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0	0
39:15:132801	–	–	–	–	–	0	0	0	0	3,397	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132901	–	–	–	–	–	0	0	2,074	0	0	0	0	0	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
39:15:133009	–	–	–	–	–	3,411	3,411	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133211	–	–	–	–	–	0	0	1,969	1,969	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133303	–	–	–	–	–	0,219	0,219	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140201	–	–	–	–	–	4,09	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140421	–	–	–	–	–	0	0	1,954	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140422	–	–	–	–	–	0	0,683	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140506	–	–	–	–	–	1,255	0,944	0	0	0	0	0,251	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140904	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,285	0	0
39:15:140924	–	–	–	–	–	0	0	0	0	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	0	0	0	0	0
39:15:141309	–	–	–	–	–	0	0	0	0,584	0,584	0,583	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141311	–	–	–	–	–	0	0	1,137	0	3,386	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141312	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0,424	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141602	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,382	0,382	0	0	0	0

Наименование / Када- стровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период														
	2017 г.	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.	
39:15:141706	–	–	–	–	–	0	0,057	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:141712	–	–	–	–	–	0	0,102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:141717	–	–	–	–	–	0	3,072	3,024	0,821	0,523	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:141804	–	–	–	–	–	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:142015	–	–	–	–	–	0	1,675	0	1,173	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:142016	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,612	0,612	0,911	0,911	0,911	
39:15:142025	–	–	–	–	–	3,434	0	0	0	9,782	2,156	1,358	1,358	1,358	0	0	0	0	0	
39:15:150525	–	–	–	–	–	0	0,599	1,409	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:150708	–	–	–	–	–	0	0,132	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:150801	–	–	–	–	–	0	0	0,555	3,658	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:150825	–	–	–	–	–	0	0,181	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:150840	–	–	–	–	–	0	0	0	0	1,587	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:150909	–	–	–	–	–	4,127	4,127	4,127	4,127	4,127	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:151103	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,901	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:151305	–	–	–	–	–	2,64	2,64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Таблица 1.2.12. Прирост потребления тепловой энергии на ГВС в проектируемых жилых зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения

Наименование / Када- стровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период														
	2017 г.	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	46,2	51,5	51,7	68,2	58,7	57,1	70,2	57,3	40,6	65,5	18,5	13,2	12,7	15,0	6,7	5,7	4,8	2,2	2,2	
в том числе:																				
Многоэтажный жилищ- ный фонд, тыс.Гкал	–	–	–	–	–	41,8	58,4	45,5	32,3	55,9	14,0	10,0	10,0	10,6	1,9	1,9	1,9	0,6	0,6	
Средне- и малоэтаж- ный жилищный фонд, тыс.Гкал	–	–	–	–	–	15,3	11,8	11,8	8,3	9,6	4,5	3,2	2,8	4,4	4,8	3,8	3,0	1,6	1,6	
накопительным итогом:																				
Всего по поселению, тыс.Гкал	46,2	97,6	149,4	217,6	276,3	333,4	403,6	460,9	501,5	567,0	585,5	598,7	611,5	626,5	633,2	638,9	643,7	645,8	648,0	
Прирост по кадастро- вым кварталам:																				
39:15:110504	–	–	–	–	–	5,246	0,613	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:110631	–	–	–	–	–	0,076	0	1,728	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:110633	–	–	–	–	–	8,47	8,47	0,69	1,806	3,827	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:110646	–	–	–	–	–	0	0,158	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:110805	–	–	–	–	–	0	0	0	0	2,524	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:110819	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0,024	0	0	0	0	0	0	
39:15:110832	–	–	–	–	–	0	1,912	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:110834	–	–	–	–	–	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:110843	–	–	–	–	–	0	0,837	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:110851	–	–	–	–	–	0	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	0	
39:15:111014	–	–	–	–	–	0	0,193	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Наименование / Када- стровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период														
	2017 г.	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.	
39:15:120311	–	–	–	–	–	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120721	–	–	–	–	–	0	0	3,126	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120814	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	1,775	1,775	1,775	1,775	1,775	1,775	1,311	0	0	0
39:15:120907	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,598	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121305	–	–	–	–	–	0	0,249	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121316	–	–	–	–	–	3,742	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121327	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,871	1,048	0,871	0,871	0,871	0	0	0	0	0
39:15:130301	–	–	–	–	–	1,51	1,51	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130302	–	–	–	–	–	0	0	0	3,113	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130710	–	–	–	–	–	0	12,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130712	–	–	–	–	–	0	0	7,86	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130806	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,377	0,377	0	0	0	0
39:15:131005	–	–	–	–	–	0	0	2,006	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131007	–	–	–	–	–	0	1,585	2,401	5,068	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131405	–	–	–	–	–	2,055	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131606	–	–	–	–	–	0,893	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131828	–	–	–	–	–	0	0	1,241	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131913	–	–	–	–	–	4,772	7,804	4,57	3,047	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131919	–	–	–	–	–	0	1,426	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131924	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,821	0	0	0
39:15:132001	–	–	–	–	–	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132002	–	–	–	–	–	0	0,229	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132604	–	–	–	–	–	0	0	0	4,574	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132605	–	–	–	–	–	0	0	2,986	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132606	–	–	–	–	–	0	0	0	0	3,631	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0	0	0
39:15:132801	–	–	–	–	–	0	0	0	0	7,276	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132901	–	–	–	–	–	0	0	4,313	0	0	0	0	0	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
39:15:133009	–	–	–	–	–	4,241	4,241	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133211	–	–	–	–	–	0	0	2,527	2,527	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133303	–	–	–	–	–	0,211	0,211	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140201	–	–	–	–	–	5,447	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140421	–	–	–	–	–	0	0	4,209	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140422	–	–	–	–	–	0	1,004	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140506	–	–	–	–	–	1,757	1,663	0	0	0	0	0,325	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140904	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,271	0	0	0
39:15:140924	–	–	–	–	–	0	0	0	0	7,383	7,383	7,383	7,383	7,383	0	0	0	0	0	0
39:15:141309	–	–	–	–	–	0	0	0	1,396	1,396	1,395	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141311	–	–	–	–	–	0	0	2,595	0	7,712	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141312	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0,931	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141602	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,66	0,66	0	0	0	0	0
39:15:141706	–	–	–	–	–	0	0,115	0	0	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	0	0
39:15:141717	–	–	–	–	–	0	6,715	6,45	1,777	1,081	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141804	–	–	–	–	–	0,773	0,773	0,773	0,773	0,773	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142015	–	–	–	–	–	0	2,951	0	2,501	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142016	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	1,057	1,057	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573
39:15:142025	–	–	–	–	–	5,757	0	0	0	19,724	3,196	1,344	1,344	1,344	0	0	0	0	0	0

Наименование / Када- стровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период														
	2017 г.	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	1,356	2,65	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:150708	–	–	–	–	–	0	0,254	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:150801	–	–	–	–	–	0	0	1,3	8,14	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	0	
39:15:150840	–	–	–	–	–	0	0	0	0	3,401	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:150909	–	–	–	–	–	4,082	4,082	4,082	4,082	4,082	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:151103	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	1,927	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:151305	–	–	–	–	–	6,315	6,315	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Таблица 1.2.13. Снижение потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в сносимых зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения

Наименование / Када- стровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период														
	2017 г.	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	–	–	–	–	–	-0,3	-0,4	-0,6	-0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
накопительным итогом:																				
Всего по поселению, тыс.Гкал	–	–	–	–	–	-0,3	-0,7	-1,2	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	
Снижение по кадастро- вым кварталам:																				
39:15:110643	–	–	–	–	–	0	0	-0,433	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:131405	–	–	–	–	–	0	-0,116	0	-0,116	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:150401	–	–	–	–	–	0	-0,08	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:150403	–	–	–	–	–	0	-0,16	-0,123	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:150405	–	–	–	–	–	0	0	0	-0,091	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:150830	–	–	–	–	–	-0,221	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:151311	–	–	–	–	–	-0,057	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:151314	–	–	–	–	–	-0,057	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Таблица 1.2.14. Снижение потребления тепловой энергии на ГВС в сносимых зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения

Наименование / Када- стровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период														
	2017 г.	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 здани- ях, тыс.Гкал	–	–	–	–	–	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
накопительным итогом:																				
Всего по поселению, тыс.Гкал	–	–	–	–	–	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Снижение по кадастро- вым кварталам:																				
39:15:110643	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период													
	2017 г.	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.
39:15:131405	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150401	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150403	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150405	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150830	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:151311	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:151314	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.2.15. 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													
	2017 г.	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	–	–	–	–	–	12,5	26,6	29,5	13,4	17,1	13,5	2,8	2,3	1,4	0,4	2,6	2,7	3,6	0,7
Прирост накопительным итогом, тыс.Гкал	–	–	–	–	–	12,5	39,1	68,6	82,0	99,1	112,5	115,3	117,6	119,0	119,3	121,9	124,6	128,2	128,9
Прирост по кадастровым кварталам:																			
39:15:110504	–	–	–	–	–	0	0	0,046	0	0	0,479	0	0	0	0	0	0	0,182	0
39:15:110631	–	–	–	–	–	0,146	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110633	–	–	–	–	–	0	0	2,43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110651	–	–	–	–	–	0,328	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110834	–	–	–	–	–	0	0	0,146	0	0	0,064	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110905	–	–	–	–	–	0,479	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111012	–	–	–	–	–	0	0,479	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111016	–	–	–	–	–	0,237	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111022	–	–	–	–	–	0,447	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111031	–	–	–	–	–	0,189	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111501	–	–	–	–	–	0	0,096	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111502	–	–	–	–	–	1,411	0	0,551	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120306	–	–	–	–	–	0	0	0,772	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120307	–	–	–	–	–	0	1,149	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120311	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,579	0,315	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120322	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,071	0	0	0
39:15:120814	–	–	–	–	–	0	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	0,029	0	0	0
39:15:121042	–	–	–	–	–	1,888	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121310	–	–	–	–	–	0,075	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование / Када- стровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период														
	2017 г.	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.	
39:15:130806	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,287	0	0	0	
39:15:131501	–	–	–	–	–	0,46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:131604	–	–	–	–	–	0,061	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:131821	–	–	–	–	–	0,093	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:131837	–	–	–	–	–	0,116	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:131913	–	–	–	–	–	0	0	0	0,675	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:132001	–	–	–	–	–	0	0	0,44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:132606	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,33	0	0	0	
39:15:132609	–	–	–	–	–	0	0,795	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:132901	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,287	0,574	0	
39:15:133003	–	–	–	–	–	0,784	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	1,839	2,083	2,43	0	
39:15:133211	–	–	–	–	–	5,422	5,422	12,603	9,7	14,817	8,412	0,994	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:140302	–	–	–	–	–	0	0,191	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:140303	–	–	–	–	–	0	0,217	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:140506	–	–	–	–	–	0	9,418	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:140507	–	–	–	–	–	0	4,916	9,644	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:140603	–	–	–	–	–	0	3,629	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:140702	–	–	–	–	–	0	0,157	0	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	0,319	0	0	
39:15:140909	–	–	–	–	–	0	0	0,554	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:140924	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,795	0,873	0,333	0,189	0	0	0	0	0	
39:15:141804	–	–	–	–	–	0	0	0,414	0	0	1,914	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:142016	–	–	–	–	–	0	0	0	0,394	0	0	0	0	0	0	0	0	0,23	0,217	
39:15:142025	–	–	–	–	–	0,395	0,128	0	0	0	0	0	0,577	0	0	0	0	0	0	
39:15:150905	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,201	0,488	
39:15:150909	–	–	–	–	–	0	0	1,13	0,289	0	0,262	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:151101	–	–	–	–	–	0	0	0	1,014	2,234	0,837	0,021	1,247	1,192	0,353	0	0	0	0	
39:15:151305	–	–	–	–	–	0	0	0,317	1,317	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:151401	–	–	–	–	–	0	0	0,455	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Таблица 1.2.16. Прирост потребления тепловой энергии на ГВС в проектируемых зданиях общественно-делового и производственного фонда на период разработки Схемы теплоснабжения

Наименование / Када- стровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период														
	2017 г.	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 производ- ственном фонде, тыс.Гкал	–	–	–	–	–	5,3	9,1	8,7	3,0	3,5	5,4	1,8	1,6	0,1	0,2	1,1	0,9	2,2	1,2	
Прирост накопитель- ным итогом, тыс.Гкал	–	–	–	–	–	5,3	14,4	23,2	26,1	29,6	35,0	36,8	38,4	38,5	38,6	39,7	40,6	42,8	44,0	
Прирост по кадастро- вым кварталам:																				
39:15:110504	–	–	–	–	–	0	0	0,008	0	0	0,109	0	0	0	0	0	0	0,084	0	
39:15:110631	–	–	–	–	–	0,042	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:110633	–	–	–	–	–	0	0	0,717	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:110651	–	–	–	–	–	0,067	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:110834	–	–	–	–	–	0	0	0,067	0	0	0,017	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:110905	–	–	–	–	–	0,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:111012	–	–	–	–	–	0	0,118	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:111016	–	–	–	–	–	0,082	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:111022	–	–	–	–	–	0,309	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:111031	–	–	–	–	–	0,114	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	0	
39:15:111502	–	–	–	–	–	0,823	0	0,619	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:120306	–	–	–	–	–	0	0	1,305	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:120307	–	–	–	–	–	0	1,233	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:120311	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,27	0,059	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:120322	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,118	0	0	0	
39:15:120814	–	–	–	–	–	0	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	0,092	0	0	0	
39:15:121042	–	–	–	–	–	1,592	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:121310	–	–	–	–	–	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	0,413	0	0	0	
39:15:131501	–	–	–	–	–	0,103	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	0	
39:15:131821	–	–	–	–	–	0,171	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:131837	–	–	–	–	–	0,034	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:131913	–	–	–	–	–	0	0	0	0,295	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:132001	–	–	–	–	–	0	0	0,724	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:132606	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,076	0	0	0	
39:15:132609	–	–	–	–	–	0	0,152	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:132901	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,413	1,036	0	
39:15:133003	–	–	–	–	–	0,727	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	0,379	0,379	0,446	0	
39:15:133211	–	–	–	–	–	1,114	1,114	3,474	1,974	3,052	1,584	0,202	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:140302	–	–	–	–	–	0	0,206	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:140303	–	–	–	–	–	0	0,101	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:140506	–	–	–	–	–	0	3,499	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период													
	2017 г.	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	1,382	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140603	–	–	–	–	–	0	1,184	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140702	–	–	–	–	–	0	0	0	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	0,152	0	0
39:15:140909	–	–	–	–	–	0	0	1,201	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140924	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,362	0,219	0,404	0,042	0	0	0	0	0
39:15:141804	–	–	–	–	–	0	0	0,126	0	0	2,055	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142016	–	–	–	–	–	0	0	0	0,169	0	0	0	0	0	0	0	0	0,329	0,312
39:15:142025	–	–	–	–	–	0,093	0,118	0	0	0	0	0	0,194	0	0	0	0	0	0
39:15:150905	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,286	0,885
39:15:150909	–	–	–	–	–	0	0	0,294	0,135	0	0,329	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:151101	–	–	–	–	–	0	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	0,117	0,295	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:151401	–	–	–	–	–	0	0	0,097	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.2.17. Общий прирост потребления тепловой энергии 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													
	2017 г.	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	82,61	90,92	90,24	117,46	93,52	108,8	143,7	126,7	79,7	119,7	45,9	24,2	22,6	23,7	10,9	12,6	11,3	9,1	5,2
в том числе:																			
отопление и вентиляция, тыс.Гкал	36,4	39,5	38,5	49,2	34,8	46,3	64,4	60,7	36,1	50,7	22,0	9,1	8,3	8,6	4,1	5,9	5,6	4,7	1,8
ГВС, тыс.Гкал	46,2	51,5	51,7	68,2	58,7	62,4	79,3	66,0	43,6	69,0	23,9	15,1	14,3	15,1	6,8	6,7	5,8	4,3	3,4
накопительным итогом:																			
Всего по поселению, тыс.Гкал	82,6	173,5	263,8	381,2	474,8	583,58	727,27	853,97	933,66	1053,32	1099,22	1123,42	1146,02	1169,75	1180,68	1193,29	1204,62	1213,71	1218,9
Прирост по кадастровым кварталам:																			
39:15:110504	–	–	–	–	–	7,826	0,909	0,054	0	0	0,588	0	0	0	0	0	0	0,266	0
39:15:110631	–	–	–	–	–	0,351	0	2,576	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110633	–	–	–	–	–	12,074	12,074	4,533	3,009	5,939	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110643	–	–	–	–	–	0	0	-0,433	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110646	–	–	–	–	–	0	0,238	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110651	–	–	–	–	–	0,395	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110805	–	–	–	–	–	0	0	0	0	3,854	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110819	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0,038	0	0	0	0	0	0
39:15:110832	–	–	–	–	–	0	2,811	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110834	–	–	–	–	–	0,252	0,252	0,465	0,252	0,252	0,081	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110843	–	–	–	–	–	0	1,279	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110851	–	–	–	–	–	0	0,243	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110905	–	–	–	–	–	0,519	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110906	–	–	–	–	–	0	0,216	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование / Када- стровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период													
	2017 г.	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.
39:15:111012	–	–	–	–	–	0	0,597	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111014	–	–	–	–	–	0	0,306	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111016	–	–	–	–	–	0,319	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111022	–	–	–	–	–	0,756	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111031	–	–	–	–	–	0,303	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111501	–	–	–	–	–	0	0,096	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111502	–	–	–	–	–	2,234	0	1,17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120306	–	–	–	–	–	0	0	2,077	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120307	–	–	–	–	–	0	2,382	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120311	–	–	–	–	–	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	0,849	0,374	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120322	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,189	0	0	0
39:15:120721	–	–	–	–	–	0	0	4,56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120814	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	3,245	4,681	3,275	2,886	2,886	2,886	2,195	0	0
39:15:120907	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,844	0	0	0	0	0,121	0	0	0
39:15:121042	–	–	–	–	–	3,48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121305	–	–	–	–	–	0	0,382	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121310	–	–	–	–	–	0,075	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121316	–	–	–	–	–	6,016	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121327	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	1,212	1,49	1,212	1,212	1,212	0	0	0	0
39:15:130301	–	–	–	–	–	2,588	2,588	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130302	–	–	–	–	–	0	0	0	4,16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130710	–	–	–	–	–	0	18,656	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130712	–	–	–	–	–	0	0	11,738	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130806	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,595	1,295	0	0	0
39:15:131005	–	–	–	–	–	0	0	3,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131007	–	–	–	–	–	0	2,741	3,576	7,535	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131405	–	–	–	–	–	2,677	-0,116	0	-0,116	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131501	–	–	–	–	–	0,563	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131604	–	–	–	–	–	0,061	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131606	–	–	–	–	–	1,148	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131821	–	–	–	–	–	0,264	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131828	–	–	–	–	–	0	0	1,826	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131837	–	–	–	–	–	0,15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131913	–	–	–	–	–	6,914	11,304	6,685	5,431	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131919	–	–	–	–	–	0	2,083	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131924	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	1,113	1,113	1,113	1,113	1,113	1,113	1,117	0	0
39:15:132001	–	–	–	–	–	1,956	1,956	3,12	1,956	1,956	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132002	–	–	–	–	–	0	0,361	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132604	–	–	–	–	–	0	0	0	6,744	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132605	–	–	–	–	–	0	0	4,367	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132606	–	–	–	–	–	0	0	0	0	5,312	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,94	0,534	0	0
39:15:132609	–	–	–	–	–	0	0,947	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132801	–	–	–	–	–	0	0	0	0	10,673	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132901	–	–	–	–	–	0	0	6,387	0	0	0	0	0	0,81	0,81	0,81	1,51	2,42	0,81
39:15:133003	–	–	–	–	–	1,511	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133009	–	–	–	–	–	7,652	7,652	0	0	0	0	0	0	0	0	2,218	2,462	2,876	0
39:15:133211	–	–	–	–	–	6,536	6,536	20,573	16,17	17,869	9,996	1,196	0	0	0	0	0	0	0

Наименование / Када- стровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период													
	2017 г.	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.
39:15:133303	–	–	–	–	–	0,43	0,43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140201	–	–	–	–	–	9,537	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140302	–	–	–	–	–	0	0,397	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140303	–	–	–	–	–	0	0,318	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140421	–	–	–	–	–	0	0	6,163	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140422	–	–	–	–	–	0	1,687	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140506	–	–	–	–	–	3,012	15,524	0	0	0	0	0,576	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140507	–	–	–	–	–	0	6,298	9,644	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140603	–	–	–	–	–	0	4,813	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140702	–	–	–	–	–	0	0,157	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140904	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	1,027	0	0
39:15:140909	–	–	–	–	–	0	0	1,755	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140924	–	–	–	–	–	0	0	0	0	9,733	10,89	10,825	10,47	9,964	0	0	0	0	0
39:15:141309	–	–	–	–	–	0	0	0	1,98	1,98	1,978	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141311	–	–	–	–	–	0	0	3,732	0	11,098	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141312	–	–	–	–	–	0	0	0	0	1,355	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141602	–	–	–	–	–	0	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	0
39:15:141712	–	–	–	–	–	0	0,286	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141717	–	–	–	–	–	0	9,787	9,474	2,598	1,604	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141804	–	–	–	–	–	1,621	1,621	2,161	1,621	1,621	3,969	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142015	–	–	–	–	–	0	4,626	0	3,674	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142016	–	–	–	–	–	0	0	0	0,563	0	0	0	0	1,669	1,669	2,484	2,484	3,043	3,013
39:15:142025	–	–	–	–	–	9,679	0,246	0	0	29,506	5,352	2,702	3,473	2,702	0	0	0	0	0
39:15:150401	–	–	–	–	–	0	-0,08	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150403	–	–	–	–	–	0	-0,16	-0,123	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150405	–	–	–	–	–	0	0	0	-0,091	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150525	–	–	–	–	–	0	1,955	4,059	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150708	–	–	–	–	–	0	0,386	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150801	–	–	–	–	–	0	0	1,855	11,798	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150825	–	–	–	–	–	0	0,527	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150830	–	–	–	–	–	-0,221	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150840	–	–	–	–	–	0	0	0	0	4,988	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150905	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,487	1,373
39:15:150909	–	–	–	–	–	8,209	8,209	9,633	8,633	8,209	0,591	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:151101	–	–	–	–	–	0	0	0	1,115	2,655	1,275	0,147	1,93	1,243	0,505	0	0	0	0
39:15:151103	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	2,828	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:151305	–	–	–	–	–	8,955	8,955	0,434	1,612	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:151311	–	–	–	–	–	-0,057	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:151314	–	–	–	–	–	-0,057	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:151401	–	–	–	–	–	0	0	0,552	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

1.2.2.3. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) с разделением по видам теплopotребления в зоне действия каждого из источников тепловой энергии и в зонах ответственности единых теплоснабжающих организаций на каждом этапе за счет нового строительства

При актуализации Схемы теплоснабжения объекты нового строительства в г.о. «Город Калининград» присоединяются к следующим основным источникам тепловой энергии:

1. К Калининградским ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2;
2. К крупным и малым котельным в зонах их действия;
3. Объекты индивидуального жилищного строительства проектируются с индивидуальными системами отопления – газовый котел на каждый коттедж.

Перспективные приросты тепловых нагрузок за счет нового строительства с учетом сноса в зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе прогнозного периода приведены в табл. 1.2.18.

Перспективные приросты объемов потребления тепловой энергии за счет нового строительства с учетом сноса в зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе прогнозного периода приведены в табл. 1.2.19.

Таблица 1.2.18. Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, Гкал/ч																							
		2022 г.			2023 г.			2024 г.			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	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего
1	ТЭЦ-1	1,002	0,1575	1,1595	0,252	0,014	0,254	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	ТЭЦ-2	0,1734	0,011	0,1844	0,056	0,014	0,07	0	0	0	0,874	0,1977	1,0717	2,863	1,2517	4,1147	3,439	1,5406	4,9796	2,019	1,077	3,096	2,573	1,188	3,761
–	Итого по ист. с комб. выраб. тепловой и электр. энергии	1,1754	0,1685	1,3439	0,308	0,028	0,324	0	0	0	0,874	0,1977	1,0717	2,863	1,2517	4,1147	3,439	1,5406	4,9796	2,019	1,077	3,096	2,573	1,188	3,761
1	кот. Бассейная, 35а	0,21	0,0048	0,2148	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	кот. Карташева, 10	1,2665	0,9185	2,185	1,2665	0,9185	2,185	-0,134	0,003	-0,131	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	кот. Киевская, 141а	0	0	0	0	0	0	0,1824	0,053	0,2354	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	кот. мкр.М. Борисово, 19а (ЮВС-2)	0,372	0,0918	0,4638	0,372	0,0918	0,4638	0,554	0,1068	0,6608	0,372	0,0918	0,4638	0,372	0,0918	0,4638	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	кот. Невского, 188	0	0	0	0,15	0	0,15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	кот. П.Морозова, 101-113	-0,097	0	-0,097	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	кот. Транспортная, 25	0	0	0	-0,105	0	-0,105	-0,054	0	-0,054	-0,04	0	-0,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	кот. Чувашская, 4	0	0	0	0,349	0,018	0,367	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	РТС Балтийская	0	0	0	0	0	0	0,1995	0,0115	0,211	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	РТС Восточная	3,8759	0,6357	4,5116	3,8759	0,6357	4,5116	6,1844	0,6512	6,8356	5,1204	0,5342	5,6546	6,5014	0,3622	6,8636	3,811	0,219	4,03	0,556	0,055	0,611	0,12	0,031	0,151
1	РТС Горького, 166	0,463	0,1765	0,6395	0,463	0,1765	0,6395	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	РТС Красная	0,8283	0,189	1,0173	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,06	0,049	0,109	0	0	0	0	0	0
1	РТС Прибрежная	0,849	0,604	1,453	0,899	0,604	1,503	0,139	0,014	0,153	0,578	0,035	0,613	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	РТС Северная	3,0097	1,5366	4,5463	1,2223	0,7059	1,9282	0,5268	0,2254	0,7522	0,5788	0,1744	0,7532	0,3338	0,1394	0,4732	0,1294	0,0971	0,2265	0,1294	0,0971	0,2265	0,1294	0,0971	0,2265
1	РТС Цепрусс	1,002	0,55	1,552	0	0	0	0,084	0,009	0,093	0	0	0	0	0	0	0,682	0,1974	0,8794	0,638	0,3004	0,9384	0,438	0,1874	0,6254
1	РТС Чкаловск	0,249	0,057	0,306	0,753	0,2034	0,9564	0,249	0,057	0,306	0,249	0,057	0,306	0,249	0,057	0,306	0,254	0,032	0,286	0,138	0,007	0,145	0	0	0
1	РТС Южная	0,5508	0,2086	0,7594	8,8429	1,073	9,9159	4,2316	0	4,2316	0	0	0	0	0	0	0,1253	0,0323	0,1576	0,2353	0,0709	0,3062	0,1253	0,0323	0,1576
–	Итого по котельным	12,5792	4,9725	17,5517	18,0886	4,4268	22,5154	12,1627	1,1309	13,2936	6,8582	0,8924	7,7506	7,4562	0,6504	8,1066	5,0617	0,6268	5,6885	1,6967	0,5304	2,2271	0,8127	0,3478	1,1605
–	кот. по ул. Береговая	0,4726	0,0844	0,557	0,2646	0,0714	0,336	1,2746	0,1534	1,428	0,2646	0,0714	0,336	0,2646	0,0714	0,336	0	0	0	0	0	0	0	0	0
–	перспективный источник юго-западного района	1,8106	0,4846	2,2952	1,8106	0,4846	2,2952	2,3066	0,5196	2,8262	1,9376	0,5006	2,4382	1,8106	0,4846	2,2952	0,115	0,039	0,154	0	0	0	0	0	0
–	прочие перспективные котельные	0,344	0,0863	0,4303	0	0	0	0,21	0,061	0,271	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
–	индивидуальные источники	3,9473	1,6162	5,5635	7,7867	4,401	12,1877	10,6605	5,9749	16,6354	5,9211	3,5086	9,4297	9,8299	5,7333	15,5632	1,0446	0,6293	1,6739	0,2958	0,1797	0,4755	0,2573	0,1615	0,4188

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, Гкал/ч																							
		2022 г.			2023 г.			2024 г.			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	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего
–	Итого по перспект., индивидуальным и прочим источникам т/э	6,5745	2,2715	8,846	9,8619	4,957	14,8189	14,4517	6,7089	21,1606	8,1233	4,0806	12,2039	11,9051	6,2893	18,1944	1,1596	0,6683	1,8279	0,2958	0,1797	0,4755	0,2573	0,1615	0,4188
	Итого по всем источникам:	20,3291	7,4125	27,7416	28,2585	9,4118	37,6583	26,6144	7,8398	34,4542	15,8555	5,1707	21,0262	22,2243	8,1914	30,4157	9,6603	2,8357	12,496	4,0115	1,7871	5,7986	3,643	1,6973	5,3403

Продолжение таблицы 1.2.18

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, Гкал/ч																					
		2030 г.			2031 г.			2032 г.			2033 г.			2034 г.			2035 г.			2022 - 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	
1	ТЭЦ-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,254	0,1715	1,4135	
1	ТЭЦ-2	2,233	1,047	3,28	0,155	0,018	0,173	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14,3854	6,345	20,7304	
—	Итого по ист. с комб. выраб. теп- ловой и электрич. энергии	2,233	1,047	3,28	0,155	0,018	0,173	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15,6394	6,5165	22,1439	
1	кот. Бассейная, 35а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,21	0,0048	0,2148	
1	кот. Карташева, 10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,399	1,84	4,239	
1	кот. Киевская, 141а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1824	0,053	0,2354	
1	кот. мкр.М. Бори- сово, 19а (ЮВС-2)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,042	0,474	2,516	
1	кот. Невского, 188	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,15	0	0,15	
1	кот. П.Морозова, 101-113	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-0,097	0	-0,097	
1	кот. Транспортная, 25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-0,199	0	-0,199	
1	кот. Чувашская, 4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,349	0,018	0,367	
1	РТС Балтийская	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1995	0,0115	0,211	
1	РТС Восточная	0,12	0,031	0,151	0,12	0,031	0,151	1,072	0,085	1,157	1,034	0,076	1,11	1,066	0,053	1,119	0	0	0	33,457	3,4	36,857	
1	РТС Горького, 166	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,926	0,353	1,279	
1	РТС Красная	0	0	0	0	0	0	0,013	0,011	0,024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,9013	0,249	1,1503	
1	РТС Прибрежная	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,465	1,257	3,722	
1	РТС Северная	0,1294	0,0971	0,2265	0,1294	0,0971	0,2265	0,1294	0,0971	0,2265	0,1296	0,0974	0,227	0	0	0	0	0	0	6,5774	3,4617	10,0391	
1	РТС Цепрусс	0,386	0,1554	0,5414	0,386	0,1554	0,5414	0,386	0,1554	0,5414	0,388	0,1556	0,5436	0,08	0,01	0,09	0	0	0	4,47	1,876	6,346	
1	РТС Чкаловск	0	0	0	0	0	0	0,031	0,014	0,045	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,172	0,4844	2,6564	

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, Гкал/ч																				
		2030 г.			2031 г.			2032 г.			2033 г.			2034 г.			2035 г.			2022 - 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
1	РТС Южная	0,1253	0,0323	0,1576	0,1253	0,0323	0,1576	0,1253	0,0323	0,1576	0,2652	0,0502	0,3154	0	0	0	0	0	0	14,7523	1,5642	16,3165
—	Итого по котель- ным	0,7607	0,3158	1,0765	0,7607	0,3158	1,0765	1,7567	0,3948	2,1515	1,8168	0,3792	2,196	1,146	0,063	1,209	0	0	0	70,9569	15,0466	86,0035
—	кот. по ул. Бере- стная	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,541	0,452	2,993
—	перспективный источник юго- западного района	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9,791	2,513	12,304
—	прочие перспек- тивные котельные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,554	0,1473	0,7013
—	индивидуальные источники	0,7839	0,4326	1,2165	0,8797	0,4774	1,3571	0,8193	0,4058	1,2251	0,622	0,3057	0,9277	0,937	0,4527	1,3897	0,805	0,3987	1,2037	44,5901	24,6774	69,2675
—	Итого по перспект., индивидуальным и прочим источникам т/э	0,7839	0,4326	1,2165	0,8797	0,4774	1,3571	0,8193	0,4058	1,2251	0,622	0,3057	0,9277	0,937	0,4527	1,3897	0,805	0,3987	1,2037	57,4761	27,7897	85,2658
	Итого по всем источникам:	3,7776	1,7954	5,573	1,7954	0,8112	2,6066	2,576	0,8006	3,3766	2,4388	0,6849	3,1237	2,083	0,5157	2,5987	0,805	0,3987	1,2037	144,072 4	49,3528 2	193,413 2

Таблица 1.2.19. Перспективное изменение объемов потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, тыс. Гкал																							
		2022 г.			2023 г.			2024 г.			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	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего
1	ТЭЦ-1	2,284	1,328	3,612	0,575	0,118	0,693	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	ТЭЦ-2	0,395	0,093	0,488	0,128	0,118	0,246	0	0	0	1,992	1,666	3,658	6,526	10,544	17,07	7,837	12,977	20,814	4,602	9,072	13,674	5,865	10,008	15,873
–	Итого по ист. с комб. выраб. теп- ловой и электр. энергии	2,679	1,421	4,1	0,703	0,236	0,939	0	0	0	1,992	1,666	3,658	6,526	10,544	17,07	7,837	12,977	20,814	4,602	9,072	13,674	5,865	10,008	15,873
1	кот. Бассейная, 35а	0,479	0,04	0,519	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	кот. Карташева, 10	2,887	7,737	10,624	2,887	7,737	10,624	-0,305	0,025	-0,28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	кот. Киевская, 141а	0	0	0	0	0	0	0,416	0,446	0,862	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	кот. мкр.М. Бори- сово, 19а (ЮВС-2)	0,848	0,773	1,621	0,848	0,773	1,621	1,262	0,899	2,161	0,848	0,773	1,621	0,848	0,773	1,621	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	кот. Невского, 188	0	0	0	0,342	0	0,342	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, тыс. Гкал																								
		2022 г.			2023 г.			2024 г.			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	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	
1	кот. П.Морозова, 101-113	-0,221	0	-0,221	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1	кот. Транспортная, 25	0	0	0	-0,24	0	-0,24	-0,123	0	-0,123	-0,091	0	-0,091	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1	кот. Чувашская, 4	0	0	0	0,795	0,152	0,947	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1	РТС Балтийская	0	0	0	0	0	0	0,455	0,097	0,552	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1	РТС Восточная	8,833	5,355	14,188	8,833	5,355	14,188	14,093	5,487	19,58	11,669	4,501	16,17	14,817	3,052	17,869	8,685	1,845	10,53	1,267	0,463	1,73	0,273	0,261	0,534	
1	РТС Горького, 166	1,055	1,487	2,542	1,055	1,487	2,542	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1	РТС Красная	1,888	1,592	3,48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,137	0,413	0,55	0	0	0	0	0	0	
1	РТС Прибрежная	1,935	5,088	7,023	2,049	5,088	7,137	0,317	0,117	0,434	1,317	0,295	1,612	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1	РТС Северная	6,859	12,944	19,803	2,787	5,946	8,733	1,201	1,898	3,099	1,32	1,469	2,789	0,761	1,174	1,935	0,295	0,818	1,113	0,295	0,818	1,113	0,295	0,818	1,113	
1	РТС Цепрусс	2,284	4,633	6,917	0	0	0	0,192	0,075	0,267	0	0	0	0	0	0	1,555	1,662	3,217	1,454	2,53	3,984	0,999	1,579	2,578	
1	РТС Чкаловск	0,568	0,48	1,048	1,717	1,713	3,43	0,568	0,48	1,048	0,568	0,48	1,048	0,568	0,48	1,048	0,579	0,27	0,849	0,315	0,059	0,374	0	0	0	
1	РТС Южная	1,255	1,757	3,012	20,155	9,039	29,194	9,644	0	9,644	0	0	0	0	0	0	0,286	0,272	0,558	0,537	0,597	1,134	0,286	0,272	0,558	
–	Итого по котель- ным	28,67	41,886	70,556	41,228	37,29	78,518	27,72	9,524	37,244	15,631	7,518	23,149	16,994	5,479	22,473	11,537	5,28	16,817	3,868	4,467	8,335	1,853	2,93	4,783	
–	кот. по ул. Бере- стояная	1,077	0,71	1,787	0,603	0,601	1,204	2,905	1,293	4,198	0,603	0,601	1,204	0,603	0,601	1,204	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
–	перспективный источник юго- западного района	4,127	4,082	8,209	4,127	4,082	8,209	5,257	4,376	9,633	4,416	4,217	8,633	4,127	4,082	8,209	0,262	0,329	0,591	0	0	0	0	0	0	
–	прочие перспек- тивные котельные	0,784	0,727	1,511	0	0	0	0,479	0,514	0,993	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
–	индивидуальные источники	8,997	13,616	22,613	17,752	37,073	54,825	24,3	50,333	74,633	13,493	29,555	43,048	22,404	48,292	70,696	2,38	5,301	7,681	0,673	1,514	2,187	0,586	1,361	1,947	
–	Итого по перспект., индивидуальным и прочим источникам т/э	14,985	19,135	34,12	22,482	41,756	64,238	32,941	56,516	89,457	18,512	34,373	52,885	27,134	52,975	80,109	2,642	5,63	8,272	0,673	1,514	2,187	0,586	1,361	1,947	
	Итого по всем источникам:	46,334	62,442	108,77 6	64,413	79,282	143,69 5	60,661	66,04	126,70 1	36,135	43,557	79,692	50,654	68,998	119,65 2	22,016	23,887	45,903	9,143	15,053	24,196	8,304	14,299	22,603	

Продолжение таблицы 1.2.19

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, тыс. Гкал																				
		2030 г.			2031 г.			2032 г.			2033 г.			2034 г.			2035 г.			2022-2035 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
1	ТЭЦ-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,859	1,446	4,305
1	ТЭЦ-2	5,089	8,82	13,909	0,353	0,152	0,505	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32,787	53,45	86,237
–	Итого по ист. с комб. выраб. теп- ловой и электр. энер- гии	5,089	8,82	13,909	0,353	0,152	0,505	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35,646	54,896	90,542
1	кот. Бассейная, 35а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,479	0,04	0,519
1	кот. Карташева, 10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,469	15,499	20,968
1	кот. Киевская, 141а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,416	0,446	0,862
1	кот. мкр.М. Бори- сово, 19а (ЮВС-2)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,654	3,991	8,645
1	кот. Невского, 188	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,342	0	0,342
1	кот. П.Морозова, 101-113	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-0,221	0	-0,221
1	кот. Транспортная, 25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-0,454	0	-0,454
1	кот. Чувашская, 4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,795	0,152	0,947
1	РТС Балтийская	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,455	0,097	0,552
1	РТС Восточная	0,273	0,261	0,534	0,273	0,261	0,534	2,442	0,716	3,158	2,356	0,64	2,996	2,43	0,446	2,876	0	0	0	76,244	28,643	104,88 7
1	РТС Горького, 166	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,11	2,974	5,084
1	РТС Красная	0	0	0	0	0	0	0,029	0,092	0,121	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,054	2,097	4,151
1	РТС Прибрежная	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,618	10,588	16,206
1	РТС Северная	0,295	0,818	1,113	0,295	0,818	1,113	0,295	0,818	1,113	0,296	0,821	1,117	0	0	0	0	0	0	14,994	29,16	44,154
1	РТС Цепрусс	0,88	1,309	2,189	0,88	1,309	2,189	0,88	1,309	2,189	0,884	1,311	2,195	0,182	0,084	0,266	0	0	0	10,19	15,801	25,991
1	РТС Чкаловск	0	0	0	0	0	0	0,071	0,118	0,189	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,954	4,08	9,034
1	РТС Южная	0,286	0,272	0,558	0,286	0,272	0,558	0,286	0,272	0,558	0,604	0,423	1,027	0	0	0	0	0	0	33,625	13,176	46,801
–	Итого по котель- ным	1,734	2,66	4,394	1,734	2,66	4,394	4,003	3,325	7,328	4,14	3,195	7,335	2,612	0,53	3,142	0	0	0	161,72 4	126,74 4	288,46 8
–	кот. по ул. Бере- стная	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,791	3,806	9,597
–	перспективный источник юго- западного района	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22,316	21,168	43,484
–	прочие перспек- тивные котельные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,263	1,241	2,504
–	индивидуальные источники	1,786	3,644	5,43	2,004	4,021	6,025	1,867	3,419	5,286	1,418	2,576	3,994	2,136	3,814	5,95	1,836	3,36	5,196	101,63 2	207,87 9	309,51 1

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, тыс. Гкал																				
		2030 г.			2031 г.			2032 г.			2033 г.			2034 г.			2035 г.			2022-2035 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
–	Итого по перспект., индивидуальным и прочим источникам т/э	1,786	3,644	5,43	2,004	4,021	6,025	1,867	3,419	5,286	1,418	2,576	3,994	2,136	3,814	5,95	1,836	3,36	5,196	131,00 2	234,09 4	365,09 6
	Итого по всем источникам:	8,609	15,124	23,733	4,091	6,833	10,924	5,87	6,744	12,614	5,558	5,771	11,329	4,748	4,344	9,092	1,836	3,36	5,196	328,37 2	415,73 4	744,10 6

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

Перспективные приросты тепловых нагрузок с разделением по видам теплопотребления в зонах индивидуального теплоснабжения на каждом этапе приведены в табл. 1.2.20.

Перспективные приросты объемов потребления тепловой энергии с разделением по видам теплопотребления в зонах индивидуального теплоснабжения на каждом этапе приведены в табл. 1.2.21.

Таблица 1.2.20. Перспективное изменение тепловой нагрузки в зонах индивидуального теплоснабжения

Кадастро- вый квартал	Перспективное изменение тепловой нагрузки, Гкал/ч																							
	2022 г.			2023 г.			2024 г.			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	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего
39:15:110504	0,13	0,0728	0,2028	0,13	0,0728	0,2028	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110631	0,038	0,009	0,047	0	0	0	0,372	0,2051	0,5771	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110633	0,0496	0,0157	0,0653	0,0496	0,0157	0,0653	0,0406	0,0106	0,0512	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	0,0352	0,0188	0,054	0	0	0	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	0,5832	0,2997	0,8829	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110819	0	0	0	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	0,3942	0,227	0,6212	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110834	0,0596	0,0138	0,0734	0,0596	0,0138	0,0734	0,0596	0,0138	0,0734	0,0596	0,0138	0,0734	0,0596	0,0138	0,0734	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110843	0	0	0	0,1941	0,0993	0,2934	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110851	0	0	0	0,0359	0,0191	0,055	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110906	0	0	0	0,0359	0,0159	0,0518	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111014	0	0	0	0,0496	0,0229	0,0725	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120721	0	0	0	0	0	0	0,6294	0,3711	1,0005	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	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0,048	0,022	0,07	0	0	0	0	0	0
39:15:121305	0	0	0	0,0584	0,0296	0,088	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121327	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1498	0,1034	0,2532	0,1498	0,1034	0,2532	0,1498	0,1034	0,2532
39:15:130301	0,01	0,0027	0,0127	0,01	0,0027	0,0127	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130302	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,4596	0,3695	0,8291	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130710	0	0	0	2,5251	1,5314	4,0565	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130712	0	0	0	0	0	0	1,7015	0,9331	2,6346	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131005	0	0	0	0	0	0	0,4538	0,2381	0,6919	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131007	0	0	0	0,3571	0,1882	0,5453	0,5153	0,285	0,8003	1,0823	0,6016	1,6839	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131828	0	0	0	0	0	0	0,2566	0,1473	0,4039	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131913	0	0	0	0,5957	0,3599	0,9556	0,9282	0,5425	1,4707	0,6206	0,3617	0,9823	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131919	0	0	0	0,2882	0,1693	0,4575	0	0	0	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	0,003	0,0017	0,0047	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	0,0577	0,0272	0,0849	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132604	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,9523	0,543	1,4953	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132605	0	0	0	0	0	0	0,6058	0,3545	0,9603	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	0,7378	0,4311	1,1689	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132801	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,4903	0,8638	2,3541	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Кадастро- вый квартал	Перспективное изменение тепловой нагрузки, Гкал/ч																							
	2022 г.			2023 г.			2024 г.			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	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего
39:15:132901	0	0	0	0	0	0	0,91	0,512	1,422	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133303	0,0963	0,025	0,1213	0,0963	0,025	0,1213	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140201	1,7945	0,6466	2,4411	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140421	0	0	0	0	0	0	0,8572	0,4997	1,3569	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141311	0	0	0	0	0	0	0,4989	0,308	0,8069	0	0	0	1,486	0,9155	2,4015	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141312	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,186	0,1105	0,2965	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141706	0	0	0	0,0251	0,0137	0,0388	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141712	0	0	0	0,0449	0,0218	0,0667	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141717	0	0	0	1,3474	0,7971	2,1445	1,3264	0,7654	2,0918	0,3603	0,211	0,5713	0,2294	0,1283	0,3577	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142015	0	0	0	0,7346	0,3503	1,0849	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142025	1,507	0,6833	2,1903	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,6962	2,182	5,8782	0,35	0,2198	0,5698	0	0	0	0	0	0
39:15:150525	0	0	0	0,2627	0,161	0,4237	0,4355	0,2617	0,6972	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150708	0	0	0	0,0579	0,0301	0,088	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150801	0	0	0	0	0	0	0,2433	0,1543	0,3976	1,6053	0,9663	2,5716	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150825	0	0	0	0,0792	0,0411	0,1203	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150840	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,6965	0,4039	1,1004	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	0,3953	0,2288	0,6241	0	0	0	0	0	0
39:15:151305	0,2593	0,1456	0,4049	0,2593	0,1456	0,4049	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего	3,9473	1,6162	5,5635	7,7867	4,401	12,187 7	9,8371	5,6039	15,441	5,9211	3,5086	9,4297	9,8299	5,7333	15,563 2	1,0446	0,6293	1,6739	0,2958	0,1797	0,4755	0,2573	0,1615	0,4188

Продолжение таблицы 1.2.20

Кадастро- вый квартал	Перспективное изменение тепловой нагрузки, Гкал/ч																				
	2030 г.			2031 г.			2032 г.			2033 г.			2034 г.			2035 г.			2022-2035 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
39:15:110504	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,26	0,1456	0,4056
39:15:110631	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,41	0,2141	0,6241
39:15:110633	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,0648	0,5681	1,6329
39:15:110646	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0352	0,0188	0,054
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

Кадастро- вый квартал	Перспективное изменение тепловой нагрузки, Гкал/ч																				
	2030 г.			2031 г.			2032 г.			2033 г.			2034 г.			2035 г.			2022-2035 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
39:15:110819	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,3942	0,227	0,6212
39:15:110834	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,298	0,069	0,367
39:15:110843	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1941	0,0993	0,2934
39:15:110851	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0359	0,0191	0,055
39:15:110906	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0359	0,0159	0,0518
39:15:111014	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0496	0,0229	0,0725
39:15:120721	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,6294	0,3711	1,0005
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	0,048	0,022	0,07
39:15:121305	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0584	0,0296	0,088
39:15:121327	0,1498	0,1034	0,2532	0,1498	0,1034	0,2532	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,7935	0,538	1,3315
39:15:130301	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,02	0,0054	0,0254
39:15:130302	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,4596	0,3695	0,8291
39:15:130710	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,5251	1,5314	4,0565
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
39:15:130806	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
39:15:131005	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,4538	0,2381	0,6919
39:15:131007	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,9547	1,0748	3,0295
39:15:131828	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2566	0,1473	0,4039
39:15:131913	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,1445	1,2641	3,4086
39:15:131919	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2882	0,1693	0,4575
39:15:132001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,015	0,0085	0,0235
39:15:132002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0577	0,0272	0,0849
39:15:132604	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,9523	0,543	1,4953
39:15:132605	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,6058	0,3545	0,9603
39:15:132606	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,7378	0,4311	1,1689
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	0,0965	0,07	0,1665	0,0965	0,07	0,1665	0,0965	0,07	0,1665	0,0965	0,07	0,1665	0,0965	0,07	0,1665	0,0965	0,07	0,1665	1,489	0,932	2,421
39:15:133303	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1926	0,05	0,2426
39:15:140201	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,7945	0,6466	2,4411
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
39:15:141311	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,9849	1,2235	3,2084
39:15:141312	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,186	0,1105	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
39:15:141706	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0251	0,0137	0,0388
39:15:141712	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0449	0,0218	0,0667
39:15:141717	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,2635	1,9018	5,1653

Кадастро- вый квартал	Перспективное изменение тепловой нагрузки, Гкал/ч																				
	2030 г.			2031 г.			2032 г.			2033 г.			2034 г.			2035 г.			2022-2035 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
39:15:142015	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,2496	0,6472	1,8968
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,5532	3,0851	8,6383
39:15:150525	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,6982	0,4227	1,1209
39:15:150708	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0579	0,0301	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
39:15:150825	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0792	0,0411	0,1203
39:15:150840	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,6965	0,4039	1,1004
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	0,5186	0,2912	0,8098
Всего	0,7839	0,4326	1,2165	0,8797	0,4774	1,3571	0,6933	0,3568	1,0501	0,496	0,2567	0,7527	0,496	0,2567	0,7527	0,496	0,2567	0,7527	42,7647	23,87	66,635 1

Таблица 1.2.21. Перспективное изменение объемов потребления тепловой энергии в зонах индивидуального теплоснабжения

Кадастровый квартал	Перспективное изменение потребления тепловой энергии, тыс. Гкал																							
	2022 г.			2023 г.			2024 г.			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	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего
39:15:110504	0,296	0,613	0,909	0,296	0,613	0,909	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110631	0,087	0,076	0,163	0	0	0	0,848	1,728	2,576	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110633	0,114	0,132	0,246	0,114	0,132	0,246	0,093	0,089	0,182	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	0,08	0,158	0,238	0	0	0	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	1,33	2,524	3,854	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0,014	0,024	0,038
39:15:110832	0	0	0	0,899	1,912	2,811	0	0	0	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	0,136	0,116	0,252	0,136	0,116	0,252	0,136	0,116	0,252	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110843	0	0	0	0,442	0,837	1,279	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110851	0	0	0	0,082	0,161	0,243	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110906	0	0	0	0,082	0,134	0,216	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111014	0	0	0	0,113	0,193	0,306	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120721	0	0	0	0	0	0	1,434	3,126	4,56	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	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0,109	0,185	0,294	0	0	0	0	0	0
39:15:121305	0	0	0	0,133	0,249	0,382	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Кадастровый квартал	Перспективное изменение потребления тепловой энергии, тыс. Гкал																							
	2022 г.			2023 г.			2024 г.			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	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего
39:15:121327	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,341	0,871	1,212	0,442	1,048	1,49	0,341	0,871	1,212
39:15:130301	0,023	0,023	0,046	0,023	0,023	0,046	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130302	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,047	3,113	4,16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130710	0	0	0	5,756	12,9	18,656	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130712	0	0	0	0	0	0	3,878	7,86	11,738	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131005	0	0	0	0	0	0	1,034	2,006	3,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131007	0	0	0	0,814	1,585	2,399	1,175	2,401	3,576	2,467	5,068	7,535	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131828	0	0	0	0	0	0	0,585	1,241	1,826	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131913	0	0	0	1,358	3,032	4,39	2,115	4,57	6,685	1,414	3,047	4,461	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131919	0	0	0	0,657	1,426	2,083	0	0	0	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	0,007	0,014	0,021	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	0,132	0,229	0,361	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132604	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,17	4,574	6,744	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132605	0	0	0	0	0	0	1,381	2,986	4,367	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	1,681	3,631	5,312	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132801	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,397	7,276	10,673	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132901	0	0	0	0	0	0	2,074	4,313	6,387	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133303	0,219	0,211	0,43	0,219	0,211	0,43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140201	4,09	5,447	9,537	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140421	0	0	0	0	0	0	1,954	4,209	6,163	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141311	0	0	0	0	0	0	1,137	2,595	3,732	0	0	0	3,386	7,712	11,098	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141312	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,424	0,931	1,355	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141706	0	0	0	0,057	0,115	0,172	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141712	0	0	0	0,102	0,184	0,286	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141717	0	0	0	3,072	6,715	9,787	3,024	6,45	9,474	0,821	1,777	2,598	0,523	1,081	1,604	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142015	0	0	0	1,675	2,951	4,626	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142025	3,434	5,757	9,191	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8,424	18,38	26,804	0,798	1,852	2,65	0	0	0	0	0	0
39:15:150525	0	0	0	0,599	1,356	1,955	0,993	2,204	3,197	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150708	0	0	0	0,132	0,254	0,386	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150801	0	0	0	0	0	0	0,555	1,3	1,855	3,658	8,14	11,798	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150825	0	0	0	0,181	0,346	0,527	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150840	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,587	3,401	4,988	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	0,901	1,927	2,828	0	0	0	0	0	0
39:15:151305	0,591	1,227	1,818	0,591	1,227	1,818	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Кадастровый квартал	Перспективное изменение потребления тепловой энергии, тыс. Гкал																							
	2022 г.			2023 г.			2024 г.			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	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего
Всего	8,997	13,616	22,613	17,752	37,073	54,825	22,423	47,208	69,631	13,493	29,555	43,048	22,404	48,292	70,696	2,38	5,301	7,681	0,673	1,514	2,187	0,586	1,361	1,947

Продолжение таблицы 1.2.20

Кадастро- вый квартал	Перспективное изменение потребления тепловой энергии, тыс. Гкал																				
	2030 г.			2031 г.			2032 г.			2033 г.			2034 г.			2035 г.			2022-2035 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
39:15:110504	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,592	1,226	1,818
39:15:110631	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,935	1,804	2,739
39:15:110633	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,43	4,784	7,214
39:15:110646	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,08	0,158	0,238
39:15:110805	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,33	2,524	3,854
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,899	1,912	2,811
39:15:110834	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,68	0,58	1,26
39:15:110843	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,442	0,837	1,279
39:15:110851	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,082	0,161	0,243
39:15:110906	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,082	0,134	0,216
39:15:111014	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,113	0,193	0,306
39:15:120721	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,434	3,126	4,56
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	0,109	0,185	0,294
39:15:121305	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,133	0,249	0,382
39:15:121327	0,341	0,871	1,212	0,341	0,871	1,212	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,806	4,532	6,338
39:15:130301	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,046	0,046	0,092
39:15:130302	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,047	3,113	4,16
39:15:130710	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,756	12,9	18,656
39:15:130712	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,878	7,86	11,738
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
39:15:131005	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,034	2,006	3,04
39:15:131007	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,456	9,054	13,51
39:15:131828	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,585	1,241	1,826
39:15:131913	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,887	10,649	15,536

Кадастро- вый квартал	Перспективное изменение потребления тепловой энергии, тыс. Гкал																				
	2030 г.			2031 г.			2032 г.			2033 г.			2034 г.			2035 г.			2022-2035 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
39:15:131919	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,657	1,426	2,083
39:15:132001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,035	0,07	0,105
39:15:132002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,132	0,229	0,361
39:15:132604	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,17	4,574	6,744
39:15:132605	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,381	2,986	4,367
39:15:132606	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,681	3,631	5,312
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	0,22	0,59	0,81	0,22	0,59	0,81	0,22	0,59	0,81	0,22	0,59	0,81	0,22	0,59	0,81	0,22	0,59	0,81	3,394	7,853	11,247
39:15:133303	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,438	0,422	0,86
39:15:140201	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,09	5,447	9,537
39:15:140421	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,954	4,209	6,163
39:15:141311	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,523	10,307	14,83
39:15:141312	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,424	0,931	1,355
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
39:15:141706	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	0,102	0,184	0,286
39:15:141717	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7,44	16,023	23,463
39:15:142015	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,848	5,452	8,3
39:15:142016	0,612	1,057	1,669	0,612	1,057	1,669	0,911	1,573	2,484	0,911	1,57	2,484	0,911	1,573	2,484	0,911	1,573	2,484	4,868	8,406	13,274
39:15:142025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12,656	25,989	38,645
39:15:150525	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,592	3,56	5,152
39:15:150708	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,132	0,254	0,386
39:15:150801	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,213	9,44	13,653
39:15:150825	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,181	0,346	0,527
39:15:150840	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,587	3,401	4,988
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	1,182	2,454	3,636
Всего	1,786	3,644	5,43	2,004	4,021	6,025	1,58	3,006	4,586	1,131	2,16	3,294	1,131	2,163	3,294	1,131	2,163	3,294	97,471	201,08	298,55

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.

Сводные данные по приросту тепловых нагрузок в горячей воде за счет новой производственной застройки с разделением по видам потребления представлены в таблице 1.2.2. Всего до 2035 г. прогнозируется прирост тепловой нагрузки на 0,03 Гкал/ч в горячей воде за счет перспективной производственной застройки.

Сводные данные по приросту объемов потребления тепловой энергии в горячей воде за счет новой производственной застройки с разделением по видам потребления представлены в таблице 1.2.10. Всего до 2035 г. прогнозируется прирост объема потребления тепловой энергии на 0,081 тыс. Гкал в год в горячей воде за счет перспективной производственной застройки.

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 по городу

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по г.о. «Город Калининград» в целом приведены в табл. 1.4.1.

Таблица 1.4.1. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Источник теплоснабжения	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	МП "Калининградтеплосеть"	ТЭЦ-2	0,238	0,239	0,236	0,233	0,236	0,243	0,256	0,264	0,274	0,283	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284
2	МП "Калининградтеплосеть"	ТЭЦ-1	0,352	0,354	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355
3	МП "Калининградтеплосеть"	РТС Южная	0,406	0,409	0,454	0,473	0,473	0,473	0,474	0,475	0,476	0,477	0,477	0,478	0,479	0,479	0,479
4	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"	0,345	0,345	0,345	0,345	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Берестянная										
5	МП "Калининградтеплосеть"	РТС Северная	0,446	0,455	0,458	0,461	0,462	0,463	0,463	0,464	0,464	0,465	0,465	0,465	0,466	0,466	0,466
6	МП "Калининградтеплосеть"	РТС Восточная	0,532	0,550	0,568	0,596	0,618	0,646	0,659	0,662	0,662	0,663	0,663	0,668	0,672	0,677	0,677
7	МП "Калининградтеплосеть"	РТС Балтийская	0,480	0,480	0,480	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482
8	МП "Калининградтеплосеть"	РТС Горького	0,514	0,521	0,529	0,529	0,529	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514
9	МП "Калининградтеплосеть"	РТС Прибрежная	0,481	0,525	0,571	0,576	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595
10	МП "Калининградтеплосеть"	РТС Чкаловск	0,214	0,219	0,233	0,238	0,242	0,247	0,251	0,253	0,253	0,253	0,253	0,254	0,254	0,254	0,254
11	МП "Калининградтеплосеть"	РТС Цепрусс	0,420	0,459	0,459	0,461	0,461	0,458	0,479	0,501	0,516	0,529	0,541	0,554	0,567	0,569	0,569
12	МП "Калининградтеплосеть"	РТС Красная	0,258	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268
13	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Киевская, 141а	0,349	0,349	0,349	0,359	0,359	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335
14	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Александра Невского, 90	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535
15	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738
16	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Карташева, 10	0,524	0,784	1,043	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050
17	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Летняя, 50а	0,573	0,573	0,573	0,573	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
18	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433
19	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Басейная, 35а	0,441	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497
20	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751
21	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	0,436	0,436	0,436	0,436	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
22	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Александра Невского, 188	0,714	0,714	0,714	0,714	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная										

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Источник теплоснабжения	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
23	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Чкалова, 29	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683
24	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Чувашская, 4	0,901	0,901	1,213	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782
25	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная Аллея Смелых, 152а	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
26	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	1,564	1,564	1,564	1,564	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную. Ул. Дезржинского, 147										
27	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	0,493	0,663	0,832	1,075	1,244	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
28	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	0,520	0,520	0,520	0,520	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4										
29	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	0,606	0,606	0,647	0,647	0,647	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559
30	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Транспортная, 25	0,220	0,220	0,220	0,208	0,198	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Киевская, 141а									
31	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Красносельская, 14	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603
32	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Солнечногорская, 59б	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Дзержинского, 147									
33	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная пос. Прегольский, 25а	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
34	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 80а	0,709	0,709	0,709	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Подполковника Емельянова, 92											
35	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Дзержинского, 162в	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396
36	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	0,423	0,423	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388
37	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Подполковника Емельянова, 92									
38	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Чувашская, 1а	0,210	0,210	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4												
39	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Горького, 178	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
40	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	2,981	2,981	2,981	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4											
41	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	1,384	1,384	1,384	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4											
42	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Энгельса, 51а	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
43	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Колхозная, 8а	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850
44	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Баженова, 21	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
45	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Маршала Новикова, 4-6	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Источник теплоснабжения	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
46	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Можайская, 30	0,291	0,291	0,291	0,291	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Александра Суворова, 1376										
47	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Дзержинского, 147	0,162	0,162	0,162	0,162	0,654	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577	0,577
48	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	0,978	0,978	0,978	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2											
49	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Лесопарковая, 38	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
50	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная проспект Победы, 199	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
51	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная									
52	АО "Молоко"	Котельная АО "Молоко"	0,167	0,167	0,167	0,167	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
53	ООО "БалтРыбПром"	Котельная ООО "БалтРыбПром"	0,250	0,250	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная (пр. Советский, 103а)												
54	АО Институт "Запводпроект"	Котельная АО Институт "Запводпроект"	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
55	ООО "Комфорт сервис"	Котельная ООО "Комфорт сервис"	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753
56	ООО "Энергия"	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	2,429	2,429	2,429	2,429	2,429	2,429	2,429	2,429	2,429	2,429	2,429	2,429	2,429	2,429	2,429
57	ООО "Энергия"	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	3,406	3,406	3,406	3,406	3,406	3,406	3,406	3,406	3,406	3,406	3,406	3,406	3,406	3,406	3,406
58	ООО "Энергия"	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539
59	ООО "Энергия"	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573
60	ООО "Энергия"	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651
61	ООО "Энергия"	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	3,631	3,631	3,631	3,631	3,631	3,631	3,631	3,631	3,631	3,631	3,631	3,631	3,631	3,631	3,631
62	ООО "Энергия"	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	2,916	2,916	2,916	2,916	2,916	2,916	2,916	2,916	2,916	2,916	2,916	2,916	2,916	2,916	2,916
63	ОАО "РЖД"	Котельная ОАО "РЖД"	5,914	5,914	5,914	5,914	5,914	5,914	5,914	5,914	5,914	5,914	5,914	5,914	5,914	5,914	5,914
64	АО "Кварц"	Котельная АО "Кварц"	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197
65	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Котельная в/г 53 ул.Стрелецкая	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	н/д	н/д
66	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Котельная в/г 2, Советский пр., 200	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	н/д	н/д
67	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Котельная в/г 63 ул.Коммунистическая, 100	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	н/д	н/д

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

2.1. 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.

Схема изменения зон действия источников теплоснабжения показана на рис. 2.1.1. Нумерация источников теплоснабжения на рис. 2.1.1 аналогична нумерации в таблице 1.4.1.

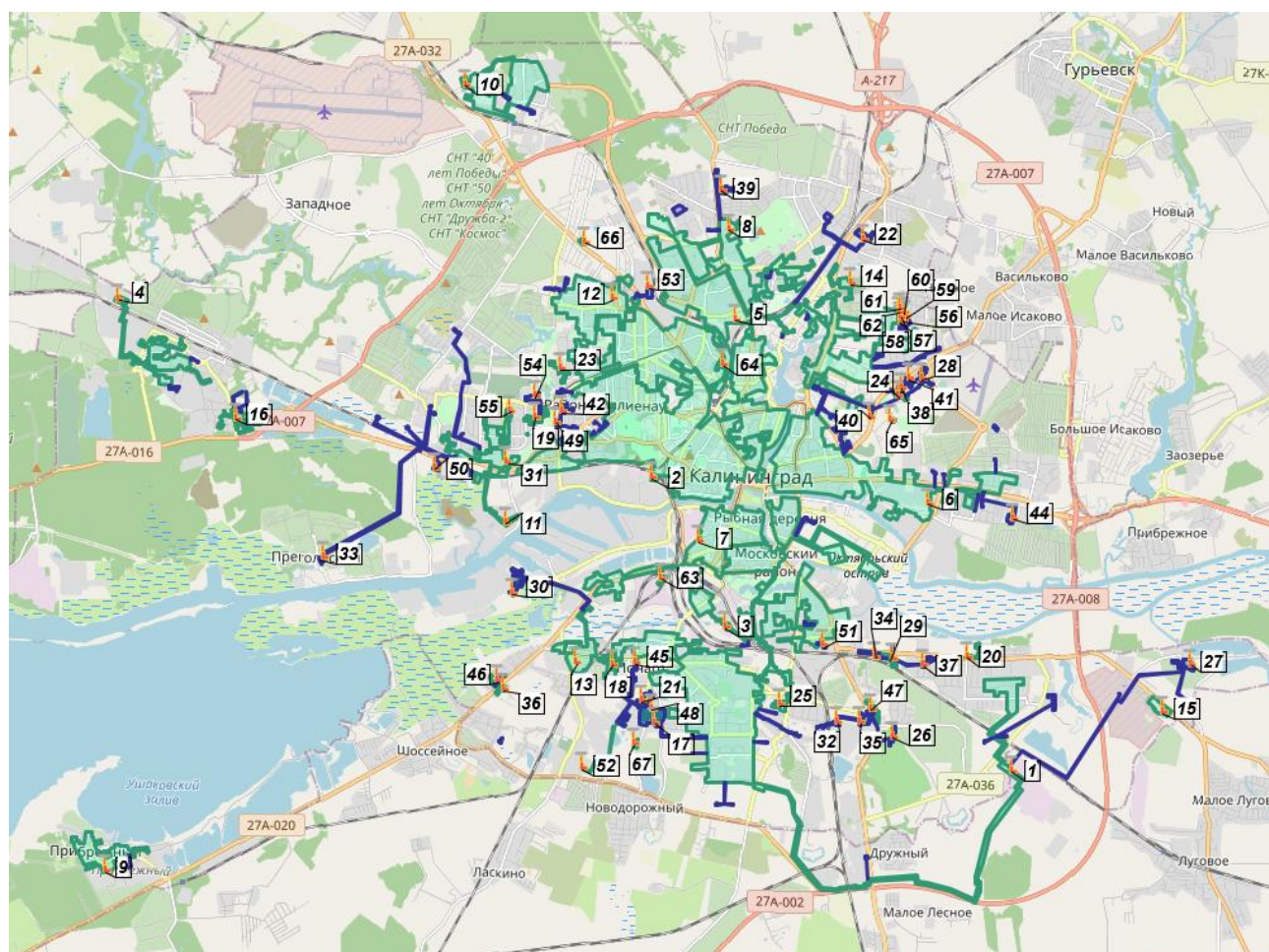


Рис. 2.1.1. Схема изменения зон действия источников теплоснабжения (зеленым цветом обозначены существующие зоны действия, синим – приросты зон действия к 2035 году)

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

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в г.о. «Город Калининград» располагаются как в историческом центре города, так и на территориях новой жилой застройки. В г.о. «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 г.о. «Город Калининград» входят следующие территории существующей и перспективной застройки:

1. 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;

2. 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;

3. 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 г.о. «Город Калининград», снабжение тепловой энергией от которых осуществляется на нерегулируемой (бестарифной) основе, приведен в таблице ниже.

Таблица 2.2.1. Перечень источников индивидуального теплоснабжения, действующих на территории ГО "Город Калининград", снабжение тепловой энергией от которых осуществляется на нерегулируемой (бестарифной) основе

№ п.п.	Наименование (адрес/иная привязка)	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Вид основного топлива	Наименование эксплуатирующей организации
1	Котельная (ул. Рассветная, 3)	1,7884	Природный газ	МП "Калининградтеплосеть"
2	Котельная (ул. Барклай де Толли, 17)	1,21	Каменный уголь	МП "Калининградтеплосеть"
3	Котельная (ул. Кропоткина, 8-10)	0,7455	Природный газ	МП "Калининградтеплосеть"
4	Котельная (пр. Советский, 103а)	0,4	Природный газ	МП "Калининградтеплосеть"
5	Котельная (ул. Чернышевского, 51)	0,1204	Природный газ	МП "Калининградтеплосеть"
6	Котельная (проспект Победы, 10-12)	0,578	Каменный уголь	МП "Калининградтеплосеть"
7	Котельная (ул. Октябрьская, 3)	0,444	Каменный уголь	МП "Калининградтеплосеть"
8	Котельная (ул. Павлика Морозова, 101–113)	0,417	Каменный уголь	МП "Калининградтеплосеть"
9	Котельная (ул. Юрия Гагарина, 109)	0,32	Каменный уголь	МП "Калининградтеплосеть"
10	Котельная (ул. Танковая, 4)	0,296	Каменный уголь	МП "Калининградтеплосеть"
11	Котельная (ул. Маршала Новикова, 26-30)	0,256	Каменный уголь	МП "Калининградтеплосеть"
12	Котельная (проспект Мира, 90)	0,132	Каменный уголь	МП "Калининградтеплосеть"

№ п.п.	Наименование (адрес/иная привязка)	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Вид основного топлива	Наименование эксплуатирующей организации
13	Котельная (ул. Лейтенанта Катина, 4)	0,132	Каменный уголь	МП "Калининградтеплосеть"
14	Котельная (проспект Мира, 77-79)	0,117	Каменный уголь	МП "Калининградтеплосеть"
15	Котельная (ул. Сержанта Мишина, 24)	0,112	Каменный уголь	МП "Калининградтеплосеть"
16	Котельная (ул. Энгельса, 4)	0,112	Каменный уголь	МП "Калининградтеплосеть"
17	Котельная (проспект Победы, 18)	0,1	Каменный уголь	МП "Калининградтеплосеть"
18	Котельная (проспект Победы, 48)	0,08	Каменный уголь	МП "Калининградтеплосеть"
19	Котельная (ул. Кутузова, 41)	0,07	Каменный уголь	МП "Калининградтеплосеть"
20	Котельная (МАДОУ д/с №115, ул. Маршала Новикова, 25-27)	0,44	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
21	Котельная (МАДОУ № 11, ул. Юрия Гагарина, 79)	0,34	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
22	Котельная (МАДОУ ЦРР д/с №77, ул. Басейная, 1)	0,24	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
23	Котельная (МАДОУ д/с №79, ул. Красносельская, 22)	0,89	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
24	Котельная (МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36)	0,89	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
25	Котельная (МАУ Учебно-методический образовательный центр, ул. Менделеева, 29)	0,02	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
26	Котельная (МАУДО ДДТ "Родник", ул. Нефтяная, 2)	0,02	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
27	Котельная (МАУДО ДДТ "Родник", ул. Менделеева, 17)	0,1	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
28	Котельная (МАДОУ д/с №123, ул. Потемкина, 23)	0,08	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
29	Котельная (МАДОУ ЦРР д/с №7, ул. Закавказская, 14)	0,3	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
30	Котельная (МАДОУ д/с №119, ул. Шота Руставели, 2)	0,08	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
31	Котельная (МАДОУ ЦРР д/с №14, ул. Бородинская, 17)	0,3	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
32	Котельная (МАУ ДО ДТМ "Янтарь", ул. Судостроительная, 2)	0,11	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
33	Котельная (МАДОУ д/с №68, ул. Юрия Гагарина, 3)	0,18	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
34	Котельная (МАДОУ д/с №37, ул. Чернышевского, 103)	0,1	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
35	Котельная (МАУ "Молодежный Центр", ул. Краснокаменная, 16)	0,01	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
36	Котельная (МАУ "Молодежный Центр", проспект Мира, 85-а)	0,02	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
37	Котельная (МАУ "Молодежный центр", ул. Энгельса, 9)	0,04	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
38	Котельная (МАДОУ д/с № 11 (бывш. д/с № 17), ул. Орудийная, 30)	0,02	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
39	Котельная (МАДОУ д/с № 16 (бывш. д/с № 35), ул. Ленинградская, 27)	0,09	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
40	Котельная (МАДОУ ЦРР д/с №7 (бывш. МОУ Детский дом "Янтарик"), ул. Адмиральская, 7)	0,08	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
41	Котельная (МАДОУ ЦРР д/с №74 (бывш. МОУ Детский дом "Янтарик"), ул. Закавказская, 19)	0,08	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
42	Котельная (МАДОУ ЦРР д/с №14 (бывш. МАДОУ д/с №34), ул. Огарева, 31)	0,08	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
43	Котельная (МАДОУ д/с №12 (бывш. МАДОУ д/с №15), ул. Волочаевская, 47)	0,08	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
44	Котельная (МАДОУ д/с №74, ул. Нахимова, 9)	0,42	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
45	Котельная (МАДОУ д/с №129, ул. Алдан-	0,34	Каменный	КпСП администрации ГО

№ п.п.	Наименование (адрес/иная привязка)	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Вид основного топлива	Наименование эксплуатирующей организации
	ская, 22в)		уголь	"Город Калининград"
46	Котельная (МАУК Зоопарк, проспект Мира, 26)	0,02	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
47	Котельная (МАОУ СОШ №2, ул. Юрия Гагарина, 55)	0,66	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
48	*Котельная (МАОУ ЦРР д/с №7, ул. Вагоностроительная, 7)	0,43	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
-	ИТОГО	13,8903	-	-

* источник выведен из эксплуатации в 2021г.

2.3. 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. 2.3.1.

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

По результатам выполненных расчетов, можно сделать вывод, что только на котельной ул. Карташова, 10 к 2035 году будут наблюдаться дефициты располагаемой тепловой мощности при расчете по фактической тепловой нагрузке: -3,71 Гкал/ч – по договорной нагрузке и -1,39 – по фактической нагрузке).

Для устранения дефицитов установленной тепловой мощности на данном источнике теплоснабжения находится в разработке перечень мероприятий, необходимых для увеличения установленной тепловой мощности источников, а также рассматриваются варианты перераспределения нагрузок потребителей.

Таблица 2.3.1. Перспективные тепловые балансы источников теплоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	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"																
ТЭЦ-2																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680
1.1	Отборы паровых турбин, в том числе:	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612
1.1.1	- производственных показателей (с учетом противодавления)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.2	- теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612
1.2	РОУ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	Прочее	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68
2	Располагаемая тепловая мощность станции	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
4	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде	4,43	4,43	4,43	4,43	4,55	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57
6	Потери в паропроводах	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	196,56	196,75	196,82	196,82	204,41	214,28	219,26	222,36	226,12	229,40	229,57	229,57	229,57	229,57	229,57
8.1	отопление и вентиляция	103,99	104,09	104,13	104,13	108,14	113,37	116,00	117,64	119,63	121,37	121,46	121,46	121,46	121,46	121,46
8.2	горячее водоснабжение	92,50	92,58	92,62	92,62	96,19	100,84	103,18	104,64	106,41	107,95	108,03	108,03	108,03	108,03	108,03
8.3	технологические нужды	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	86,50	86,68	86,75	86,75	90,18	94,82	99,80	102,90	106,66	109,94	110,11	110,11	110,11	110,11	110,11
10	Присоединенная договорная тепловая нагрузка потребителей в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка потребителей в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	475,45	475,26	475,19	475,19	467,48	457,58	452,60	449,51	445,74	442,46	442,29	442,29	442,29	442,29	442,29

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	585,51	585,33	585,26	585,26	581,71	577,04	572,06	568,97	565,21	561,93	561,75	561,75	561,75	561,75	561,75
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	676,4	676,4	676,4	676,4	676,4	676,4	676,4	676,4	676,4	676,4	676,4	676,4	676,4	676,4	676,4
15	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	71,62	71,77	71,83	71,83	72,72	76,13	80,25	82,81	85,93	88,64	88,79	88,79	88,79	88,79	88,79
16	Зона действия источника тепловой мощности, га	362,8	362,8	362,8	362,8	372,8	378,2	378,2	378,2	378,2	378,2	378,2	378,2	378,2	378,2	378,2
17	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,238	0,239	0,239	0,239	0,242	0,251	0,264	0,272	0,282	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291
Котельные																
АО "Калининградская генерирующая компания"																
ТЭЦ-1																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	247,000	247,000	247,000	247,000	247,000	247,000	247,000	247,000	247,000	247,000	247,000	247,000	247,000	247,000	247,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	223,000	223,000	223,000	223,000	223,000	223,000	223,000	223,000	223,000	223,000	223,000	223,000	223,000	223,000	223,000
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	190,187	191,346	191,612	191,612	191,612	192,117	192,117	192,117	192,117	192,117	192,117	192,117	192,117	192,117	192,117
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	94,480	95,640	95,906	95,906	95,906	95,906	95,906	95,906	95,906	95,906	95,906	95,906	95,906	95,906	95,906
7.1	отопление и вентиляция	66,024	67,026	67,278	67,278	67,278	67,278	67,278	67,278	67,278	67,278	67,278	67,278	67,278	67,278	67,278
7.2	горячее водоснабжение	28,456	28,613	28,627	28,627	28,627	28,627	28,627	28,627	28,627	28,627	28,627	28,627	28,627	28,627	28,627
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	21,600	20,441	20,175	20,175	20,175	19,648	19,648	19,648	19,648	19,648	19,648	19,648	19,648	19,648	19,648
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	117,307	116,148	115,882	115,882	115,882	115,859	115,859	115,859	115,859	115,859	115,859	115,859	115,859	115,859	115,859

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	167,097	168,116	168,349	168,349	168,349	168,349	168,349	168,349	168,349	168,349	168,349	168,349	168,349	168,349	168,349
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	110,046	110,046	110,046	110,046	110,046	110,046	110,046	110,046	110,046	110,046	110,046	110,046	110,046	110,046	110,046
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	443,230	443,230	443,230	443,230	443,230	444,671	444,671	444,671	444,671	444,671	444,671	444,671	444,671	444,671	444,671
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,429	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432
РТС Южная																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	140,000	140,000	140,000	140,000	140,000	140,000	140,000	140,000	140,000	140,000	140,000	140,000	140,000	140,000	140,000
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,626	3,626	3,626	3,626	3,627	3,627	3,627	3,627	3,627	3,627	3,627	3,627	3,627	3,627	3,627
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	114,562	115,321	125,237	129,469	129,549	129,549	129,706	130,013	130,170	130,328	130,485	130,643	130,958	130,958	130,958
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	56,650	57,409	67,325	71,557	71,616	71,616	71,774	72,080	72,237	72,395	72,553	72,710	73,026	73,026	73,026
7.1	отопление и вентиляция	35,443	35,994	44,836	49,068	49,127	49,127	49,252	49,488	49,613	49,738	49,864	49,989	50,254	50,254	50,254
7.2	горячее водоснабжение	20,475	20,684	21,757	21,757	21,757	21,757	21,789	21,860	21,892	21,925	21,957	21,989	22,039	22,039	22,039
7.3	технологические нужды	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	16,560	15,801	5,885	1,653	1,572	1,572	1,415	1,109	0,951	0,793	0,636	0,478	0,163	0,163	0,163
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	74,472	73,713	63,797	59,565	59,505	59,505	59,348	59,041	58,884	58,726	58,569	58,411	58,096	58,096	58,096
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого	101,248	101,919	110,683	114,422	114,422	114,422	114,562	114,832	114,972	115,111	115,250	115,390	115,668	115,668	115,668

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	мощного котла															
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	60,124	60,124	60,124	60,124	60,124	60,124	60,124	60,124	60,124	60,124	60,124	60,124	60,124	60,124	60,124
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	220,440	220,440	220,440	220,440	220,653	220,653	220,653	220,653	220,653	220,653	220,653	220,653	220,653	220,653	220,653
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,520	0,523	0,568	0,587	0,587	0,587	0,588	0,589	0,590	0,591	0,591	0,592	0,594	0,594	0,594
ООО "ТПК "Балтптицепром"																
Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	115,000	115,000	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная по ул. Берестяная												
2	Располагаемая тепловая мощность станции	101,752	101,752													
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	13,250	13,250													
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,819	0,819													
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000													
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	18,086	18,086													
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д													
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д													
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д													
7.3	технологические нужды	н/д	н/д													
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	69,597	69,597													
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д													
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	53,502	53,502													
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции	8,527	8,527													

№ п/п	Наименование показате- ля	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата															
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	38,926	38,926													
13	Плотность тепловой на- грузки, Гкал/ч/га	0,465	0,465													
МП "Калининградтеплосеть"																
РТС Северная																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	229,000	229,00 0	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	195,920	195,92 0	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000
3	Затраты тепла на собст- венные нужды станции в горячей воде	3,950	3,950	3,950	3,950	3,950	3,950	3,950	3,950	3,950	3,950	3,950	3,950	3,950	3,950	3,950
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	9,622	9,622	9,622	9,622	9,634	9,634	9,634	9,634	9,634	9,634	9,634	9,634	9,634	9,634	9,634
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договор- ная тепловая нагрузка в горячей воде	331,779	336,32 5	338,304	339,057	342,412	342,885	343,111	343,338	343,564	343,791	344,017	344,244	344,471	344,471	344,471
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горя- чей воде (на коллекторах станции), в том числе:	151,082	155,62 8	157,607	158,360	159,483	159,956	160,183	160,409	160,636	160,862	161,089	161,315	161,542	161,542	161,542
7.1	отопление и вентиляция	89,149	92,158	93,432	93,959	94,811	95,144	95,274	95,403	95,533	95,662	95,791	95,921	96,050	96,050	96,050
7.2	горячее водоснабжение	61,933	63,470	64,176	64,401	64,673	64,812	64,909	65,006	65,103	65,200	65,297	65,395	65,492	65,492	65,492
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	- 149,431	153,97 7	-122,877	-123,629	-126,996	-127,469	-127,696	-127,922	-128,149	-128,375	-128,602	-128,828	-129,055	-129,055	-129,055
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	31,266	26,720	57,821	57,068	55,933	55,460	55,233	55,007	54,780	54,554	54,327	54,101	53,874	53,874	53,874
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при ава- рийном выводе самого мощного котла	141,970	143,91 5	144,762	145,084	145,406	145,609	145,706	145,803	145,900	145,997	146,094	146,190	146,288	146,288	146,288
11	Максимально допустимое значение тепловой нагруз- ки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	162,100	162,10 0	162,100	162,100	162,100	162,100	162,100	162,100	162,100	162,100	162,100	162,100	162,100	162,100	162,100
12	Зона действия источника	559,395	559,39	559,395	559,395	561,921	561,921	561,921	561,921	561,921	561,921	561,921	561,921	561,921	561,921	561,921

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	тепловой мощности, га		5													
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,593	0,601	0,605	0,606	0,609	0,610	0,611	0,611	0,611	0,612	0,612	0,613	0,613	0,613	0,613
РТС Восточная																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	154,650	154,650	154,650	154,650	154,650	154,650	154,650	154,650	154,650
2	Располагаемая тепловая мощность станции	119,350	119,350	119,350	146,650	146,650	146,650	154,650	154,650	154,650	154,650	154,650	154,650	154,650	154,650	154,650
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	10,130	10,130	10,130	10,130	10,130	10,130	10,130	10,130	10,130	10,130	10,130	10,130	10,130	10,130	10,130
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	4,330	4,330	4,330	4,330	4,330	4,330	4,345	4,345	4,345	4,345	4,345	4,345	4,345	4,345	4,345
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	166,128	170,640	175,151	181,987	187,641	194,505	198,944	199,555	199,706	199,857	200,008	201,165	202,275	203,394	203,394
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	63,786	68,297	72,809	79,645	85,299	92,163	96,193	96,804	96,955	97,106	97,257	98,414	99,524	100,643	100,643
7.1	отопление и вентиляция	42,812	46,688	50,564	56,748	61,869	68,370	72,181	72,737	72,857	72,977	73,097	74,169	75,203	76,269	76,269
7.2	горячее водоснабжение	20,974	21,609	22,245	22,896	23,430	23,793	24,012	24,067	24,098	24,129	24,160	24,245	24,321	24,374	24,374
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-61,238	-65,750	-70,261	-49,797	-55,451	-62,315	-58,769	-59,380	-59,531	-59,682	-59,833	-60,990	-62,100	-63,219	-63,219
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	41,104	36,593	32,081	52,545	46,891	40,027	43,982	43,371	43,220	43,069	42,918	41,761	40,651	39,532	39,532
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	59,220	60,828	62,437	64,873	66,889	69,336	70,772	70,990	71,044	71,098	71,151	71,564	71,960	72,358	72,358
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	92,324	92,324	92,324	92,324	92,324	92,324	92,324	92,324	92,324	92,324	92,324	92,324	92,324	92,324	92,324
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	250,305	250,305	250,305	250,305	250,305	250,305	251,807	251,807	251,807	251,807	251,807	251,807	251,807	251,807	251,807
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,664	0,682	0,700	0,727	0,750	0,777	0,790	0,792	0,793	0,794	0,794	0,799	0,803	0,808	0,808
РТС Балтийская																
1	Установленная тепловая	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	55,250	55,250

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	мощность, в том числе:															
2	Располагаемая тепловая мощность станции	47,530	47,530	47,530	47,530	47,530	47,530	47,530	47,530	47,530	47,530	47,530	47,530	47,530	47,530	47,530
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	68,557	68,557	68,557	68,768	68,768	68,768	68,768	68,768	68,768	68,768	68,768	68,768	68,768	68,768	68,768
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	35,414	35,414	35,414	35,625	35,625	35,625	35,625	35,625	35,625	35,625	35,625	35,625	35,625	35,625	35,625
7.1	отопление и вентиляция	24,272	24,272	24,272	24,471	24,471	24,471	24,471	24,471	24,471	24,471	24,471	24,471	24,471	24,471	24,471
7.2	горячее водоснабжение	11,142	11,142	11,142	11,154	11,154	11,154	11,154	11,154	11,154	11,154	11,154	11,154	11,154	11,154	11,154
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-23,450	-23,450	-23,450	-23,661	-23,661	-23,661	-23,661	-23,661	-23,661	-23,661	-23,661	-23,661	-23,661	-23,661	-23,661
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	9,694	9,694	9,694	9,483	9,483	9,483	9,483	9,483	9,483	9,483	9,483	9,483	9,483	9,483	9,483
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	30,550	30,550	30,550	30,644	30,644	30,644	30,644	30,644	30,644	30,644	30,644	30,644	30,644	30,644	30,644
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	38,906	38,906	38,906	38,906	38,906	38,906	38,906	38,906	38,906	38,906	38,906	38,906	38,906	38,906	38,906
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	115,745	115,745	115,745	115,745	115,745	115,745	115,745	115,745	115,745	115,745	115,745	115,745	115,745	115,745	115,745
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,592	0,592	0,592	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594
ПТС Горького																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	44,720	44,720
2	Располагаемая тепловая мощность станции	42,820	42,820	42,820	42,820	42,820	42,820	42,820	42,820	42,820	42,820	42,820	42,820	42,820	42,820	42,820
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230

№ п/п	Наименование показате- ля	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	горячей воде															
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
6	Присоединенная договор- ная тепловая нагрузка в горячей воде	58,264	58,904	59,543	59,543	59,543	59,962	59,962	59,962	59,962	59,962	59,962	59,962	59,962	59,962	59,962
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горя- чей воде (на коллекторах станции), в том числе:	23,840	24,479	25,119	25,119	25,119	25,119	25,119	25,119	25,119	25,119	25,119	25,119	25,119	25,119	25,119
7.1	отопление и вентиляция	12,757	13,220	13,683	13,683	13,683	13,683	13,683	13,683	13,683	13,683	13,683	13,683	13,683	13,683	13,683
7.2	горячее водоснабжение	11,041	11,218	11,394	11,394	11,394	11,394	11,394	11,394	11,394	11,394	11,394	11,394	11,394	11,394	11,394
7.3	технологические нужды	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-17,001	-17,641	-18,280	-18,280	-18,280	-18,709	-18,709	-18,709	-18,709	-18,709	-18,709	-18,709	-18,709	-18,709	-18,709
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	17,423	16,784	16,144	16,144	16,144	16,134	16,134	16,134	16,134	16,134	16,134	16,134	16,134	16,134	16,134
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при ава- рийном выводе самого мощного котла	32,270	32,624	32,978	32,978	32,978	32,978	32,978	32,978	32,978	32,978	32,978	32,978	32,978	32,978	32,978
11	Максимально допустимое значение тепловой нагруз- ки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	25,860	25,860	25,860	25,860	25,860	25,860	25,860	25,860	25,860	25,860	25,860	25,860	25,860	25,860	25,860
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	82,521	82,521	82,521	82,521	82,521	85,734	85,734	85,734	85,734	85,734	85,734	85,734	85,734	85,734	85,734
13	Плотность тепловой на- грузки, Гкал/ч/га	0,706	0,714	0,722	0,722	0,722	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699
РТС Прибрежная																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	39,000	39,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	23,650	23,650	23,650	23,650	23,650	23,650	23,650	23,650	23,650	23,650	23,650	23,650	23,650	23,650	23,650
3	Затраты тепла на собст- венные нужды станции в горячей воде	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	20,996	22,449	23,952	24,105	24,718	24,718	24,718	24,718	24,718	24,718	24,718	24,718	24,718	24,718	24,718
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	10,507	11,960	13,463	13,616	14,229	14,229	14,229	14,229	14,229	14,229	14,229	14,229	14,229	14,229	14,229
7.1	отопление и вентиляция	6,045	6,894	7,793	7,932	8,510	8,510	8,510	8,510	8,510	8,510	8,510	8,510	8,510	8,510	8,510
7.2	горячее водоснабжение	4,462	5,066	5,670	5,684	5,719	5,719	5,719	5,719	5,719	5,719	5,719	5,719	5,719	5,719	5,719
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,489	0,036	-1,467	-1,620	-2,233	-2,233	-2,233	-2,233	-2,233	-2,233	-2,233	-2,233	-2,233	-2,233	-2,233
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	12,061	10,608	9,105	8,952	8,339	8,339	8,339	8,339	8,339	8,339	8,339	8,339	8,339	8,339	8,339
12	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,850	7,324	7,814	7,864	8,064	8,064	8,064	8,064	8,064	8,064	8,064	8,064	8,064	8,064	8,064
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	10,002	10,002	10,002	10,002	10,002	10,002	10,002	10,002	10,002	10,002	10,002	10,002	10,002	10,002	10,002
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	32,549	32,549	32,549	32,549	32,549	32,549	32,549	32,549	32,549	32,549	32,549	32,549	32,549	32,549	32,549
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,645	0,690	0,736	0,741	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759
РТС Чкаловск																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	33,849	33,849
2	Располагаемая тепловая мощность станции	31,220	31,220	31,220	31,220	31,220	31,220	31,220	31,220	31,220	31,220	31,220	31,220	31,220	31,220	31,220
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	17,832	18,138	19,095	19,401	19,707	20,013	20,299	20,444	20,444	20,444	20,444	20,489	20,489	20,489	20,489
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	12,606	12,912	13,868	14,174	14,480	14,786	15,072	15,217	15,217	15,217	15,217	15,262	15,262	15,262	15,262
7.1	отопление и вентиляция	8,335	8,584	9,337	9,586	9,835	10,084	10,338	10,476	10,476	10,476	10,476	10,507	10,507	10,507	10,507
7.2	горячее водоснабжение	4,221	4,278	4,481	4,538	4,595	4,652	4,684	4,691	4,691	4,691	4,691	4,705	4,705	4,705	4,705
7.3	технологические нужды	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	11,712	11,406	10,449	10,143	9,837	9,531	9,245	9,100	9,100	9,100	9,100	9,055	9,055	9,055	9,055
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	16,938	16,632	15,676	15,370	15,064	14,758	14,472	14,327	14,327	14,327	14,327	14,282	14,282	14,282	14,282
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	14,370	14,617	15,387	15,634	15,880	16,127	16,358	16,474	16,474	16,474	16,474	16,511	16,511	16,511	16,511
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	9,802	9,802	9,802	9,802	9,802	9,802	9,802	9,802	9,802	9,802	9,802	9,802	9,802	9,802	9,802
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	66,640	66,640	66,640	66,640	66,640	66,640	66,640	66,640	66,640	66,640	66,640	66,640	66,640	66,640	66,640
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,268	0,272	0,287	0,291	0,296	0,300	0,305	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307
РТС Цепрусс																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500	30,950	30,950	30,950	30,950	30,950
2	Располагаемая тепловая мощность станции	27,090	27,090	27,090	27,090	27,090	27,090	27,090	27,090	27,090	27,090	30,950	30,950	30,950	30,950	30,950
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	22,764	24,316	24,316	24,409	24,409	188,081	188,960	189,898	190,524	191,065	191,607	192,148	192,692	192,782	192,782
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горя-	10,469	12,021	12,021	12,114	12,114	12,356	13,235	14,174	14,799	15,341	15,882	16,423	16,967	17,057	17,057

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	чей воде (на коллекторах станции), в том числе:															
7.1	отопление и вентиляция	5,971	6,973	6,973	7,057	7,057	7,057	7,739	8,377	8,815	9,201	9,587	9,973	10,361	10,441	10,441
7.2	горячее водоснабжение	4,499	5,049	5,049	5,058	5,058	5,299	5,496	5,797	5,984	6,139	6,295	6,450	6,606	6,616	6,616
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	7,689	7,689	7,689	7,689	7,689	7,689	7,689	7,689	7,689	7,689	7,689	7,689	7,689	7,689	7,689
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	3,536	3,536	3,536	3,536	3,536	3,536	3,536	3,536	3,536	3,536	3,536	3,536	3,536	3,536	3,536
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-4,668	-6,220	-6,220	-6,313	-6,313	-169,995	-170,874	-171,812	-172,438	-172,979	-169,661	-170,202	-170,746	-170,836	-170,836
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	11,780	10,228	10,228	10,135	10,135	9,883	9,003	8,065	7,440	6,898	10,217	9,675	9,132	9,042	9,042
12	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	10,300	11,002	11,002	11,044	11,044	11,044	11,442	11,867	12,150	12,395	12,640	12,885	13,131	13,171	13,171
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	10,749	10,749	10,749	10,749	10,749	10,749	10,749	10,749	10,749	10,749	10,749	10,749	10,749	10,749	10,749
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	40,183	40,183	40,183	40,183	40,183	42,158	42,158	42,158	42,158	42,158	42,158	42,158	42,158	42,158	42,158
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,566	0,605	0,605	0,607	0,607	4,461	4,482	4,504	4,519	4,532	4,545	4,558	4,571	4,573	4,573
РТС Красная																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	24,500	24,500	24,500	24,500	24,500	41,300	41,300	41,300	41,300	41,300	41,300	41,300	41,300	41,300	41,300
2	Располагаемая тепловая мощность станции	22,110	22,110	22,110	22,110	22,110	41,300	41,300	41,300	41,300	41,300	41,300	41,300	41,300	41,300	41,300
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	39,494	40,512	40,512	40,512	40,512	40,512	40,621	40,621	40,621	40,621	40,621	40,645	40,645	40,645	40,645
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горя-	17,557	18,574	18,574	18,574	18,574	18,574	18,683	18,683	18,683	18,683	18,683	18,707	18,707	18,707	18,707

№ п/п	Наименование показате- ля	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	чей воде (на коллекторах станции), в том числе:															
7.1	отопление и вентиляция	10,187	11,015	11,015	11,015	11,015	11,015	11,075	11,075	11,075	11,075	11,075	11,088	11,088	11,088	11,088
7.2	горячее водоснабжение	7,270	7,459	7,459	7,459	7,459	7,459	7,508	7,508	7,508	7,508	7,508	7,519	7,519	7,519	7,519
7.3	технологические нужды	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-19,038	-20,055	-20,055	-20,055	-20,055	-0,865	-0,974	-0,974	-0,974	-0,974	-0,974	-0,998	-0,998	-0,998	-0,998
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,900	1,882	1,882	1,882	1,882	21,072	20,963	20,963	20,963	20,963	20,963	20,939	20,939	20,939	20,939
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	15,500	15,899	15,899	15,899	15,899	15,899	15,942	15,942	15,942	15,942	15,942	15,951	15,951	15,951	15,951
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	19,082	19,082	19,082	19,082	19,082	19,082	19,082	19,082	19,082	19,082	19,082	19,082	19,082	19,082	19,082
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	114,803	114,803	114,803	114,803	114,803	114,803	114,803	114,803	114,803	114,803	114,803	114,803	114,803	114,803	114,803
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,344	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354
Котельная ул. Киевская, 141а																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	17,597	17,597	17,597	17,597	17,597	17,597	17,597	17,597	17,597	17,597	17,597	17,597	17,597	17,597	17,597
2	Располагаемая тепловая мощность станции	14,640	14,640	14,640	14,640	14,640	14,640	14,640	14,640	14,640	14,640	14,640	14,640	14,640	14,640	14,640
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	11,338	11,338	11,338	11,574	11,574	12,414	12,414	12,414	12,414	12,414	12,414	12,414	12,414	12,414	12,414
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,277	4,277	4,277	4,512	4,512	4,512	4,512	4,512	4,512	4,512	4,512	4,512	4,512	4,512	4,512
7.1	отопление и вентиляция	2,675	2,675	2,675	2,857	2,857	2,857	2,857	2,857	2,857	2,857	2,857	2,857	2,857	2,857	2,857
7.2	горячее водоснабжение	1,602	1,602	1,602	1,655	1,655	1,655	1,655	1,655	1,655	1,655	1,655	1,655	1,655	1,655	1,655
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показате- ля	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,414	2,414	2,414	2,179	2,179	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	9,475	9,475	9,475	9,240	9,240	9,170	9,170	9,170	9,170	9,170	9,170	9,170	9,170	9,170	9,170
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при ава- рийном выводе самого мощного котла	9,011	9,011	9,011	9,198	9,198	9,198	9,198	9,198	9,198	9,198	9,198	9,198	9,198	9,198	9,198
11	Максимально допустимое значение тепловой нагруз- ки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,872	5,872	5,872	5,872	5,872	5,872	5,872	5,872	5,872	5,872	5,872	5,872	5,872	5,872	5,872
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	25,168	25,168	25,168	25,168	25,168	29,407	29,407	29,407	29,407	29,407	29,407	29,407	29,407	29,407	29,407
13	Плотность тепловой на- грузки, Гкал/ч/га	0,451	0,451	0,451	0,460	0,460	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422
Котельная ул. Александра Невского, 90																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	9,030	9,030
2	Располагаемая тепловая мощность станции	8,950	8,950	8,950	8,950	8,950	8,950	8,950	8,950	8,950	8,950	8,950	8,950	8,950	8,950	8,950
3	Затраты тепла на собст- венные нужды станции в горячей воде	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договор- ная тепловая нагрузка в горячей воде	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горя- чей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996
7.1	отопление и вентиляция	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462
7.2	горячее водоснабжение	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,715	4,715	4,715	4,715	4,715	4,715	4,715	4,715	4,715	4,715	4,715	4,715	4,715	4,715	4,715
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической	6,860	6,860	6,860	6,860	6,860	6,860	6,860	6,860	6,860	6,860	6,860	6,860	6,860	6,860	6,860

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	нагрузке)															
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,920	5,920	5,920	5,920	5,920	5,920	5,920	5,920	5,920	5,920	5,920	5,920	5,920	5,920	5,920
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	6,501	6,501	6,501	6,501	6,501	6,501	6,501	6,501	6,501	6,501	6,501	6,501	6,501	6,501	6,501
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637
Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	8,600	8,600
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,940	7,940	7,940	7,940	7,940	7,940	7,940	7,940	7,940	7,940	7,940	7,940	7,940	7,940	7,940
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,739	5,739	5,739	5,739	5,739	5,739	5,739	5,739	5,739	5,739	5,739	5,739	5,739	5,739	5,739
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555
7.1	отопление и вентиляция	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367
7.2	горячее водоснабжение	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	5,242	5,242	5,242	5,242	5,242	5,242	5,242	5,242	5,242	5,242	5,242	5,242	5,242	5,242	5,242
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при ава-	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	рийном выводе самого мощного котла															
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,544	2,544	2,544	2,544	2,544	2,544	2,544	2,544	2,544	2,544	2,544	2,544	2,544	2,544	2,544
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024
Котельная ул. Карташева, 10																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	6,880	6,880
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,660	6,660	6,660	6,660	6,660	6,660	6,660	6,660	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,999	8,184	10,369	10,428	10,428	10,428	10,428	10,428	10,428	10,428	10,428	10,428	10,428	10,428	10,428
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,672	5,857	8,042	8,101	8,101	8,101	8,101	8,101	8,101	8,101	8,101	8,101	8,101	8,101	8,101
7.1	отопление и вентиляция	2,062	3,328	4,595	4,651	4,651	4,651	4,651	4,651	4,651	4,651	4,651	4,651	4,651	4,651	4,651
7.2	горячее водоснабжение	1,610	2,529	3,447	3,450	3,450	3,450	3,450	3,450	3,450	3,450	3,450	3,450	3,450	3,450	3,450
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,496	-1,689	-3,874	-3,933	-3,933	-3,933	-3,933	-3,933	-3,713	-3,713	-3,713	-3,713	-3,713	-3,713	-3,713
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,824	0,639	-1,546	-1,605	-1,605	-1,605	-1,605	-1,605	-1,385	-1,385	-1,385	-1,385	-1,385	-1,385	-1,385
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,170	4,325	5,479	5,510	5,510	5,510	5,510	5,510	5,510	5,510	5,510	5,510	5,510	5,510	5,510
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции	2,789	2,789	2,789	2,789	2,789	2,789	2,789	2,789	2,789	2,789	2,789	2,789	2,789	2,789	2,789

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата															
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,712	0,971	1,230	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237
Котельная ул. Летняя, 50а																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,240	6,240	6,240	6,240	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,170	5,170	5,170	5,170											
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,150	0,150	0,150	0,150											
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,082	0,082	0,082	0,082											
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000											
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,866	3,866	3,866	3,866											
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,353	2,353	2,353	2,353											
7.1	отопление и вентиляция	1,496	1,496	1,496	1,496											
7.2	горячее водоснабжение	0,857	0,857	0,857	0,857											
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000											
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,073	1,073	1,073	1,073											
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,585	2,585	2,585	2,585											
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,870	2,870	2,870	2,870											
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,035	2,035	2,035	2,035											
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,364	5,364	5,364	5,364											

№ п/п	Наименование показате- ля	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Плотность тепловой на- грузки, Гкал/ч/га	0,721	0,721	0,721	0,721											
Котельная ул. Павлика Морозова, 5б																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	5,280	5,280
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,080	5,080	5,080	5,080	5,080	5,080	5,080	5,080	5,080	5,080	5,080	5,080	5,080	5,080	5,080
3	Затраты тепла на собст- венные нужды станции в горячей воде	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договор- ная тепловая нагрузка в горячей воде	4,051	4,051	4,051	4,051	4,051	4,051	4,051	4,051	4,051	4,051	4,051	4,051	4,051	4,051	4,051
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горя- чей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652
7.1	отопление и вентиляция	1,239	1,239	1,239	1,239	1,239	1,239	1,239	1,239	1,239	1,239	1,239	1,239	1,239	1,239	1,239
7.2	горячее водоснабжение	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	3,173	3,173	3,173	3,173	3,173	3,173	3,173	3,173	3,173	3,173	3,173	3,173	3,173	3,173	3,173
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при ава- рийном выводе самого мощного котла	3,640	3,640	3,640	3,640	3,640	3,640	3,640	3,640	3,640	3,640	3,640	3,640	3,640	3,640	3,640
11	Максимально допустимое значение тепловой нагруз- ки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,514	2,514	2,514	2,514	2,514	2,514	2,514	2,514	2,514	2,514	2,514	2,514	2,514	2,514	2,514
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	7,946	7,946	7,946	7,946	7,946	7,946	7,946	7,946	7,946	7,946	7,946	7,946	7,946	7,946	7,946
13	Плотность тепловой на- грузки, Гкал/ч/га	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510
Котельная ул. Бассейная, 35а																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	4,305	4,305

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,153	2,367	2,367	2,367	2,367	2,367	2,367	2,367	2,367	2,367	2,367	2,367	2,367	2,367	2,367
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,260	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475
7.1	отопление и вентиляция	0,801	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011
7.2	горячее водоснабжение	0,459	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,490	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,382	2,167	2,167	2,167	2,167	2,167	2,167	2,167	2,167	2,167	2,167	2,167	2,167	2,167	2,167
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,828	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110	3,110
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,814	3,814	3,814	3,814	3,814	3,814	3,814	3,814	3,814	3,814	3,814	3,814	3,814	3,814	3,814
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,564	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621
Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	4,300	4,300
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,670	2,670	2,670	2,670	2,670	2,670	2,670	2,670	2,670	2,670	2,670	2,670	2,670	2,670	2,670
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,682	2,682	2,682	2,682	2,682	2,682	2,682	2,682	2,682	2,682	2,682	2,682	2,682	2,682	2,682
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123
7.1	отопление и вентиляция	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574
7.2	горячее водоснабжение	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,106	-0,106	-0,106	-0,106	-0,106	-0,106	-0,106	-0,106	-0,106	-0,106	-0,106	-0,106	-0,106	-0,106	-0,106
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,523	2,523	2,523	2,523	2,523	2,523	2,523	2,523	2,523	2,523	2,523	2,523	2,523	2,523	2,523
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063
Котельная ул. Павлика Морозова, 115д																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,780	3,780	3,780	3,780	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,720	3,720	3,720	3,720											
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,140	0,140	0,140	0,140											
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,033	0,033	0,033	0,033											
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000											
6	Присоединенная договор-	1,718	1,718	1,718	1,718											

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	ная тепловая нагрузка в горячей воде															
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д											
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д											
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д											
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д											
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,829	1,829	1,829	1,829											
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д											
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,890	2,890	2,890	2,890											
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,268	1,268	1,268	1,268											
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,682	3,682	3,682	3,682											
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,467	0,467	0,467	0,467											
Котельная ул. Александра Невского, 188																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,733	3,733	3,733	3,733	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная										
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,530	3,530	3,530	3,530											
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,120	0,120	0,120	0,120											
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,012	0,012	0,012	0,012											
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000											
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,452	2,452	2,602	2,602											
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах	0,220	0,220	0,370	0,370											

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	станции), в том числе:															
7.1	отопление и вентиляция	0,123	0,123	0,273	0,273											
7.2	горячее водоснабжение	0,097	0,097	0,097	0,097											
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000											
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,946	0,946	0,796	0,796											
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	3,178	3,178	3,028	3,028											
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,720	2,720	2,886	2,886											
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,136	1,136	1,136	1,136											
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,526	2,526	2,526	2,526											
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,971	0,971	1,030	1,030											
Котельная ул. Чкалова, 29																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	3,646	3,646
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,480	3,480	3,480	3,480	3,480	3,480	3,480	3,480	3,480	3,480	3,480	3,480	3,480	3,480	3,480
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481
7.1	отопление и вентиляция	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356
7.2	горячее водоснабжение	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	мощности (по договорной нагрузке)															
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,338	2,338	2,338	2,338	2,338	2,338	2,338	2,338	2,338	2,338	2,338	2,338	2,338	2,338	2,338
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810
Котельная ул. Чувашская, 4																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,311	3,311	3,311	3,311	3,311	3,311	3,311	3,311	3,311	3,311	3,311	3,311	3,311	3,311	3,311
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090	3,090
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,119	0,119	0,119	0,119	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,889	1,889	2,256	2,653	4,834	4,834	4,834	4,834	4,834	4,834	4,834	4,834	4,834	4,834	4,834
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), 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	н/д	н/д	н/д
7.1	отопление и вентиляция	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	н/д	н/д
7.2	горячее водоснабжение	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	н/д	н/д
7.3	технологические нужды	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	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,002	1,002	0,635	0,238	-1,974	-1,974	-1,974	-1,974	-1,974	-1,974	-1,974	-1,974	-1,974	-1,974	-1,974
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	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	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показате- ля	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,320	2,320	2,771	2,771	2,771	2,771	2,771	2,771	2,771	2,771	2,771	2,771	2,771	2,771	2,771
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,472	1,472	1,472	1,566	4,822	4,822	4,822	4,822	4,822	4,822	4,822	4,822	4,822	4,822	4,822
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,283	1,283	1,533	1,694	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002
Котельная Аллея Смелых, 152а																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,020	3,020	3,020	3,020	3,020	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,820	2,820	2,820	2,820	2,820										
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140										
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007										
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391										
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528										
7.1	отопление и вентиляция	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363										
7.2	горячее водоснабжение	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165										
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282										
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,145	2,145	2,145	2,145	2,145										
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990										

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	мощного котла															
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792										
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,694	2,694	2,694	2,694	2,694										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516										
Котельная ул. Ивана Земнухова, 6																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,000	3,000	3,000	3,000	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147										
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,060	1,060	1,060	1,060											
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,050	0,050	0,050	0,050											
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,013	0,013	0,013	0,013											
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000											
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,818	1,818	1,818	1,818											
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,208	0,208	0,208	0,208											
7.1	отопление и вентиляция	0,174	0,174	0,174	0,174											
7.2	горячее водоснабжение	0,034	0,034	0,034	0,034											
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000											
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,821	-0,821	-0,821	-0,821											
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,789	0,789	0,789	0,789											
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,490	-0,490	-0,490	-0,490											
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе	1,258	1,258	1,258	1,258											

№ п/п	Наименование показате- ля	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	самого мощного пикового котла/турбоагрегата															
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,048	1,048	1,048	1,048											
13	Плотность тепловой на- грузки, Гкал/ч/га	1,735	1,735	1,735	1,735											
Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,795	2,795	2,795	2,795	2,795	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,710	2,710	2,710	2,710	2,710										
3	Затраты тепла на собст- венные нужды станции в горячей воде	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160										
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014										
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
6	Присоединенная договор- ная тепловая нагрузка в горячей воде	1,856	2,320	2,784	3,444	3,908										
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горя- чей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,680	0,216	-0,247	-0,908	-1,372										
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при ава- рийном выводе самого мощного котла	0,830	1,037	1,245	1,540	1,748										
11	Максимально допустимое значение тепловой нагруз- ки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831										
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730										
13	Плотность тепловой на-	0,680	0,850	1,020	1,262	1,432										

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	грузки, Гкал/ч/га															
Котельная ул. Молодой Гвардии, 4																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,760	2,760	2,760	2,760	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,650	2,650	2,650	2,650											
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,100	0,100	0,100	0,100											
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,020	0,020	0,020	0,020											
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000											
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,957	0,957	0,957	0,957											
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д											
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д											
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д											
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д											
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,573	1,573	1,573	1,573											
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д											
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,860	1,860	1,860	1,860											
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,578	0,578	0,578	0,578											
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,543	1,543	1,543	1,543											
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,620	0,620	0,620	0,620											
Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	4,162	4,162
2	Располагаемая тепловая	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	мощность станции															
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,026	0,026	0,059	0,059	0,059	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,022	2,022	3,162	3,162	3,162	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740
7.1	отопление и вентиляция	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393
7.2	горячее водоснабжение	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,092	2,092	0,919	0,919	0,919	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	3,375	3,375	3,341	3,341	3,341	3,315	3,315	3,315	3,315	3,315	3,315	3,315	3,315	3,315	3,315
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,397	2,397	4,006	4,006	4,006	5,448	5,448	5,448	5,448	5,448	5,448	5,448	5,448	5,448	5,448
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,844	0,844	0,789	0,789	0,789	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718
Котельная ул. Транспортная, 25																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Киевская, 141а									
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100										
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060										
4	Потери в тепловых сетях в	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070										

№ п/п	Наименование показате- ля	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	горячей воде															
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
6	Присоединенная договор- ная тепловая нагрузка в горячей воде	0,934	0,934	0,934	0,880	0,840										
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горя- чей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,036	1,036	1,036	1,090	1,130										
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при ава- рийном выводе самого мощного котла	0,300	0,300	0,300	0,283	0,270										
11	Максимально допустимое значение тепловой нагруз- ки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774										
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,239	4,239	4,239	4,239	4,239										
13	Плотность тепловой на- грузки, Гкал/ч/га	0,220	0,220	0,220	0,208	0,198										
Котельная ул. Красносельская, 14																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	2,580	2,580
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540
3	Затраты тепла на собст- венные нужды станции в горячей воде	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договор- ная тепловая нагрузка в	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	горячей воде															
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776
7.1	отопление и вентиляция	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374
7.2	горячее водоснабжение	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,724	1,724	1,724	1,724	1,724	1,724	1,724	1,724	1,724	1,724	1,724	1,724	1,724	1,724	1,724
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875
Котельная ул. Солнечногорская, 59																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147									
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,189	2,189	2,189	2,189	2,189										
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069										
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035										
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245										
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840										
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430										
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612										
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,031	2,031	2,031	2,031	2,031										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613										
Котельная пос. Прегольский, 25а																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,165	2,165	2,165	2,165	2,165										
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020										
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090										
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004										
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	163,224	163,224	163,224	163,224	163,224										
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242										
7.1	отопление и вентиляция	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001										
7.2	горячее водоснабжение	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241										
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной	-	-	-161,298	-161,298	-161,298										

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	нагрузке)		8													
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684										
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240										
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314										
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	283,777	283,777	283,777	283,777	283,777										
Котельная ул. Подполковника Емельянова, 80а																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,070	2,070	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Подполковника Емельянова, 92												
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,920	1,920													
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,070	0,070													
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,033	0,033													
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000													
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,140	1,140													
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д													
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д													
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д													
7.3	технологические нужды	н/д	н/д													
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,677	0,677													
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д													
10	Располагаемая тепловая	1,160	1,160													

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла															
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,944	0,944													
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,609	1,609													
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,709	0,709													
Котельная ул. Дзержинского, 162в																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	1,892	1,892
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799
7.1	отопление и вентиляция	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331
7.2	горячее водоснабжение	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611
Котельная ул. Александра Суворова, 137б																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	1,586	1,586
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,033	0,033	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,019	1,019	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), 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	н/д	н/д	н/д
7.1	отопление и вентиляция	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	н/д	н/д
7.2	горячее водоснабжение	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	н/д	н/д
7.3	технологические нужды	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	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,518	0,518	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	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	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	котла/турбоагрегата															
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,555	1,555	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,655	0,655	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581
Котельная ул. Подполковника Емельянова, 1566																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92									
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100										
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050										
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026										
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749										
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275										
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812										
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359										
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519										

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная ул. Чувашская, 1а																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,375	1,375	1,375	1,375	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,040	1,040	1,040	1,040											
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,040	0,040	0,040	0,040											
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002											
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000											
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,247	0,247	0,247	0,247											
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д											
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д											
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д											
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д											
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,752	0,752	0,752	0,752											
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д											
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,310	0,310	0,310	0,310											
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,205	0,205	0,205	0,205											
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,173	1,173	1,173	1,173											
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,210	0,210	0,210	0,210											
Котельная ул. Горького, 178																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360										

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050										
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010										
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419										
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881										
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620										
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347										
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,213	3,213	3,213	3,213	3,213										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130										
Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,346	1,346	1,346	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4											
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,910	0,910	0,910												
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,050	0,050	0,050												
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000												

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000												
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,397	0,397	0,397												
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д												
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д												
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д												
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д												
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,463	0,463	0,463												
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д												
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,170	0,170	0,170												
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,167	0,167	0,167												
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,094	0,094	0,094												
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	4,227	4,227	4,227												
Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,240	1,240	1,240	1,240	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,220	1,220	1,220	1,220											
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,020	0,020	0,020	0,020											
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010											
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000											
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,977	0,977	0,977	0,977											

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д											
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д											
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д											
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д											
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,214	0,214	0,214	0,214											
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д											
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,580	0,580	0,580	0,580											
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,491	0,491	0,491	0,491											
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,539	0,539	0,539	0,539											
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,811	1,811	1,811	1,811											
Котельная ул. Энгельса, 51а																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800										
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030										
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020										
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271										
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479										
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501										
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224										
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267										
Котельная ул. Колхозная, 8а																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,003	0,003
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402
7.1	отопление и вентиляция	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
7.2	горячее водоснабжение	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,271	-0,271	-0,271	-0,271	-0,271	-0,271	-0,271	-0,271	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260
Котельная ул. Баженова, 21																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490									
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005									
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015									
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000									
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409									
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д									
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д									
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д									
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д									
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061									
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д									
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148									

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла															
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238									
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,502	1,502	1,502	1,502	1,502	1,502									
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272									
Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,640	0,640	0,640	0,640	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,610	0,610	0,610	0,610											
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,030	0,030	0,030	0,030											
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,006	0,006	0,006	0,006											
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000											
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,440	0,440	0,440	0,440											
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д											
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д											
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д											
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д											
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,134	0,134	0,134	0,134											
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д											
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,260	0,260	0,260	0,260											
11	Максимально допустимое	0,268	0,268	0,268	0,268											

№ п/п	Наименование показате- ля	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	значение тепловой нагруз- ки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата															
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,443	0,443	0,443	0,443											
13	Плотность тепловой на- грузки, Гкал/ч/га	0,994	0,994	0,994	0,994											
Котельная ул. Можайская, 30																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,637	0,637	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Александра Суворова, 137б												
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,610	0,610													
3	Затраты тепла на собст- венные нужды станции в горячей воде	0,030	0,030													
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,008	0,008													
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000													
6	Присоединенная договор- ная тепловая нагрузка в горячей воде	0,214	0,214													
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горя- чей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д													
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д													
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д													
7.3	технологические нужды	н/д	н/д													
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,358	0,358													
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д													
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при ава- рийном выводе самого мощного котла	0,060	0,060													
11	Максимально допустимое значение тепловой нагруз- ки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,110	0,110													

№ п/п	Наименование показате- ля	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,567	0,567													
13	Плотность тепловой на- грузки, Гкал/ч/га	0,377	0,377													
Котельная ул. Дзержинского, 147																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,578	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,570	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580
3	Затраты тепла на собст- венные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,032	0,032	0,032	0,032	0,045	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договор- ная тепловая нагрузка в горячей воде	0,349	0,349	0,349	0,349	2,167	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горя- чей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,231	0,231	0,231	0,231	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439
7.1	отопление и вентиляция	0,193	0,193	0,193	0,193	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366
7.2	горячее водоснабжение	0,038	0,038	0,038	0,038	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,189	4,199	4,199	4,199	2,368	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,307	4,317	4,317	4,317	4,096	4,061	4,061	4,061	4,061	4,061	4,061	4,061	4,061	4,061	4,061
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при ава- рийном выводе самого мощного котла	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347
11	Максимально допустимое значение тепловой нагруз- ки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,939	1,939	1,939	1,939	2,987	5,018	5,018	5,018	5,018	5,018	5,018	5,018	5,018	5,018	5,018
13	Плотность тепловой на- грузки, Гкал/ч/га	0,180	0,180	0,180	0,180	0,725	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680
Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156																

№ п/п	Наименование показате- ля	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,533	0,533	0,533	0,533	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,410	0,410	0,410	0,410											
3	Затраты тепла на собст- венные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010											
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,004	0,004	0,004	0,004											
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000											
6	Присоединенная договор- ная тепловая нагрузка в горячей воде	0,493	0,493	0,493	0,493											
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горя- чей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д											
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д											
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д											
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д											
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,097	-0,097	-0,097	-0,097											
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д											
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при ава- рийном выводе самого мощного котла	0,177	0,177	0,177	0,177											
11	Максимально допустимое значение тепловой нагруз- ки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,408	0,408	0,408	0,408											
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,504	0,504	0,504	0,504											
13	Плотность тепловой на- грузки, Гкал/ч/га	0,978	0,978	0,978	0,978											
Котельная ул. Лесопарковая, 38																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370										
3	Затраты тепла на собст-	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010										

№ п/п	Наименование показате- ля	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	венные нужды станции в горячей воде															
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002										
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										
6	Присоединенная договор- ная тепловая нагрузка в горячей воде	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234										
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горя- чей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124										
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при ава- рийном выводе самого мощного котла	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107										
11	Максимально допустимое значение тепловой нагруз- ки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194										
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427										
13	Плотность тепловой на- грузки, Гкал/ч/га	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548										
Котельная проспект Победы, 199																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310										
3	Затраты тепла на собст- венные нужды станции в горячей воде	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013										
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006										
5	Расчетная нагрузка на	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000										

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	хозяйственные нужды															
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448										
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,157	-0,157	-0,157	-0,157	-0,157										
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д										
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104										
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115										
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320										
Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,082	0,082	0,082	0,082	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная										
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,077	0,077	0,077	0,077											
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000											
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001											
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000											
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,080	0,080	0,080	0,080											
7	Присоединенная расчетная	0,059	0,059	0,059	0,059											

№ п/п	Наименование показате- ля	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	тепловая нагрузка в горя- чей воде (на коллекторах станции), в том числе:															
7.1	отопление и вентиляция	0,059	0,059	0,059	0,059											
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000											
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000											
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004											
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,017	0,017	0,017	0,017											
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при ава- рийном выводе самого мощного котла	0,022	0,022	0,022	0,022											
11	Максимально допустимое значение тепловой нагруз- ки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,066	0,066	0,066	0,066											
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,212	0,212	0,212	0,212	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
13	Плотность тепловой на- грузки, Гкал/ч/га	0,377	0,377	0,377	0,377											
ЕТО №2 АО "Молоко"																
Котельная АО "Молоко"																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	29,210	29,210	29,210	29,210											
2	Располагаемая тепловая мощность станции	29,210	29,210	29,210	29,210											
3	Затраты тепла на собст- венные нужды станции в горячей воде	0,900	0,900	0,900	0,900											
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,420	0,420	0,420	0,420											
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000											
6	Присоединенная договор- ная тепловая нагрузка в горячей воде	0,744	0,744	0,744	0,744											
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горя- чей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д											
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д											

№ п/п	Наименование показате- ля	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д											
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д											
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	27,146	27,146	27,146	27,146											
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д											
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при ава- рийном выводе самого мощного котла	19,020	19,020	19,020	19,020											
11	Максимально допустимое значение тепловой нагруз- ки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,537	0,537	0,537	0,537											
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,444	4,444	4,444	4,444											
13	Плотность тепловой на- грузки, Гкал/ч/га	0,167	0,167	0,167	0,167											
ЕТО №3 ООО "БалтРыбПром"																
Котельная ООО "БалтРыбПром"																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,520	3,520	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная (пр. Советский, 103а)												
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,520	3,520													
3	Затраты тепла на собст- венные нужды станции в горячей воде	0,360	0,360													
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000													
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000													
6	Присоединенная договор- ная тепловая нагрузка в горячей воде	0,390	0,390													
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горя- чей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д													
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д													
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д													
7.3	технологические нужды	н/д	н/д													
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной	2,770	2,770													

№ п/п	Наименование показате- ля	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	нагрузке)															
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д													
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при ава-рийном выводе самого мощного котла	1,560	1,560													
11	Максимально допустимое значение тепловой нагруз-ки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,323	0,323													
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,563	1,563													
13	Плотность тепловой на-грузки, Гкал/ч/га	0,250	0,250													
ЕТО №4 АО Институт "Заповдпроект"																
Котельная АО Институт "Заповдпроект"																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414
3	Затраты тепла на собст-венные нужды станции в горячей воде	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договор-ная тепловая нагрузка в горячей воде	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горя-чей воде (на коллекторах станции), 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	н/д	н/д	н/д
7.1	отопление и вентиляция	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	н/д	н/д
7.2	горячее водоснабжение	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	н/д	н/д
7.3	технологические нужды	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	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,354	1,354	1,354	1,354	1,354	1,354	1,354	1,354	1,354	1,354	1,354	1,354	1,354	1,354	1,354
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	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	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
ЕТО №5 ООО "Комфорт сервис"																
Котельная ООО "Комфорт сервис"																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), 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	н/д	н/д	н/д
7.1	отопление и вентиляция	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	н/д	н/д
7.2	горячее водоснабжение	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	н/д	н/д
7.3	технологические нужды	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	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	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	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при ава-	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	рийном выводе самого мощного котла															
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753
ЕТО №6 ООО "Энергия"																
Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	0,679	0,679
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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	0,679	0,679
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), 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	н/д	н/д	н/д
7.1	отопление и вентиляция	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	н/д	н/д
7.2	горячее водоснабжение	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	н/д	н/д
7.3	технологические нужды	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	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	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	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Максимально допустимое значение тепловой нагруз-	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	ки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата															
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,429	2,429	2,429	2,429	2,429	2,429	2,429	2,429	2,429	2,429	2,429	2,429	2,429	2,429	2,429
Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	0,793	0,793
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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	0,793	0,793
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), 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	н/д	н/д	н/д
7.1	отопление и вентиляция	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	н/д	н/д
7.2	горячее водоснабжение	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	н/д	н/д
7.3	технологические нужды	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	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	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	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313
12	Зона действия источника	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	тепловой мощности, га															
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	3,406	3,406	3,406	3,406	3,406	3,406	3,406	3,406	3,406	3,406	3,406	3,406	3,406	3,406	3,406
Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	0,562	0,562
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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	0,562	0,562
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), 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	н/д	н/д	н/д
7.1	отопление и вентиляция	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	н/д	н/д
7.2	горячее водоснабжение	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	н/д	н/д
7.3	технологические нужды	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	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	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	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539
Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)																
1	Установленная тепловая	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	0,679	0,679

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	мощность, в том числе:															
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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	0,679	0,679
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), 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	н/д	н/д	н/д
7.1	отопление и вентиляция	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	н/д	н/д
7.2	горячее водоснабжение	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	н/д	н/д
7.3	технологические нужды	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	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	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	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573
Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	0,679	0,679
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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	0,679	0,679
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	горячей воде															
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), 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	н/д	н/д	н/д
7.1	отопление и вентиляция	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	н/д	н/д
7.2	горячее водоснабжение	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	н/д	н/д
7.3	технологические нужды	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	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	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	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651
Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	0,679	0,679
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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	0,679	0,679
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показате- ля	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6	Присоединенная договор- ная тепловая нагрузка в горячей воде	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горя- чей воде (на коллекторах станции), 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	н/д	н/д	н/д
7.1	отопление и вентиляция	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	н/д	н/д
7.2	горячее водоснабжение	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	н/д	н/д
7.3	технологические нужды	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	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	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	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при ава- рийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Максимально допустимое значение тепловой нагруз- ки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
13	Плотность тепловой на- грузки, Гкал/ч/га	3,631	3,631	3,631	3,631	3,631	3,631	3,631	3,631	3,631	3,631	3,631	3,631	3,631	3,631	3,631
Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	0,679	0,679
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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	0,679	0,679
3	Затраты тепла на собст- венные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договор- ная тепловая нагрузка в горячей воде	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горя-	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	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показате- ля	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	чей воде (на коллекторах станции), в том числе:															
7.1	отопление и вентиляция	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	н/д	н/д
7.2	горячее водоснабжение	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	н/д	н/д
7.3	технологические нужды	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	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	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	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,916	2,916	2,916	2,916	2,916	2,916	2,916	2,916	2,916	2,916	2,916	2,916	2,916	2,916	2,916
ЕТО №7 ОАО "РЖД"																
Котельная ОАО "РЖД"																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	10,223	10,223
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,612	6,612	6,612	6,612	6,612	6,612	6,612	6,612	6,612	6,612	6,612	6,612	6,612	6,612	6,612
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), 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	н/д	н/д	н/д
7.1	отопление и вентиляция	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	н/д	н/д
7.2	горячее водоснабжение	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	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7.3	технологические нужды	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	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-1,056	-1,056	-1,056	-1,056	-1,056	-1,056	-1,056	-1,056	-1,056	-1,056	-1,056	-1,056	-1,056	-1,056	-1,056
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	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	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,411	2,411	2,411	2,411	2,411	2,411	2,411	2,411	2,411	2,411	2,411	2,411	2,411	2,411	2,411
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,960	4,960	4,960	4,960	4,960	4,960	4,960	4,960	4,960	4,960	4,960	4,960	4,960	4,960	4,960
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	5,914	5,914	5,914	5,914	5,914	5,914	5,914	5,914	5,914	5,914	5,914	5,914	5,914	5,914	5,914
ЕТО №8 АО "Кварц"																
Котельная АО "Кварц"																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	28,190	28,190	28,190	28,190	28,190	28,190	28,190	28,190	28,190	28,190	28,190	28,190	28,190	28,190	28,190
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), 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	н/д	н/д	н/д
7.1	отопление и вентиляция	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	н/д	н/д
7.2	горячее водоснабжение	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	н/д	н/д
7.3	технологические нужды	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	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	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	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,822	1,822	1,822	1,822	1,822	1,822	1,822	1,822	1,822	1,822	1,822	1,822	1,822	1,822	1,822
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	11,157	11,157	11,157	11,157	11,157	11,157	11,157	11,157	11,157	11,157	11,157	11,157	11,157	11,157	11,157
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197
ЕТО №9 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России																
Котельная в/г 53 ул.Стрелецкая																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), 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	н/д	н/д	н/д
7.1	отопление и вентиляция	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	н/д	н/д
7.2	горячее водоснабжение	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	н/д	н/д
7.3	технологические нужды	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	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,471	2,471	2,471	2,471	2,471	2,471	2,471	2,471	2,471	2,471	2,471	2,471	2,471	2,471	2,471
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	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	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла															
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	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	н/д	н/д
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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	н/д	н/д
Котельная в/г 2, Советский пр., 200																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), 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	н/д	н/д	н/д
7.1	отопление и вентиляция	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	н/д	н/д
7.2	горячее водоснабжение	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	н/д	н/д
7.3	технологические нужды	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	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,236	3,236	3,236	3,236	3,236	3,236	3,236	3,236	3,236	3,236	3,236	3,236	3,236	3,236	3,236
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	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	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показате- ля	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	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	н/д	н/д
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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	н/д	н/д
Котельная в/г 63 ул.Коммунистическая, 100																
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	2,580	2,580
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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	2,580	2,580
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), 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	н/д	н/д	н/д
7.1	отопление и вентиляция	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	н/д	н/д
7.2	горячее водоснабжение	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	н/д	н/д
7.3	технологические нужды	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	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	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	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285

№ п/п	Наименование показате- ля	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	котла/турбоагрегата															
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	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	н/д	н/д
13	Плотность тепловой на- грузки, Гкал/ч/га	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	н/д	н/д

2.4. 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) и города федерального значения или городских округов (поселений), с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа

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.

2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем 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 те-

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

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

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

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

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

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

Результаты расчетов эффективных радиусов теплоснабжения для источников ЕТО-1 МП «Калининградтеплосеть», представленные в табл. 2.5.3 показывают, что все площадки перспективной застройки находятся в радиусе эффективного теплоснабжения.

Таблица 2.5.1. Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	Т _{кп}	НВВ _{отэ}	НВВ _{ипер}	Q _{ис}	Q _i	Т _{кп,нп}	ΔНВВ _{отэ}	ΔQ _{инп}	ΔНВВ _{ипер}	ΔQ _{иснп}	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах красных линий ул. Артиллерийская-ул. Закатная-ул. Пирогова в Ленинградском районе г. Калининграда	2022	0,2640	0,0855	0,3495	ППТ 2	РТС Северная	2 120,1	772 110,5	415 751,8	560,3	560,3	2 117,5	1 284,6	1,388	153,88	1,322	входит в радиус
Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах красных линий ул. Артиллерийская-ул. Закатная-ул. Пирогова в Ленинградском районе г. Калининграда	2023	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)	2024	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)	2025	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	2022	0,2490	0,0570	0,3060	ППТ 5	РТС Чкаловск	2 120,1	63 486,7	34 185,2	46,1	46,1	2 096,2	1 045,3	1,100	121,99	1,048	входит в радиус
Проект планировки территории мкр.Чкаловск Центрального района г.Калининграда	2023	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	2024	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	2025	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	2026	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	2022	1,2665	0,9185	2,1850	ППТ 6	Котельная ул. Карташева, 10	2 120,1	28 961,1	15 594,4	21,0	21,0	1 749,0	10 191,9	11,155	1 236,63	10,624	входит в радиус
Проект планировки территории, расположенной в границах шоссе Балтийское-ул. Новгородская - Ижорская- Каблукова-Ст.сержанта Карташева	2023	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	2022	0,5970	0,3850	0,9820	ППТ 7	РТС Прибрежная	2 120,1	53 477,9	28 795,8	38,8	38,8	2 005,8	4 570,2	4,834	535,91	4,604	входит в радиус
Корректировка проекта планировки территории, расположенной в границах мкр.Прибрежный	2023	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	2022	0,3020	0,2190	0,5210	ППТ 7	РТС Прибрежная	2 120,1	53 477,9	28 795,8	38,8	38,8	2 054,0	2 514,4	2,660	294,84	2,533	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	Т _{кп}	НВВ _{отэ}	НВВ _{ипер}	Q _{ис}	Q _і	Т _{кп,нп}	ΔНВВ _{отэ}	ΔQ _{інп}	ΔНВВ _{ипер}	ΔQ _{иснп}	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
мкр.Прибрежный																	
Корректировка проекта планировки территории, расположенной в границах мкр.Прибрежный	2023	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	2026	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	2027	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	2028	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	2029	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	2030	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	2022	0,1232	0,0476	0,1708	ППТ 11нов	РТС Северная	2 120,1	772 110,5	415 751,8	560,3	560,3	2 118,8	662,7	0,716	79,38	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	2023	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	2024	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	2025	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.	2026	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

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	Т _{кп}	НВВ _{отэ}	НВВ _{пер}	Q _с	Q _i	Т _{кп,нп}	ΔНВВ _{отэ}	ΔQ _{нп}	ΔНВВ _{пер}	ΔQ _{снп}	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Гагарина в Ленинградском районе																	
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Орудийная – ул. Сурикова – граница городской черты – ул. Ю. Гагарина в Ленинградском районе	2022	0,2106	0,0918	0,3024	ППТ 11нов	РТС Северная	2 120,1	772 110,5	415 751,8	560,3	560,3	2 117,7	1 217,6	1,316	145,85	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	2023	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	2024	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	2025	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	2026	0,2106	0,0918	0,3024	ППТ 11нов	РТС Северная	2 480,3	929 880,0	500 704,6	576,8	576,8	2 477,5	1 424,0	1,316	170,62	1,253	входит в радиус
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Державина – ул. Лейт. Катина – ул. Палубная – ул. Бригадная – ул. Воронежская (пос. Зеленое) в Центральном районе г. Калининграда	2027	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	2028	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	2029	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	2030	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

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	Т _{кп}	НВВ _{отэ}	НВВ _{ипер}	Q _{ис}	Q _і	Т _{кп,нп}	ΔНВВ _{отэ}	ΔQ _{інп}	ΔНВВ _{ипер}	ΔQ _{иснп}	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
нинграда																	
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	2031	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	2032	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	2033	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	2023	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	2024	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	2025	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	2026	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 с проектом межевания в его составе территории в границах ул. Б.Окружная 1-я-ул. Дубовая аллея-просп.Победы в Центральном районе	2022	1,0020	0,5500	1,5520	ППТ 14	РТС Цепрусс	2 120,1	82 815,5	44 593,0	60,1	60,1	2 008,2	6 816,1	7,263	805,14	6,917	входит в радиус
Проект планировки, застройки	2026	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

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	Т _{кп}	НВВ _{отэ}	НВВ _{ипер}	Q _{ис}	Q _i	Т _{кп,нп}	ΔНВВ _{отэ}	ΔQ _{инп}	ΔНВВ _{ипер}	ΔQ _{иснп}	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
территории, расположенной в границах ул. Карамзина-О.Кошевого																	
Проект планировки, застройки территории, расположенной в границах ул. Карамзина-О.Кошевого	2027	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	2028	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	2029	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	2030	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	2022	0,3720	0,0918	0,4638	ППТ 27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	2 120,1	6 392,0	3 441,8	4,6	4,6	2 044,9	2 895,6	1,702	188,68	1,621	входит в радиус
Проект планировки с проектом межевания в его составе восточного микрорайона мкр.Борисово в Московском районе г.Калининграда	2023	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	2024	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	2025	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	2026	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	2022	1,4965	0,5035	2,0000	ППТ 29	РТС Восточная	2 120,1	359 471,8	193 561,7	260,8	260,8	2 088,3	7 318,9	8,035	890,69	7,652	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	2023	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 проектом межевания в его составе в границах улиц Аллея Смелых-Ангарская-Луганская-Батальная в Московском районе	2025	0,2227	0,1417	0,3644	ППТ 47	ТЭЦ-2	2 384,9	448 760,3	223 197,5	267,4	289,5	2 374,6	1 246,8	1,787	66,85	1,702	входит в радиус
Проект планировки с проек-	2026	0,2227	0,1417	0,3644	ППТ 47	ТЭЦ-2	2 480,3	466 710,7	232 125,4	267,4	289,5	2 469,6	1 296,7	1,787	69,53	1,702	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	Т _{кп}	НВВ _{отэ}	НВВ _{пер}	Q _с	Q _i	Т _{кп,нп}	ΔНВВ _{отэ}	ΔQ _{нп}	ΔНВВ _{пер}	ΔQ _{снп}	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
томмежевания в его составе в границах улиц Аллея Смелых-Ангарская-Луганская-Батальная в Московском районе																	
Проект планировки с проектоммежевания в его составе в границах улиц Аллея Смелых-Ангарская-Луганская-Батальная в Московском районе	2027	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 проектоммежевания в его составе в границах улиц Аллея Смелых-Ангарская-Луганская-Батальная в Московском районе	2025	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 проектоммежевания в его составе в границах улиц Аллея Смелых-Ангарская-Луганская-Батальная в Московском районе	2026	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 проектоммежевания в его составе в границах улиц Аллея Смелых-Ангарская-Луганская-Батальная в Московском районе	2027	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	2022	0,1140	0,0735	0,1875	ППТ 70	РТС Северная	2 120,1	772 110,5	415 751,8	560,3	560,3	2 118,4	854,2	0,923	102,32	0,879	входит в радиус
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. А.Невского-ул. Артиллерийская в Ленинградском районе	2023	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	2022	0,5615	0,4075	0,9690	ППТ 70	РТС Северная	2 120,1	772 110,5	415 751,8	560,3	560,3	2 111,0	4 579,8	4,949	548,59	4,713	входит в радиус
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. А.Невского-ул. Артиллерийская в Ленинградском районе	2023	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	2022	0,4630	0,1765	0,6395	ППТ 84	РТС Горького	2 120,1	118 724,2	63 928,4	86,2	86,2	2 088,1	2 426,6	2,669	295,89	2,542	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	2023	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 Ленинград-	2027	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

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	Т _{кп}	НВВ _{отэ}	НВВ _{пер}	Q _{ис}	Q _і	Т _{кп,нп}	ΔНВВ _{отэ}	ΔQ _{інп}	ΔНВВ _{пер}	ΔQ _{иснп}	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
ском районе																	
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	2028	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	2029	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	2030	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	2031	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	2032	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	2033	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	2027	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	2028	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.	2029	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

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	Т _{кп}	НВВ _{отэ}	НВВ _{пер}	Q _с	Q _i	Т _{кп,нп}	ΔНВВ _{отэ}	ΔQ _{нп}	ΔНВВ _{пер}	ΔQ _{снп}	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
А.Невского – ул. Артиллерийская – ул. Аэропортная – ул. Орудийная – ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева в Ленинградском районе																	
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	2030	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	2031	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	2032	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	2033	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	2027	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	2028	0,1253	0,0323	0,1576	ППТ 41	РТС Южная	2 682,6	306 524,3	164 964,7	175,7	175,8	2 678,1	665,9	0,586	82,18	0,558	входит в радиус
Проект планировки территории в границах красных линий улиц Аллея смелых - Дзержинского - железная дорога в Московском районе г. Калининграда	2029	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	2030	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	2031	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	2032	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	2033	0,1252	0,0322	0,1574	ППТ 41	РТС Южная	3 263,8	379 750,0	204 375,1	178,9	179,0	3 258,5	807,3	0,584	99,63	0,556	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	Т _{кп}	НВВ _{отэ}	НВВ _{пер}	Q _с	Q _i	Т _{кп,нп}	ΔНВВ _{отэ}	ΔQ _{нп}	ΔНВВ _{пер}	ΔQ _{снп}	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
в границах красных линий улиц Аллея смелых - Дзержинского - железная дорога в Московском районе г. Калининграда																	
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	2027	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	2028	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	2029	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	2030	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	2031	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	2032	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	2033	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	2027	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 проектом межевания в его составе в границах ул. Озёрная – ул. Островского – ул. Лесная – ул. Стрелковая в Ленинградском районе	2022	0,2730	0,2440	0,5170	ППТ 155	РТС Северная	2 120,1	772 110,5	415 751,8	560,3	560,3	2 114,9	2 601,3	2,811	311,60	2,677	входит в радиус
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Горько-	2022	0,1120	0,1060	0,2180	ППТ 157	РТС Северная	2 120,1	772 110,5	415 751,8	560,3	560,3	2 117,9	1 115,6	1,205	133,63	1,148	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	Т _{кп}	НВВ _{отэ}	НВВ _{ипер}	Q _{ис}	Q _i	Т _{кп,нп}	ΔНВВ _{отэ}	ΔQ _{инп}	ΔНВВ _{ипер}	ΔQ _{иснп}	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
го - ул. Ген.-лейт. Озерова - ул. Азовская - р. Голубая в Ленинградском районе																	
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	2023	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
Проект планировки территории, предусматривающего размещение объекта регионального значения "Музейный и театрально-образовательный комплексы в г. Калининграде" (в части жилого корпуса для проживания работников). 1 этап. МЖД корпус 1, наб. Генерала Карбышева	2022	0,1939	0,0761	0,2700	ППТ 13-19ПП	РТС Южная	2 120,1	234 792,8	126 358,3	170,3	170,4	2 113,1	1 047,1	1,137	126,06	1,083	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). 5 этап. МЖД корпус 5, наб. Генерала Карбышева	2022	0,1939	0,0761	0,2700	ППТ 13-19ПП	РТС Южная	2 120,1	234 792,8	126 358,3	170,3	170,4	2 113,1	1 047,1	1,137	126,06	1,083	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	2022	1,5516	0,0866	1,6382	ППТ 4	РТС Восточная	2 120,1	359 471,8	193 561,7	260,8	260,8	2 102,2	4 080,3	4,479	496,56	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	2023	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	2024	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	2025	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	2026	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	2026	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 админист-	2022	0,4490	0,0268	0,4758	ППТ 4	РТС Восточная	2 120,1	359 471,8	193 561,7	260,8	260,8	2 114,8	1 194,6	1,311	145,38	1,249	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	Т _{кп}	НВВ _{отэ}	НВВ _{ипер}	Q _{ис}	Q _и	Т _{кп,нп}	ΔНВВ _{отэ}	ΔQ _{инп}	ΔНВВ _{ипер}	ΔQ _{иснп}	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
ративные здания																	
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Офисные и административные здания	2023	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	2024	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	2025	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	2026	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	2025	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	2027	0,2260	0,0120	0,2380	ППТ 4	РТС Восточная	2 579,5	566 188,6	304 870,8	337,7	337,7	2 577,0	715,4	0,647	87,24	0,616	входит в радиус
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Предприятия по обслуживанию автотранспорта	2022	0,3788	0,0188	0,3976	ППТ 4	РТС Восточная	2 120,1	359 471,8	193 561,7	260,8	260,8	2 115,8	976,6	1,072	118,84	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	2023	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	2024	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	2025	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	2026	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	2027	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	2028	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

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	Тікп	НВВіотэ	НВВіпер	Qіс	Qі	Тікп,нп	ΔНВВіотэ	ΔQіпп	ΔНВВіпер	ΔQіспп	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). Музыкальная школа	2027	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	2027	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	2024	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	2024	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	2024	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)	2024	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	2024	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	2024	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	2024	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	2024	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	2024	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	2024	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	2024	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	2024	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	2024	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.-	2024	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

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	Т _{кп}	НВВ _{отэ}	НВВ _{ипер}	Q _{ис}	Q _i	Т _{кп,нп}	ΔНВВ _{отэ}	ΔQ _{инп}	ΔНВВ _{ипер}	ΔQ _{иснп}	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Спортивные залы общего пользования																	
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	2024	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	2025	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	2024	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	2024	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	2024	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	2024	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	2024	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	2024	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	2027	0,2540	0,0320	0,2860	ППТ 5	РТС Чкаловск	2 579,5	89 511,2	48 198,3	53,4	53,4	2 558,9	1 026,3	0,891	120,23	0,849	входит в радиус
ППТ мкр.Чкаловск Центрального р-на. Спорттивно-оздоровительный комплекс	2028	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	2024	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	2024	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	2024	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	2024	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	2025	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	2024	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-	2027	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

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	Тікп	НВВіотэ	НВВіпер	Qіс	Qі	Тікп,нп	ΔНВВіотэ	ΔQінп	ΔНВВіпер	ΔQіснп	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Семипалатинская-Одесская. Детские сады (3 ед.)																	
ППТ в гр. ул.п/п.Емельянов-дор.Окружная-Ямская-Семипалатинская-Одесская. Школа на 1700 уч.	2028	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.Емельянов-дор.Окружная-Ямская-Семипалатинская-Одесская. Многофункциональный спортивно-оздоровительный комплекс	2030	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.Емельянов-дор.Окружная-Ямская-Семипалатинская-Одесская	2029	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	2024	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.	2024	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	2027	0,0580	0,0270	0,0850	ППТ 12нов	РТС Цепрусс	2 579,5	106 524,6	57 359,4	63,5	63,5	2 572,0	429,8	0,377	50,84	0,359	входит в радиус
ППТ в гр. мкр.Зеленое в Центральном р-не. СОШ	2028	0,2520	0,1450	0,3970	ППТ 12нов	РТС Цепрусс	2 682,6	117 668,4	63 359,9	67,5	67,5	2 646,9	2 231,6	1,885	264,37	1,795	входит в радиус
ППТ в гр. мкр.Зеленое в Центральном р-не. Общественно-деловая застройка	2029	0,0520	0,0320	0,0840	ППТ 12нов	РТС Цепрусс	2 789,9	127 001,6	68 385,5	70,0	70,0	2 782,0	502,5	0,408	59,58	0,389	входит в радиус
ППТ в гр. ул.Макаренко-Карташева-Каблукова-Ижорская-Аральская-Славянская в Октябрьском р-не. Школа на 731 уч.	2024	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	2024	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	2024	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	2024	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	2024	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	2034	0,0800	0,0100	0,0900	ППТ 14	РТС Цепрусс	3 394,4	174 225,4	93 813,7	79,0	79,0	3 388,5	417,0	0,279	49,57	0,266	входит в радиус
ППТ в гр. ул.Б.Окружная 1-я-ул.Дубовая аллея-пр.Победы в Центральном р-не. Предприятия торговли	2024	0,0200	0,0010	0,0210	ППТ 14	РТС Цепрусс	2 293,1	89 964,3	48 442,3	60,4	60,4	2 292,1	57,5	0,057	6,80	0,054	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	Т _{кп}	НВВ _{отэ}	НВВ _{пер}	Q _с	Q _i	Т _{кп,нп}	ΔНВВ _{отэ}	ΔQ _{нп}	ΔНВВ _{пер}	ΔQ _{снп}	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
ППТ в гр. ул.Б.Окружная 1-я-ул.Дубовая аллея-пр.Победы в Центральном р-не. Помещения общественно-делового назначения	2027	0,1960	0,0120	0,2080	ППТ 14	РТС Цепрусс	2 579,5	106 524,6	57 359,4	63,5	63,5	2 568,1	656,0	0,575	77,61	0,548	входит в радиус
ППТ в гр. ул.Б.Окружная 1-я-ул.Дубовая аллея-пр.Победы в Центральном р-не. Филиал Сбербанка	2027	0,0140	0,0010	0,0150	ППТ 14	РТС Цепрусс	2 579,5	106 524,6	57 359,4	63,5	63,5	2 578,6	47,9	0,042	5,66	0,040	входит в радиус
ППТ в гр. ул.Карамзина-О.Кошевого. Детское дошкольное учреждение	2029	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	2029	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	2025	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	2025	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	2024	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	2024	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	2024	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	2032	0,8070	0,0450	0,8520	ППТ 29	РТС Восточная	3 138,3	701 863,3	377 926,4	344,1	344,1	3 127,7	3 133,7	2,329	382,16	2,218	входит в радиус
ППТ в гр. красных линий Московского пр.-ж/д-южной гр. з/у ООО «Мегаполис-Жилстрой»-дор.Окружная в Ленинградском р-не. Объекты коммунально-бытового назначения	2033	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	2034	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	2024	0,0640	0,0080	0,0720	ППТ 42	РТС Цепрусс	2 293,1	89 964,3	48 442,3	60,4	60,4	2 289,0	227,0	0,224	26,82	0,213	входит в радиус
ППТ в гр. ул.Б.Окружная 1-я-пр.Мира-ул.Тихоненко в Центральном р-не. Спортивный комплекс	2027	0,0280	0,0020	0,0300	ППТ 42	РТС Цепрусс	2 579,5	106 524,6	57 359,4	63,5	63,5	2 577,8	97,0	0,085	11,47	0,081	входит в радиус

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	Т _{кп}	НВВ _{отэ}	НВВ _{пер}	Q _{ис}	Q _i	Т _{кп,нп}	ΔНВВ _{отэ}	ΔQ _{нп}	ΔНВВ _{пер}	ΔQ _{иснп}	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
ППТ в гр. ул.А.Невского-ул.Артиллерийская в Ленинградском р-не. Два детских сада на 240 мест	2025	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	2033	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	2032	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	2027	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	2029	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	2026	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	2027	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	2030	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	2029	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	2030	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 –	2028	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

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	Т _{кп}	НВВ _{отэ}	НВВ _{ипер}	Q _{ис}	Q _i	Т _{кп,нп}	ΔНВВ _{отэ}	ΔQ _{инп}	ΔНВВ _{ипер}	ΔQ _{иснп}	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
ул.Коммунистическая– продолж. ул.Интернациональной– ул. Ген. Толстикова–проектная ул.–ул. Летняя. Прачечные самообслуживания																	
ППТ ул. Б. Окружная – ул.Коммунистическая– продолж. ул.Интернациональной– ул. Ген. Толстикова–проектная ул.–ул. Летняя. Химчистки самообслуживания	2029	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	2025	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	2025	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)	2031	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	2025	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	2032	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	2032	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)	2023	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)	2023	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
ППТ "Музейный и театрально-образовательный комплексы в г. Калининграде". Учебный корпус средней специальной музыкальной школы (150 учащихся)	2023	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-	2023	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

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	Т _{кп}	НВВ _{отэ}	НВВ _{ипер}	Q _{ис}	Q _i	Т _{кп,нп}	ΔНВВ _{отэ}	ΔQ _{инп}	ΔНВВ _{ипер}	ΔQ _{иснп}	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
образовательный комплексы в г. Калининграде". Общежитие (интернат) для учащихся учебном корпусе хореографической академии (150 мест)																	
ППТ "Музейный и театрально-образовательный комплексы в г. Калининграде". Общежитие (интернат) для учащихся в средней специальной музыкальной школы (75 мест)	2028	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". Общежитие высшей школы музыкального и театрального искусств (150 мест)	2022	0,1630	0,0564	0,2194	ППТ 13-19ПП	РТС Южная	2 120,1	234 792,8	126 358,3	170,3	170,4	2 114,7	818,0	0,888	98,47	0,846	входит в радиус
ППТ "Музейный и театрально-образовательный комплексы в г. Калининграде". Музейный комплекс (западная площадка)	2023	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)	2023	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)	2024	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	2032	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
Федеральное государственное казенное образовательное учреждение высшего образования "Калининградский пограничный институт Федеральной службы безопасности Российской Федерации"	2027	0,8400	0,2440	1,0840	ГП01	ТЭЦ-2	2 579,5	485 379,1	241 410,4	267,4	289,5	2 553,8	3 144,7	4,167	168,63	3,969	входит в радиус
Реконструкция комплекса зданий ГБУЗ "Детская областная больница Калининградской области". Лечебный корпус (литер А) с переходной галерей, ул. Д.Донского, 23	2022	0,4650	0,0732	0,5382	Т001	ТЭЦ-1	2 120,1	368 993,6	198 991,2	268,2	267,8	2 113,1	1 566,4	1,761	195,20	1,677	входит в радиус
Реконструкция комплекса зданий ГБУЗ "Детская областная больница Калининградской области". Патолого-анатомическое отделение, ул. Д.Донского, 23	2022	0,1540	0,0244	0,1784	Т001	ТЭЦ-1	2 120,1	368 993,6	198 991,2	268,2	267,8	2 117,8	520,3	0,585	64,83	0,557	входит в радиус
Реконструкция здания ГБУЗ КО "Городская больница №2", ул. М.Расковой, 10	2023	0,2100	0,0140	0,2240	Т002	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	2023	0,3930	0,0366	0,4296	Т003	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	2023	1,1990	0,1040	1,3030	Т006	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	2023	0,0420	0,0000	0,0300	Т007	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	2023	0,3490	0,0180	0,3670	Т008	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

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	Т _{кп}	НВВ _{отэ}	НВВ _{ипер}	Q _{ис}	Q _i	Т _{кп,нп}	ΔНВВ _{отэ}	ΔQ _{инп}	ΔНВВ _{ипер}	ΔQ _{иснп}	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Подключение нежилого здания, ул. Лейт. Яналова, 2	2022	0,0330	0,0000	0,0330	T010	РТС Северная	2 120,1	772 110,5	415 751,8	560,3	560,3	2 120,0	72,9	0,079	8,73	0,075	входит в радиус
Подключение здания городской больницы №4, ул. Тельмана, 9	2022	0,0407	0,0203	0,0610	T014	РТС Северная	2 120,1	772 110,5	415 751,8	560,3	560,3	2 119,6	256,5	0,277	30,73	0,264	входит в радиус
Подключение корпуса МАДОУ д/с №123, ул. Потемкина, 23	2022	0,0510	0,0040	0,0550	T015	РТС Северная	2 120,1	772 110,5	415 751,8	560,3	560,3	2 119,8	145,8	0,158	17,46	0,150	входит в радиус
Подключение МАДОУ Центр развития ребенка - детский сад №7, ул. Адмиральская, 7	2022	0,0390	0,0069	0,0459	T016	ТЭЦ-1	2 120,1	368 993,6	198 991,2	268,2	267,8	2 119,5	137,3	0,154	17,11	0,147	входит в радиус
Подключение МАДОУ Центр развития ребенка - детский сад №7, ул. Закавказская, 14	2022	0,0440	0,0067	0,0507	T017	ТЭЦ-1	2 120,1	368 993,6	198 991,2	268,2	267,8	2 119,5	145,7	0,164	18,16	0,156	входит в радиус
Строительство корпуса общеобразовательной школы № 50 по ул. Каштановая аллея в г. Калининграде	2022	0,8283	0,1890	1,0173	ППТ 165	РТС Красная	2 120,1	101 641,9	54 730,3	73,8	73,8	2 070,1	3 344,9	3,654	405,07	3,480	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом со встроенными административными помещениями, пристроенным административным зданием и двухуровневой подземной стоянкой, ул. Б.Хмельницкого, 50-52/Ольштынская	2023	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	2023	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
ГБУЗ КО "Городская детская поликлиника №6", ул. Огарева, 16-18	2022	0,1040	0,0097	0,1137	T022	ТЭЦ-1	2 120,1	368 993,6	198 991,2	268,2	267,8	2 118,8	298,0	0,335	37,13	0,319	входит в радиус
Ветеринарный пункт, ул. Калязинская, 3	2022	0,0050	0,0000	0,0050	T023	РТС Северная	2 120,1	772 110,5	415 751,8	560,3	560,3	2 120,1	10,7	0,012	1,28	0,011	входит в радиус
Административное здание, ул. Калязинская, 3	2022	0,0220	0,0000	0,0220	T023	РТС Северная	2 120,1	772 110,5	415 751,8	560,3	560,3	2 120,0	48,6	0,053	5,82	0,050	входит в радиус
Административное здание (№2 по ГП) по ул. Николая Карамзина, 48В	2023	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
Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными общественными помещениями и подземной парковкой, ул. Космонавта Леонова, 49а	2022	0,9977	0,4442	1,4419	T025	РТС Северная	2 120,1	772 110,5	415 751,8	560,3	560,3	2 108,4	5 846,0	6,317	700,26	6,016	входит в радиус
Строительство дошкольного учреждения по ул. Фламанской	2022	0,1734	0,0110	0,1844	T026	ТЭЦ-2	2 120,1	398 946,3	198 421,8	267,4	289,5	2 117,5	317,8	0,512	17,04	0,488	входит в радиус
Административное здание, ул. Невского, 190, казарма "литера 16"	2023	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
Нежилое здание - ГБУК "Областной центр культуры молодежи", ул. Бассейная, 42	2022	0,2100	0,0048	0,2148	T028	Котельная ул. Бассейная, 35а	2 120,1	6 263,0	3 372,4	4,5	4,5	2 009,2	512,8	0,545	60,41	0,519	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом по ул. А Суворова	2024	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
Подключение: 1) Здание Автомастерских литер «Б», «Б-1»; 2) Здание Мастерских литера «В1» Здание Служебное помещение базы литер «В»; 3) Здание Механическая мастерская литер «Г»; 4) Здание Центрального склада литер «З»; 5) Здание Склада литер «И», ул. Нарвская, 55	2022	0,2020	0,0122	0,2142	T031	РТС Северная	2 120,1	772 110,5	415 751,8	560,3	560,3	2 119,0	547,1	0,591	65,53	0,563	входит в радиус
Историческое здание Янтарной мануфактуры по адресу:	2024	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

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	Т _{кп}	НВВ _{отэ}	НВВ _{пер}	Q _с	Q _г	Т _{кп,нп}	ΔНВВ _{отэ}	ΔQ _{гнп}	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	
ул. Портовая, 3																	
Синагога с культурно-деловым центром (общинный центр) по ул. Октябрьской (Синагога)	2023	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	2023	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
Подключение здания д/с №74 по ул. Нахимова, 9	2022	0,1510	0,0244	0,1754	T035	ТЭЦ-1	2 120,1	368 993,6	198 991,2	268,2	267,8	2 117,8	513,7	0,578	64,02	0,550	входит в радиус
Подключение здания д/с №74, ул. Закавказская, 19	2022	0,0450	0,0122	0,0572	T035	ТЭЦ-1	2 120,1	368 993,6	198 991,2	268,2	267,8	2 119,3	192,4	0,216	23,98	0,206	входит в радиус
Здание теплового пункта под склад стройматериалов, ул.Киевская, 17а	2023	0,0690	0,0000	0,0690	T036	РТС Южная	2 204,9	250 335,8	134 724,8	174,6	174,7	2 203,9	154,0	0,165	19,01	0,157	входит в радиус

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

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

Существующий и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии приведены в табл. 3.1.1. Анализ данных табл. 3.1.1 показывает, что на источниках тепловой энергии ГО «Город Калининград», наблюдается резерв на 2035 г. с учетом планируемого подключения тепловой нагрузки.

Таблица 3.1.1. Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ

№ п/п	Показатель	Величина показателя														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																
АО "Интер РАО - Электрогенерация"																
1	ТЭЦ-2															
1	Производительность ВПУ, т/ч	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00
2	Срок службы, лет	15	16	17	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	2	2	2
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	17,00	17,00	17,00	17,00	17,64	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	17,00	17,00	17,00	17,00	17,64	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	17,00	17,00	17,00	17,00	17,64	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	136,00	136,00	136,00	136,00	141,14	142,90	142,90	142,90	142,90	142,90	142,90	142,90	142,90	142,90	142,90
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	31,00	31,00	31,00	31,00	30,36	30,14	30,14	30,14	30,14	30,14	30,14	30,14	30,14	30,14	30,14
10	Доля резерва/дефицита, %	64,58	64,58	64,58	64,58	63,25	62,79	62,79	62,79	62,79	62,79	62,79	62,79	62,79	62,79	62,79
АО "Калининградская генерирующая компания"																
2	ТЭЦ-1															
1	Производительность ВПУ, т/ч	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00
2	Срок службы, лет	49	50	51	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	2	2	2
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	112,00	112,00	112,00	112,00	112,00	112,40	112,40	112,40	112,40	112,40	112,40	112,40	112,40	112,40	112,40
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	55,95	55,95	55,95	55,95	55,95	55,95	55,95	55,95	55,95	55,95
10	Доля резерва/дефицита, %	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	79,93	79,93	79,93	79,93	79,93	79,93	79,93	79,93	79,93	79,93
3	РТС Южная															
1	Производительность ВПУ, т/ч	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
2	Срок службы, лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49
3	Количество баков-аккумуляторов теплоно-	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2

№ п/п	Показатель	Величина показателя														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	сителя, ед.															
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	8,00	8,00	8,00	8,00	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	8,00	8,00	8,00	8,00	8,01	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	8,00	8,00	8,00	8,00	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	64,00	64,00	64,00	64,00	64,08	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	27,00	27,00	27,00	27,00	26,99	26,99	26,99	26,99	26,99	26,99	26,99	26,99	26,99	26,99	26,99
10	Доля резерва/дефицита, %	77,14	77,14	77,14	77,14	77,11	77,11	77,11	77,11	77,11	77,11	77,11	77,11	77,11	77,11	77,11
ООО "ТПК "Балтптицепром"																
4	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"															
1	Производительность ВПУ, т/ч	25,00	25,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Берестяная												
2	Срок службы, лет	34	35													
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-													
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-													
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	1,80	1,80													
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	1,80	1,80													
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	1,80	1,80													
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00													
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00													
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	14,40	14,40													
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	23,20	23,20													
10	Доля резерва/дефицита, %	92,80	92,80													
МП "Калининградтеплосеть"																
5	РТС Северная															
1	Производительность ВПУ, т/ч	137,00	137,00	137,00	137,00	137,00	137,00	137,00	137,00	137,00	137,00	137,00	137,00	137,00	137,00	137,00
2	Срок службы, лет	46	47	48	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	1	1	1
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	2000	2000	2000	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	36,83	36,83	36,93	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	36,83	36,83	36,93	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	36,83	36,83	36,93	36,93	36,93	36,93	36,93	36,93	36,93	36,93	36,93	36,93	36,93

№ п/п	Показатель	Величина показателя														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	294,60	294,60	294,60	294,60	295,40	295,40	295,40	295,40	295,40	295,40	295,40	295,40	295,40	295,40	295,40
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	100,17	100,17	100,17	100,17	100,07	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	73,12	73,12	73,04	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	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
2	Срок службы, лет	35	36	37	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	2	2	2
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	200	200	200	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	19,05	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	19,05	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	19,05	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	152,40	152,40	152,40	152,40	152,40	152,40	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	30,95	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, %	61,90	61,90	61,90	61,90	61,90	61,90	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	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
2	Срок службы, лет	21	22	23	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	6,63	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	6,63	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	6,63	6,63	6,63
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	53,04	53,04	53,04
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	23,37	23,37	23,37
10	Доля резерва/дефицита, %	77,90	77,90	77,90	77,90	77,90	77,90	77,90	77,90	77,90	77,90	77,90	77,90	77,90	77,90	77,90
8	РТС Горького															

№ п/п	Показатель	Величина показателя														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Производительность ВПУ, т/ч	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40
2	Срок службы, лет	12	13	14	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	2	2	2
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	4,17	4,17	4,17	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	4,17	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	4,17	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	33,36	33,36	33,36	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	18,23	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	81,38	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	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00
2	Срок службы, лет	14	15	16	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	3	3	3
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	53	53	53	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	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	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	1,72	1,72	1,72
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	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	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	96,34	96,34	96,34
10 РТС Чкаловск																
1	Производительность ВПУ, т/ч	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00
2	Срок службы, лет	46	47	48	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	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50

№ п/п	Показатель	Величина показателя														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	42,50	42,50	42,50	42,50	42,50	42,50	42,50	42,50	42,50	42,50	42,50	42,50	42,50	42,50	42,50
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	94,44	94,44	94,44
11	РТС Цепрусс															
1	Производительность ВПУ, т/ч	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00
2	Срок службы, лет	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	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:	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	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	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	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	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	41,96	41,96	41,96	41,96	41,96	41,96	41,96	41,96	41,96	41,96
10	Доля резерва/дефицита, %	93,33	93,33	93,33	93,33	93,33	93,24	93,24	93,24	93,24	93,24	93,24	93,24	93,24	93,24	93,24
12	РТС Красная															
1	Производительность ВПУ, т/ч	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90
2	Срок службы, лет	20	21	22	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	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	30,44	30,44	30,44
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
10	Доля резерва/дефицита, %	51,90	51,90	51,90	51,90	51,90	51,90	51,90	51,90	51,90	51,90	51,90	51,90	51,90	51,90	51,90

№ п/п	Показатель	Величина показателя														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Котельная ул. Киевская, 141а															
1	Производительность ВПУ, т/ч	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
2	Срок службы, лет	7	8	9	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	1	1	1
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	10,91	10,91	10,91	10,91	10,91	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79
10	Доля резерва/дефицита, %	90,92	90,92	90,92	90,92	90,92	89,92	89,92	89,92	89,92	89,92	89,92	89,92	89,92	89,92	89,92
14	Котельная ул. Александра Невского, 90															
1	Производительность ВПУ, т/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
2	Срок службы, лет	7	8	9	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	1	1	1
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	3	3	3	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	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	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	0,35	0,35	0,35
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
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	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	88,33	88,33	88,33
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а															
1	Производительность ВПУ, т/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
2	Срок службы, лет	7	8	9	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	1	1	1
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	3	3	3	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	0,31	0,31	0,31

№ п/п	Показатель	Величина показателя														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	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	0,31	0,31	0,31
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	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	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	89,67	89,67	89,67
16	Котельная ул. Карташева, 10															
1	Производительность ВПУ, т/ч	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
2	Срок службы, лет	4	5	6	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	1	1	1
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
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	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	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	0,37	0,37	0,37
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	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	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	89,12	89,12	89,12
17	Котельная ул. Летняя, 50а															
1	Производительность ВПУ, т/ч	21,00	21,00	21,00	21,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
2	Срок службы, лет	23	24	25	26											
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-											
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-											
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,29	0,29	0,29	0,29											
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,29	0,29	0,29	0,29											
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,29	0,29	0,29	0,29											
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00											
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00											
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	2,32	2,32	2,32	2,32											
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	20,71	20,71	20,71	20,71											

№ п/п	Показатель	Величина показателя														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	Доля резерва/дефицита, %	98,62	98,62	98,62	98,62											
18	Котельная ул. Павлика Морозова, 56															
1	Производительность ВПУ, т/ч	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
2	Срок службы, лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	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	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	0,31	0,31	0,31
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	2,48	2,48	2,48
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19
10	Доля резерва/дефицита, %	94,36	94,36	94,36	94,36	94,36	94,36	94,36	94,36	94,36	94,36	94,36	94,36	94,36	94,36	94,36
19	Котельная ул. Бассейная, 35а															
1	Производительность ВПУ, т/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
2	Срок службы, лет	8	9	10	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	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	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	0,15	0,15	0,15
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
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	2,85	2,85	2,85
10	Доля резерва/дефицита, %	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00
20	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47															
1	Производительность ВПУ, т/ч	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
2	Срок службы, лет	24	25	26	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	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16

№ п/п	Показатель	Величина показателя														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	системы теплоснабжения, т/ч															
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	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	0,16	0,16	0,16
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	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	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	98,67	98,67	98,67
21	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д															
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
2	Срок службы, лет	1	2	3	4											
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-											
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-											
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14											
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,14	0,14	0,14	0,14											
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,14	0,14	0,14	0,14											
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00											
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00											
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,12	1,12	1,12	1,12											
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,66	1,66	1,66	1,66											
10	Доля резерва/дефицита, %	92,22	92,22	92,22	92,22											
22	Котельная ул. Александра Невского, 188															
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
2	Срок службы, лет	1	2	3	4											
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-											
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-											
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10											
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,10	0,10	0,10	0,10											
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,10	0,10	0,10	0,10											
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00											
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00											
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,80	0,80	0,80	0,80											

№ п/п	Показатель	Величина показателя															
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,70	1,70	1,70	1,70												
10	Доля резерва/дефицита, %	94,44	94,44	94,44	94,44												
23	Котельная ул. Чкалова, 29																
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	
2	Срок службы, лет	7	8	9	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	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	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	0,13	0,13	0,13	
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
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	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	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	91,33	91,33	91,33	
24	Котельная ул. Чувашская, 4																
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	0,09	0,09	0,09	0,09	0,25	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	0,09	0,09	0,09	0,25	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	0,09	0,09	0,09	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,72	0,72	0,72	0,72	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
25	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	-	-	-	-	-											

№ п/п	Показатель	Величина показателя														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10										
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10										
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10										
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80										
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-										
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
26	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6															
1	Производительность ВПУ, т/ч	5,50	5,50	5,50	5,50											
2	Срок службы, лет	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	0,14	0,14	0,14	0,14											
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,14	0,14	0,14	0,14											
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,14	0,14	0,14	0,14											
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00											
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00											
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,12	1,12	1,12	1,12											
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	5,36	5,36	5,36	5,36											
10	Доля резерва/дефицита, %	97,45	97,45	97,45	97,45											
27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)						Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50										
2	Срок службы, лет	7	8	9	10	11										
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00										
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00										
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12										
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12										
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12										
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
8	Объем аварийной подпитки (химически не	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96										

№ п/п	Показатель	Величина показателя															
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
	обработанной и не деаэрированной водой)																
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38											
10	Доля резерва/дефицита, %	92,00	92,00	92,00	92,00	92,00											
28	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4																
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	Заккрытие 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	0,08	0,08	0,08	0,08												
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,08	0,08	0,08	0,08												
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,08	0,08	0,08	0,08												
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00												
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00												
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,64	0,64	0,64	0,64												
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-												
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-												
29	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92																
1	Производительность ВПУ, т/ч	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	
2	Срок службы, лет	7	8	9	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	0,11	0,11	0,23	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:	0,11	0,11	0,23	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	0,11	0,11	0,23	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,88	0,88	1,84	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	5,69	5,69	5,57	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, %	98,10	98,10	96,03	96,03	96,03	95,17	95,17	95,17	95,17	95,17	95,17	95,17	95,17	95,17	95,17	
30	Котельная ул. Транспортная, 25																
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
2	Срок службы, лет	11	12	13	14	15											
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1											

№ п/п	Показатель	Величина показателя															
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	2	2	2	2	2											
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12											
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12											
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12											
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00											
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00											
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	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											
10	Доля резерва/дефицита, %	76,00	76,00	76,00	76,00	76,00											
31	Котельная ул. Красносельская, 14																
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	
2	Срок службы, лет	8	9	10	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	0,08	0,08	0,08	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	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	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	0,08	0,08	0,08	
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
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	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	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	94,67	94,67	94,67	
32	Котельная ул. Солнечногорская, 59б																
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	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08											
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08											
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08											
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00											
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00											

№ п/п	Показатель	Величина показателя																													
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035															
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64																									
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-																									
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-																									
33	Котельная пос. Прегольский, 25а																														
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	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03																									
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03																									
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03																									
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00																									
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00																									
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24																									
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Подполковника Емельянова, 92																								
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-																									
34	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 80а																														
1	Производительность ВПУ, т/ч	6,00	6,00																												
2	Срок службы, лет	25	26																												
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-																												
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-																												
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,12	0,12																												
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,12	0,12																												
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,12	0,12																												
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00																												
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00																												
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,96	0,96																												
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	5,88	5,88	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Подполковника Емельянова, 92																											
10	Доля резерва/дефицита, %	98,00	98,00																												
35	Котельная ул. Дзержинского, 162в																														
1	Производительность ВПУ, т/ч	5,00	5,00															5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	
2	Срок службы, лет	21	22															23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	
3	Количество баков-аккумуляторов теплоно-	2	2															2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	

№ п/п	Показатель	Величина показателя														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	сителя, ед.															
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	1	1	1	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	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	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	0,07	0,07	0,07
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
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	4,93	4,93	4,93
10	Доля резерва/дефицита, %	98,60	98,60	98,60	98,60	98,60	98,60	98,60	98,60	98,60	98,60	98,60	98,60	98,60	98,60	98,60
36	Котельная ул. Александра Суворова, 1376															
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
2	Срок службы, лет	2	3	4	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	0,00	0,00	0,02	0,02	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:	0,00	0,00	0,02	0,02	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	0,00	0,00	0,02	0,02	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,00	0,00	0,16	0,16	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	1,50	1,50	1,48	1,48	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, %	100,00	100,00	98,67	98,67	98,67	98,67	98,67	98,67	98,67	98,67	98,67	98,67	98,67	98,67	98,67
37	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 1566															
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
2	Срок службы, лет	7	8	9	10	11										
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-										
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-										
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05										
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05										
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05										
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										

№ п/п	Показатель	Величина показателя															
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
	(для открытых систем), т/ч																
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40											
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45											
10	Доля резерва/дефицита, %	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00											
38	Котельная ул. Чувашская, 1а																
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	Закрытие 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	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	0,00	0,00	0,00	0,00												
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00												
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, %	-	-	-	-												
39	Котельная ул. Горького, 178																
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
2	Срок службы, лет	1	2	3	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											
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05											
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05											
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00											
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00											
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40											
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45											
10	Доля резерва/дефицита, %	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00											
40	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45																
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4												
2	Срок службы, лет	-	-	-													

№ п/п	Показатель	Величина показателя														
		2021	2022	2023	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	0,00	0,00	0,00												
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,00	0,00	0,00												
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,00	0,00	0,00												
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00												
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00												
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,00	0,00	0,00												
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-												
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-												
41	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52															
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4										
2	Срок службы, лет	5	6	7	8											
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-											
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-											
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05											
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,05	0,05	0,05	0,05											
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,05	0,05	0,05	0,05											
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00											
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00											
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,40	0,40	0,40	0,40											
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,75	1,75	1,75	1,75											
10	Доля резерва/дефицита, %	97,22	97,22	97,22	97,22											
42	Котельная ул. Энгельса, 51а															
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
2	Срок службы, лет	7	8	9	10	11										
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-										
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-										
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03										
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03										
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03										
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										

№ п/п	Показатель	Величина показателя															
		2021	2022	2023	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00											
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24											
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47											
10	Доля резерва/дефицита, %	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00											
43	Котельная ул. Колхозная, 8а																
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	
2	Срок службы, лет	8	9	10	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	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	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	0,04	0,04	0,04	
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
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	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	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	97,33	97,33	97,33	
44	Котельная ул. Баженова, 21																
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная									
2	Срок службы, лет	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	0,03	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
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										
45	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6																
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чуваш											

№ п/п	Показатель	Величина показателя															
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	ская, 4											
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	0,00	0,00	0,00	0,00												
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00												
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, %	-	-	-	-												
46	Котельная ул. Можайская, 30																
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Александра Суворова, 137б													
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	0,02	0,02														
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,02	0,02														
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,02	0,02														
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00														
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00														
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,16	0,16														
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-														
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-														
47	Котельная ул. Дзержинского, 147																
1	Производительность ВПУ, т/ч	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	
2	Срок службы, лет	7	8	9	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	0,04	0,04	0,18	0,26	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	0,04	0,04	0,18	0,26	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	0,04	0,04	0,18	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	

№ п/п	Показатель	Величина показателя														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,32	0,32	0,32	0,32	1,44	2,08	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	2,16	2,16	2,02	1,94	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	98,18	98,18	91,82	88,18	88,18	88,18	88,18	88,18	88,18	88,18	88,18	88,18	88,18
48	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156															
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4										
2	Срок службы, лет	7	8	9	10											
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-											
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-											
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04											
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	0,00	0,00	0,00	0,00											
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00											
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, %	92,00	92,00	92,00	92,00											
49	Котельная ул. Лесопарковая, 38															
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
2	Срок службы, лет	7	8	9	10	11										
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-										
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-										
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02										
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02										
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02										
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	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										
10	Доля резерва/дефицита, %	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00										
50	Котельная проспект Победы, 199															

№ п/п	Показатель	Величина показателя														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01										
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01										
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01										
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08										
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-										
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-										
51 Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а																
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	Закрытие 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	0,01	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	0,00	0,00	0,00	0,00											
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00											
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, %	-	-	-	-											
АО "Молоко"																
52 Котельная АО "Молоко"																
1	Производительность ВПУ, т/ч	23,00	23,00	23,00	23,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4										
2	Срок службы, лет	45	46	47	48											
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2	2	2											
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	10	10	10	10											
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14											

[illegible]

№ п/п	Показатель	Величина показателя														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	обработанной и не деаэрированной водой)															
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
10	Доля резерва/дефицита, %	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00
ООО "Комфорт сервис"																
55	Котельная ООО "Комфорт сервис"															
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	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	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	0,01	0,01	0,01
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,09	0,09	0,09
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО "Энергия"																
56	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)															
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатель	Величина показателя														
		2021	2022	2023	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Показатель	Величина показателя														
		2021	2022	2023	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)															
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатель	Величина показателя														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ОАО "РЖД"																
63	Котельная ОАО "РЖД"															
1	Производительность ВПУ, т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
2	Срок службы, лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	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	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	0,66	0,66	0,66
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	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	9,34	9,34	9,34
10	Доля резерва/дефицита, %	93,40	93,40	93,40	93,40	93,40	93,40	93,40	93,40	93,40	93,40	93,40	93,40	93,40	93,40	93,40
АО "Кварц"																
64	Котельная АО "Кварц"															
1	Производительность ВПУ, т/ч	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
2	Срок службы, лет	33	34	35	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	2,91	2,91	2,91

№ п/п	Показатель	Величина показателя														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	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	2,91	2,91	2,91
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	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	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	92,73	92,73	92,73
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России																
65	Котельная в/г 53 ул.Стрелецкая															
1	Производительность ВПУ, т/ч	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	н/д	н/д
2	Срок службы, лет	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	н/д	н/д
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	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	н/д	н/д
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	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	н/д	н/д
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	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	н/д	н/д
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	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	н/д	н/д
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	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	н/д	н/д
6.2	- сверхнормативные утечки	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	н/д	н/д
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	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	н/д	н/д
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	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	н/д	н/д
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	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	н/д	н/д
10	Доля резерва/дефицита, %	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	н/д	н/д
66	Котельная в/г 2, Советский пр., 200															
1	Производительность ВПУ, т/ч	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	н/д	н/д
2	Срок службы, лет	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	н/д	н/д
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	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	н/д	н/д
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	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	н/д	н/д
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	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	н/д	н/д
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	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	н/д	н/д
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	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	н/д	н/д
6.2	- сверхнормативные утечки	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	н/д	н/д
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	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	н/д	н/д
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	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	н/д	н/д

№ п/п	Показатель	Величина показателя														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	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	н/д	н/д
10	Доля резерва/дефицита, %	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	н/д	н/д
67	Котельная в/г 63 ул.Коммунистическая, 100															
1	Производительность ВПУ, т/ч	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	н/д	н/д
2	Срок службы, лет	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	н/д	н/д
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	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	н/д	н/д
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	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	н/д	н/д
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	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	н/д	н/д
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	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	н/д	н/д
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	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	н/д	н/д
6.2	- сверхнормативные утечки	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	н/д	н/д
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	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	н/д	н/д
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	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	н/д	н/д
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	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	н/д	н/д
10	Доля резерва/дефицита, %	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	н/д	н/д

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

Существующий и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения ГО «Город Калининград» представлены в таблице 3.2.1.

Таблица 3.2.1. Существующий и перспективные балансы производительности ВПУ в аварийных режимах

№ п/п	Показатель	Величина показателя														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																
АО "Интер РАО - Электрогенерация"																
1	ТЭЦ-2															
1	Производительность ВПУ, т/ч	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	136,00	136,00	136,00	136,00	141,14	142,90	142,90	142,90	142,90	142,90	142,90	142,90	142,90	142,90	142,90
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-88,00	-88,00	-88,00	-88,00	-93,14	-94,90	-94,90	-94,90	-94,90	-94,90	-94,90	-94,90	-94,90	-94,90	-94,90
6	Доля резерва/дефицита, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АО "Калининградская генерирующая компания"																
2	ТЭЦ-1															
1	Производительность ВПУ, т/ч	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	112,00	112,00	112,00	112,00	112,00	112,40	112,40	112,40	112,40	112,40	112,40	112,40	112,40	112,40	112,40
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-42,00	-42,00	-42,00	-42,00	-42,00	-42,40	-42,40	-42,40	-42,40	-42,40	-42,40	-42,40	-42,40	-42,40	-42,40
6	Доля резерва/дефицита, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	РТС Южная															
1	Производительность ВПУ, т/ч	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	64,00	64,00	64,00	64,00	64,08	64,08	64,08	64,08	64,08	64,08	64,08	64,08	64,08	64,08	64,08
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-29,00	-29,00	-29,00	-29,00	-29,08	-29,08	-29,08	-29,08	-29,08	-29,08	-29,08	-29,08	-29,08	-29,08	-29,08
6	Доля резерва/дефицита, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "ТПК "Балтптицепром"																
4	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"															
1	Производительность ВПУ, т/ч	25,00	25,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Берестяная												
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-													
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-													
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	14,40	14,40													
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	10,60	10,60													
6	Доля резерва/дефицита, %	42,40	42,40													
МП "Калининградтеплосеть"																

№ п/п	Показатель	Величина показателя														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	РТС Северная															
1	Производительность ВПУ, т/ч	137,00	137,00	137,00	137,00	137,00	137,00	137,00	137,00	137,00	137,00	137,00	137,00	137,00	137,00	137,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	294,60	294,60	294,60	294,60	295,40	295,40	295,40	295,40	295,40	295,40	295,40	295,40	295,40	295,40	295,40
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-157,60	-157,60	-157,60	-157,60	-158,40	-158,40	-158,40	-158,40	-158,40	-158,40	-158,40	-158,40	-158,40	-158,40	-158,40
6	Доля резерва/дефицита, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	РТС Восточная															
1	Производительность ВПУ, т/ч	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	152,40	152,40	152,40	152,40	152,40	152,40	152,64	152,64	152,64	152,64	152,64	152,64	152,64	152,64	152,64
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-102,40	-102,40	-102,40	-102,40	-102,40	-102,40	-102,64	-102,64	-102,64	-102,64	-102,64	-102,64	-102,64	-102,64	-102,64
6	Доля резерва/дефицита, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	РТС Балтийская															
1	Производительность ВПУ, т/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	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	53,04	53,04	53,04
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-23,04	-23,04	-23,04	-23,04	-23,04	-23,04	-23,04	-23,04	-23,04	-23,04	-23,04	-23,04	-23,04	-23,04	-23,04
6	Доля резерва/дефицита, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	РТС Горького															
1	Производительность ВПУ, т/ч	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	33,36	33,36	33,36	33,36	33,36	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-10,96	-10,96	-10,96	-10,96	-10,96	-11,36	-11,36	-11,36	-11,36	-11,36	-11,36	-11,36	-11,36	-11,36	-11,36
6	Доля резерва/дефицита, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	РТС Прибрежная															
1	Производительность ВПУ, т/ч	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53
4	Объем аварийной подпитки (химически не обрабо-	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76

№ п/п	Показатель	Величина показателя														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	танной и не деаэрированной водой)															
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	33,24	33,24	33,24	33,24	33,24	33,24	33,24	33,24	33,24	33,24	33,24	33,24	33,24	33,24	33,24
6	Доля резерва/дефицита, %	70,72	70,72	70,72	70,72	70,72	70,72	70,72	70,72	70,72	70,72	70,72	70,72	70,72	70,72	70,72
10	РТС Чкаловск															
1	Производительность ВПУ, т/ч	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
6	Доля резерва/дефицита, %	55,56	55,56	55,56	55,56	55,56	55,56	55,56	55,56	55,56	55,56	55,56	55,56	55,56	55,56	55,56
11	РТС Цепрусс															
1	Производительность ВПУ, т/ч	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,32	24,32	24,32	24,32	24,32	24,32	24,32	24,32	24,32	24,32
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	20,68	20,68	20,68	20,68	20,68	20,68	20,68	20,68	20,68	20,68
6	Доля резерва/дефицита, %	46,67	46,67	46,67	46,67	46,67	45,96	45,96	45,96	45,96	45,96	45,96	45,96	45,96	45,96	45,96
12	РТС Красная															
1	Производительность ВПУ, т/ч	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	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	30,44	30,44	30,44
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-22,54	-22,54	-22,54	-22,54	-22,54	-22,54	-22,54	-22,54	-22,54	-22,54	-22,54	-22,54	-22,54	-22,54	-22,54
6	Доля резерва/дефицита, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Котельная ул. Киевская, 141а															
1	Производительность ВПУ, т/ч	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
6	Доля резерва/дефицита, %	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	19,33	19,33	19,33	19,33	19,33	19,33	19,33	19,33	19,33	19,33
14	Котельная ул. Александра Невского, 90															
1	Производительность ВПУ, т/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

№ п/п	Показатель	Величина показателя														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	ед.															
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
6	Доля резерва/дефицита, %	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а															
1	Производительность ВПУ, т/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
4	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	2,48	2,48	2,48
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
6	Доля резерва/дефицита, %	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33
16	Котельная ул. Карташева, 10															
1	Производительность ВПУ, т/ч	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
4	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	2,96	2,96	2,96
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
6	Доля резерва/дефицита, %	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94
17	Котельная ул. Летняя, 50а															
1	Производительность ВПУ, т/ч	21,00	21,00	21,00	21,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-											
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-											
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	2,32	2,32	2,32	2,32											
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	18,68	18,68	18,68	18,68											
6	Доля резерва/дефицита, %	88,95	88,95	88,95	88,95											
18	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б															
1	Производительность ВПУ, т/ч	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	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	2,48	2,48	2,48
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
6	Доля резерва/дефицита, %	54,91	54,91	54,91	54,91	54,91	54,91	54,91	54,91	54,91	54,91	54,91	54,91	54,91	54,91	54,91

№ п/п	Показатель	Величина показателя														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
19	Котельная ул. Бассейная, 35а															
1	Производительность ВПУ, т/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
6	Доля резерва/дефицита, %	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
20	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47															
1	Производительность ВПУ, т/ч	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	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	1,28	1,28	1,28
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72
6	Доля резерва/дефицита, %	89,33	89,33	89,33	89,33	89,33	89,33	89,33	89,33	89,33	89,33	89,33	89,33	89,33	89,33	89,33
21	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д															
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-											
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-											
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,12	1,12	1,12	1,12											
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,68	0,68	0,68	0,68											
6	Доля резерва/дефицита, %	37,78	37,78	37,78	37,78											
22	Котельная ул. Александра Невского, 188															
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная										
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-											
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-											
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,80	0,80	0,80	0,80											
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00											
6	Доля резерва/дефицита, %	55,56	55,56	55,56	55,56											
23	Котельная ул. Чкалова, 29															
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обрабо-	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	1,04	1,04

№ п/п	Показатель	Величина показателя														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	танной и не деаэрированной водой)															
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
6	Доля резерва/дефицита, %	30,67	30,67	30,67	30,67	30,67	30,67	30,67	30,67	30,67	30,67	30,67	30,67	30,67	30,67	30,67
24	Котельная ул. Чувашская, 4															
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,72	0,72	0,72	0,72	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	Котельная Аллея Смелых, 152а															
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-										
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-										
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80										
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-										
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-										
26	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6															
1	Производительность ВПУ, т/ч	5,50	5,50	5,50	5,50	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Дзержинского, 147										
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-											
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-											
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,12	1,12	1,12	1,12											
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	4,38	4,38	4,38	4,38											
6	Доля резерва/дефицита, %	79,64	79,64	79,64	79,64											
27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)															
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2	2	2	2										
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	6	6	6	6	6										
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96										
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54										
6	Доля резерва/дефицита, %	36,00	36,00	36,00	36,00	36,00										
28	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4															
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4										
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-											

№ п/п	Показатель	Величина показателя															
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
	ед.																
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-												
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,64	0,64	0,64	0,64												
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-												
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-												
29	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92																
1	Производительность ВПУ, т/ч	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,88	0,88	1,84	1,84	1,84	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	4,92	4,92	3,96	3,96	3,96	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	
6	Доля резерва/дефицита, %	84,83	84,83	68,28	68,28	68,28	61,38	61,38	61,38	61,38	61,38	61,38	61,38	61,38	61,38	61,38	
30	Котельная ул. Транспортная, 25																
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Киевская, 141а										
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1											
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	2	2	2	2	2											
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96											
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46											
6	Доля резерва/дефицита, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00											
31	Котельная ул. Красносельская, 14																
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4	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	0,64	0,64	0,64	
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	
6	Доля резерва/дефицита, %	57,33	57,33	57,33	57,33	57,33	57,33	57,33	57,33	57,33	57,33	57,33	57,33	57,33	57,33	57,33	
32	Котельная ул. Солнечногорская, 59б																
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Дзержинского, 147										
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-											
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-											
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64											
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-											
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-											

№ п/п	Показатель	Величина показателя														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
33	Котельная пос. Прегольский, 25а															
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-										
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-										
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24										
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-										
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-										
34	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 80а															
1	Производительность ВПУ, т/ч	6,00	6,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Подполковника Емельянова, 92												
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-													
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-													
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,96	0,96													
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	5,04	5,04													
6	Доля резерва/дефицита, %	84,00	84,00													
35	Котельная ул. Дзержинского, 162в															
1	Производительность ВПУ, т/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44
6	Доля резерва/дефицита, %	88,80	88,80	88,80	88,80	88,80	88,80	88,80	88,80	88,80	88,80	88,80	88,80	88,80	88,80	88,80
36	Котельная ул. Александра Суворова, 137б															
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,00	0,00	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,50	1,50	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
6	Доля резерва/дефицита, %	100,00	100,00	89,33	89,33	89,33	89,33	89,33	89,33	89,33	89,33	89,33	89,33	89,33	89,33	89,33
37	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б															
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Подполковника Емельянова, 92									
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-										
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-										
4	Объем аварийной подпитки (химически не обрабо-	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40										

№ п/п	Показатель	Величина показателя															
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
	танной и не деаэрированной водой)																
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10											
6	Доля резерва/дефицита, %	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00											
38	Котельная ул. Чувашская, 1а																
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4											
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-												
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-												
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,24	0,24	0,24	0,24												
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-												
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-												
39	Котельная ул. Горького, 178																
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького										
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-											
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-											
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40											
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10											
6	Доля резерва/дефицита, %	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00											
40	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45																
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4												
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-													
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-													
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,00	0,00	0,00													
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-													
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-													
41	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52																
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4											
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-												
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-												
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,40	0,40	0,40	0,40												
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,40	1,40	1,40	1,40												
6	Доля резерва/дефицита, %	77,78	77,78	77,78	77,78												
42	Котельная ул. Энгельса, 51а																
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1										
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя,	-	-	-	-	-											

№ п/п	Показатель	Величина показателя															
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
	ед.																
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-											
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24											
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26											
6	Доля резерва/дефицита, %	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00											
43	Котельная ул. Колхозная, 8а																
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4	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	0,32	0,32	0,32	
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	
6	Доля резерва/дефицита, %	78,67	78,67	78,67	78,67	78,67	78,67	78,67	78,67	78,67	78,67	78,67	78,67	78,67	78,67	78,67	
44	Котельная ул. Баженова, 21																
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная									
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-										
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-										
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24										
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56										
6	Доля резерва/дефицита, %	86,67	86,67	86,67	86,67	86,67	86,67										
45	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6																
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2											
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-												
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-												
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,24	0,24	0,24	0,24												
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-												
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-												
46	Котельная ул. Можайская, 30																
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Александра Суворова, 1376													
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-														
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-														
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,16	0,16														
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-														
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-														

№ п/п	Показатель	Величина показателя														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
47	Котельная ул. Дзержинского, 147															
1	Производительность ВПУ, т/ч	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,32	0,32	0,32	0,32	1,44	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,88	1,88	1,88	1,88	0,76	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
6	Доля резерва/дефицита, %	85,45	85,45	85,45	85,45	34,55	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45
48	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156															
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-											
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-											
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,32	0,32	0,32	0,32											
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18											
6	Доля резерва/дефицита, %	36,00	36,00	36,00	36,00											
49	Котельная ул. Лесопарковая, 38															
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-										
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-										
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16										
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34										
6	Доля резерва/дефицита, %	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00										
50	Котельная проспект Победы, 199															
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-										
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-										
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08										
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-										
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-										
51	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а															
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная										
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-											
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-											
4	Объем аварийной подпитки (химически не обрабо-	0,08	0,08	0,08	0,08											

№ п/п	Показатель	Величина показателя														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	танной и не деаэрированной водой)															
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-											
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-											
АО "Молоко"																
52	Котельная АО "Молоко"															
1	Производительность ВПУ, т/ч	23,00	23,00	23,00	23,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2	2	2											
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	10	10	10	10											
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,14	1,14	1,14	1,14											
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	21,86	21,86	21,86	21,86											
6	Доля резерва/дефицита, %	95,04	95,04	95,04	95,04											
ООО "БалтРыбПром"																
53	Котельная ООО "БалтРыбПром"															
1	Производительность ВПУ, т/ч	5,00	5,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную (пр. Советский, 103а)												
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1													
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	15	15													
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,50	0,50													
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	4,50	4,50													
6	Доля резерва/дефицита, %	90,00	90,00													
АО Институт "Запводпроект"																
54	Котельная АО Институт "Запводпроект"															
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,00	1,00	1,00	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	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
6	Доля резерва/дефицита, %	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
ООО "Комфорт сервис"																
55	Котельная ООО "Комфорт сервис"															
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатель	Величина показателя														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО "Энергия"																
56	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)															
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)															
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)															
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)															
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)															
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатель	Величина показателя														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)															
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)															
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ОАО "РЖД"																
63	Котельная ОАО "РЖД"															
1	Производительность ВПУ, т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	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	5,24	5,24	5,24
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76
6	Доля резерва/дефицита, %	47,60	47,60	47,60	47,60	47,60	47,60	47,60	47,60	47,60	47,60	47,60	47,60	47,60	47,60	47,60
АО "Кварц"																
64	Котельная АО "Кварц"															
1	Производительность ВПУ, т/ч	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	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	23,08	23,08	23,08
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	16,92	16,92	16,92	16,92	16,92	16,92	16,92	16,92	16,92	16,92	16,92	16,92	16,92	16,92	16,92

№ п/п	Показатель	Величина показателя														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6	Доля резерва/дефицита, %	42,31	42,31	42,31	42,31	42,31	42,31	42,31	42,31	42,31	42,31	42,31	42,31	42,31	42,31	42,31
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России																
65	Котельная в/г 53 ул.Стрелецкая															
1	Производительность ВПУ, т/ч	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	н/д	н/д
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	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	н/д	н/д
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	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	н/д	н/д
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	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	н/д	н/д
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	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	н/д	н/д
6	Доля резерва/дефицита, %	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	н/д	н/д
66	Котельная в/г 2, Советский пр., 200															
1	Производительность ВПУ, т/ч	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	н/д	н/д
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	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	н/д	н/д
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	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	н/д	н/д
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	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	н/д	н/д
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	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	н/д	н/д
6	Доля резерва/дефицита, %	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	н/д	н/д
67	Котельная в/г 63 ул.Коммунистическая, 100															
1	Производительность ВПУ, т/ч	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	н/д	н/д
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	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	н/д	н/д
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	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	н/д	н/д
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	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	н/д	н/д
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	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	н/д	н/д
6	Доля резерва/дефицита, %	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	н/д	н/д

Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения

4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения

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;
- 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°С либо 150/70°С) 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)
- Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром" (мкр. А. Космодемьянского) – Котельная (ул. Берестяная) с 2022 г.
- 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. Доука, 43)
- РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25)
- 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.

4.2. Обоснование выбора приоритетного варианта развития теплоснабжения

В ходе расчетов экономической эффективности проектов были получены следующие результаты:

- Инвестиции - 24 407 222,00 тыс. руб.
- NPV проекта – -1 657 647,24 тыс. руб.

- IRR - в связи с тем, что NPV отрицателен в течение всего рассматриваемого периода, IRR не вычисляется. Для получения положительных значений NPV необходимо увеличить период расчетов.

- Срок окупаемости – в течение рассматриваемого периода комплекс мероприятий не окупается.

- Дисконтированный срок окупаемости – в течение рассматриваемого периода комплекс мероприятий не окупается.

Превышение средневзвешенного тарифа по г. Калининград в сравнении с тарифом с учетом индексов МЭР составит до 84,7% в 2032 – 2035 гг.

Источники инвестиций для реализации Варианта № 2 не определены.

На основании вышеизложенного, выбран приоритетный вариант развития – Вариант № 1.

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 по п. 2 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.

До реализации мероприятий 1-5 рассматривать данный вариант развития системы теплоснабжения города как основной не представляется возможным.

Резюмируя вышесказанное, без тщательной проработки варианта перевода системы теплоснабжения на повышенный температурный график мероприятие не будет иметь выраженного экономического эффекта. Промежуточным вариантом является перевод части системы теплоснабжения в зоне действия ТЭЦ-2 (после ТНС) на график 125/65 °С, что позволит повысить эффективность функционирования источника тепловой энергии в диапазоне нулевых температур и снизит тепловые потери в сетях, но и позволит использовать трубопроводы в ППУ-изоляции подземной бесканальной прокладки. Тем не менее, данное мероприятие также подлежит тщательной проработке и планированию, проведению предварительных температурных испытаний, а также обязательному определению источника финансирования, поскольку ярко выраженный эффект для одной из организаций в этой зоне отсутствует: с одной стороны, повышается эффективность работы источника (с минимальным эффектом для теплотранспортной организации), с другой стороны, снижаются потери при транспортировке тепловой энергии (с минимальным или отрицательным эффектом для источника тепловой энергии, для которого потери при транспортировке в сетях теплотранспортной компании – полезный отпуск).

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 города, 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 9 новых котельных. Предполагаемая стоимость и сроки строительства котельных приведены в табл. 5.1.1.

Таблица 5.1.1. Мероприятия по строительству новых котельных

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации				Источник финансирования
				2021	2022	2023	Всего 2021-2023	
МП "Калининградтеплосеть"								
001.04.01.01.007	Котельная по ул. Берестяная	Строительство газовой котельной по ул. Берестяная в г. Калининграде	2019-2023	1 188,0	134 533,5		135 721,5	Амортизация
001.04.01.01.007					35 624,7	102 586,9	138 211,6	Бюджетное финансирование
001.04.01.01.008	Котельная ул. Рассветная, 3	Строительство газовой котельной и тепловой сети по ул. Рассветная в г. Калининграде*	2017-2021	28 822,9			28 822,9	Амортизация
001.04.01.01.009	Котельная по ул. 3-го Белорусского фронта	Строительство газовой котельной и тепловой сети по ул. 3 -го Белорусского фронта в г. Калининграде**	2019-2021	4 872,6			4 872,6	Амортизация
001.04.01.01.010	Котельная в Юго-Западной части города	Строительство котельной (в Юго-Западной части города)	2021-2022	11 986,8	113 594,4		125 581,2	Бюджетное финансирование
001.04.01.01.011	Котельная МАОУ СОШ №3	Строительство котельной (МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36)	2021-2022	1 087,2	7 256,3		8 343,5	Бюджетное финансирование
001.04.01.01.012	Котельная МАДОУ д/с №5	Строительство котельной (МАДОУ д/с №5, ул. Маршала Новикова, 25-27)	2021-2023	798,6	292,8	22 154,7	23 246,2	Бюджетное финансирование
001.04.01.01.013	Котельная МАДОУ ЦРР д/с №77	Строительство котельной (МАДОУ ЦРР д/с №77, ул. Бассейная, 1)	2021-2023	1 039,5		26 036,6	27 076,1	Бюджетное финансирование
001.04.01.01.014	Котельная МАУДО ДДТ "Родник"	Строительство котельной (МАУДО ДДТ "Родник", ул. Нефтяная, 2)	2021-2023	79,3		12 707,3	12 786,6	Бюджетное финансирование
001.04.01.01.015	Котельная детского сада ул. Баженова	Строительство нового источника теплоснабжения по ул. Баженова для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	2023			4 672,3	4 672,3	Плата за подключение
Итого по МП "Калининградтеплосеть"				49 874,91	291 301,66	168 157,88	509 334,45	-

* Мероприятие включает строительство новой тепловой сети с 2Du 125 мм, L 194 м с бесканальным типом прокладки (ППУ)

** Мероприятие включает строительство новой тепловой сети с 2Du 100 мм, L 16 м с бесканальным типом прокладки (ППУ)

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 2022 г. планируется реализовать мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии, в соответствии с предложениями инвестиционной программы МП «Калининградтеплосеть», направленных, в основном, на повышение надежности и эффективности работы основного и вспомогательного оборудования ТЭЦ и котельных. Перечень мероприятий, планируемых к реализации в период 2022-2035 гг., приведены в табл. 5.2.1

Таблица 5.2.2. Мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации											Источник финансирования
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Всего 2021-2030	
МП "Калининградтеплосеть"															
Подгруппа проектов 001.04.01.02.000. «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»															
001.04.01.02.016	РТС Восточная	РТС Восточная. Тех. перевооружен. опасного объекта "Система теплоснабж"с установкой дым. трубы для котла КВ-ГМ-23,26/150(КВ-ГМ-20-150) ул.Ялтинская 99а	2020-2022	1 446,7	10 818,1									12 264,8	Амортизация
001.04.01.02.017	РТС Восточная	"РТС Восточная. Труба дымовая ж/б Н=90м, инв. № 02-110069". Адрес (местоположение) объекта: 23601, г. Калининград, ул. Ялтинская, д.99а.	2022		2 126,9									2 126,9	Амортизация
001.04.01.02.018	РТС Северная	Снятие ограничений установленной мощности (ПИР+СМР) на источнике РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15)	2020-2022	81 265,2	770 155,2									851 420,4	Бюджетное финансирование
001.04.01.02.019	РТС Восточная	Снятие ограничений установленной мощности (ПИР+СМР) на источнике РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)	2020-2023	24 813,6	117 578,4	124 045,2								266 437,2	Бюджетное финансирование

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации											Источник финансирования
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Всего 2021-2030	
001.04.01.02.020	РТС Красная	Реконструкция газовой котельной с заменой котлов (ПИР+СМР) на источнике РТС Красная (ул. Красная, 119)	2022-2025		41 673,6	131 898,0	139 284,0	145 315,2						458 170,8	Бюджетное финансирование
001.04.01.02.021	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	Реконструкция котельной с заменой котлов и оборудования химводоподготовки на источнике Котельная (пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2))	2022-2025		4 917,6	15 564,0	16 435,2	17 146,8						54 063,6	Бюджетное финансирование
001.04.01.02.022	Котельная ул. Колхозная, 8а	Увеличение установленной мощности до 1,32 Гкал/ч (ПИР+СМР) на источнике Котельная (ул. Колхозная, 8а)	2027-2028							103,2	964,8			1 068,0	Бюджетное финансирование
001.04.01.02.023	Котельная ул. Карташева, 10	Увеличение установленной мощности до 6,88 Гкал/ч (ПИР+СМР) на источнике Котельная (ул. Карташева, 10)	2027-2028							51,6	483,6			535,2	Бюджетное финансирование
001.04.01.02.024	РТС Восточная	Увеличение установленной мощности до 154,65 Гкал/ч (ПИР+СМР) на источнике РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)	2025-2026					10 887,6	102 128,4					113 016,0	Бюджетное финансирование

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации											Источник финансирования
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Всего 2021-2030	
001.04.01.02.025	РТС Цепрусс	Реконструкция (строительство) котельной РТС Цепрусс (ПИР+СМР) на источнике РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25)	2029-2030									60 201,6	563 648,4	623 850,0	Бюджетное финансирование
001.04.01.02.026	Котельная ул. Дзержинского, 147	Увеличение установленной мощности до 4,578 Гкал/ч на источнике Котельная (ул. Дзержинского, 147)	2021	1 702,8										1 702,8	Бюджетное финансирование
001.04.01.02.027	Котельная ул. Киевская, 141а	Реконструкция (строительство) котельной с переводом на природный газ (ПИР+СМР) на источнике Котельная (ул. Киевская, 141а)	2025-2026					14 364,0	127 987,2					142 351,2	Бюджетное финансирование
001.04.01.02.028	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	Реконструкция (строительство) котельной с переводом на природный газ (ПИР+СМР) на источнике Котельная (ул. Павлика Морозова, 5б)	2022-2025		8 198,4	25 947,6	27 400,8	28 587,6						90 134,4	Бюджетное финансирование
Итого по МП "Калининградтеплосеть"				109 228,31	955 468,27	297 454,80	183 120,00	216 301,20	230 115,60	154,80	1 448,40	60 201,60	563 648,40	2 617 141,38	-

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 2022 г. на котельных филиала МП «Калининградтеплосеть» и АО «Калининградская генерирующая компания» планируется реализовать мероприятия технического перевооружению и модернизации 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 ТЭЦ и котельных.

Перечень мероприятий на источниках МП «Калининградтеплосеть» и АО «Калининградская генерирующая компания», планируемых к реализации в период 2022-2035 гг., приведены в табл. 5.3.1

Таблица 5.3.1. Мероприятия по техническому перевооружению и модернизации источников тепловой энергии

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации						Источник финансирования
				2021	2022	2023	2024	2025	Всего 2021-2025	
АО "Калининградская генерирующая компания"										
Подгруппа проектов 001.02.01.03.000. «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»										
001.02.01.03.001	ТЭЦ-1	Технические средства безопасности Калининградского филиала "ТЭЦ-1"	2021	33 170,1					33 170,1	Амортизация
001.02.01.03.002	-	Техническое перевооружение установки постоянного тока (инв. №36656)	2021	7 452,7					7 452,7	Амортизация
001.02.01.03.003	-	Техническое перевооружение транспортного участка (покупка ГАЗ 330210)	2021	1 619,0					1 619,0	Амортизация
001.02.01.03.004	ТЭЦ-1	Техническое перевооружение участка ТАИ (ТЭЦ-1)	2021	357,6					357,6	Амортизация
001.02.01.03.005	РТС Южная	Техническое перевооружение участка ТАИ (РТСЮ)	2021	367,2					367,2	Амортизация
001.02.01.03.006	РТС Южная	Технические средств безопасности РТСЮ	2022-2023		17 934,2	25 872,0			43 806,2	Прибыль направляемая на инвестиции
001.02.01.03.006					9 120,0	9 000,0			18 120,0	Амортизация
Подгруппа проектов 001.02.01.04.000. «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»										
Мероприятия не предусмотрены										
Итого по АО "Калининградская генерирующая компания"				42 966,5	27 054,2	34 872,0	0,0	0,0	104 892,7	
МП "Калининградтеплосеть"										
Подгруппа проектов 001.04.01.03.000. «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»										
001.04.01.03.029	Котельная ул. Чувашская, 4	Техническое перевооружение с переводом на природный газ котельной по ул. Чувашская,4 в г. Калининграде	2017-2023	367,4		94 121,7			94 489,1	Амортизация
001.04.01.03.029				10 328,8	121 200,0	0,0			131 528,8	Бюджетное финансирование
001.04.01.03.030	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	Техническое перевооружение с переводом на природный газ ко-	2017-2021	60 942,7					60 942,7	Амортизация

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации						Источник финансирования
				2021	2022	2023	2024	2025	Всего 2021-2025	
		тельной по ул. Емельянова,92 в г. Калининграде								
Подгруппа проектов 001.03.01.04.000. «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»										
001.04.01.04.031	Источники МП "Калининградтеплосеть"	Антитеррористическая защищенность объектов теплоснабжения: установка и модернизация ограждения, охранная сигнализация, видеонаблюдение	2020-2023	4 868,4	685,2	446,4			6 000,0	Амортизация
001.04.01.04.032	Источники МП "Калининградтеплосеть"	Установка пожарной сигнализации на объектах МП "Калининградтеплосеть"	2018-2023	244,7		6 960,0			7 204,7	Амортизация
001.04.01.04.033	РТС Чкаловск	Очистные сооружения РТС "Чкаловск"	2017-2023			34 420,1			34 420,1	Амортизация
001.04.01.04.034	Источники МП "Калининградтеплосеть"	Производственное оборудование	2020-2021	3 024,8					3 024,8	Амортизация
001.04.01.04.035	Источники МП "Калининградтеплосеть"	Автомобильный транспорт	2020-2022	4 693,3	8 342,4				13 035,7	Амортизация
001.04.01.04.036	Источники МП "Калининградтеплосеть"	Оргтехника, кондиционеры	2020-2022	425,5	152,4				577,9	Амортизация
001.04.01.04.037	Источники МП "Калининградтеплосеть"	Установка узлов учета тепловой энергии на источниках	2017-2023	519,8	364,8	11 115,4			12 000,0	Амортизация
001.04.01.04.038	Источники МП "Калининградтеплосеть"	Замена приборов учета электроэнергии	2023-2025			207,6	30,0	76,8	314,4	Собственные средства
001.04.01.04.039	Источники МП "Калининградтеплосеть"	Установка приборов учета и замена узлов учета тепловой энергии на ЦТП и источниках т/энергии, поверка приборов	2023-2025			561,6	421,2	1 267,2	2 250,0	Собственные средства
001.04.01.04.040	Источники МП "Калининградтеплосеть"	Установка, замена, поверка приборов учета холодной воды	2023-2025			18,0	8,4	8,4	34,8	Собственные средства
001.04.01.04.041	Источники МП "Калининградтеплосеть"	Установка, замена, поверка приборов учета природного газа	2023-2025			314,4	162,0	228,0	704,4	Собственные средства
001.04.01.04.042	Источники МП "Калининградтеплосеть"	Установка (замена) осветительных устройств	2023-2025			268,8	264,0	206,4	739,2	Собственные средства

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации						Источник финансирования
				2021	2022	2023	2024	2025	Всего 2021-2025	
		с использованием светодиодов								
Итого по МП "Калининградтеплосеть"				85 415,5	130 744,8	148 434,1	885,6	1 786,8	367 266,8	-
Итого по городу				128 382,0	157 799,0	183 306,1	885,6	1 786,8	472 159,5	-

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

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 5.5.1.

Таблица 5.5.1. Перечень выводимых из эксплуатации источников теплоснабжения

№ п/п	Существующий источник, планируемый к выводу из эксплуатации	Перспективный источник	Год переключения
1	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 80а	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	2021-2022
2	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	Котельная ул. Чувашская, 4	2022-2023
3	Котельная ул. Кутузова, 41	ТЭЦ-1	2017-2022
4	Котельная ул. Лейтенанта Катина, 4-6	ТЭЦ-1	2018-2021
5	Котельная проспект Победы, 18	ТЭЦ-1	2022-2024
6	Котельная проспект Победы, 10-12	ТЭЦ-1	2021-2022
7	Котельная ул. Энгельса, 4	ТЭЦ-1	2018-2021
8	Котельная ул. Октябрьская, 3	РТС Южная	2022-2024
9	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	РТС Южная	2025
10	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	ТЭЦ-2	2024
11	Котельная Аллея Смелых, 152а	ТЭЦ-2	2025
12	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	ТЭЦ-2	2024
13	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	ТЭЦ-2	2024
14	Котельная ул. Летняя, 50а	ТЭЦ-2	2024
15	Котельная АО "Молоко"	ТЭЦ-2	2024
16	Котельная ул. Чувашская, 1а	Котельная ул. Чувашская, 4	2024
17	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	Котельная ул. Чувашская, 4	2024
18	Котельная ул. Гагарина, 109	Котельная ул. Чувашская, 4	2023
19	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	Котельная ул. Чувашская, 4	2024
20	Котельная МАОУ СОШ №2, ул. Юрия Гагарина, 55	Котельная ул. Чувашская, 4	2024
21	Котельная МАДОУ № 11, ул. Юрия Гагарина, 79	Котельная ул. Чувашская, 4	2025
22	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	Котельная ул. Дзержинского, 147	2024
23	Котельная ул. Баженова, 21	РТС Восточная	2026
24	Котельная ул. Чернышевского, 51	РТС Красная	2024
25	Котельная ООО "БалтРыбПром"	Котельная (пр. Советский, 103а)	2022
26	Котельная МАДОУ д/с №123, ул. Потемкина, 23	РТС Северная	2022
27	Котельная МАДОУ д/с № 11 (бывш. д/с № 17), ул. Орудийная, 30	РТС Северная	2022
28	Котельная проспект Мира, 77-79	ТЭЦ-1	2025

№ п/п	Существующий источник, планируемый к выводу из эксплуатации	Перспективный источник	Год переключения
29	Котельная ул. Сержанта Мишина, 24	РТС Цепрусс	2025
30	Котельная ул. Павлика Морозова, 101-113	ТЭЦ-2	2024
31	Котельная ул. Маршала Новикова, 26-30	ТЭЦ-2	2024
32	Котельная ул. Александра Невского, 188	РТС Северная	2024
33	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	ТЭЦ-2	2025
34	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	2025
35	Котельная ул. Горького, 178	РТС Горького	2025
36	Котельная проспект Победы, 199	РТС Цепрусс	2025
37	Котельная ул. Баркляя де Толли, 17	РТС Северная	2025
38	Котельная пос. Прегольский, 25а	РТС Цепрусс	2025
39	Котельная ул. Транспортная, 25	Котельная ул. Киевская, 141а	2025
40	Котельная ул. Лесопарковая, 38	ТЭЦ-1	2025
41	Котельная ул. Солнечногорская, 59б	Котельная ул. Дзержинского, 147	2025
42	Котельная ул. Энгельса, 51а	ТЭЦ-1	2025
43	Котельная ул. Танковая, 4	Котельная ул. Чувашская, 4	2023
44	Котельная ул. Можайская, 30	Котельная Суворова, 137б	2024
45	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"	Котельная по ул. Берестяная	2022

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 3/5–14–23) в горячей воде для отопления, вентиляции и горячего водоснабжения. Монтаж паровой турбины позволит восстановить на ТЭЦ–1 электрическую мощность и снизить себестоимость тепловой энергии на 10%. Лимит газа для станции позволяет произвести планируемое расширение без его увеличения. Тепловая мощность источника в результате реконструкции не изменится.

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 5.9.1.

Таблица 5.9.1. Показатели перспективной установленной тепловой мощности по каждому источнику тепловой энергии на территории ГО «Город Калининград»

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Обозначение	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																	
Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии																	
АО "Интер РАО - Электрогенерация"																	
1	ТЭЦ-2	УТМ	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00
Котельные																	
АО "Калининградская генерирующая компания"																	
2	ТЭЦ-1	УТМ	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	247,00	247,00
3	РТС Южная	УТМ	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	157,00	157,00
ООО "ТПК "Балтптицепром"																	
4	Котельная ООО "ТПК "Балтпти- цепром"	УТМ	115,00	115,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Берестяная												
		Вывод			-115,00												
МП "Калининградтеплосеть"																	
5	РТС Северная	УТМ	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00
6	РТС Восточная	УТМ	146,65	146,65	146,65	146,65	146,65	146,65	154,65	154,65	154,65	154,65	154,65	154,65	154,65	154,65	154,65
		Ввод							8,00								
7	РТС Балтийская	УТМ	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25
8	РТС Горького	УТМ	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72
9	РТС Прибрежная	УТМ	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00
10	РТС Чкаловск	УТМ	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85
11	РТС Цепрусс	УТМ	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95
		Вывод											-1,55				
12	РТС Красная	УТМ	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30
		Ввод							16,80								
13	Котельная ул. Киевская, 141а	УТМ	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60
14	Котельная ул. Александра Нев- ского, 90	УТМ	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	УТМ	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
16	Котельная ул. Карташева, 10	УТМ	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
17	Котельная ул. Летняя, 50а	УТМ	6,24	6,24	6,24	6,24	6,24	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
		Вывод						-6,24									
18	Котельная ул. Павлика Морозо- ва, 56	УТМ	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28
19	Котельная ул. Бассейная, 35а	УТМ	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31
20	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	УТМ	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
21	Котельная ул. Павлика Морозо-	УТМ	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Обозначение	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	ва, 115д	Вывод						-3,78									
22	Котельная ул. Александра Невского, 188	УТМ	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная									
		Вывод						-3,73									
23	Котельная ул. Чкалова, 29	УТМ	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65
24	Котельная ул. Чувашская, 4	УТМ	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
25	Котельная Аллея Смелых, 152а	УТМ	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
		Вывод							-3,02								
26	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	УТМ	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную. Ул. Дзержинского, 147									
		Вывод						-3,00									
27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	УТМ	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
		Вывод							-2,80								
28	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	УТМ	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4									
		Вывод						-2,76									
29	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	УТМ	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16
30	Котельная ул. Транспортная, 25	УТМ	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Киевская, 141а								
		Вывод							-2,74								
31	Котельная ул. Красносельская, 14	УТМ	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	2,58	2,58
32	Котельная ул. Солнечногорская, 59б	УТМ	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Дзержинского, 147								
		Вывод							-2,29								
33	Котельная пос. Прегольский, 25а	УТМ	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс								
		Вывод							-2,17								
34	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 80а	УТМ	2,07	2,07	2,07	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Подполковника Емельянова, 92											
		Вывод				-2,07											
35	Котельная ул. Дзержинского, 162в	УТМ	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
36	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	УТМ	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
37	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	УТМ	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Подполковника Емельянова, 92								
		Вывод							-1,40								

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Обозначение	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
38	Котельная ул. Чувашская, 1а	УТМ	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4									
		Вывод						-1,38									
39	Котельная ул. Горького, 178	УТМ	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького								
		Вывод							-1,38								
40	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	УТМ	1,35	1,35	1,35	1,35	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4										
		Вывод					-1,35										
41	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	УТМ	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4									
		Вывод						-1,24									
42	Котельная ул. Энгельса, 51а	УТМ	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1								
		Вывод						-1,06									
43	Котельная ул. Колхозная, 8а	УТМ	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
		Ввод									0,50						
44	Котельная ул. Баженова, 21	УТМ	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная							
		Вывод								-0,67							
45	Котельная ул. Маршала Новикова, 4—6	УТМ	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
		Вывод						-0,64									
46	Котельная ул. Можайская, 30	УТМ	0,64	0,64	0,64	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Александра Суворова, 1376											
		Вывод				-0,64											
47	Котельная ул. Дзержинского, 147	УТМ	0,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58
		Ввод		4,00													
48	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	УТМ	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
		Вывод						-0,53									
49	Котельная ул. Лесопарковая, 38	УТМ	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1								
		Вывод							-0,46								
50	Котельная проспект Победы, 199	УТМ	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс								
		Вывод							-0,39								
51	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	УТМ	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная									
		Вывод							-0,08								
Сумма по ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"			1924,84	1928,85	1813,85	1811,14	1809,79	1803,21	1793,51	1792,84	1793,34	1793,34	1791,79	1791,79	1791,79	1791,79	1791,79
ЕТО № 2 АО "Молоко"																	

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Обозначение	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
52	Котельная АО "Молоко"	УТМ	29,21	29,21	29,21	29,21	29,21	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
		Вывод					-29,21										
Сумма по ЕТО № 2 АО "Молоко"			29,21	29,21	29,21	29,21	29,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО № 3 ООО "БалтРыбПром"																	
53	Котельная ООО "БалтРыб-Пром"	УТМ	3,52	3,52	3,52	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная (пр. Советский, 103а)											
		Вывод				-3,52											
Сумма по ЕТО № 3 ООО "БалтРыбПром"			3,52	3,52	3,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО № 4 АО Институт "Запводпроект"																	
54	Котельная АО Институт "Запводпроект"	УТМ	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
Сумма по ЕТО № 4 АО Институт "Запводпроект"			1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
ЕТО № 5 ООО "Комфорт сервис"																	
55	Котельная ООО "Комфорт сервис"	УТМ	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	1,67	1,67
Сумма по ЕТО № 5 ООО "Комфорт сервис"			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	1,67	1,67
ЕТО № 6 ООО "Энергия"																	
56	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	УТМ	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
57	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	УТМ	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
58	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	УТМ	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
59	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	УТМ	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
60	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	УТМ	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
61	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	УТМ	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
62	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	УТМ	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Сумма по ЕТО № 6 ООО "Энергия"			4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75
ЕТО № 7 ОАО "РЖД"																	
63	Котельная ОАО "РЖД"	УТМ	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22
Сумма по ЕТО № 7 ОАО "РЖД"			10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22
ЕТО № 8 АО "Кварц"																	
64	Котельная АО "Кварц"	УТМ	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	28,19	28,19
Сумма по ЕТО № 8 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	28,19	28,19
ЕТО №9 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России																	
65	Котельная в/г 53 ул.Стрелецкая	УТМ	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Обозначение	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
66	Котельная в/г 2, Советский пр., 200	УТМ	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38
67	Котельная в/г 63 ул.Коммунистическая, 100	УТМ	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	2,58	2,58
Сумма по ЕТО №9 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России			8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88

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 2022-2028 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 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. 6.2.1. 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.

Для реализации централизованного теплоснабжения новой застройки в ГО «Город Калининград» потребуется выполнить мероприятия по реконструкции существующих тепловых сетей с увеличением диаметра с целью увеличения пропускной способности тепломагистралей. Перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра приведен в табл. 6.2.1.

Таблица 6.2.1. Перечень мероприятий по строительству тепловых сетей

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Год строи- тельства	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.								Источники инвестиций
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Всего за 2021- 2027	
001.04.02.01.000	Мероприятия МП "Калининградтеплосеть"											
001.04.02.01.043	РТС Цепрусс	от ТК-новая-1 до границы земель- ного участка сущ. административ- ного здания по пр.Победы, 189 (Литер Б) (39:15:111402:36)	2018-2021	2 828,9							2 828,9	Плата за подключение
001.04.02.01.044	РТС Северная	Строительство тепловой сети для подключения здания ГБУЗ КО "Го- родская больница №4" по ул. Тельмана, 9 в г. Калининграде	2020-2021	4 744,8							4 744,8	Плата за подключение
001.04.02.01.045		Строительство участка тепловой сети до ввода в многоквартирный жилой дом №2 по ГП по ул. Леви- тана - ул. Станиславского - ул. П. Емельянова в г. Калининграде (КН земельного участка 39:15:141717:1667)	2018-2021	12,0							12,0	Амортизация
001.04.02.01.046	ТЭЦ-1	Строительство участка тепловой сети до точки подключения здания ГБУЗ КО "Городская детская поли- клиника №6" по ул. Огарева, 16-18 в г. Калининграде	2019-2021	258,3							258,3	Амортизация
001.04.02.01.047	РТС Северная	Строительство участка тепловой сети до точки подключения корпуса МАДОУ д/с №123 по ул. Потемки- на, 23 в г. Калининграде	2020-2021	880,6							880,6	Амортизация
001.04.02.01.048	Котельная ул. Бассейная, 35а	Строительство участка тепловой сети до точки подключения ГБУК "Областной центр культуры моло- дежи", расположенного на ул. Бас- сейная, 42 в г. Калининграде	2020-2021	4 163,4							4 163,4	Амортизация
001.04.02.01.049	ТЭЦ-1	Строительство участка тепловой сети по ул. Закавказская до точки подключения здания д/с №74 по ул. Нахимова, 9 в г. Калининграде	2020-2022	1 957,5	13 261,9						15 219,3	Амортизация
001.04.02.01.050	ТЭЦ-1	Строительство участка тепловой сети до точки подключения здания д/с №7 по ул. Закавказская, 14 - ул. Адмиральская, 7 в г. Калининграде	2020-2022		879,1						879,1	Амортизация
001.04.02.01.050					315,8						315,8	Плата за подключение
001.04.02.01.051	Котельная ул.	Административное здание по ул. А.	2021-2022		7,3						7,3	Амортизация

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Год строительства	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.								Источники инвестиций
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Всего за 2021-2027	
001.04.02.01.051	Александра Невского, 188	Невского, 190, казарма "Литера 16" (КН 39:15:131007:1605)			2 056,5						2 056,5	Плата за подключение
001.04.02.01.052	РТС Южная	«Западная площадка» «Музейный и образовательно - театральный комплекс в г. Калининграде о. Октябрьский»	2019-2021	1 820,9							1 820,9	Амортизация
001.04.02.01.053	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 9	2026						9 540,9		9 540,9	Плата за подключение
001.04.02.01.054	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 9	2026						11 292,6		11 292,6	Плата за подключение
001.04.02.01.055	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 18	2026						9 977,9		9 977,9	Плата за подключение
001.04.02.01.056	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19	2025					10 246,6			10 246,6	Плата за подключение
001.04.02.01.057	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 47	2025					11 944,0			11 944,0	Плата за подключение
001.04.02.01.058	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 139	2027							88 536,0	88 536,0	Плата за подключение
001.04.02.01.059	Котельная ул. Карташева, 10	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 6	2024				9 518,7				9 518,7	Плата за подключение
001.04.02.01.060	Котельная ул. Карташева, 10	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 6	2022		8 566,2						8 566,2	Плата за подключение
001.04.02.01.061	Котельная пос. Малое Борисово, 19а	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной за-	2022		32 280,4						32 280,4	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Год строительства	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.								Источники инвестиций
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Всего за 2021-2027	
	(ЮВС-2)	стройки № 27										
001.04.02.01.062	кот. по ул. Берестяная	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 13	2022		14 672,9						14 672,9	Плата за подключение
001.04.02.01.063	кот. по ул. Берестяная	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 31	2022		4 503,4						4 503,4	Плата за подключение
001.04.02.01.064	кот. по ул. Берестяная	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 36	2022		1 746,8						1 746,8	Плата за подключение
001.04.02.01.065	РТС Восточная	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 4	2022		46 190,4						46 190,4	Плата за подключение
001.04.02.01.066	РТС Восточная	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 26нов	2027							39 921,7	39 921,7	Плата за подключение
001.04.02.01.067	РТС Восточная	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29	2022		21 669,2						21 669,2	Плата за подключение
001.04.02.01.068	РТС Горького	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 84	2022		9 457,1						9 457,1	Плата за подключение
001.04.02.01.069	РТС Красная	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 151	2027							11 617,1	11 617,1	Плата за подключение
001.04.02.01.070	РТС Прибрежная	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 7	2022		6 966,0						6 966,0	Плата за подключение
001.04.02.01.071	РТС Прибрежная	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 7	2022		6 028,6						6 028,6	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Год строительства	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.								Источники инвестиций
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Всего за 2021-2027	
001.04.02.01.072	РТС Северная	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 2	2022		33 497,3						33 497,3	Плата за подключение
001.04.02.01.073	РТС Северная	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 2	2023			29 411,8					29 411,8	Плата за подключение
001.04.02.01.074	РТС Северная	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 11нов	2022		4 000,0						4 000,0	Плата за подключение
001.04.02.01.075	РТС Северная	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 70	2022		14 716,7						14 716,7	Плата за подключение
001.04.02.01.076	РТС Северная	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 95	2027							20 090,1	20 090,1	Плата за подключение
001.04.02.01.077	РТС Северная	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 155	2022		7 167,8						7 167,8	Плата за подключение
001.04.02.01.078	РТС Северная	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 157	2022		13 183,7						13 183,7	Плата за подключение
001.04.02.01.079	РТС Цепрусс	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 12нов	2027							128 477,3	128 477,3	Плата за подключение
001.04.02.01.080	РТС Цепрусс	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 14	2024				2 719,7				2 719,7	Плата за подключение
001.04.02.01.081	РТС Цепрусс	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 14	2027							3 350,5	3 350,5	Плата за подключение
001.04.02.01.082	РТС Цепрусс	Строительство тепловых сетей для	2022		46 493,4						46 493,4	Плата за

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Год строительства	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.								Источники инвестиций
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	Всего за 2021-2027	
		подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 14										подключение
001.04.02.01.083	РТС Цепрусс	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42	2024				24 498,4				24 498,4	Плата за подключение
001.04.02.01.084	РТС Цепрусс	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42	2027							2 247,5	2 247,5	Плата за подключение
001.04.02.01.085	РТС Чкаловск	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 5	2022		4 285,7						4 285,7	Плата за подключение
001.04.02.01.086	РТС Южная	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 41	2027							14 817,2	14 817,2	Плата за подключение
Итого по МП "Калининградтеплосеть"				16 666,4	291 946,2	29 411,8	36 736,9	22 190,6	30 811,4	309 057,6	736 820,9	-

Таблица 6.2.2. Перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра

№ проекта	Наименование меро- приятия	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год реконст- рукции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диа- метр, мм	Мат. хар., м2	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.			Источник фи- нансирования
							2021	2022	Всего за 2021- 2022	
001.04.02.04.000	Мероприятия МП "Калининградтеплосеть"									
001.04.02.04.135	Реконструкция участка тепловой сети до точки подключения нового корпуса общеобразова- тельной школы № 11 по ул. Мира в г. Калинин- граде	319,7	2020-2022	250	300	191,8	1 899,5	21 331,3	23 230,8	Амортизация
001.04.02.04.135		107,0		200	250	53,5				
001.04.02.04.136	Реконструкция участка тепловой сети до точки подключения здания детского сада №115 по	87,5	2019-2021	65	80	14,0	4 111,9		4 111,9	Амортизация

ул. Великолукская, 7 в г. Калининграде								
Итого по МП "Калининградтеплосеть"					6 011,4	21 331,3	27 342,7	-

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

6.4.1. Мероприятия по строительству тепловых сетей для подключения потребителей выводимых из эксплуатации котельных

В ГО «Город Калининград» по состоянию на 2022 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. 6.4.1.

Таблица 6.4.1. Перечень мероприятий по строительству тепловых сетей и переключению потребителей для вывода из эксплуатации источников тепловой энергии

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Год строи- тельства	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.							Источник фи- нансирования
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	Всего за 2021- 2026	
Мероприятия МП "Калининградтеплосеть"											
001.04.02.02.087	Котельная ул. Под- полковника Емелья- нова, 92	Строительство тепловой сети с це- лью переключения потребителей малой угольной котельной по адресу ул. Подполковника Емельянова,80а в г. Калининграде на централизо- ванное теплоснабжение	2021	2 780,0						2 780,0	Амортизация
001.04.02.02.087				15 825,2						15 825,2	Бюджетное фи- нансирование
001.04.02.02.088	Котельная ул. Чу- вашская, 4	Строительство тепловой сети с це- лью переключения потребителей малой угольной котельной по адресу ул. Ю. Гагарина, 41-45 в г. Калинин- граде на централизованное тепло- снабжение	2022-2023		2 942,2	40 579,5				43 521,7	Бюджетное фи- нансирование
001.04.02.02.089	ТЭЦ-1	Переключение потребителей малой угольной котельной по адресу ул. Кутузова, 41 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2017-2022	66,1	4 604,4					4 670,5	Амортизация
001.04.02.02.089					4 467,5					4 467,5	Бюджетное фи- нансирование
001.04.02.02.090	ТЭЦ-1	Переключение потребителей малой угольной котельной по адресу ул. Лейтенанта Катина, 4-6 в г. Калинин- граде на централизованное тепло- снабжение	2018-2021	10 539,4						10 539,4	Амортизация
001.04.02.02.091	ТЭЦ-1	Переключение потребителей малой угольной котельной по адресу про- спект Победы, 18 на централизо- ванное теплоснабжение	2021-2023			1 800,0				1 800,0	Амортизация
001.04.02.02.091					4 952,9					4 952,9	Бюджетное фи- нансирование
001.04.02.02.092	ТЭЦ-1	Переключение потребителей малой угольной котельной по адресу про- спект Победы, 10-12 в г. Калинин- граде на централизованное тепло- снабжение	2018-2022		1 725,6					1 725,6	Амортизация
001.04.02.02.092					2 956,3					2 956,3	Бюджетное фи- нансирование
001.04.02.02.093	ТЭЦ-1	Переключение потребителей малой угольной котельной по адресу ул.Энгельса, 4 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2018-2021	8 457,0						8 457,0	Амортизация
001.04.02.02.094	РТС Южная	Переключение потребителей ко- тельной по адресу ул. Октябрьская, 3 в г. Калининграде на централизо-	2022-2023		2 822,0	9 342,1				12 164,1	Бюджетное фи- нансирование

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Год строительства	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.							Источник финансирования
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	Всего за 2021-2026	
		ванное теплоснабжение									
001.04.02.02.095	РТС Южная	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Клавы Назаровой, 57а в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2025					1 683,6		1 683,6	Бюджетное финансирование
001.04.02.02.096	ТЭЦ-2	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Павлика Морозова, 146-156 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2024				1 519,2			1 519,2	Бюджетное финансирование
001.04.02.02.097	ТЭЦ-2	Переключение потребителей котельной по адресу Аллея Смелых, 152а в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2025					4 939,2		4 939,2	Бюджетное финансирование
001.04.02.02.098	ТЭЦ-2	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Павлика Морозова, 115д в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2024				1 519,2			1 519,2	Бюджетное финансирование
001.04.02.02.099	ТЭЦ-2	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Маршала Новикова, 4–6 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2024				3 292,8			3 292,8	Бюджетное финансирование
001.04.02.02.100	ТЭЦ-2	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Летняя, 50а в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2024				214 406,4			214 406,4	Бюджетное финансирование
001.04.02.02.101	ТЭЦ-2	Переключение потребителей котельной АО "Молоко" в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2024				9 504,0			9 504,0	Бюджетное финансирование
001.04.02.02.102	Котельная ул. Чувашская, 4	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Чувашская, 1а в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2024				2 918,4			2 918,4	Бюджетное финансирование
001.04.02.02.103	Котельная ул. Чувашская, 4	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Юрия Гагарина, 50-52 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2024				4 340,0			4 340,0	Бюджетное финансирование
001.04.02.02.104	Котельная ул. Чувашская, 4	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Юрия Гагарина	2023			8 554,5				8 554,5	Бюджетное финансирование

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Год строительства	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.							Источник финансирования
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	Всего за 2021-2026	
		на, 109 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение									
001.04.02.02.105	Котельная ул. Чувашская, 4	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Молодой Гвардии, 4 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2024				4 743,6			4 743,6	Бюджетное финансирование
001.04.02.02.106	Котельная ул. Чувашская, 4	Переключение потребителей котельной по адресу МАОУ СОШ №2, ул. Юрия Гагарина, 55 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2024				3 162,0			3 162,0	Бюджетное финансирование
001.04.02.02.107	Котельная ул. Чувашская, 4	Переключение потребителей котельной по адресу МАДОУ № 11, ул. Юрия Гагарина, 79 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2025					1 616,4		1 616,4	Бюджетное финансирование
001.04.02.02.108	Котельная ул. Дзержинского, 147	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Ивана Земнухова, 6 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2024				2 691,6			2 691,6	Бюджетное финансирование
001.04.02.02.109	РТС Восточная	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Баженова, 21 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2026						3 162,0	3 162,0	Бюджетное финансирование
001.04.02.02.110	РТС Красная	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Чернышевского, 51 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2024				1 323,6			1 323,6	Бюджетное финансирование
001.04.02.02.111	Котельная (пр. Советский, 103а)	Переключение потребителей котельной ООО "БалтРыбПром" в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2022		8 780,4					8 780,4	Бюджетное финансирование
001.04.02.02.112	РТС Северная	Переключение потребителей котельной по адресу МАДОУ д/с №123, ул. Потемкина, 23 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2022		1 434,0					1 434,0	Бюджетное финансирование
001.04.02.02.113	РТС Северная	Переключение потребителей котельной по адресу МАДОУ д/с № 11 (бывш. д/с № 17), ул. Орудийная, 30 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2022		1 492,8					1 492,8	Бюджетное финансирование

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Год строительства	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.							Источник финансирования
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	Всего за 2021-2026	
		ванное теплоснабжение									
001.04.02.02.114	ТЭЦ-1	Переключение потребителей котельной по адресу проспект Мира, 77-79 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2025					3 004,8		3 004,8	Бюджетное финансирование
001.04.02.02.115	РТС Цепрусс	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Сержанта Мишина, 24 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2025					5 323,2		5 323,2	Бюджетное финансирование
001.04.02.02.116	ТЭЦ-2	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Павлика Морозова, 101–113 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2024				13 149,6			13 149,6	Бюджетное финансирование
001.04.02.02.117	ТЭЦ-2	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Маршала Навикова, 26-30 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2024				12 835,2			12 835,2	Бюджетное финансирование
001.04.02.02.118	РТС Северная	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Александра Невского, 188 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2024				49 268,4			49 268,4	Бюджетное финансирование
001.04.02.02.119	ТЭЦ-2	Переключение потребителей котельной по адресу пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2) в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2025					112 822,8		112 822,8	Бюджетное финансирование
001.04.02.02.120	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Подполковника Емельянова, 156б в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2025					20 193,6		20 193,6	Бюджетное финансирование
001.04.02.02.121	РТС Горького	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Горького, 178 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2025					22 125,6		22 125,6	Бюджетное финансирование
001.04.02.02.122	РТС Цепрусс	Переключение потребителей котельной по адресу проспект Победы, 199 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2025					7 272,0		7 272,0	Бюджетное финансирование

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Год строительства	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.							Источник финансирования
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	Всего за 2021-2026	
001.04.02.02.123	РТС Северная	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Барклай де Толли, 17 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2025					25 170,0		25 170,0	Бюджетное финансирование
001.04.02.02.124	РТС Цепрусс	Переключение потребителей котельной по адресу пос. Прегольский, 25а в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2025					96 367,2		96 367,2	Бюджетное финансирование
001.04.02.02.125	Котельная ул. Киевская, 141а	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Транспортная, 25 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2025					48 532,8		48 532,8	Бюджетное финансирование
001.04.02.02.126	ТЭЦ-1	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Лесопарковая, 38 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2025					7 774,8		7 774,8	Бюджетное финансирование
001.04.02.02.127	Котельная ул. Дзержинского, 147	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Солнечногорская, 59б в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2025					20 253,6		20 253,6	Бюджетное финансирование
001.04.02.02.128	ТЭЦ-1	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Энгельса, 51а в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2025					13 364,4		13 364,4	Бюджетное финансирование
001.04.02.02.129	Котельная ул. Чувашская, 4	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Танковая, 4 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2023			21 949,0				21 949,0	Бюджетное финансирование
001.04.02.02.130	Котельная Суворова, 137б	Переключение потребителей от малой угольной котельной по ул. Можайская, 30 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2024				4 002,0			4 002,0	Бюджетное финансирование
Итого по МП "Калининградтеплосеть"				37 667,7	36 178,1	82 225,1	328 676,0	390 444,0	3 162,0	878 352,9	

6.4.2. Мероприятия на тепловых сетях в целях обеспечения качества и повышения надежности ЦТП

Перечень мероприятий по реконструкции и модернизации оборудования ЦТП приведен в табл. 6.4.2.

Таблица 6.4.2. Перечень мероприятий по реконструкции и модернизации оборудования ЦТП

№ проекта	Наименование мероприя- тия	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации				Источник фи- нансирования
		2021	2022	2023	Всего за 2021-2023	
001.04.02.08.000	Мероприятия МП "Калининградтеплосеть"					
001.04.02.08.142	Реконструкция и модернизация объектов системы теплоснабжения ЦТП МП "Калининградтеплосеть"	11 626	3 185		14 810,6	Амортизация
001.04.02.08.143	Установка узлов учета тепловой энергии на ЦТП	0	0	12 000	12 000,0	Амортизация
Итого по МП "Калининградтеплосеть"		11 625,8	3 184,8	12 000,0	26 810,6	-

6.4.3. Мероприятия по строительству тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения

Для улучшения гидравлических режимов работы тепловой сети запланированы мероприятия по реконструкции участков теплотрасс с увеличением диаметра. Перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра и технические характеристики трубопроводов тепловых сетей после реконструкции приведены в табл. 6.4.3.

Таблица 6.4.3. Перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра для улучшения гидравлических режимов работы

№ проекта	Наименование меро- приятия	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год строи- тельства / ре- конструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диа- метр, мм	Мат. хар., м2	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.					Источник фи- нансирования
							2021	2022	2023	2024	Всего за 2021- 2024	
001.04.02.05.000	Мероприятия МП "Калининградтеплосеть"											
001.04.02.05.137	Реконструкция т/с от ТК 2-37 до ТК 8-16 по ул. Соммера, 15-21	75	2019-2021	200	250	37,5	5 603,5				5 603,5	Амортизация
001.04.02.05.138	Реконструкция т/с от ТК 9-1 до ТК 9-4	1022,96	2017-2024	500	600	1227,6			57 000,0	24 627,6	81 627,6	Бюджетное фи- нансирование
001.04.02.05.139	Реконструкция тепло- вой сети от ТК 7-4-24 до ТК 7-4-4 в г. Кали- нинграде	925	2020-2023	500	600	1110,0	1 988,7				1 988,7	Бюджетное фи- нансирование
001.04.02.05.140	Реконструкция тепло- вой сети от ТК 11-5 до ТК 7-4 в г. Калинин- граде	722	2020-2023	500	600	866,4	1 289,6				1 289,6	Амортизация
001.04.02.05.141	Реконструкция тепло- вой сети от ТК 7-4-28 до ТК 11-5 в г. Кали- нинграде	1961	2020-2023	500	600	2353,2		8 046,0			8 046,0	Амортизация
Итого по МП "Калининградтеплосеть"							8 881,9	8 046,0	57 000,0	24 627,6	98 555,5	

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.

По результатам расчета перспективных показателей надежности теплоснабжения сделан вывод о достаточном объеме запланированных мероприятий по реконструкции тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (приведены в п. 6.6) для сохранения надежного теплоснабжения потребителей в ГО «Город Калининград».

6.6. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

МП «Калининградтеплосеть» разработан комплекс мероприятий по реконструкции, модернизации магистральных и квартальных тепловых сетей для повышения надежности теплоснабжения потребителей ГО «Город Калининград». Перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, включенных в инвестиционную программу МП «Калининградтеплосеть», представлен в табл. 6.6.1.

Таблица 6.6.4. Перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истечением эксплуатационного ресурса

№ проекта	Наименование мероприятия	Год строительства / реконструкции	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.						Источник финансирования
			2021	2022	2023	2024	2025	Всего за 2021-2025	
001.04.02.03.000	Мероприятия МП "Калининградтеплосеть"								
001.04.02.03.131	Реконструкция участка тепловой сети от ТК 10-4-18 до т. А в районе ул. 3. Космодемьянской в г. Калининграде	2019-2022	1 723,0	8 280,4				10 003,4	Плата за подключение
001.04.02.03.132	Реконструкция участка тепловой сети от ID3747 до ID33577 в г. Калининграде	2019-2021	5 748,0					5 748,0	Амортизация
001.04.02.03.133	Замена трубопроводов на предизолированные в двухтрубном исчислении без учета мероприятия по замене трубопровода от ТК 9-1 до ТК 9-4 (учтено в группе мероприятий "Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов")	2023-2025			145 680,0	158 612,4	274 680,0	578 972,4	Собственные средства
001.04.02.03.134	Реконструкция тепловой сети от ТК-1-66 до ТК-1-66-4 (для подключения корпуса общеобразовательной школы № 50 по ул. Каштановая аллея в г. Калининграде)	2020-2021	7 686,6					7 686,6	Плата за подключение
Итого по МП "Калининградтеплосеть"			15 157,6	8 280,4	145 680,0	158 612,4	274 680,0	602 410,4	

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

7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в 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) в 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

8.1.1. Источники тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, находящихся в зоне деятельности ЕТО №1

В ГО «Город Калининград» по состоянию на 2022 г. действует один источник тепловой энергии, функционирующий в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии – Калининградская ТЭЦ-2.

Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в отопительный и неотопительный периоды Калининградской ТЭЦ-2 приведены в таблице 8.1.1 и таблице 8.1.2.

Таблица 8.1.1. Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в отопительный период Калининградской ТЭЦ-2

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	ТЭЦ-2	природный газ	13,21	13,22	14,23	15,03	15,23	17,66	18,12	18,41	18,77	19,07	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09
Всего природный газ			13,21	13,22	14,23	15,03	15,23	17,66	18,12	18,41	18,77	19,07	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 8.1.2. Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в неопотительный период Калининградской ТЭЦ-2

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неопотительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	ТЭЦ-2	природный газ	3,47	3,47	3,67	3,70	3,73	4,24	4,38	4,48	4,59	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69
Всего природный газ			3,47	3,47	3,67	3,70	3,73	4,24	4,38	4,48	4,59	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Топливо-энергетические балансы Калининградской ТЭЦ-2 приведены в таблице 8.1.3.

Таблица 8.1.3. Топливо-энергетический баланс Калининградской ТЭЦ-2

Показатель	Един. изм.	Период прогнозирования														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе	тыс. Гкал	328,64	289,49	289,49	289,49	289,49	289,49	289,49	303,05	318,77	332,55	333,04	333,04	333,04	333,04	333,04
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	5745,9	4836,8	4945,1	4945,1	4945,1	1387,6	1387,6	1387,6	1387,6	1387,6	1387,6	1387,6	1387,6	1387,6	1387,6
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	290,4	290,4	290,4	290,4	290,4	290,4	290,4	290,4	290,4	290,4	290,4	290,4	290,4	290,4	290,4
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	5455,5	4546,4	4654,7	4654,7	4654,7	1097,2	1097,2	1097,2	1097,2	1097,2	1097,2	1097,2	1097,2	1097,2	1097,2
Отпуск электрической энергии	тыс. МВт-ч	5649,9	4740,8	4849,1	4849,1	4849,1	1291,6	1291,6	1291,6	1291,6	1291,6	1291,6	1291,6	1291,6	1291,6	1291,6
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	1457,4	1225,3	1253,7	1253,7	1253,7	357,2	357,2	358,7	360,4	361,9	362,0	362,0	362,0	362,0	362,0
на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива	1421,6	1193,6	1222,0	1222,0	1222,0	325,5	325,5	325,5	325,5	325,5	325,5	325,5	325,5	325,5	325,5
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	35,8	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	33,2	34,9	36,4	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	247,4	246,8	247,1	247,1	247,1	234,6	234,6	234,6	234,6	234,6	234,6	234,6	234,6	234,6	234,6

Показатель	Един. изм.	Период прогнозирования														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	108,6	108,6	108,6	108,6	108,6	108,6	108,6	108,6	108,6	108,6	108,6	108,6	108,6	108,6	108,6
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	251,6	251,8	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	109,0	109,5	109,5	109,5	109,5	109,5	109,5	109,5	109,5	109,5	109,5	109,5	109,5	109,5	109,5

8.1.2. Топливо-энергетические балансы котельных, находящихся в зоне деятельности ЕТО №1

В зоне деятельности ЕТО №1 МП «Калининградтеплосеть» помимо Калининградской ТЭЦ-2 находится 50 отопительных котельных. Прогнозные значения коллекторного отпуска тепловой энергии от котельных приведены в таблице 8.1.4.

Таблица 8.1.4. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных ЕТО №1

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																	
1	ТЭЦ-1	природный газ	268,26	268,26	235,95	235,95	235,95	235,95	235,95	235,95	235,95	235,95	235,95	235,95	235,95	235,95	235,95
2	РТС Южная	природный газ	183,05	170,38	174,67	174,67	174,67	174,67	174,67	175,79	176,34	176,89	177,44	177,99	179,00	179,00	179,00
3	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"	природный газ	85,40	85,40	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная по ул. Берестяная												
4	РТС Северная	природный газ	540,65	492,58	510,63	513,70	519,74	521,66	522,76	523,87	524,97	526,08	527,18	528,29	529,40	529,40	529,40
5	РТС Восточная	природный газ	246,89	224,94	233,18	252,39	268,26	285,75	297,00	298,69	299,22	299,75	300,28	303,37	306,31	309,12	309,12
6	РТС Балтийская	природный газ	124,84	113,74	117,91	118,45	118,45	118,45	118,45	118,45	118,45	118,45	118,45	118,45	118,45	118,45	118,45
7	РТС Горького	природный газ	83,64	76,20	78,99	78,99	78,99	79,80	79,80	79,80	79,80	79,80	79,80	79,80	79,80	79,80	79,80
8	РТС Прибрежная	природный газ	31,83	29,00	30,06	30,49	32,07	32,07	32,07	32,07	32,07	32,07	32,07	32,07	32,07	32,07	32,07
9	РТС Чкаловск	природный газ	45,04	41,03	42,53	43,57	44,60	45,63	46,47	46,83	46,83	46,83	46,83	47,02	47,02	47,02	47,02
10	РТС Цепрусс	природный газ	53,24	48,50	50,28	50,54	50,54	52,41	55,59	59,54	62,09	64,25	66,42	68,59	70,76	71,02	71,02
11	РТС Красная	природный газ	70,32	64,07	66,42	66,42	66,42	66,42	66,97	66,97	66,97	66,97	66,97	67,09	67,09	67,09	67,09
12	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут	23,54	21,45	22,24	23,09	23,09	24,66	24,66	24,66	24,66	24,66	24,66	24,66	24,66	24,66	24,66
13	Котельная ул. Александра Невского, 90	природный газ	7,47	6,81	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06
14	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	природный газ	7,60	6,92	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18
15	Котельная ул. Карташева, 10	природный газ	10,47	9,54	9,88	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03
16	Котельная ул. Летняя, 50а	уголь	8,86	8,07	8,37	8,37	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	уголь	10,08	9,18	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52
18	Котельная ул. Бассейная, 35а	природный газ	4,04	3,68	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81
19	Котельная ул. Подполков-	природный газ	5,00	4,55	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72

№ п/п	Наименование котель- ной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	ника Емельянова, 47																
20	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	уголь	3,14	2,86	2,97	2,97	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
21	Котельная ул. Александра Невского, 188	уголь	3,49	3,18	3,29	3,29	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная										
22	Котельная ул. Чкалова, 29	природный газ	2,42	2,20	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
23	Котельная ул. Чувашская, 4	уголь	3,96	3,61	3,74	4,46	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97
24	Котельная Аллея Смелых, 152а	уголь	2,18	1,98	2,05	2,05	2,05	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
25	Котельная ул. Ивана Зем- нухова, 6	природный газ	1,12	1,02	1,06	1,06	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержин- ского, 147										
26	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	уголь	3,04	2,77	2,87	5,00	6,60	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
27	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	1,58	1,44	1,49	1,49	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
28	Котельная ул. Подполков- ника Емельянова, 92	природный газ	3,04	2,77	4,94	4,94	4,94	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93
29	Котельная ул. Транспорт- ная, 25	уголь	1,89	1,72	1,79	1,67	1,58	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Ки- евская, 141а									
30	Котельная ул. Красно- сельская, 14	природный газ	3,25	2,96	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07
31	Котельная ул. Солнечно- горская, 59	уголь	2,22	2,02	2,09	2,09	2,09	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147									
32	Котельная пос. Преголь- ский, 25а	уголь	1,18	1,08	1,12	1,12	1,12	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
33	Котельная ул. Подполков- ника Емельянова, 80а	уголь	2,19	1,99	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емелья- нова, 92												
34	Котельная ул. Дзержин- ского, 162в	природный газ	3,71	3,38	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
35	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	природный газ	0,86	0,78	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
36	Котельная ул. Подполков- ника Емельянова, 156б	уголь	1,05	0,95	0,99	0,99	0,99	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92									
37	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	0,74	0,67	0,70	0,70	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
38	Котельная ул. Горького, 178	уголь	0,86	0,78	0,81	0,81	0,81	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
39	Котельная ул. Юрия Гага- рина, 41-45	уголь	0,77	0,70	0,72	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4											
40	Котельная ул. Юрия Гага- рина, 50-52	мазут	2,46	2,24	2,32	2,32	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
41	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	0,69	0,63	0,65	0,65	0,65	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
42	Котельная ул. Колхозная, 8а	природный газ	1,28	1,17	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
43	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топливо	0,99	0,91	0,94	0,94	0,94	0,94	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
44	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	Уголь	1,08	0,98	1,02	1,02	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
45	Котельная ул. Можайская, 30	Уголь	0,59	0,54	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Александра Суворова, 137б												
46	Котельная ул. Дзержинского, 147	Природный газ	0,97	0,88	0,92	0,92	1,97	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07
47	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	Уголь	0,93	0,84	0,88	0,88	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
48	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Уголь	0,54	0,49	0,51	0,51	0,51	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
49	Котельная проспект Победы, 199	Уголь	0,80	0,73	0,75	0,75	0,75	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
50	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	Природный газ	0,16	0,15	0,15	0,15	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная										
Всего природный газ			1784,5	1660,9	1591,8	1620,9	1649,8	1710,2	1727,1	1735,3	1740,1	1744,4	1748,8	1756,0	1763,2	1766,3	1766,3
Всего уголь			51,8	47,2	46,3	43,9	26,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			26,0	23,7	24,6	25,4	23,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо			1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			1863,4	1732,7	1663,6	1691,1	1700,5	1711,1	1727,1	1735,3	1740,1	1744,4	1748,8	1756,0	1763,2	1766,3	1766,3

Выработка тепловой энергии котельными ЕТО №1 с учетом собственных нужд приведена в таблице 8.1.5.

Таблица 8.1.5. Выработка тепловой энергии котельными ЕТО №1

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																	
1	ТЭЦ-1	природный газ	268,44	268,41	236,10	236,10	236,10	236,10	236,10	236,10	236,10	236,10	236,10	236,10	236,10	236,10	236,10
2	РТС Южная	природный газ	183,06	170,38	174,68	174,68	174,68	174,68	174,68	175,79	176,35	176,90	177,45	178,00	179,01	179,01	179,01
3	Котельная ООО "ТПК "Балт-птицепром"	природный газ	85,40	85,40	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная по ул. Берестяная												
4	РТС Северная	природный газ	546,83	498,76	516,81	519,88	525,92	527,84	528,94	530,05	531,16	532,26	533,37	534,47	535,58	535,58	535,58
5	РТС Восточная	природный газ	249,16	227,21	235,45	254,67	270,54	288,02	299,27	300,96	301,49	302,02	302,55	305,64	308,58	311,39	311,39
6	РТС Балтийская	природный газ	126,88	115,78	119,94	120,48	120,48	120,48	120,48	120,48	120,48	120,48	120,48	120,48	120,48	120,48	120,48
7	РТС Горького	природный газ	84,22	76,79	79,58	79,58	79,58	80,39	80,39	80,39	80,39	80,39	80,39	80,39	80,39	80,39	80,39

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8	РТС Прибрежная	природный газ	32,82	29,99	31,05	31,48	33,06	33,06	33,06	33,06	33,06	33,06	33,06	33,06	33,06	33,06	33,06
9	РТС Чкаловск	природный газ	46,36	42,36	43,86	44,89	45,93	46,96	47,79	48,16	48,16	48,16	48,16	48,35	48,35	48,35	48,35
10	РТС Цепрусс	природный газ	54,89	50,15	51,93	52,19	52,19	54,06	57,24	61,18	63,74	65,90	68,07	70,23	72,41	72,67	72,67
11	РТС Красная	природный газ	70,72	64,47	66,82	66,82	66,82	66,82	67,36	67,36	67,36	67,36	67,36	67,48	67,48	67,48	67,48
12	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут	24,51	22,42	23,21	24,06	24,06	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64
13	Котельная ул. Александра Невского, 90	природный газ	7,49	6,82	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07
14	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	природный газ	7,66	6,99	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24
15	Котельная ул. Карташева, 10	природный газ	10,55	9,62	9,97	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12
16	Котельная ул. Летняя, 50а	уголь	9,13	8,35	8,64	8,64	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	уголь	10,38	9,48	9,82	9,82	9,82	9,82	9,82	9,82	9,82	9,82	9,82	9,82	9,82	9,82	9,82
18	Котельная ул. Бассейная, 35а	природный газ	4,11	3,75	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89
19	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	природный газ	5,10	4,66	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82
20	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	уголь	3,26	2,98	3,08	3,08	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
21	Котельная ул. Александра Невского, 188	уголь	3,61	3,30	3,42	3,42	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная										
22	Котельная ул. Чкалова, 29	природный газ	2,43	2,21	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
23	Котельная ул. Чувашская, 4	уголь	4,12	3,77	3,90	4,62	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13
24	Котельная Аллея Смелых, 152а	уголь	2,26	2,07	2,14	2,14	2,14	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
25	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	природный газ	1,18	1,08	1,12	1,12	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147										
26	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	уголь	3,13	2,86	2,96	5,09	6,69	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
27	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	1,64	1,50	1,55	1,55	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
28	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	природный газ	3,13	2,86	5,03	5,03	5,03	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
29	Котельная ул. Транспортная, 25	уголь	1,95	1,78	1,84	1,72	1,63	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Киевская, 141а									
30	Котельная ул. Красносельская, 14	природный газ	3,29	3,00	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11
31	Котельная ул. Солнечногорская, 59	уголь	2,30	2,11	2,18	2,18	2,18	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147									
32	Котельная пос. Прегольский,	уголь	1,24	1,14	1,18	1,18	1,18	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	25а																
33	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 80а	уголь	2,28	2,08	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92												
34	Котельная ул. Дзержинского, 162в	природный газ	3,74	3,41	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53
35	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	природный газ	0,86	0,78	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
36	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	уголь	1,09	1,00	1,04	1,04	1,04	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92									
37	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	0,77	0,70	0,73	0,73	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
38	Котельная ул. Горького, 178	уголь	0,89	0,82	0,85	0,85	0,85	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
39	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	уголь	0,80	0,74	0,76	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4											
40	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	мазут	2,50	2,28	2,36	2,36	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
41	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	0,72	0,66	0,68	0,68	0,68	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
42	Котельная ул. Колхозная, 8а	природный газ	1,29	1,18	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
43	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топливо	1,00	0,92	0,95	0,95	0,95	0,95	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
44	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	Уголь	1,13	1,04	1,07	1,07	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
45	Котельная ул. Можайская, 30	Уголь	0,62	0,57	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Александра Суворова, 137б												
46	Котельная ул. Дзержинского, 147	Природный газ	0,97	0,89	0,92	0,92	1,98	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07
47	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	Уголь	0,96	0,87	0,91	0,91	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
48	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Уголь	0,56	0,51	0,53	0,53	0,53	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
49	Котельная проспект Победы, 199	Уголь	0,83	0,76	0,79	0,79	0,79	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
50	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	Природный газ	0,16	0,15	0,15	0,15	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная										
Всего природный газ			1800,7	1677,1	1607,9	1637,3	1666,1	1727,7	1744,7	1752,9	1757,6	1762,0	1766,3	1773,5	1780,8	1783,8	1783,8
Всего уголь			53,7	49,1	48,1	45,4	27,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			27,0	24,7	25,6	26,4	24,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо			1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			1882,4	1751,8	1682,5	1710,0	1718,6	1728,7	1744,7	1752,9	1757,6	1762,0	1766,3	1773,5	1780,8	1783,8	1783,8

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск и выработку тепловой энергии по котельным ЕТО №1 приведены в табл. 8.1.6 – 8.1.7 соответственно.

Таблица 8.1.6. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии по котельным ЕТО №1

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																	
1	ТЭЦ-1	природный газ	174,30	150,38	170,97	170,97	170,97	170,97	170,97	170,97	170,97	170,97	170,97	170,97	170,97	170,97	170,97
2	РТС Южная	природный газ	154,97	155,67	151,84	151,84	151,84	151,84	151,84	151,84	151,84	151,84	151,84	151,84	151,84	151,84	151,84
3	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"	природный газ	157,21	157,21	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная по ул. Берестяная												
4	РТС Северная	природный газ	156,51	156,68	156,61	156,60	156,59	156,58	156,58	156,58	156,57	156,57	156,57	156,56	156,56	156,56	156,56
5	РТС Восточная	природный газ	154,06	154,20	154,15	154,03	153,95	153,87	153,83	153,82	153,82	153,82	153,82	153,81	153,80	153,79	153,79
6	РТС Балтийская	природный газ	157,56	157,80	157,71	157,69	157,69	157,69	157,69	157,69	157,69	157,69	157,69	157,69	157,69	157,69	157,69
7	РТС Горького	природный газ	153,72	153,82	153,78	153,78	153,78	153,78	153,78	153,78	153,78	153,78	153,78	153,78	153,78	153,78	153,78
8	РТС Прибрежная	природный газ	160,69	161,16	160,97	160,90	160,65	160,65	160,65	160,65	160,65	160,65	160,65	160,65	160,65	160,65	160,65
9	РТС Чкаловск	природный газ	160,69	161,14	160,96	160,84	160,73	160,63	160,55	160,51	160,51	160,51	160,51	160,50	160,50	160,50	160,50
10	РТС Цепрусс	природный газ	159,19	159,66	159,47	159,45	159,45	159,45	159,15	158,83	158,64	158,49	158,36	158,23	158,11	158,09	158,09
11	РТС Красная	природный газ	154,79	154,87	154,84	154,84	154,84	154,84	154,83	154,83	154,83	154,83	154,83	154,83	154,83	154,83	154,83
12	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут	169,33	169,99	169,73	169,46	169,46	169,46	169,46	169,46	169,46	169,46	169,46	169,46	169,46	169,46	169,46
13	Котельная ул. Александра Невского, 90	природный газ	154,40	154,43	154,42	154,42	154,42	154,42	154,42	154,42	154,42	154,42	154,42	154,42	154,42	154,42	154,42
14	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	природный газ	161,83	161,96	161,91	161,91	161,91	161,91	161,91	161,91	161,91	161,91	161,91	161,91	161,91	161,91	161,91
15	Котельная ул. Карташева, 10	природный газ	155,06	155,18	155,13	155,11	155,11	155,11	155,11	155,11	155,11	155,11	155,11	155,11	155,11	155,11	155,11
16	Котельная ул. Летняя, 50а	уголь	255,05	255,79	255,49	255,49	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 56	уголь	291,69	292,52	292,19	292,19	292,19	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94
18	Котельная ул. Бассейная, 35а	природный газ	159,40	159,67	159,56	159,56	159,56	159,56	159,56	159,56	159,56	159,56	159,56	159,56	159,56	159,56	159,56
19	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	природный газ	159,35	159,67	159,54	159,54	159,54	159,54	159,54	159,54	159,54	159,54	159,54	159,54	159,54	159,54	159,54
20	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	уголь	280,64	281,61	281,22	281,22	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
21	Котельная ул. Александра Невского, 188	уголь	312,96	314,03	313,61	313,61	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная										
22	Котельная ул. Чкалова, 29	природный газ	153,29	153,36	153,33	153,33	153,33	153,33	153,33	153,33	153,33	153,33	153,33	153,33	153,33	153,33	153,33
23	Котельная ул. Чувашская, 4	уголь	327,68	328,90	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52
24	Котельная Аллея Смелых,	уголь	344,25	345,55	345,03	345,03	345,03	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал															
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
	152а																	
25	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	природный газ	195,25	196,16	195,80	195,80	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147											
26	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	уголь	290,55	291,39	291,06	287,19	285,92	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
27	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	325,75	326,93	326,47	326,47	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4											
28	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	природный газ	304,93	160,13	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	
29	Котельная ул. Транспортная, 25	уголь	228,66	229,29	229,04	229,54	229,95	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Киевская, 141а										
30	Котельная ул. Красносельская, 14	природный газ	162,73	162,94	162,86	162,86	162,86	162,86	162,86	162,86	162,86	162,86	162,86	162,86	162,86	162,86	162,86	
31	Котельная ул. Солнечногорская, 59	уголь	332,89	334,10	333,62	333,62	333,62	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147										
32	Котельная пос. Прегольский, 25а	уголь	319,36	320,90	320,29	320,29	320,29	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс										
33	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 80а	уголь	340,83	342,13	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92													
34	Котельная ул. Дзержинского, 162в	природный газ	157,49	157,62	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	
35	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	природный газ	151,13	151,17	151,16	151,16	151,16	151,16	151,16	151,16	151,16	151,16	151,16	151,16	151,16	151,16	151,16	
36	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	уголь	382,97	384,51	383,90	383,90	383,90	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92										
37	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	327,25	328,50	328,00	328,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4											
38	Котельная ул. Горького, 178	уголь	244,45	245,39	245,02	245,02	245,02	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького										
39	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	уголь	295,49	296,87	296,32	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4												
40	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	мазут	190,70	191,00	190,88	190,88	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4											
41	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	350,68	352,02	351,49	351,49	351,49	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1										
42	Котельная ул. Колхозная, 8а	природный газ	154,98	155,09	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	
43	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топливо	172,55	172,72	172,65	172,65	172,65	172,65	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная									
44	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	Уголь	237,09	238,27	237,80	237,80	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2											
45	Котельная ул. Можайская, 30	Уголь	340,13	341,52	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Александра Суворова,													

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
					1376												
46	Котельная ул. Дзержинского, 147	Природный газ	154,97	155,00	154,99	154,99	154,99	154,99	154,99	154,99	154,99	154,99	154,99	154,99	154,99	154,99	154,99
47	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	Уголь	349,79	350,89	350,45	350,45	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
48	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Уголь	356,33	357,29	356,91	356,91	356,91	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
49	Котельная проспект Победы, 199	Уголь	340,12	341,57	340,99	340,99	340,99	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
50	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	Природный газ	164,29	164,33	164,31	164,31	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная										
Всего природный газ			158,7	155,5	158,1	158,0	157,9	158,0	158,0	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9
Всего уголь			312,7	299,6	283,3	293,6	301,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			171,4	172,0	171,7	171,4	169,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо			224,0	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			163,2	159,6	161,8	161,7	160,3	158,0	158,0	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9

Таблица 8.1.7. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии по котельным ЕТО №1

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																	
1	ТЭЦ-1	природный газ	174,18	150,30	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86
2	РТС Южная	природный газ	154,97	155,66	151,84	151,84	151,84	151,84	151,84	151,84	151,84	151,84	151,84	151,84	151,84	151,84	151,84
3	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"	природный газ	157,21	157,21	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная по ул. Берестяная												
4	РТС Северная	природный газ	154,74	154,74	154,74	154,74	154,74	154,74	154,74	154,74	154,74	154,74	154,74	154,74	154,74	154,74	154,74
5	РТС Восточная	природный газ	152,66	152,66	152,66	152,66	152,66	152,66	152,66	152,66	152,66	152,66	152,66	152,66	152,66	152,66	152,66
6	РТС Балтийская	природный газ	155,03	155,03	155,03	155,03	155,03	155,03	155,03	155,03	155,03	155,03	155,03	155,03	155,03	155,03	155,03
7	РТС Горького	природный газ	152,65	152,65	152,65	152,65	152,65	152,65	152,65	152,65	152,65	152,65	152,65	152,65	152,65	152,65	152,65
8	РТС Прибрежная	природный газ	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84
9	РТС Чкаловск	природный газ	156,09	156,09	156,09	156,09	156,09	156,09	156,09	156,09	156,09	156,09	156,09	156,09	156,09	156,09	156,09
10	РТС Цепрусс	природный газ	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41	154,41
11	РТС Красная	природный газ	153,92	153,92	153,92	153,92	153,92	153,92	153,92	153,92	153,92	153,92	153,92	153,92	153,92	153,92	153,92
12	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут	162,62	162,62	162,62	162,62	162,62	162,62	162,62	162,62	162,62	162,62	162,62	162,62	162,62	162,62	162,62
13	Котельная ул. Александра Невского, 90	природный газ	154,11	154,11	154,11	154,11	154,11	154,11	154,11	154,11	154,11	154,11	154,11	154,11	154,11	154,11	154,11
14	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	природный газ	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
15	Котельная ул. Карташева, 10	природный газ	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84
16	Котельная ул. Летняя, 50а	уголь	247,41	247,41	247,41	247,41	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	уголь	283,16	283,16	283,16	283,16	283,16	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00
18	Котельная ул. Бассейная, 35а	природный газ	156,62	156,62	156,62	156,62	156,62	156,62	156,62	156,62	156,62	156,62	156,62	156,62	156,62	156,62	156,62
19	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	природный газ	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10
20	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	уголь	270,70	270,70	270,70	270,70	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
21	Котельная ул. Александра Невского, 188	уголь	302,01	302,01	302,01	302,01	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная										
22	Котельная ул. Чкалова, 29	природный газ	152,62	152,62	152,62	152,62	152,62	152,62	152,62	152,62	152,62	152,62	152,62	152,62	152,62	152,62	152,62
23	Котельная ул. Чувашская, 4	уголь	315,16	315,16	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00
24	Котельная Аллея Смелых, 152а	уголь	331,00	331,00	331,00	331,00	331,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
25	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	природный газ	185,88	185,88	185,88	185,88	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147										
26	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	уголь	281,97	281,97	281,97	281,97	281,97	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
27	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	313,66	313,66	313,66	313,66	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
28	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	природный газ	296,01	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00
29	Котельная ул. Транспортная, 25	уголь	222,17	222,17	222,17	222,17	222,17	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Киевская, 141а									
30	Котельная ул. Красносельская, 14	природный газ	160,57	160,57	160,57	160,57	160,57	160,57	160,57	160,57	160,57	160,57	160,57	160,57	160,57	160,57	160,57
31	Котельная ул. Солнечногорская, 59	уголь	320,57	320,57	320,57	320,57	320,57	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147									
32	Котельная пос. Прегольский, 25а	уголь	303,56	303,56	303,56	303,56	303,56	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
33	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 80а	уголь	327,49	327,49	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92												
34	Котельная ул. Дзержинского, 162в	природный газ	156,15	156,15	156,15	156,15	156,15	156,15	156,15	156,15	156,15	156,15	156,15	156,15	156,15	156,15	156,15
35	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	природный газ	150,63	150,63	150,63	150,63	150,63	150,63	150,63	150,63	150,63	150,63	150,63	150,63	150,63	150,63	150,63
36	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	уголь	367,17	367,17	367,17	367,17	367,17	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92									
37	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	314,51	314,51	314,51	314,51	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
38	Котельная ул. Горького, 178	уголь	234,76	234,76	234,76	234,76	234,76	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
39	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	уголь	281,36	281,36	281,36	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4											
40	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	мазут	187,66	187,66	187,66	187,66	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
41	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	336,91	336,91	336,91	336,91	336,91	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
42	Котельная ул. Колхозная, 8а	природный газ	153,86	153,86	153,86	153,86	153,86	153,86	153,86	153,86	153,86	153,86	153,86	153,86	153,86	153,86	153,86
43	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топливо	170,85	170,85	170,85	170,85	170,85	170,85	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
44	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	Уголь	225,00	225,00	225,00	225,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
45	Котельная ул. Можайская, 30	Уголь	325,82	325,82	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Александра Суворова, 137б												
46	Котельная ул. Дзержинского, 147	Природный газ	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61
47	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	Уголь	338,55	338,55	338,55	338,55	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
48	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Уголь	346,53	346,53	346,53	346,53	346,53	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
49	Котельная проспект Победы, 199	Уголь	325,27	325,27	325,27	325,27	325,27	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
50	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	Природный газ	163,86	163,86	163,86	163,86	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная										
Всего природный газ			157,3	154,0	156,5	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3
Всего уголь			301,9	288,3	273,1	283,6	292,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			165,0	164,9	164,9	164,9	162,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо			221,8	170,8	170,8	170,8	170,8	170,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			161,6	157,9	159,9	159,9	158,6	156,4	156,4	156,4	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №1 приведены в табл. 8.1.8.

Таблица 8.1.8. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №1

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																	
1	ТЭЦ-1	природный газ	46,757	40,341	40,341	40,341	40,341	40,341	40,341	40,341	40,341	40,341	40,341	40,341	40,341	40,341	40,341
2	РТС Южная	природный газ	28,368	26,522	26,522	26,522	26,522	26,522	26,522	26,692	26,776	26,859	26,943	27,026	27,180	27,180	27,180
3	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"	природный газ	13,426	13,426	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная по ул. Берестяная												
4	РТС Северная	природный газ	84,616	77,178	79,971	80,445	81,381	81,677	81,848	82,019	82,190	82,361	82,532	82,704	82,875	82,875	82,875

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	РТС Восточная	природный газ	38,035	34,686	35,944	38,877	41,300	43,970	45,686	45,945	46,026	46,106	46,187	46,660	47,108	47,537	47,537
		мазут	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	РТС Балтийская	природный газ	19,670	17,949	18,595	18,679	18,679	18,679	18,679	18,679	18,679	18,679	18,679	18,679	18,679	18,679	18,679
7	РТС Горького	природный газ	12,856	11,721	12,147	12,147	12,147	12,271	12,271	12,271	12,271	12,271	12,271	12,271	12,271	12,271	12,271
8	РТС Прибрежная	природный газ	5,115	4,674	4,840	4,906	5,152	5,152	5,152	5,152	5,152	5,152	5,152	5,152	5,152	5,152	5,152
		дизельное топливо	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	РТС Чкаловск	природный газ	7,237	6,612	6,846	7,008	7,169	7,330	7,460	7,517	7,517	7,517	7,517	7,546	7,546	7,546	7,546
10	РТС Цепрусс	природный газ	8,475	7,744	8,018	8,059	8,059	8,347	8,838	9,448	9,841	10,176	10,510	10,845	11,180	11,221	11,221
11	РТС Красная	природный газ	10,885	9,923	10,284	10,284	10,284	10,284	10,368	10,368	10,368	10,368	10,368	10,387	10,387	10,387	10,387
12	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут	3,987	3,646	3,774	3,913	3,913	4,169	4,169	4,169	4,169	4,169	4,169	4,169	4,169	4,169	4,169
13	Котельная ул. Александра Невского, 90	природный газ	1,154	1,051	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090
14	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	природный газ	1,230	1,121	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162
15	Котельная ул. Карташева, 10	природный газ	1,623	1,480	1,533	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556
16	Котельная ул. Летняя, 50а	уголь	2,260	2,065	2,138	2,138	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	уголь	2,939	2,685	2,780	2,780	2,780	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522
18	Котельная ул. Бассейная, 35а	природный газ	0,644	0,587	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609
19	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	природный газ	0,796	0,727	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753
20	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	уголь	0,881	0,806	0,834	0,834	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
21	Котельная ул. Александра Невского, 188	уголь	1,091	0,997	1,032	1,032	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная										
22	Котельная ул. Чкалова, 29	природный газ	0,371	0,338	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
23	Котельная ул. Чувашская, 4	уголь	1,298	1,187	0,604	0,716	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415
24	Котельная Аллея Смелых, 152а	уголь	0,749	0,685	0,709	0,709	0,709	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
25	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	природный газ	0,219	0,200	0,207	0,207	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147										
26	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	уголь	0,883	0,807	0,835	1,436	1,887	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
27	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	0,515	0,471	0,487	0,487	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
28	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	природный газ	0,147	0,443	0,779	0,779	0,779	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933
		дизельное топливо	0,051	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		уголь	0,730	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29	Котельная ул. Транспортная, 25	уголь	0,432	0,395	0,409	0,382	0,363	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Киевская, 141а									
30	Котельная ул. Красносельская, 14	природный газ	0,528	0,482	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499
31	Котельная ул. Солнечногорская, 59	уголь	0,738	0,675	0,699	0,699	0,699	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147									
32	Котельная пос. Прегольский, 25а	уголь	0,377	0,345	0,357	0,357	0,357	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
33	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 80а	уголь	0,746	0,682	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92												
34	Котельная ул. Дзержинского, 162в	природный газ	0,584	0,533	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552
35	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	природный газ	0,129	0,118	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
		дизельное топливо	0,0001	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
36	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	уголь	0,401	0,367	0,380	0,380	0,380	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92									
37	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	0,241	0,221	0,228	0,228	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
38	Котельная ул. Горького, 178	уголь	0,210	0,192	0,199	0,199	0,199	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
39	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	уголь	0,226	0,207	0,214	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4											
40	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	мазут	0,468	0,427	0,443	0,443	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
41	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	0,243	0,222	0,230	0,230	0,230	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
42	Котельная ул. Колхозная, 8а	природный газ	0,198	0,181	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187
43	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топливо	0,171	0,156	0,162	0,162	0,162	0,162	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
44	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	Уголь	0,255	0,233	0,241	0,241	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
45	Котельная ул. Можайская, 30	Уголь	0,201	0,184	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Александра Суворова, 137б												
46	Котельная ул. Дзержинского, 147	Природный газ	0,150	0,137	0,142	0,142	0,306	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629
47	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	Уголь	0,324	0,296	0,307	0,307	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
48	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Уголь	0,193	0,176	0,182	0,182	0,182	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
49	Котельная проспект Победы, 199	Уголь	0,271	0,248	0,257	0,257	0,257	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
50	Котельная ул. Клавы Наза-	Природный газ	0,027	0,024	0,025	0,025	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная										

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	ровой, 57а																
	Всего природный газ		283,24	258,20	251,60	256,10	260,50	270,21	272,80	274,07	274,80	275,46	276,13	277,24	278,35	278,82	278,82
	Всего уголь		16,20	14,15	13,12	12,88	8,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего мазут		4,46	4,07	4,22	4,36	3,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего дизельное топливо		0,22	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого		304,12	276,58	269,11	273,50	272,62	270,37	272,80	274,07	274,80	275,46	276,13	277,24	278,35	278,82	278,82

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 1, приведены в табл. 8.1.9.

Таблица 8.1.9. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО № 1

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																	
1	ТЭЦ-1	природный газ	40176,0	34700,0	34700,0	34700,0	34700,0	34700,0	34700,0	34700,0	34700,0	34700,0	34700,0	34700,0	34700,0	34700,0	34700,0
2	РТС Южная	природный газ	24372,0	23100,0	23100,0	23100,0	23100,0	23100,0	23100,0	23248,1	23320,9	23393,6	23466,4	23539,2	23673,0	23673,0	23673,0
3	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"	природный газ	11634,3	11634,3	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная по ул. Берестяная												
4	РТС Северная	природный газ	72693,9	66303,7	68702,7	69110,6	69914,3	70169,0	70315,9	70462,8	70609,8	70756,7	70903,6	71050,6	71197,9	71197,9	71197,9
5	РТС Восточная	природный газ	32677,3	29799,5	30880,3	33400,8	35482,1	37775,6	39127,4	39350,1	39419,2	39488,4	39557,6	39963,7	40348,8	40717,8	40717,8
		мазут	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	РТС Балтийская	природный газ	16898,6	15420,2	15975,2	16047,1	16047,1	16047,1	16047,1	16047,1	16047,1	16047,1	16047,1	16047,1	16047,1	16047,1	16047,1
7	РТС Горького	природный газ	11045,2	10070,0	10436,1	10436,1	10436,1	10542,5	10542,5	10542,5	10542,5	10542,5	10542,5	10542,5	10542,5	10542,5	10542,5
8	РТС Прибрежная	природный газ	4393,7	4015,1	4157,3	4214,5	4425,7	4425,7	4425,7	4425,7	4425,7	4425,7	4425,7	4425,7	4425,7	4425,7	4425,7
		дизельное топливо	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	РТС Чкаловск	природный газ	6217,1	5680,2	5881,8	6020,3	6158,8	6297,4	6409,1	6458,1	6458,1	6458,1	6458,1	6483,2	6483,2	6483,2	6483,2
10	РТС Цепрусс	природный газ	7281,4	6653,5	6889,2	6924,0	6924,0	7171,9	7593,4	8117,1	8455,5	8742,9	9030,3	9317,6	9605,8	9640,6	9640,6
11	РТС Красная	природный газ	9351,3	8524,6	8834,9	8834,9	8834,9	8834,9	8907,1	8907,1	8907,1	8907,1	8907,1	8923,2	8923,2	8923,2	8923,2
12	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут	2900,6	2653,0	2745,9	2846,7	2846,7	3581,4	3581,4	3581,4	3581,4	3581,4	3581,4	3581,4	3581,4	3581,4	3581,4
13	Котельная ул. Александра Невского, 90	природный газ	991,3	903,3	936,4	936,4	936,4	936,4	936,4	936,4	936,4	936,4	936,4	936,4	936,4	936,4	936,4
14	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	природный газ	1056,6	963,4	998,4	998,4	998,4	998,4	998,4	998,4	998,4	998,4	998,4	998,4	998,4	998,4	998,4
15	Котельная ул. Карташева, 10	природный газ	1394,2	1271,2	1317,4	1337,2	1337,2	1337,2	1337,2	1337,2	1337,2	1337,2	1337,2	1337,2	1337,2	1337,2	1337,2
16	Котельная ул. Летняя, 50а	уголь	2979,0	2722,1	2818,5	2818,5	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	уголь	3875,5	3541,0	3666,6	3666,6	3666,6	1307,6	1307,6	1307,6	1307,6	1307,6	1307,6	1307,6	1307,6	1307,6	1307,6

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)															
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
18	Котельная ул. Бассейная, 35а	природный газ	553,0	504,7	522,8	522,8	522,8	522,8	522,8	522,8	522,8	522,8	522,8	522,8	522,8	522,8	522,8	
19	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	природный газ	684,2	624,6	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0	
20	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	уголь	1163,9	1064,1	1101,6	1101,6	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2											
21	Котельная ул. Александра Невского, 188	уголь	1440,9	1317,3	1363,7	1363,7	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная											
22	Котельная ул. Чкалова, 29	природный газ	318,6	290,4	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0	
23	Котельная ул. Чувашская, 4	уголь	1713,8	1567,2	519,0	615,3	1215,7	1215,7	1215,7	1215,7	1215,7	1215,7	1215,7	1215,7	1215,7	1215,7	1215,7	
24	Котельная Аллея Смелых, 152а	уголь	989,4	904,8	936,6	936,6	936,6	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
25	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	природный газ	188,2	172,2	178,2	178,2	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147											
26	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮОС-2)	уголь	1165,1	1064,6	1102,3	1894,7	2489,7	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
27	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	679,8	621,6	643,5	643,5	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4											
28	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	природный газ	126,5	382,7	396,2	396,2	396,2	396,2	396,2	396,2	396,2	396,2	396,2	396,2	396,2	396,2	396,2	
		дизельное топливо	34,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		уголь	948,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
29	Котельная ул. Транспортная, 25	уголь	570,3	521,0	539,5	504,4	478,3	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Киевская, 141а										
30	Котельная ул. Красносельская, 14	природный газ	453,7	413,9	428,8	428,8	428,8	428,8	428,8	428,8	428,8	428,8	428,8	428,8	428,8	428,8	428,8	
31	Котельная ул. Солнечногорская, 59	уголь	975,2	891,7	923,0	923,0	923,0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147										
32	Котельная пос. Прегольский, 25а	уголь	496,2	454,3	470,0	470,0	470,0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс										
33	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 80а	уголь	983,8	899,8	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92													
34	Котельная ул. Дзержинского, 162в	природный газ	501,8	457,6	474,2	474,2	474,2	474,2	474,2	474,2	474,2	474,2	474,2	474,2	474,2	474,2	474,2	
35	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	природный газ	111,0	101,2	104,9	104,9	104,9	104,9	104,9	104,9	104,9	104,9	104,9	104,9	104,9	104,9	104,9	
		дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
36	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	уголь	529,6	484,5	501,4	501,4	501,4	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92										
37	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	317,5	290,4	300,6	300,6	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4											
38	Котельная ул. Горького, 178	уголь	277,3	253,6	262,5	262,5	262,5	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горько										

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
								го									
39	Котельная ул. Юрия Гагари-на, 41-45	уголь	298,4	273,1	282,6	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4											
40	Котельная ул. Юрия Гагари-на, 50-52	мазут	340,6	310,8	322,0	322,0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чу-вашская, 4										
41	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	320,5	293,1	303,4	303,4	303,4	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
42	Котельная ул. Колхозная, 8а	природный газ	170,4	155,4	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0
43	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное то-пливо	118,2	107,8	111,7	111,7	111,7	111,7	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
44	Котельная ул. Маршала Но-викова, 4–6	Уголь	336,7	308,3	319,0	319,0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
45	Котельная ул. Можайская, 30	Уголь	266,0	243,3	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Александра Суворова, 137б												
46	Котельная ул. Дзержинского, 147	Природный газ	129,0	117,5	121,8	121,8	262,5	540,6	540,6	540,6	540,6	540,6	540,6	540,6	540,6	540,6	540,6
47	Котельная ул. Павлика Моро-зова, 146-156	Уголь	427,5	390,7	404,5	404,5	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
48	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Уголь	254,5	232,5	240,8	240,8	240,8	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
49	Котельная проспект Победы, 199	Уголь	360,7	330,0	341,5	341,5	341,5	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
50	Котельная ул. Клавы Назаро-вой, 57а	Природный газ	22,9	20,8	21,6	21,6	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная										
Всего природный газ			243442,2	222280,1	216167,3	220033,1	223809,2	232017,2	234121,4	235211,7	235839,1	236415,3	236991,6	237945,9	238900,3	239304,0	239304,0
Всего уголь			21369,9	18669,0	17040,5	16996,1	10613,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			3242,2	2963,7	3067,9	3168,7	2846,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо			153,5	107,8	111,7	111,7	111,7	111,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №1 приведены в табл. 8.1.10, табл. 8.1.11.

Таблица 8.1.10. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №1 в отопительный период

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м³/ч (т н.т./ч)														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																	
1	ТЭЦ-1	природный газ	28,46	24,74	28,16	28,16	28,16	28,39	28,39	28,39	28,39	28,39	28,39	28,39	28,39	28,39	28,39
2	РТС Южная	природный газ	15,25	15,63	16,56	17,12	17,13	17,13	17,15	17,19	17,22	17,24	17,26	17,28	17,32	17,32	17,32
3	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"	природный газ	2,46	2,46	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная по ул. Берестяная												
4	РТС Северная	природный газ	44,11	44,71	44,97	45,07	46,21	46,27	46,30	46,33	46,36	46,39	46,42	46,45	46,48	46,48	46,48
5	РТС Восточная	природный газ	21,79	22,38	22,97	23,87	24,61	25,51	26,09	26,17	26,19	26,21	26,23	26,38	26,52	26,67	26,67
6	РТС Балтийская	природный газ	9,13	9,13	9,13	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16
7	РТС Горького	природный газ	7,64	7,72	7,81	7,81	7,81	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94
8	РТС Прибрежная	природный газ	2,81	3,01	3,21	3,23	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
9	РТС Чкаловск	природный газ	2,39	2,43	2,56	2,60	2,64	2,68	2,72	2,74	2,74	2,74	2,74	2,75	2,75	2,75	2,75
10	РТС Цепрусс	природный газ	3,02	3,23	3,23	3,24	3,24	68,59	68,71	68,84	68,92	68,99	69,06	69,13	69,21	69,22	69,22
11	РТС Красная	природный газ	5,22	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37
12	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут	1,34	1,34	1,34	1,37	1,37	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
13	Котельная ул. Александра Невского, 90	природный газ	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
14	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	природный газ	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
15	Котельная ул. Карташева, 10	природный газ	0,79	1,08	1,37	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
16	Котельная ул. Летняя, 50а	уголь	1,26	1,26	1,26	1,26	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	уголь	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
18	Котельная ул. Бассейная, 35а	природный газ	0,29	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
19	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	природный газ	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
20	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	уголь	0,61	0,61	0,61	0,61	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
21	Котельная ул. Александра Невского, 188	уголь	0,98	0,98	1,04	1,04	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная										
22	Котельная ул. Чкалова, 29	природный газ	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)																
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035		
23	Котельная ул. Чувашская, 4	уголь	0,79	0,79	0,30	0,45	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08		
24	Котельная Аллея Смелых, 152а	уголь	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2											
25	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	природный газ	0,29	0,29	0,29	0,29	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147												
26	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	уголь	0,69	0,86	1,04	1,28	1,45	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2											
27	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	0,40	0,40	0,40	0,40	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4												
28	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	природный газ	0,52	0,27	0,76	0,76	0,76	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13		
29	Котельная ул. Транспортная, 25	уголь	0,27	0,27	0,27	0,26	0,25	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Киевская, 141а											
30	Котельная ул. Красносельская, 14	природный газ	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25		
31	Котельная ул. Солнечногорская, 59	уголь	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147											
32	Котельная пос. Прегольский, 25а	уголь	65,16	65,16	65,16	65,16	65,16	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс											
33	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 80а	уголь	0,49	0,49	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92														
34	Котельная ул. Дзержинского, 162в	природный газ	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18		
35	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	природный газ	0,13	0,13	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22		
36	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	уголь	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92											
37	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	0,10	0,10	0,10	0,10	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4												
38	Котельная ул. Горького, 178	уголь	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького											
39	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	уголь	0,15	0,15	0,15	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4													
40	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	мазут	0,13	0,13	0,13	0,13	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4												
41	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1											
42	Котельная ул. Колхозная, 8а	природный газ	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12		
43	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топливо	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная										
44	Котельная ул. Маршала Новикова, 4-6	Уголь	0,13	0,13	0,13	0,13	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2												

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
45	Котельная ул. Можайская, 30	Уголь	0,09	0,09	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Александра Суворова, 137б												
46	Котельная ул. Дзержинского, 147	Природный газ	0,05	0,05	0,05	0,05	0,34	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
47	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	Уголь	0,22	0,22	0,22	0,22	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
48	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Уголь	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
49	Котельная проспект Победы, 199	Уголь	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
50	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	Природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная										
Всего природный газ			146,87	145,45	149,48	151,59	154,23	224,24	225,04	225,33	225,48	225,63	225,77	226,05	226,34	226,50	226,50
Всего уголь			74,91	75,08	74,24	74,03	70,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			1,47	1,47	1,47	1,50	1,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего дизельное топливо			0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 8.1.11. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №1 в неопотительный период

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неопотительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																	
1	ТЭЦ-1	природный газ	8,57	7,43	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44	8,44
2	РТС Южная	природный газ	5,58	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,73	5,73	5,74	5,74	5,75	5,75	5,75	5,75
3	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"	природный газ	1,06	1,06	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная по ул. Берестяная												
4	РТС Северная	природный газ	18,08	18,28	18,38	18,41	18,86	18,88	18,89	18,91	18,92	18,93	18,95	18,96	18,97	18,97	18,97
5	РТС Восточная	природный газ	7,16	7,25	7,33	7,42	7,49	7,53	7,58	7,58	7,59	7,59	7,60	7,61	7,62	7,62	7,62
6	РТС Балтийская	природный газ	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87
7	РТС Горького	природный газ	3,55	3,57	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59
8	РТС Прибрежная	природный газ	1,19	1,27	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
9	РТС Чкаловск	природный газ	0,80	0,81	0,84	0,85	0,85	0,86	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
10	РТС Цепрусс	природный газ	1,30	1,37	1,37	1,37	1,37	66,52	66,54	66,58	66,61	66,63	66,65	66,67	66,69	66,69	66,69
11	РТС Красная	природный газ	2,17	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21
12	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут	0,50	0,50	0,50	0,51	0,51	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Котельная ул. Александра Невского, 90	природный газ	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
14	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	природный газ	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
15	Котельная ул. Карташева, 10	природный газ	0,35	0,47	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
16	Котельная ул. Летняя, 50а	уголь	0,46	0,46	0,46	0,46	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	уголь	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
18	Котельная ул. Бассейная, 35а	природный газ	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
19	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	природный газ	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
20	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	уголь	0,07	0,07	0,07	0,07	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
21	Котельная ул. Александра Невского, 188	уголь	0,43	0,43	0,43	0,43	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная										
22	Котельная ул. Чкалова, 29	природный газ	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
23	Котельная ул. Чувашская, 4	уголь	0,39	0,39	0,13	0,20	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
24	Котельная Аллея Смелых, 152а	уголь	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
25	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	природный газ	0,05	0,05	0,05	0,05	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147										
26	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	уголь	0,32	0,35	0,39	0,43	0,46	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
27	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	0,11	0,11	0,11	0,11	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
28	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	природный газ	0,24	0,13	0,13	0,13	0,13	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
29	Котельная ул. Транспортная, 25	уголь	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Киевская, 141а									
30	Котельная ул. Красносельская, 14	природный газ	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
31	Котельная ул. Солнечногорская, 59	уголь	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147									
32	Котельная пос. Прегольский, 25а	уголь	65,01	65,01	65,01	65,01	65,01	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
33	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 80а	уголь	0,00	0,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92												
34	Котельная ул. Дзержинского, 162в	природный газ	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
35	Котельная ул. Александра	природный газ	0,08	0,08	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Суворова, 137б																
36	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	уголь	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92									
37	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	0,00	0,00	0,00	0,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
38	Котельная ул. Горького, 178	уголь	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
39	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	уголь	0,07	0,07	0,07	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4											
40	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	мазут	0,05	0,05	0,05	0,05	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4										
41	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
42	Котельная ул. Колхозная, 8а	природный газ	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
43	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топливо	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
44	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	Уголь	0,03	0,03	0,03	0,03	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
45	Котельная ул. Можайская, 30	Уголь	0,03	0,03	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Александра Суворова, 137б												
46	Котельная ул. Дзержинского, 147	Природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,06	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
47	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	Уголь	0,00	0,00	0,00	0,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
48	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Уголь	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
49	Котельная проспект Победы, 199	Уголь	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
50	Котельная ул. Клавды Назаровой, 57а	Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная										
Всего природный газ			54,24	53,72	54,15	54,47	55,17	121,49	121,59	121,66	121,70	121,75	121,79	121,84	121,89	121,90	121,90
Всего уголь			67,99	68,03	67,76	67,60	66,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,55	0,55	0,55	0,56	0,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего дизельное топливо			0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			122,80	122,32	122,48	122,65	122,23	121,51	121,59	121,66	121,70	121,75	121,79	121,84	121,89	121,90	121,90

8.1.3. Расчеты по котельным в зоне ЕТО № 2 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования

Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельных, находящихся в зоне деятельности ЕТО № 2, приведены в табл.8.1.12.

Таблица 8.1.12. Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельных ЕТО № 2

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Период прогнозирования														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 2 АО "Молоко"																
1	Выработка тепловой энергии котельными, тыс. Гкал	52,72	52,72	52,72	52,72	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
2	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, тыс. Гкал	52,72	52,72	52,72	52,72											
3	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	52,72	52,72	52,72	52,72											
4	Расход условного топлива, тыс. т у.т.	8,38	8,38	8,38	8,38											
5	Расход натурального топлива, тыс. м³ (газ)	7350,7	7350,7	7350,7	7350,7											
6	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг. у.т.	158,9	158,9	158,9	158,9											
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг. у.т.	158,9	158,9	158,9	158,9											
8	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч. Отопительный период	0,10	0,10	0,10	0,10											
9	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч.. Неотопительный период	0,01	0,01	0,01	0,01											

8.1.4. Расчеты по котельной в зоне ЕТО № 3 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования

Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельных, находящихся в зоне деятельности ЕТО № 3, приведены в табл. 8.1.13.

Таблица 8.1.13. Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельных ЕТО № 3

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Период прогнозирования														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 3 ООО "БалтРыбПром"																
1	Выработка тепловой энергии котельными, тыс. Гкал	8,10	8,10	8,10	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная (пр. Советский, 103а)											
2	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, тыс. Гкал	7,30	7,30	7,30												
3	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	7,30	7,30	7,30												
4	Расход условного топлива, тыс. т у.т.	1,28	1,28	1,28												
5	Расход натурального топлива, тыс. м ³ (газ)	1094,5	1094,5	1094,5												
6	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг. у.т.	158,5	158,5	158,5												
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг. у.т.	175,9	175,9	175,9												
8	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м ³ /ч. Отопительный период	0,05	0,05	0,05												
9	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м ³ /ч.. Неотопительный период	0,00	0,00	0,00												

8.1.5. Расчеты по котельной в зоне ЕТО № 4 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования

Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельных, находящихся в зоне деятельности ЕТО № 4, приведены в табл. 8.1.14.

Таблица 8.1.14. Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельных ЕТО № 4

№ п/п	Наименование источника тепло- снабжения	Период прогнозирования														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 4 АО Институт "Заповдпроект"																
1	Выработка тепловой энергии котель- ными, тыс. Гкал	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
2	Отпуск тепловой энергии с коллекто- ров котельной, тыс. Гкал	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
3	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
4	Расход условного топлива, тыс. т у.т.	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
5	Расход натурального топлива, тыс. м ³ (газ)	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2
6	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг. у.т.	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг. у.т.	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
8	Максимальный часовой расход нату- рального топлива, тыс. м ³ /ч. Отопи- тельный период	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024
9	Максимальный часовой расход нату- рального топлива, тыс. м ³ /ч.. Неото- пительный период	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

8.1.6. Расчеты по котельной в зоне ЕТО № 5 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования

Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельных, находящихся в зоне деятельности ЕТО № 5, приведены в табл. 8.1.15.

Таблица 8.1.15. Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельных ЕТО № 5

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Период прогнозирования														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 5 ООО "Комфорт сервис"																
1	Выработка тепловой энергии котельными, тыс. Гкал	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
2	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, тыс. Гкал	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
3	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
4	Расход условного топлива, тыс. т у.т.	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
5	Расход натурального топлива, тыс. м ³ (газ)	311,9	311,9	311,9	311,9	311,9	311,9	311,9	311,9	311,9	311,9	311,9	311,9	311,9	311,9	311,9
6	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг. у.т.	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг. у.т.	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4
8	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м ³ /ч. Отопительный период	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
9	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м ³ /ч.. Неотопительный период	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06

8.1.7. Расчеты по котельной в зоне ЕТО № 6 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования

Прогнозные значения коллекторного отпуска и выработки тепловой энергии котельных, находящихся в зоне деятельности ЕТО № 6, приведены в табл. 8.1.16 – 8.1.17 соответственно.

Таблица 8.1.16. Прогнозные значения коллекторного отпуска тепловой энергии котельных ЕТО № 6

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 6 ООО "Энергия"																	
1	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	Природный газ	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
2	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	Природный газ	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
3	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	Природный газ	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
4	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	Природный газ	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
5	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	Природный газ	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
6	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	Природный газ	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
7	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	Природный газ	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Всего природный газ			6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39

Таблица 8.1.17. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных ЕТО № 6

№ п / п	Наименование котельной	Вид топли- ва	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 6 ООО "Энергия"																	
1	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	Природный газ	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
2	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	Природный газ	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
3	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	Природный газ	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
4	Котельная ООО "Энергия"	Природный газ	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	(ул. Артиллерийская, 77)	газ															
5	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	Природный газ	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
6	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	Природный газ	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
7	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	Природный газ	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Всего природный газ			6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск и выработку тепловой энергии котельных, находящихся в зоне деятельности ЕТО №6, приведены в табл. 8.1.18 – 8.1.19.

Таблица 8.1.18. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных ЕТО №6

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 6 ООО "Энергия"																	
1	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	Природный газ	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8
2	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	Природный газ	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8
3	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	Природный газ	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
4	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	Природный газ	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3
5	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	Природный газ	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4
6	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	Природный газ	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4
7	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	Природный газ	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4
Всего природный газ			161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1

Таблица 8.1.19. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО №6

№ п / п	Наименование котельной	Вид топли- ва	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 6 ООО "Энергия"																	
1	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артил- лерийская, 71)	Природный газ	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8
2	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артил- лерийская, 73)	Природный газ	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8
3	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артил- лерийская, 75)	Природный газ	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
4	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артил- лерийская, 77)	Природный газ	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3
5	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артил- лерийская, 79)	Природный газ	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4
6	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артил- лерийская, 81)	Природный газ	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4
7	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артил- лерийская, 83)	Природный газ	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4
Всего природный газ			161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			161.1	161.1	161.1	161.1	161.1	161.1	161.1	161.1	161.1	161.1	161.1	161.1	161.1	161.1	161.1

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, находящихся в зоне деятельности ЕТО №6, приведены в табл. 8.1.20.

Таблица 8.1.20. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО №6

№ п/п	Наименование котельной	Вид топли- ва	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 6 ООО "Энергия"																	
1	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артил- лерийская, 71)	Природный газ	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
2	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артил- лерийская, 73)	Природный газ	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
3	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артил- лерийская, 75)	Природный газ	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
4	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артил- лерийская, 77)	Природный газ	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
5	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артил- лерийская, 79)	Природный газ	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
6	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артил- лерийская, 81)	Природный газ	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	Природный газ	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Всего природный газ			1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, находящихся в зоне деятельности ЕТО № 6, приведены в табл.8.1.21.

Таблица 8.1.21. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО № 6

№ п / п	Наименование котельной	Вид топли- ва	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 6 ООО "Энергия"																	
1	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артил- лерийская, 71)	Природный газ	102,3	102,3	102,3	102,3	102,3	102,3	102,3	102,3	102,3	102,3	102,3	102,3	102,3	102,3	102,3
2	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артил- лерийская, 73)	Природный газ	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6	130,6
3	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артил- лерийская, 75)	Природный газ	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3	105,3
4	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артил- лерийская, 77)	Природный газ	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2	172,2
5	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артил- лерийская, 79)	Природный газ	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0
6	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артил- лерийская, 81)	Природный газ	140,4	140,4	140,4	140,4	140,4	140,4	140,4	140,4	140,4	140,4	140,4	140,4	140,4	140,4	140,4
7	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артил- лерийская, 83)	Природный газ	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8
Всего природный газ			891,5	891,5	891,5	891,5	891,5	891,5	891,5	891,5	891,5	891,5	891,5	891,5	891,5	891,5	891,5
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, находящихся в зоне деятельности ЕТО №6, приведены в табл. 8.1.22 и табл. 8.1.23.

Таблица 8.1.22. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО №6 в отопительный период

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 6 ООО "Энергия"																	
1	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	Природный газ	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
2	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	Природный газ	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
3	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	Природный газ	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
4	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	Природный газ	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
5	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	Природный газ	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
6	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	Природный газ	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
7	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	Природный газ	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Всего природный газ			0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30

Таблица 8.1.23. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО №6 в неоперительный период

№ п/п	Наименование котельной	Вид топли- ва	Максимальный часовой расход натурального топлива в неопотительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 6 ООО "Энергия"																	
1	Котельная ООО "Энергия"(ул. Артил- лерийская, 71)	Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артил- лерийская, 73)	Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артил- лерийская, 75)	Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артил- лерийская, 77)	Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артил- лерийская, 79)	Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артил- лерийская, 81)	Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артил- лерийская, 83)	Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Всего природный газ		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего уголь		0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

8.1.8. Расчеты по котельной в зоне ЕТО № 7 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования

Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельных, находящихся в зоне деятельности ЕТО № 7, приведены в табл. 8.1.24.

Таблица 8.1.24. Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельных ЕТО № 7

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Период прогнозирования														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 7 ОАО "РЖД"																
1	Выработка тепловой энергии котельными, тыс. Гкал	12,33	12,33	12,33	12,33	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	11,88	11,88	11,88	11,88	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	11,88	11,88	11,88	11,88	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.	2,01	2,01	2,01	2,01	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)	1745,6	1745,6	1745,6	1745,6	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.	163,4	163,4	163,4	163,4	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.	169,6	169,6	169,6	169,6	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	0,99	0,99	0,99	0,99	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.. Неотапительный период	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15

8.1.9. Расчеты по котельной в зоне ЕТО № 8 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования

Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельных, находящихся в зоне деятельности ЕТО № 8, приведены в табл. 8.1.25.

Таблица 8.1.25. Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельных ЕТО № 8

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Период прогнозирования														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 8 АО "Кварц"																
1	Выработка тепловой энергии котельными, тыс. Гкал	13,41	13,41	13,41	13,41	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	13,08	13,08	13,08	13,08	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	13,08	13,08	13,08	13,08	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.	2,10	2,10	2,10	2,10	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)	1839,1	1839,1	1839,1	1839,1	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.	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг. у.т.	160,2	160,2	160,2	160,2	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	0,30	0,30	0,30	0,30	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

8.1.10. Расчеты по котельной в зоне ЕТО № 9 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования

ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России не предоставило необходимых сведений для расчета перспективных максимальных часовых и годовых расходов.

8.1.11. Расчеты по перспективным котельным перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования

Прогнозные значения отпуска в сеть и выработки тепловой энергии перспективных котельных приведены в табл. 8.1.26 – 8.1.27 соответственно.

Таблица 8.1.26. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии в сеть от перспективных котельных

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
1	Котельная по ул. Берестяная	Природный газ	0,00	0,00	86,65	90,98	92,23	93,48	93,48	93,48	93,48	93,48	93,48	93,48	93,48	93,48	93,48
2	Котельная в Юго-Западной части города	Природный газ	0,00	8,75	17,50	27,76	36,96	45,71	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34
3	Котельная по ул. 3-го Белорусского фронта	Природный газ	0,00	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
4	Котельная детского сада ул. Баженова	Природный газ	0,00	0,00	0,00	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Всего природный газ			0,00	10,32	105,72	121,33	131,78	141,78	142,41	142,41	142,41	142,41	142,41	142,41	142,41	142,41	142,41
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0,00	10,32	105,72	121,33	131,78	141,78	142,41	142,41	142,41	142,41	142,41	142,41	142,41	142,41	142,41

Таблица 8.1.27. Прогнозные значения выработки тепловой энергии в сеть от перспективных котельных

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
1	Котельная по ул. Берестяная	Природный газ	0,00	0,00	86,66	91,03	92,30	93,56	93,56	93,56	93,56	93,56	93,56	93,56	93,56	93,56	93,56
2	Котельная в Юго-Западной части города	Природный газ	0,00	8,84	17,68	28,04	37,33	46,17	46,81	46,81	46,81	46,81	46,81	46,81	46,81	46,81	46,81
3	Котельная по ул. 3-го Белорусского фронта	Природный газ	0,00	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
4	Котельная детского сада ул. Баженова	Природный газ	0,00	0,00	0,00	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Всего природный газ			0,00	10,42	105,92	121,69	132,25	142,35	142,98	142,98	142,98	142,98	142,98	142,98	142,98	142,98	142,98
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0,00	10,42	105,92	121,69	132,25	142,35	142,98	142,98	142,98	142,98	142,98	142,98	142,98	142,98	142,98

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск и выработку тепловой энергии перспективных котельных приведены в табл. 8.1.28 – 8.1.29.

Таблица 8.1.28. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии перспективных котельных

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
1	Котельная по ул. Берестяная	Природный газ	0,0	0,0	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6
2	Котельная в Юго-Западной части города	Природный газ	0,0	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6
3	Котельная по ул. 3-го Белорусского фронта	Природный газ	0,0	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6
4	Котельная детского сада ул. Баженова	Природный газ	0,0	0,0	0,0	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6
Всего природный газ			0,0	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			0,0	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6

Таблица 8.1.29. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
1	Котельная по ул. Берестяная	Природный газ	0,0	0,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
2	Котельная в Юго-Западной части города	Природный газ	0,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
3	Котельная по ул. 3-го Белорусского фронта	Природный газ	0,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
4	Котельная детского сада ул. Баженова	Природный газ	0,0	0,0	0,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
Всего природный газ			0,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			0,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных приведены в табл. 8.1.30.

Таблица 8.1.30. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
1	Котельная по ул. Берестяная	Природный газ	0,00	0,00	13,43	14,11	14,31	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50
2	Котельная в Юго-Западной части города	Природный газ	0,00	1,37	2,74	4,35	5,79	7,16	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25
3	Котельная по ул. 3-го Белорусского фронта	Природный газ	0,00	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
4	Котельная детского сада ул. Баженова	Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Всего природный газ			0,00	1,61	0,00	1,61	16,42	18,86	20,50	22,06	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0,00	1,61	0,00	1,61	16,42	18,86	20,50	22,06	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных приведены в табл. 8.1.31.

Таблица 8.1.31. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Котельная по ул. Берестяная	Природный газ	0,0	0,0	11 540,2	12 122,3	12 290,2	12 458,1	12 458,1	12 458,1	12 458,1	12 458,1	12 458,1	12 458,1	12 458,1	12 458,1	12 458,1
2	Котельная в Юго-Западной части города	Природный газ	0,0	1 176,9	2 353,8	3 733,5	4 971,0	6 147,9	6 232,7	6 232,7	6 232,7	6 232,7	6 232,7	6 232,7	6 232,7	6 232,7	6 232,7
3	Котельная по ул. 3-го Белорусского фронта	Природный газ	0,0	210,5	210,5	210,5	210,5	210,5	210,5	210,5	210,5	210,5	210,5	210,5	210,5	210,5	210,5
4	Котельная детского сада ул. Баженова	Природный газ	0,0	0,0	0,0	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4
Всего природный газ			0,0	1 387,4	14 104,5	16 204,8	17 610,1	18 954,9	19 039,7	19 039,7	19 039,7	19 039,7	19 039,7	19 039,7	19 039,7	19 039,7	19 039,7
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных приведены в табл. 8.1.32 и табл. 8.1.33.

Таблица 8.1.32. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных в отопительный период

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)														
			2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
1	Котельная по ул. Берестяная	Природный газ	0,00	0,00	1,87	2,06	2,11	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
2	Котельная в Юго-Западной части города	Природный газ	0,00	0,31	0,61	0,99	1,31	1,62	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
3	Котельная по ул. 3-го Белорусского фронта	Природный газ	0,00	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
4	Котельная детского сада ул. Баженова	Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Всего природный газ			0,00	0,36	2,54	3,14	3,51	3,86	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 8.1.33. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных в неотапливаемый период

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)														
			2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
1	Котельная по ул. Берестяная	Природный газ	0,00	0,00	0,43	0,45	0,46	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
2	Котельная в Юго-Западной части города	Природный газ	0,00	0,06	0,13	0,20	0,26	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
3	Котельная по ул. 3-го Белорусского фронта	Природный газ	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Котельная детского сада ул. Баженова	Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего природный газ			0,00	0,08	0,57	0,67	0,75	0,82	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00

8.1.12. Прогнозные годовые расходы условного и натурального топлива по всем источникам теплоснабжения ГО «Город Калининград»

Прогнозные значения расходов условного и натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в ГО «Город Калининград» приведены в таблицах 8.1.34 и 8.1.35 соответственно.

Таблица 8.1.34. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой и электрической энергии

№ ЕТО	Наименование ЕТО	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	МП "Калининградтеплосеть"	природный газ	1 740,6	1 483,5	1 505,3	1 509,8	1 514,2	627,4	630,0	632,7	635,2	637,4	638,1	639,2	640,3	640,8	640,8
		в %	98,81	98,78	98,85	98,86	99,21	99,97	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
		уголь	16,2	14,1	13,1	12,9	8,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		в %	0,92	0,94	0,86	0,84	0,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		мазут	4,5	4,1	4,2	4,4	3,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		в %	0,25	0,27	0,28	0,29	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		дизельное топливо	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		в %	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего	1 761,5	1 501,9	1 522,8	1 527,2	1 526,3	627,6	630,0	632,7	635,2	637,4	638,1	639,2	640,3	640,8	640,8	
2	АО "Молоко"	Природный газ	8,38	8,38	8,38	8,38	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00											
		Всего	8,38	8,38	8,38	8,38											
3	ООО "БалтРыбПром"	Природный газ	1,28	1,28	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную (пр. Советский, 103а)												
		в %	100,00	100,00													
		Всего	1,28	1,28													
4	АО Институт "Запводпроект"	Природный газ	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
		Всего	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
5	ООО "Комфорт сервис"	Природный газ	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
		Всего	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	
6	ООО "Энергия"	Природный газ	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
		Всего	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
7	ОАО "РЖД"	Природный газ	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
		Всего	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	
8	АО "Кварц"	Природный газ	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
		Всего	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	
-	Новые источники теплоснабжения	Природный газ	0,00	1,61	16,42	18,86	20,50	22,06	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16
		в %	0,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
		Всего	0,00	1,61	16,42	18,86	20,50	22,06	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	
Итого по городу		Природный газ	1 756,2	1500,7	1535,97	1542,92	1540,57	655,34	658,04	660,79	663,24	665,42	666,14	667,25	668,36	668,83	668,83

№ ЕТО	Наименование ЕТО	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
				0													
		в %	98,82	98,79	98,87	98,89	99,22	99,98	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
		уголь	16,2	14,15	13,12	12,88	8,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		в %	0,91	0,93	0,84	0,83	0,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		мазут	4,5	4,07	4,22	4,36	3,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		в %	0,25	0,27	0,27	0,28	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		дизельное топли- во	0,2	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		в %	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Всего	1 777,1	1 519,1	1 553,5	1 560,3	1 552,7	655,5	658,0	660,8	663,2	665,4	666,1	667,2	668,4	668,8	668,8

Таблица 8.1.35. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии

№ ЕТО	Наименование ЕТО	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	МП "Калининградтепло- сеть"	природный газ	1 495 398,2	1 274 883,1	1 293 122,5	1 296 988,3	1 300 764,4	538 850,5	540 954,7	543 320,1	545 426,3	547 298,6	547 921,5	548 875,8	549 830,1	550 233,9	550 233,9
		уголь	21 369,9	18 669,0	17 040,5	16 996,1	10 613,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		мазут	3 242,2	2 963,7	3 067,9	3 168,7	2 846,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		дизельное топли- во	153,5	107,8	111,7	111,7	111,7	111,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	АО "Молоко"	Природный газ	7 350,7	7 350,7	7 350,7	7 350,7	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
3	ООО "БалтРыБПром"	природный газ	1 094,5	1 094,5	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную (пр. Советский, 103а)												
4	АО Институт "Запводпро- ект"	природный газ	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2
5	ООО "Комфорт сервис"	природный газ	311,9	311,9	311,9	311,9	311,9	311,9	311,9	311,9	311,9	311,9	311,9	311,9	311,9	311,9	311,9
6	ООО "Энергия"	природный газ	891,5	891,5	891,5	891,5	891,5	891,5	891,5	891,5	891,5	891,5	891,5	891,5	891,5	891,5	891,5
7	ОАО "РЖД"	природный газ	1 745,6	1 745,6	1 745,6	1 745,6	1 745,6	1 745,6	1 745,6	1 745,6	1 745,6	1 745,6	1 745,6	1 745,6	1 745,6	1 745,6	1 745,6
8	АО "Кварц"	природный газ	1 839,1	1 839,1	1 839,1	1 839,1	1 839,1	1 839,1	1 839,1	1 839,1	1 839,1	1 839,1	1 839,1	1 839,1	1 839,1	1 839,1	1 839,1
-	Новые источники тепло- снабжения	природный газ	0,0	1 387,4	14 104,5	16 204,8	17 610,1	18 954,9	19 039,7	19 039,7	19 039,7	19 039,7	19 039,7	19 039,7	19 039,7	19 039,7	19 039,7
Итого по городу		природный газ	1 508 985,7	1 289 858,0	1 319 720,0	1 325 686,0	1 323 516,9	562 947,8	565 136,8	567 502,2	569 608,3	571 480,6	572 103,5	573 057,8	574 012,2	574 416,0	574 416,0
		уголь	21 369,9	18 669,0	17 040,5	16 996,1	10 613,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		мазут	3 242,2	2 963,7	3 067,9	3 168,7	2 846,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		дизельное топ- ливо	153,5	107,8	111,7	111,7	111,7	111,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

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. 8.3.1.

Таблица 8.3.1. Состав и теплота сгорания природного газа

Наименование показателя	Значение
Метан (CH ₄)	98,16%
Этан (C ₂ H ₆)	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	0,683 кг/м ³
Теплотворная способность газа	7950 – 8050 Ккал/м ³

Состав и теплота сгорания дизельного топлива, поставляемое на источники теплоснабжения, представлены в табл. 8.3.2.

Таблица 8.3.2. Состав и теплота сгорания дизельного топлива

Наименование показателя	Значение
Температура воспламенения	60 °C
Кинематическая вязкость	≤12 (режим предварительного смешения), ≤28 (диффузионный режим)
Давление перед впрыскивающим насосом	≥ 3,0 Бар
Содержание воды в топливе	≤ 0,1 % (вес.)
Низшая теплотворная способность	≥ 42,0 МДж/кг
Плотность (при 15 °C)	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. 8.3.3.

Таблица 8.3.3. Состав и теплота сгорания мазута

Наименование показателя	Значение
Вязкость кинематическая при 100 °C	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 °C
Низшая теплота сгорания	9556 кДж/кг

Состав и теплота каменного угля, поставляемое на источники теплоснабжения, представлены в табл. 8.3.4.

Таблица 8.3.4. 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. 8.3.5 приведены данные по доле сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии по каждой ЕТО.

Таблица 8.3.5. Доля сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Доля сжигаемого топлива, ед.														
			2021	2022	2023	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	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	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	1,00	1,00	1,00
4	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"	природный газ	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная по ул. Берестяная												
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	1,00	1,00	1,00
6	РТС Восточная	природный газ	0,99996	1,00	1,00	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	0,00004	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	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	1,00	1,00	1,00
9	РТС Прибрежная	природный газ	0,99992	1,00	1,00	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	0,00008	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	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	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	1,00	1,00	1,00
13	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут	1,00	1,00	1,00	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	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	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	1,00	1,00	1,00
17	Котельная ул. Летняя, 50а	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										

№ п/п	Наименование котельной	Вид топли- ва	Доля сжигаемого топлива, ед.														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
18	Котельная ул. Павлика Мо- розова, 5б	уголь	1,00	1,00	1,00	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
19	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	1,00	1,00	1,00
20	Котельная ул. Подполковни- ка 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	1,00	1,00	1,00
21	Котельная ул. Павлика Мо- розова, 115д	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
22	Котельная ул. Александра Невского, 188	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная										
23	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	1,00	1,00	1,00
24	Котельная ул. Чувашская, 4	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	1,00	1,00	1,00
25	Котельная Аллея Смелых, 152а	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
26	Котельная ул. Ивана Земну- хова, 6	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзер- жинского, 147										
27	Котельная пос. Малое Бори- сово, 19а (ЮВС-2)	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
28	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чу- вашская, 4										
29	Котельная ул. Подполковни- ка Емельянова, 92	природный газ	0,15817	1,00	1,00	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	0,05464	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		уголь	0,78720	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Котельная ул. Транспортная, 25	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Киевская, 141а									
31	Котельная ул. Красносель- ская, 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	1,00	1,00	1,00
32	Котельная ул. Солнечногор- ская, 59	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Дзержинского, 147									
33	Котельная пос. Прегольский, 25а	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
34	Котельная ул. Подполковни- ка Емельянова, 80а	уголь	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емелья- нова, 92												
35	Котельная ул. Дзержинского,	природный	1,00	1,00	1,00	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 топли- ва	Доля сжигаемого топлива, ед.														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	162в	газ															
36	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	природный газ	0,99946	1,00	1,00	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	0,00054	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	Котельная ул. Подполковни- ка Емельянова, 156б	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92									
38	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чу- вашская, 4										
39	Котельная ул. Горького, 178	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горько- го									
40	Котельная ул. Юрия Гагари- на, 41-45	уголь	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4											
41	Котельная ул. Юрия Гагари- на, 50-52	мазут	1,00	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чу- вашская, 4										
42	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
43	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	1,00	1,00	1,00
44	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топливо	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
45	Котельная ул. Маршала Но- викова, 4—6	Уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
46	Котельная ул. Можайская, 30	Уголь	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Александра Суворова, 137б												
47	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	1,00	1,00	1,00
48	Котельная ул. Павлика Мо- розова, 146-156	Уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
49	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
50	Котельная проспект Победы, 199	Уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
51	Котельная ул. Клавы Наза- ровой, 57а	Природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная										
ЕТО № 2 АО "Молоко"																	
52	Котельная АО "Молоко"	Природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
ЕТО № 3 ООО "БалтРыбПром"																	
53	Котельная ООО "БалтРыб- Пром"	Природный газ	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная (пр. Советский, 103а)												

№ п/п	Наименование котельной	Вид топли- ва	Доля сжигаемого топлива, ед.														
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 4 АО Институт "Запводпроект"																	
54	Котельная АО Институт "За- пводпроект"	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	1,00	1,00	1,00
ЕТО № 5 ООО "Комфорт сервис"																	
55	Котельная ООО "Комфорт сервис"	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	1,00	1,00	1,00
ЕТО № 6 ООО "Энергия"																	
56	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	1,00	1,00	1,00
57	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	1,00	1,00	1,00
58	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	1,00	1,00	1,00
59	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	1,00	1,00	1,00
60	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	1,00	1,00	1,00
61	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	1,00	1,00	1,00
62	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	1,00	1,00	1,00
ЕТО № 7 ОАО "РЖД"																	
63	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	1,00	1,00	1,00
ЕТО № 8 АО "Кварц"																	
64	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	1,00	1,00	1,00
Перспективные котельные																	
65	Котельная по ул. Берестяная	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	1,00
66	Котельная в Юго-Западной части города	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	1,00	1,00
67	Котельная по ул. 3-го Бело- русского фронта	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	1,00	1,00
68	Котельная детского сада ул. Баженова	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

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

Преобладающим видом топлива на источниках тепловой энергии в ГО «город Калининград» на перспективный период 2022 – 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

Исходя из структуры топливного баланса ГО «город Калининград», приоритетным направлением развития топливного баланса остается использование природного газа на источниках тепловой энергии в перспективном периоде 2022 – 2035 гг.

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

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. 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 "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;

Объемы инвестиций в прогнозируемых ценах без НДС, запланированных для строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии объектов МП «Калининградтеплосеть» в зоне действия ЕТО № 1 МП «Калининградтеплосеть», приведены в табл. 9.1.1.

Объемы инвестиций в прогнозируемых ценах без НДС, запланированных для строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии объектов АО «Калининградская генерирующая компания» в зоне действия ЕТО № 1 МП «Калининградтеплосеть», приведены в табл. 9.1.2.

Для ЕТО № 2 – 9 мероприятия в схеме теплоснабжения не предусмотрены.

Таблица 9.1.1. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии МП «Калининградтеплосеть», с НДС, тыс. руб.

Стоимость про- ектов	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035 г.
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14
Группа проектов 001.04.01.00.000. "Источники теплоснабжения"																
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	244 518,73	1 377 514,73	614 046,74	184 005,60	218 088,00	230 115,60	154,80	1 448,40	60 201,60	563 648,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проектов накоп- ленным итогом	тыс. руб.	244 518,73	1 622 033,46	2 236 080,20	2 420 085,80	2 638 173,80	2 868 289,40	2 868 444,20	2 869 892,60	2 930 094,20	3 493 742,60	3 493 742,60	3 493 742,60	3 493 742,60	3 493 742,60	3 493 742,60
Источники инве- стиций, в том числе:	тыс. руб.	244 518,72	1 377 514,73	614 046,75	184 005,60	218 088,00	230 115,60	154,80	1 448,40	60 201,60	563 648,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1. Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	92 847,47	130 852,78	127 588,63	738,00	1 489,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1. Амортизация	тыс. руб.	92 847,47	130 852,78	122 553,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2. Средства из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	1 142,00	738,00	1 489,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3. Средства за присоединение потребителей	тыс. руб.	0,00	0,00	3 893,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4. Прочие соб- ственные средст- ва	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5. Бюджетные средства	тыс. руб.	110 918,13	1 017 076,16	384 117,00	152 600,00	180 251,00	191 763,00	129,00	1 207,00	50 168,00	469 707,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2. Прочие источ- ники, в том числе:	тыс. руб.	40 753,12	229 585,79	102 341,12	30 667,60	36 348,00	38 352,60	25,80	241,40	10 033,60	93 941,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1. НДС	тыс. руб.	40 753,12	229 585,79	102 341,12	30 667,60	36 348,00	38 352,60	25,80	241,40	10 033,60	93 941,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001.04.01.01.00. Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	49 874,91	291 301,66	168 157,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	49 874,91	341 176,57	509 334,45	509 334,45	509 334,45	509 334,45	509 334,45	509 334,45	509 334,45	509 334,45	509 334,45	509 334,45	509 334,45	509 334,45	509 334,45
Подгруппа проектов 001.04.01.01.007. Котельная по ул. Берестяная. Строительство газовой котельной по ул. Берестяная в г. Калининграде																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	1 188,00	170 158,18	102 586,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	1 188,00	171 346,18	273 933,11	273 933,11	273 933,11	273 933,11	273 933,11	273 933,11	273 933,11	273 933,11	273 933,11	273 933,11	273 933,11	273 933,11	273 933,11
Подгруппа проектов 001.04.01.01.008. Котельная ул. Рассветная, 3. Строительство газовой котельной и тепловой сети по ул. Рассветная в г. Калининграде																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	28 822,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	28 822,93	28 822,93	28 822,93	28 822,93	28 822,93	28 822,93	28 822,93	28 822,93	28 822,93	28 822,93	28 822,93	28 822,93	28 822,93	28 822,93	28 822,93
Подгруппа проектов 001.04.01.01.009. Котельная по ул. 3-го Белорусского фронта. Строительство газовой котельной и тепловой сети по ул. 3 -го Белорусского фронта в г. Калининграде																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	4 872,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	4 872,63	4 872,63	4 872,63	4 872,63	4 872,63	4 872,63	4 872,63	4 872,63	4 872,63	4 872,63	4 872,63	4 872,63	4 872,63	4 872,63	4 872,63
Подгруппа проектов 001.04.01.01.010. Котельная в Юго-Западной части города. Строительство котельной (в Юго-Западной части города)																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	11 986,80	113 594,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	11 986,80	125 581,20	125 581,20	125 581,20	125 581,20	125 581,20	125 581,20	125 581,20	125 581,20	125 581,20	125 581,20	125 581,20	125 581,20	125 581,20	125 581,20

Стоимость про- ектов	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035 г.
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14
Подгруппа проектов 001.04.01.01.011. Котельная МАОУ СОШ №3. Строительство котельной (МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36)																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	1 087,20	7 256,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	тыс. руб.	1 087,20	8 343,48	8 343,48	8 343,48	8 343,48	8 343,48	8 343,48	8 343,48	8 343,48	8 343,48	8 343,48	8 343,48	8 343,48	8 343,48	8 343,48
Подгруппа проектов 001.04.01.01.012. Котельная МАДОУ д/с №5. Строительство котельной (МАДОУ д/с №5, ул. Маршала Новикова, 25-27)																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	798,61	292,80	22 154,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	тыс. руб.	798,61	1 091,41	23 246,16	23 246,16	23 246,16	23 246,16	23 246,16	23 246,16	23 246,16	23 246,16	23 246,16	23 246,16	23 246,16	23 246,16	23 246,16
Подгруппа проектов 001.04.01.01.013. Котельная МАДОУ ЦРР д/с №77. Строительство котельной (МАДОУ ЦРР д/с №77, ул. Бассейная, 1)																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	1 039,45	0,00	26 036,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	тыс. руб.	1 039,45	1 039,45	27 076,07	27 076,07	27 076,07	27 076,07	27 076,07	27 076,07	27 076,07	27 076,07	27 076,07	27 076,07	27 076,07	27 076,07	27 076,07
Подгруппа проектов 001.04.01.01.0014. Котельная МАУДО ДДТ "Родник". Строительство котельной (МАУДО ДДТ "Родник", ул. Нефтяная, 2)																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	79,28	0,00	12 707,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	тыс. руб.	79,28	79,28	12 786,59	12 786,59	12 786,59	12 786,59	12 786,59	12 786,59	12 786,59	12 786,59	12 786,59	12 786,59	12 786,59	12 786,59	12 786,59
Подгруппа проектов 001.04.01.01.015. Котельная детского сада ул. Баженова. Строительство нового источника теплоснабжения по ул. Баженова для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	4 672,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	тыс. руб.	0,00	0,00	4 672,28	4 672,28	4 672,28	4 672,28	4 672,28	4 672,28	4 672,28	4 672,28	4 672,28	4 672,28	4 672,28	4 672,28	4 672,28
Подгруппа проектов 001.04.01.02.000. Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	109 228,31	955 468,27	297 454,80	183 120,00	216 301,20	230 115,60	154,80	1 448,40	60 201,60	563 648,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета про- ектов нарастаю- щим итогом	тыс. руб.	109 228,31	1 064 696,58	1 362 151,38	1 545 271,38	1 761 572,58	1 991 688,18	1 991 842,98	1 993 291,38	2 053 492,98	2 617 141,38	2 617 141,38	2 617 141,38	2 617 141,38	2 617 141,38	2 617 141,38
Подгруппа проектов 001.04.01.02.016. РТС Восточная. РТС Восточная Тех. перевооружен. опасного объекта "Система теплоснабж"с установкой дым. трубы для котла КВ-ГМ-23,26/150(КВ-ГМ-20-150) ул.Ялтинская 99а																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	1 446,71	10 818,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	тыс. руб.	1 446,71	12 264,84	12 264,84	12 264,84	12 264,84	12 264,84	12 264,84	12 264,84	12 264,84	12 264,84	12 264,84	12 264,84	12 264,84	12 264,84	12 264,84
Подгруппа проектов 001.04.01.02.017. РТС Восточная. "РТС Восточная. Труба дымовая ж/б Н=90м, инв. № 02-110069". Адрес (местоположение) объекта: 23601, г. Калининград, ул. Ялтинская, д.99а.																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	2 126,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	тыс. руб.	0,00	2 126,94	2 126,94	2 126,94	2 126,94	2 126,94	2 126,94	2 126,94	2 126,94	2 126,94	2 126,94	2 126,94	2 126,94	2 126,94	2 126,94
Подгруппа проектов 001.04.01.02.018. РТС Северная. Снятие ограничений установленной мощности (ПИР+СМР) на источнике РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15)																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	81 265,20	770 155,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	тыс. руб.	81 265,20	851 420,40	851 420,40	851 420,40	851 420,40	851 420,40	851 420,40	851 420,40	851 420,40	851 420,40	851 420,40	851 420,40	851 420,40	851 420,40	851 420,40

Стоимость про- ектов	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035 г.
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14
Подгруппа проектов 001.04.01.02.019. РТС Восточная. Снятие ограничений установленной мощности (ПИР+СМР) на источнике РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	24 813,60	117 578,40	124 045,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	тыс. руб.	24 813,60	142 392,00	266 437,20	266 437,20	266 437,20	266 437,20	266 437,20	266 437,20	266 437,20	266 437,20	266 437,20	266 437,20	266 437,20	266 437,20	266 437,20
Подгруппа проектов 001.04.01.02.020. РТС Красная. Реконструкция газовой котельной с заменой котлов (ПИР+СМР) на источнике РТС Красная (ул. Красная, 119)																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	41 673,60	131 898,00	139 284,00	145 315,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	тыс. руб.	0,00	41 673,60	173 571,60	312 855,60	458 170,80	458 170,80	458 170,80	458 170,80	458 170,80	458 170,80	458 170,80	458 170,80	458 170,80	458 170,80	458 170,80
Подгруппа проектов 001.04.01.02.021. Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2). Реконструкция котельной с заменой котлов и оборудования химводоподготовки на источнике Котельная (пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2))																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	4 917,60	15 564,00	16 435,20	17 146,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	тыс. руб.	0,00	4 917,60	20 481,60	36 916,80	54 063,60	54 063,60	54 063,60	54 063,60	54 063,60	54 063,60	54 063,60	54 063,60	54 063,60	54 063,60	54 063,60
Подгруппа проектов 001.04.01.02.022. Котельная ул. Колхозная, 8а. Увеличение установленной мощности до 1,32 Гкал/ч (ПИР+СМР) на источнике Котельная (ул. Колхозная, 8а)																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	103,20	964,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	103,20	1 068,00	1 068,00	1 068,00	1 068,00	1 068,00	1 068,00	1 068,00	1 068,00
Подгруппа проектов 001.04.01.02.023. Котельная ул. Карташева, 10. Увеличение установленной мощности до 6,88 Гкал/ч (ПИР+СМР) на источнике Котельная (ул. Карташева, 10)																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51,60	483,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51,60	535,20	535,20	535,20	535,20	535,20	535,20	535,20	535,20
Подгруппа проектов 001.04.01.02.024. РТС Восточная. Увеличение установленной мощности до 154,65 Гкал/ч (ПИР+СМР) на источнике РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	10 887,60	102 128,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	10 887,60	113 016,00	113 016,00	113 016,00	113 016,00	113 016,00	113 016,00	113 016,00	113 016,00	113 016,00	113 016,00
Подгруппа проектов 001.04.01.02.025. РТС Цепрусс. Реконструкция (строительство) котельной РТС Цепрусс (ПИР+СМР) на источнике РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25)																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	60 201,60	563 648,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	60 201,60	623 850,00	623 850,00	623 850,00	623 850,00	623 850,00	623 850,00
Подгруппа проектов 001.04.01.02.026. Котельная ул. Дзержинского, 147. Увеличение установленной мощности до 4,578 Гкал/ч на источнике Котельная (ул. Дзержинского, 147)																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	1 702,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	тыс. руб.	1 702,80	1 702,80	1 702,80	1 702,80	1 702,80	1 702,80	1 702,80	1 702,80	1 702,80	1 702,80	1 702,80	1 702,80	1 702,80	1 702,80	1 702,80
Подгруппа проектов 001.04.01.02.027. Котельная ул. Киевская, 141а. Реконструкция (строительство) котельной с переводом на природный газ (ПИР+СМР) на источнике Котельная (ул. Киевская, 141а)																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	14 364,00	127 987,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	14 364,00	142 351,20	142 351,20	142 351,20	142 351,20	142 351,20	142 351,20	142 351,20	142 351,20	142 351,20	142 351,20

Стоимость про- ектов	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035 г.
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14
ИТОГОМ																
Подгруппа проектов 001.04.01.02.028. Котельная ул. Павлика Морозова, 5б. Реконструкция (строительство) котельной с переводом на природный газ (ПИР+СМР) на источнике Котельная (ул. Павлика Морозова, 5б)																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	8 198,40	25 947,60	27 400,80	28 587,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	8 198,40	34 146,00	61 546,80	90 134,40	90 134,40	90 134,40	90 134,40	90 134,40	90 134,40	90 134,40	90 134,40	90 134,40	90 134,40	90 134,40
Подгруппа проектов 001.04.01.03.000. Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																
Всего стоимость проектов, в том числе	тыс. руб.	71 638,92	121 200,00	94 121,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета про- ектов нарастаю- щим итогом	тыс. руб.	71 638,92	192 838,92	286 960,65	286 960,65	286 960,65	286 960,65	286 960,65	286 960,65	286 960,65	286 960,65	286 960,65	286 960,65	286 960,65	286 960,65	286 960,65
Подгруппа проектов 001.04.01.03.029. Котельная ул. Чувашская, 4. Техническое перевооружение с переводом на природный газ котельной по ул. Чувашская,4 в г. Калининграде																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	10 696,19	121 200,00	94 121,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	10 696,19	131 896,19	226 017,92	226 017,92	226 017,92	226 017,92	226 017,92	226 017,92	226 017,92	226 017,92	226 017,92	226 017,92	226 017,92	226 017,92	226 017,92
Подгруппа проектов 001.04.01.03.030. Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92. Техническое перевооружение с переводом на природный газ котельной по ул. Емельянова,92 в г. Калининграде																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	60 942,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	60 942,73	60 942,73	60 942,73	60 942,73	60 942,73	60 942,73	60 942,73	60 942,73	60 942,73	60 942,73	60 942,73	60 942,73	60 942,73	60 942,73	60 942,73
Подгруппа проектов 001.04.01.04.000. Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	13 776,59	9 544,80	54 312,34	885,60	1 786,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета про- ектов нарастаю- щим итогом	тыс. руб.	13 776,59	23 321,39	77 633,72	78 519,32	80 306,12	80 306,12	80 306,12	80 306,12	80 306,12	80 306,12	80 306,12	80 306,12	80 306,12	80 306,12	80 306,12
Подгруппа проектов 001.04.01.04.031. Источники МП "Калининградтеплосеть". Антитеррористическая защищенность объектов теплоснабжения: установка и модернизация ограждения, охранная сигнализация, видеонаблюдение																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	4 868,36	685,20	446,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	4 868,36	5 553,56	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00
Подгруппа проектов 001.04.01.04.032. Источники МП "Калининградтеплосеть". Установка пожарной сигнализации на объектах МП "Калининградтеплосеть"																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	244,72	0,00	6 960,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	244,72	244,72	7 204,72	7 204,72	7 204,72	7 204,72	7 204,72	7 204,72	7 204,72	7 204,72	7 204,72	7 204,72	7 204,72	7 204,72	7 204,72
Подгруппа проектов 001.04.01.04.033. РТС Чкаловск. Очистные сооружения РТС "Чкаловск"																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	34 420,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	34 420,14	34 420,14	34 420,14	34 420,14	34 420,14	34 420,14	34 420,14	34 420,14	34 420,14	34 420,14	34 420,14	34 420,14	34 420,14
Подгруппа проектов 001.04.01.04.034. Источники МП "Калининградтеплосеть". Производственное оборудование																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	3 024,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным	тыс. руб.	3 024,82	3 024,82	3 024,82	3 024,82	3 024,82	3 024,82	3 024,82	3 024,82	3 024,82	3 024,82	3 024,82	3 024,82	3 024,82	3 024,82	3 024,82

Стоимость про- ектов	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035 г.
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14
ИТОГОМ																
Подгруппа проектов 001.04.01.04.035. Источники МП "Калининградтеплосеть". Автомобильный транспорт																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	4 693,33	8 342,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	4 693,33	13 035,73	13 035,73	13 035,73	13 035,73	13 035,73	13 035,73	13 035,73	13 035,73	13 035,73	13 035,73	13 035,73	13 035,73	13 035,73	13 035,73
Подгруппа проектов 001.04.01.04.036. Источники МП "Калининградтеплосеть". Оргтехника, кондиционеры																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	425,51	152,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	425,51	577,91	577,91	577,91	577,91	577,91	577,91	577,91	577,91	577,91	577,91	577,91	577,91	577,91	577,91
Подгруппа проектов 001.04.01.04.037. Источники МП "Калининградтеплосеть". Установка узлов учета тепловой энергии на источниках																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	519,84	364,80	11 115,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	519,84	884,64	12 000,00	12 000,00	12 000,00	12 000,00	12 000,00	12 000,00	12 000,00	12 000,00	12 000,00	12 000,00	12 000,00	12 000,00	12 000,00
Подгруппа проектов 001.04.01.04.038. Источники МП "Калининградтеплосеть". Замена приборов учета электроэнергии																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	207,60	30,00	76,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	207,60	237,60	314,40	314,40	314,40	314,40	314,40	314,40	314,40	314,40	314,40	314,40	314,40
Подгруппа проектов 001.04.01.04.039. Источники МП "Калининградтеплосеть". Установка приборов учета и замена узлов учета тепловой энергии на ЦТП и источниках т/энергии, поверка приборов																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	561,60	421,20	1 267,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	561,60	982,80	2 250,00	2 250,00	2 250,00	2 250,00	2 250,00	2 250,00	2 250,00	2 250,00	2 250,00	2 250,00	2 250,00
Подгруппа проектов 001.04.01.04.040. Источники МП "Калининградтеплосеть". Установка, замена, поверка приборов учета холодной воды																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	18,00	8,40	8,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	18,00	26,40	34,80	34,80	34,80	34,80	34,80	34,80	34,80	34,80	34,80	34,80	34,80
Подгруппа проектов 001.04.01.04.041. Источники МП "Калининградтеплосеть". Установка, замена, поверка приборов учета природного газа																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	314,40	162,00	228,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	314,40	476,40	704,40	704,40	704,40	704,40	704,40	704,40	704,40	704,40	704,40	704,40	704,40
Подгруппа проектов 001.04.01.04.042. Источники МП "Калининградтеплосеть". Установка (замена) осветительных устройств с использованием светодиодов																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	268,80	264,00	206,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	268,80	532,80	739,20	739,20	739,20	739,20	739,20	739,20	739,20	739,20	739,20	739,20	739,20

Таблица 9.1.2. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии АО «Калининградская генерирующая компания», с НДС, тыс. руб.

Стоимость проектов	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035 г.
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14
Проекты ТСО АО "Калининградская генерирующая компания" в ЕТО № 1 МП «Калининградтеплосеть»																
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	42 966,54	27 054,18	34 872,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проектов накоплен-ным итогом	тыс. руб.	42 966,54	70 020,72	104 892,73	104 892,73	104 892,73	104 892,73	104 892,73	104 892,73	104 892,73	104 892,73	104 892,73	104 892,73	104 892,73	104 892,73	104 892,73
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	42 966,54	27 054,18	34 872,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1. Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	35 805,45	22 545,15	29 060,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1. Амортизация	тыс. руб.	35 805,45	7 600,00	7 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2. Средства из прибыли	тыс. руб.	0,00	14 945,15	21 560,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3. Средства за присоединение по-требителей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4. Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5. Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2. Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	7 161,09	4 509,03	5 812,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1. НДС	тыс. руб.	7 161,09	4 509,03	5 812,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Источники инвестиций нарастающим итогом	тыс. руб.	42 966,54	70 020,72	104 892,73	104 892,73	104 892,73	104 892,73	104 892,73	104 892,73	104 892,73	104 892,73	104 892,73	104 892,73	104 892,73	104 892,73	104 892,73
Группа проектов 001.02.01.01.000. "Источники теплоснабжения"																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	42 966,54	27 054,18	34 872,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов на-копленным итогом	тыс. руб.	42 966,54	70 020,72	104 892,73	104 892,73	104 892,73	104 892,73	104 892,73	104 892,73	104 892,73	104 892,73	104 892,73	104 892,73	104 892,73	104 892,73	104 892,73
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	42 966,54	27 054,18	34 872,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1. Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	35 805,45	22 545,15	29 060,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1. Амортизация	тыс. руб.	35 805,45	7 600,00	7 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2. Средства из прибыли	тыс. руб.	0,00	14 945,15	21 560,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3. Средства за присоединение по-требителей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4. Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5. Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2. Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	7 161,09	4 509,03	5 812,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1. НДС	тыс. руб.	7 161,09	4 509,03	5 812,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001.02.01.01.000. Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов на-копленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001.02.01.02.000. Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001.02.01.03.000. Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																
Всего стоимость проектов, в том числе	тыс. руб.	42 966,54	27 054,18	34 872,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	42 966,54	70 020,72	104 892,73	104 892,73	104 892,73	104 892,73	104 892,73	104 892,73	104 892,73	104 892,73	104 892,73	104 892,73	104 892,73	104 892,73	104 892,73
Подгруппа проектов 001.02.01.03.001. ТЭЦ-1. Технические средства безопасности Калининградского филиала "ТЭЦ-1"																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	33 170,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов на-копленным итогом	тыс. руб.	33 170,09	33 170,09	33 170,09	33 170,09	33 170,09	33 170,09	33 170,09	33 170,09	33 170,09	33 170,09	33 170,09	33 170,09	33 170,09	33 170,09	33 170,09
Подгруппа проектов 001.02.01.03.002. Техническое перевооружение установки постоянного тока (инв. №36656)																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	7 452,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов на-копленным итогом	тыс. руб.	7 452,66	7 452,66	7 452,66	7 452,66	7 452,66	7 452,66	7 452,66	7 452,66	7 452,66	7 452,66	7 452,66	7 452,66	7 452,66	7 452,66	7 452,66
Подгруппа проектов 001.02.01.03.003. Техническое перевооружение транспортного участка (покупка ГАЗ 330210)																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	1 619,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов на-копленным итогом	тыс. руб.	1 619,00	1 619,00	1 619,00	1 619,00	1 619,00	1 619,00	1 619,00	1 619,00	1 619,00	1 619,00	1 619,00	1 619,00	1 619,00	1 619,00	1 619,00
Подгруппа проектов 001.02.01.03.004. ТЭЦ-1. Техническое перевооружение участка ТАИ (ТЭЦ-1)																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	357,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов на-копленным итогом	тыс. руб.	357,59	357,59	357,59	357,59	357,59	357,59	357,59	357,59	357,59	357,59	357,59	357,59	357,59	357,59	357,59
Подгруппа проектов 001.02.01.03.005. Техническое перевооружение. РТС Южная. Техническое перевооружение участка ТАИ (РТСЮ)																

Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	367,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов на- копленным итогом	тыс. руб.	367,20	367,20	367,20	367,20	367,20	367,20	367,20	367,20	367,20	367,20	367,20	367,20	367,20	367,20	367,20
Подгруппа проектов 001.02.01.03.006. РТС Южная. Технические средств безопасности РТСЮ																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	27 054,18	34 872,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов на- копленным итогом	тыс. руб.	0,00	27 054,18	61 926,19	61 926,19	61 926,19	61 926,19	61 926,19	61 926,19	61 926,19	61 926,19	61 926,19	61 926,19	61 926,19	61 926,19	61 926,19
Подгруппа проектов 001.02.01.04.000. Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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.

Объемы инвестиций в прогнозируемых ценах без НДС, запланированных для строительства, реконструкции или технического перевооружения тепловых сетей и сооружений на них для МП «Калининградтеплосеть» в зоне действия ЕТО № 1 МП «Калининградтеплосеть», приведены в табл. 9.2.1.

Для ЕТО № 2 – 9 мероприятия в схеме теплоснабжения не предусмотрены.

Таблица 9.2.1. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них для МП «Калининградтеплосеть», с НДС, тыс. руб.

Стоимость про- ектов	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035 г.
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14
Группа проектов 001.04.02.00.000. Тепловые сети и сооружения на них																
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	96 010,73	368 966,85	326 316,87	548 652,87	687 314,63	33 973,41	309 057,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проектов накоп- ленным итогом	тыс. руб.	96 010,73	464 977,58	791 294,45	1 339 947,32	2 027 261,95	2 061 235,36	2 370 292,94	2 370 292,94	2 370 292,94	2 370 292,94	2 370 292,94	2 370 292,94	2 370 292,94	2 370 292,94	2 370 292,94
Источники инве- стиций, в том числе:	тыс. руб.	96 010,73	368 966,85	326 316,87	548 652,87	687 314,63	33 973,41	309 057,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1. Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	65 164,02	282 598,96	157 409,82	162 791,06	247 392,19	25 676,17	257 547,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1. Амортизация	тыс. руб.	51 011,32	44 200,32	11 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2. Средства из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	121 400,00	132 177,00	228 900,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3. Средства за присоединение потребителей	тыс. руб.	14 152,69	238 398,64	24 509,82	30 614,06	18 492,19	25 676,17	257 547,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4. Прочие соб- ственные средст- ва	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5. Бюджетные средства	тыс. руб.	14 844,93	24 873,41	114 520,91	294 419,67	325 370,00	2 635,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2. Прочие источ- ники, в том числе:	тыс. руб.	16 001,79	61 494,47	54 386,15	91 442,15	114 552,44	5 662,23	51 509,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1. НДС	тыс. руб.	16 001,79	61 494,47	54 386,15	91 442,15	114 552,44	5 662,23	51 509,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001.04.02.01.000. Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	16 666,40	291 946,24	29 411,78	36 736,87	22 190,63	30 811,41	309 057,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета про- ектов нарастаю- щим итогом	тыс. руб.	16 666,40	308 612,63	338 024,41	374 761,28	396 951,91	427 763,31	736 820,90	736 820,90	736 820,90	736 820,90	736 820,90	736 820,90	736 820,90	736 820,90	736 820,90
Подгруппа проектов 001.04.02.01.043. РТС Цепрусс. от ТК-новая-1 до границы земельного участка сущ. административного здания по пр.Победы, 189 (Литер Б) (39:15:111402:36)																
Всего смета про- ектов нарастаю- щим итогом	тыс. руб.	2 828,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	2 828,87	2 828,87	2 828,87	2 828,87	2 828,87	2 828,87	2 828,87	2 828,87	2 828,87	2 828,87	2 828,87	2 828,87	2 828,87	2 828,87	2 828,87
Подгруппа проектов 001.04.02.01.044. РТС Северная. Строительство тепловой сети для подключения здания ГБУЗ КО "Городская больница №4" по ул. Тельмана, 9 в г. Калининграде																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	4 744,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	4 744,81	4 744,81	4 744,81	4 744,81	4 744,81	4 744,81	4 744,81	4 744,81	4 744,81	4 744,81	4 744,81	4 744,81	4 744,81	4 744,81	4 744,81
Подгруппа проектов 001.04.02.01.045. Строительство участка тепловой сети до ввода в многоквартирный жилой дом №2 по ГП по ул. Левитана - ул. Станиславского - ул. П. Емельянова в г. Калининграде (КН земельного участка 39:15:141717:1667)																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	12,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Подгруппа проектов 001.04.02.01.046. ТЭЦ-1. Строительство участка тепловой сети до точки подключения здания ГБУЗ КО "Городская детская поликлиника №6" по ул. Огарева, 16-18 в г. Калининграде																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	258,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость про- ектов	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035 г.
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	258,26	258,26	258,26	258,26	258,26	258,26	258,26	258,26	258,26	258,26	258,26	258,26	258,26	258,26	258,26
Подгруппа проектов 001.04.02.01.047. РТС Северная. Строительство участка тепловой сети до точки подключения корпуса МАДОУ д/с №123 по ул. Потемкина, 23 в г. Калининграде																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	880,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	880,61	880,61	880,61	880,61	880,61	880,61	880,61	880,61	880,61	880,61	880,61	880,61	880,61	880,61	880,61
Подгруппа проектов 001.04.02.01.048. Котельная ул. Бассейная, 35а. Строительство участка тепловой сети до точки подключения ГБУК "Областной центр культуры молодежи", расположенного на ул. Бассейная, 42 в г. Калининграде																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	4 163,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	4 163,44	4 163,44	4 163,44	4 163,44	4 163,44	4 163,44	4 163,44	4 163,44	4 163,44	4 163,44	4 163,44	4 163,44	4 163,44	4 163,44	4 163,44
Подгруппа проектов 001.04.02.01.049. ТЭЦ-1. Строительство участка тепловой сети по ул. Закавказская до точки подключения здания д/с №74 по ул. Нахимова, 9 в г. Калининграде																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	1 957,47	13 261,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	1 957,47	15 219,33	15 219,33	15 219,33	15 219,33	15 219,33	15 219,33	15 219,33	15 219,33	15 219,33	15 219,33	15 219,33	15 219,33	15 219,33	15 219,33
Подгруппа проектов 001.04.02.01.050. ТЭЦ-1. Строительство участка тепловой сети до точки подключения здания д/с №7 по ул. Закавказская, 14 - ул. Адмиральская, 7 в г. Калининграде																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	1 194,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	1 194,95	1 194,95	1 194,95	1 194,95	1 194,95	1 194,95	1 194,95	1 194,95	1 194,95	1 194,95	1 194,95	1 194,95	1 194,95	1 194,95
Подгруппа проектов 001.04.02.01.051. Котельная ул. Александра Невского, 188. Административное здание по ул. А. Невского, 190, казарма "Литера 16" (КН 39:15:131007:1605)																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	2 063,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	2 063,84	2 063,84	2 063,84	2 063,84	2 063,84	2 063,84	2 063,84	2 063,84	2 063,84	2 063,84	2 063,84	2 063,84	2 063,84	2 063,84
Подгруппа проектов 001.04.02.01.052. «Западная площадка» «Музейный и образовательно - театральный комплекс в г. Калининграде о. Октябрьский»																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	1 820,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	1 820,93	1 820,93	1 820,93	1 820,93	1 820,93	1 820,93	1 820,93	1 820,93	1 820,93	1 820,93	1 820,93	1 820,93	1 820,93	1 820,93	1 820,93
Подгруппа проектов 001.04.02.01.053. ТЭЦ-2. Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 9																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 540,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 540,93	9 540,93	9 540,93	9 540,93	9 540,93	9 540,93	9 540,93	9 540,93	9 540,93	9 540,93
Подгруппа проектов 001.04.02.01.054. ТЭЦ-2. Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 9																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 292,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 292,58	11 292,58	11 292,58	11 292,58	11 292,58	11 292,58	11 292,58	11 292,58	11 292,58	11 292,58

Стоимость про- ектов	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035 г.
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14
Подгруппа проектов 001.04.02.01.055. ТЭЦ-2. Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 18																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 977,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 977,90	9 977,90	9 977,90	9 977,90	9 977,90	9 977,90	9 977,90	9 977,90	9 977,90	9 977,90
Подгруппа проектов 001.04.02.01.056. ТЭЦ-2. Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	10 246,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	10 246,59	10 246,59	10 246,59	10 246,59	10 246,59	10 246,59	10 246,59	10 246,59	10 246,59	10 246,59	10 246,59
Подгруппа проектов 001.04.02.01.057. ТЭЦ-2. Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 47																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	11 944,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	11 944,04	11 944,04	11 944,04	11 944,04	11 944,04	11 944,04	11 944,04	11 944,04	11 944,04	11 944,04	11 944,04
Подгруппа проектов 001.04.02.01.058. ТЭЦ-2. Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 139																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	88 536,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	88 536,04	88 536,04	88 536,04	88 536,04	88 536,04	88 536,04	88 536,04	88 536,04	88 536,04
Подгруппа проектов 001.04.02.01.059. Котельная ул. Карташева, 10. Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 6																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	9 518,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	9 518,73	9 518,73	9 518,73	9 518,73	9 518,73	9 518,73	9 518,73	9 518,73	9 518,73	9 518,73	9 518,73	9 518,73
Подгруппа проектов 001.04.02.01.060. Котельная ул. Карташева, 10. Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 6																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	8 566,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	тыс. руб.	0,00	8 566,16	8 566,16	8 566,16	8 566,16	8 566,16	8 566,16	8 566,16	8 566,16	8 566,16	8 566,16	8 566,16	8 566,16	8 566,16	8 566,16
Подгруппа проектов 001.04.02.01.061. Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2). Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 27																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	32 280,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	тыс. руб.	0,00	32 280,42	32 280,42	32 280,42	32 280,42	32 280,42	32 280,42	32 280,42	32 280,42	32 280,42	32 280,42	32 280,42	32 280,42	32 280,42	32 280,42
Подгруппа проектов 001.04.02.01.062. кот. по ул. Берестяная. Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 13																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	14 672,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	тыс. руб.	0,00	14 672,92	14 672,92	14 672,92	14 672,92	14 672,92	14 672,92	14 672,92	14 672,92	14 672,92	14 672,92	14 672,92	14 672,92	14 672,92	14 672,92
Подгруппа проектов 001.04.02.01.063. кот. по ул. Берестяная. Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 31																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	4 503,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость про- ектов	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035 г.
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	4 503,37	4 503,37	4 503,37	4 503,37	4 503,37	4 503,37	4 503,37	4 503,37	4 503,37	4 503,37	4 503,37	4 503,37	4 503,37	4 503,37
Подгруппа проектов 001.04.02.01.064. кот. по ул. Берестяная. Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 36																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	1 746,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	1 746,75	1 746,75	1 746,75	1 746,75	1 746,75	1 746,75	1 746,75	1 746,75	1 746,75	1 746,75	1 746,75	1 746,75	1 746,75	1 746,75
Подгруппа проектов 001.04.02.01.065. РТС Восточная. Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 4																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	46 190,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	46 190,36	46 190,36	46 190,36	46 190,36	46 190,36	46 190,36	46 190,36	46 190,36	46 190,36	46 190,36	46 190,36	46 190,36	46 190,36	46 190,36
Подгруппа проектов 001.04.02.01.066. РТС Восточная. Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 26нов																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39 921,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39 921,70	39 921,70	39 921,70	39 921,70	39 921,70	39 921,70	39 921,70	39 921,70	39 921,70
Подгруппа проектов 001.04.02.01.067. РТС Восточная. Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	21 669,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	21 669,20	21 669,20	21 669,20	21 669,20	21 669,20	21 669,20	21 669,20	21 669,20	21 669,20	21 669,20	21 669,20	21 669,20	21 669,20	21 669,20
Подгруппа проектов 001.04.02.01.068. РТС Горького. Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 84																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	9 457,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	9 457,14	9 457,14	9 457,14	9 457,14	9 457,14	9 457,14	9 457,14	9 457,14	9 457,14	9 457,14	9 457,14	9 457,14	9 457,14	9 457,14
Подгруппа проектов 001.04.02.01.069. РТС Красная. Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 151																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 617,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 617,14	11 617,14	11 617,14	11 617,14	11 617,14	11 617,14	11 617,14	11 617,14	11 617,14
Подгруппа проектов 001.04.02.01.070. РТС Прибрежная. Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 7																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	6 965,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	6 965,97	6 965,97	6 965,97	6 965,97	6 965,97	6 965,97	6 965,97	6 965,97	6 965,97	6 965,97	6 965,97	6 965,97	6 965,97	6 965,97
Подгруппа проектов 001.04.02.01.071. РТС Прибрежная. Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 7																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	6 028,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	6 028,57	6 028,57	6 028,57	6 028,57	6 028,57	6 028,57	6 028,57	6 028,57	6 028,57	6 028,57	6 028,57	6 028,57	6 028,57	6 028,57

Стоимость про- ектов	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035 г.
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 719,73	2 719,73	2 719,73	2 719,73	2 719,73	2 719,73	2 719,73	2 719,73	2 719,73	2 719,73	2 719,73	2 719,73
Подгруппа проектов 001.04.02.01.081. РТС Цепрусс. Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 14																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 350,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 350,48	3 350,48	3 350,48	3 350,48	3 350,48	3 350,48	3 350,48	3 350,48	3 350,48
Подгруппа проектов 001.04.02.01.082. РТС Цепрусс. Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 14																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	46 493,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	46 493,44	46 493,44	46 493,44	46 493,44	46 493,44	46 493,44	46 493,44	46 493,44	46 493,44	46 493,44	46 493,44	46 493,44	46 493,44	46 493,44
Подгруппа проектов 001.04.02.01.083. РТС Цепрусс. Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	24 498,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	24 498,41	24 498,41	24 498,41	24 498,41	24 498,41	24 498,41	24 498,41	24 498,41	24 498,41	24 498,41	24 498,41	24 498,41
Подгруппа проектов 001.04.02.01.084. РТС Цепрусс. Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 247,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 247,53	2 247,53	2 247,53	2 247,53	2 247,53	2 247,53	2 247,53	2 247,53	2 247,53
Подгруппа проектов 001.04.02.01.085. РТС Чкаловск. Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 5																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	4 285,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	4 285,71	4 285,71	4 285,71	4 285,71	4 285,71	4 285,71	4 285,71	4 285,71	4 285,71	4 285,71	4 285,71	4 285,71	4 285,71	4 285,71
Подгруппа проектов 001.04.02.01.086. РТС Южная. Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 41																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 817,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 817,25	14 817,25	14 817,25	14 817,25	14 817,25	14 817,25	14 817,25	14 817,25	14 817,25
Подгруппа проектов 001.04.02.02.000. Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных																
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	37 667,69	36 178,09	82 225,09	328 676,00	390 444,00	3 162,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета про- ектов нарастаю- щим итогом	тыс. руб.	37 667,69	73 845,78	156 070,87	484 746,88	875 190,88	878 352,88	878 352,88	878 352,88	878 352,88	878 352,88	878 352,88	878 352,88	878 352,88	878 352,88	878 352,88
Подгруппа проектов 001.04.02.02.087. Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92. Строительство тепловой сети с целью переключения потребителей малой угольной котельной по адресу ул. Подполковника Емельянова,80а в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	18 605,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	18 605,23	18 605,23	18 605,23	18 605,23	18 605,23	18 605,23	18 605,23	18 605,23	18 605,23	18 605,23	18 605,23	18 605,23	18 605,23	18 605,23	18 605,23

Стоимость про- ектов	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035 г.
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14
Подгруппа проектов 001.04.02.02.088. Котельная ул. Чувашская, 4. Строительство тепловой сети с целью переключения потребителей малой угольной котельной по адресу ул. Ю. Гагарина, 41-45 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	2 942,17	40 579,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	2 942,17	43 521,71	43 521,71	43 521,71	43 521,71	43 521,71	43 521,71	43 521,71	43 521,71	43 521,71	43 521,71	43 521,71	43 521,71	43 521,71
Подгруппа проектов 001.04.02.02.089. ТЭЦ-1. Переключение потребителей малой угольной котельной по адресу ул. Кутузова, 41 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	66,10	7 985,90	1 086,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	66,10	9 138,04	9 138,04	9 138,04	9 138,04	9 138,04	9 138,04	9 138,04	9 138,04	9 138,04	9 138,04	9 138,04	9 138,04	9 138,04	9 138,04
Подгруппа проектов 001.04.02.02.090. ТЭЦ-1. Переключение потребителей малой угольной котельной по адресу ул. Лейтенанта Катина, 4-6 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	10 539,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	10 539,36	10 539,36	10 539,36	10 539,36	10 539,36	10 539,36	10 539,36	10 539,36	10 539,36	10 539,36	10 539,36	10 539,36	10 539,36	10 539,36	10 539,36
Подгруппа проектов 001.04.02.02.091. ТЭЦ-1. Переключение потребителей малой угольной котельной по адресу проспект Победы, 18 на централизованное теплоснабжение																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	4 952,90	1 800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	4 952,90	6 752,90	6 752,90	6 752,90	6 752,90	6 752,90	6 752,90	6 752,90	6 752,90	6 752,90	6 752,90	6 752,90	6 752,90	6 752,90
Подгруппа проектов 001.04.02.02.092. ТЭЦ-1. Переключение потребителей малой угольной котельной по адресу проспект Победы, 10-12 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	4 681,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	4 681,87	4 681,87	4 681,87	4 681,87	4 681,87	4 681,87	4 681,87	4 681,87	4 681,87	4 681,87	4 681,87	4 681,87	4 681,87	4 681,87
Подгруппа проектов 001.04.02.02.093. ТЭЦ-1. Переключение потребителей малой угольной котельной по адресу ул.Энгельса, 4 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	8 457,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	8 457,00	8 457,00	8 457,00	8 457,00	8 457,00	8 457,00	8 457,00	8 457,00	8 457,00	8 457,00	8 457,00	8 457,00	8 457,00	8 457,00	8 457,00
Подгруппа проектов 001.04.02.02.094. РТС Южная. Переключение потребителей котельной по адресу ул. Октябрьская, 3 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	2 822,00	9 342,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	2 822,00	12 164,08	12 164,08	12 164,08	12 164,08	12 164,08	12 164,08	12 164,08	12 164,08	12 164,08	12 164,08	12 164,08	12 164,08	12 164,08
Подгруппа проектов 001.04.02.02.095. РТС Южная. Переключение потребителей котельной по адресу ул. Клавы Назаровой, 57а в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 683,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 683,60	1 683,60	1 683,60	1 683,60	1 683,60	1 683,60	1 683,60	1 683,60	1 683,60	1 683,60	1 683,60
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом 001.04.02.02.096. ТЭЦ-2. Переключение потребителей котельной по адресу ул. Павлика Морозова, 146-156 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 519,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость про- ектов	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035 г.
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 519,20	1 519,20	1 519,20	1 519,20	1 519,20	1 519,20	1 519,20	1 519,20	1 519,20	1 519,20	1 519,20	1 519,20
Подгруппа проектов 001.04.02.02.097. ТЭЦ-2. Переключение потребителей котельной по адресу Аллея Смелых, 152а в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 939,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 939,20	4 939,20	4 939,20	4 939,20	4 939,20	4 939,20	4 939,20	4 939,20	4 939,20	4 939,20	4 939,20
Подгруппа проектов 001.04.02.02.098. ТЭЦ-2. Переключение потребителей котельной по адресу ул. Павлика Морозова, 115д в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 519,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 519,20	1 519,20	1 519,20	1 519,20	1 519,20	1 519,20	1 519,20	1 519,20	1 519,20	1 519,20	1 519,20	1 519,20
Подгруппа проектов 001.04.02.02.099. ТЭЦ-2. Переключение потребителей котельной по адресу ул. Маршала Новикова, 4–6 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 292,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 292,80	3 292,80	3 292,80	3 292,80	3 292,80	3 292,80	3 292,80	3 292,80	3 292,80	3 292,80	3 292,80	3 292,80
Подгруппа проектов 001.04.02.02.100. ТЭЦ-2. Переключение потребителей котельной по адресу ул. Летняя, 50а в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	214 406,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	214 406,40	214 406,40	214 406,40	214 406,40	214 406,40	214 406,40	214 406,40	214 406,40	214 406,40	214 406,40	214 406,40	214 406,40
Подгруппа проектов 001.04.02.02.101. ТЭЦ-2. Переключение потребителей котельной АО "Молоко" в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	9 504,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	9 504,00	9 504,00	9 504,00	9 504,00	9 504,00	9 504,00	9 504,00	9 504,00	9 504,00	9 504,00	9 504,00	9 504,00
Подгруппа проектов 001.04.02.02.102. Котельная ул. Чувашская, 4. Переключение потребителей котельной по адресу ул. Чувашская, 1а в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 918,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 918,40	2 918,40	2 918,40	2 918,40	2 918,40	2 918,40	2 918,40	2 918,40	2 918,40	2 918,40	2 918,40	2 918,40
Подгруппа проектов 001.04.02.02.103. Котельная ул. Чувашская, 4. Переключение потребителей котельной по адресу ул. Юрия Гагарина, 50-52 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 340,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 340,00	4 340,00	4 340,00	4 340,00	4 340,00	4 340,00	4 340,00	4 340,00	4 340,00	4 340,00	4 340,00	4 340,00
Подгруппа проектов 001.04.02.02.104. Котельная ул. Чувашская, 4. Переключение потребителей котельной по адресу ул. Юрия Гагарина, 109 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	8 554,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	тыс. руб.	0,00	0,00	8 554,45	8 554,45	8 554,45	8 554,45	8 554,45	8 554,45	8 554,45	8 554,45	8 554,45	8 554,45	8 554,45	8 554,45	8 554,45

Стоимость про- ектов	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035 г.
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14
Подгруппа проектов 001.04.02.02.105. Котельная ул. Чувашская, 4. Переключение потребителей котельной по адресу ул. Молодой Гвардии, 4 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 743,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 743,60	4 743,60	4 743,60	4 743,60	4 743,60	4 743,60	4 743,60	4 743,60	4 743,60	4 743,60	4 743,60	4 743,60
Подгруппа проектов 001.04.02.02.106. Котельная ул. Чувашская, 4. Переключение потребителей котельной по адресу МАОУ СОШ №2, ул. Юрия Гагарина, 55 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 162,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 162,00	3 162,00	3 162,00	3 162,00	3 162,00	3 162,00	3 162,00	3 162,00	3 162,00	3 162,00	3 162,00	3 162,00
Подгруппа проектов 001.04.02.02.107. Котельная ул. Чувашская, 4. Переключение потребителей котельной по адресу МАДОУ № 11, ул. Юрия Гагарина, 79 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 616,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 616,40	1 616,40	1 616,40	1 616,40	1 616,40	1 616,40	1 616,40	1 616,40	1 616,40	1 616,40	1 616,40
Подгруппа проектов 001.04.02.02.108. Котельная ул. Дзержинского, 147. Переключение потребителей котельной по адресу ул. Ивана Земнухова, 6 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 691,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 691,60	2 691,60	2 691,60	2 691,60	2 691,60	2 691,60	2 691,60	2 691,60	2 691,60	2 691,60	2 691,60	2 691,60
Подгруппа проектов 001.04.02.02.109. РТС Восточная. Переключение потребителей котельной по адресу ул. Баженова, 21 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 162,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 162,00	3 162,00	3 162,00	3 162,00	3 162,00	3 162,00	3 162,00	3 162,00	3 162,00	3 162,00
Подгруппа проектов 001.04.02.02.110. РТС Красная. Переключение потребителей котельной по адресу ул. Чернышевского, 51 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 323,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 323,60	1 323,60	1 323,60	1 323,60	1 323,60	1 323,60	1 323,60	1 323,60	1 323,60	1 323,60	1 323,60	1 323,60
Подгруппа проектов 001.04.02.02.111. Котельная (пр. Советский, 103а). Переключение потребителей котельной ООО "БалтРыбПром" в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	8 780,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	тыс. руб.	0,00	8 780,40	8 780,40	8 780,40	8 780,40	8 780,40	8 780,40	8 780,40	8 780,40	8 780,40	8 780,40	8 780,40	8 780,40	8 780,40	8 780,40
Подгруппа проектов 001.04.02.02.112. РТС Северная. Переключение потребителей котельной по адресу МАДОУ д/с №123, ул. Потемкина, 23 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	1 434,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	тыс. руб.	0,00	1 434,00	1 434,00	1 434,00	1 434,00	1 434,00	1 434,00	1 434,00	1 434,00	1 434,00	1 434,00	1 434,00	1 434,00	1 434,00	1 434,00
Подгруппа проектов 001.04.02.02.113. РТС Северная. Переключение потребителей котельной по адресу МАДОУ д/с № 11 (бывш. д/с № 17), ул. Орудийная, 30 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	1 492,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость про- ектов	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035 г.
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	1 492,80	1 492,80	1 492,80	1 492,80	1 492,80	1 492,80	1 492,80	1 492,80	1 492,80	1 492,80	1 492,80	1 492,80	1 492,80	1 492,80
Подгруппа проектов 001.04.02.02.114. ТЭЦ-1. Переключение потребителей котельной по адресу проспект Мира, 77-79 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 004,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 004,80	3 004,80	3 004,80	3 004,80	3 004,80	3 004,80	3 004,80	3 004,80	3 004,80	3 004,80	3 004,80
Подгруппа проектов 001.04.02.02.115. РТС Цепрусс. Переключение потребителей котельной по адресу ул. Сержанта Мишина, 24 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5 323,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5 323,20	5 323,20	5 323,20	5 323,20	5 323,20	5 323,20	5 323,20	5 323,20	5 323,20	5 323,20	5 323,20
Подгруппа проектов 001.04.02.02.116. ТЭЦ-2. Переключение потребителей котельной по адресу ул. Павлика Морозова, 101–113 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	13 149,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	13 149,60	13 149,60	13 149,60	13 149,60	13 149,60	13 149,60	13 149,60	13 149,60	13 149,60	13 149,60	13 149,60	13 149,60
Подгруппа проектов 001.04.02.02.117. ТЭЦ-2. Переключение потребителей котельной по адресу ул. Маршала Новикова, 26-30 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	12 835,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	12 835,20	12 835,20	12 835,20	12 835,20	12 835,20	12 835,20	12 835,20	12 835,20	12 835,20	12 835,20	12 835,20	12 835,20
Подгруппа проектов 001.04.02.02.118. РТС Северная. Переключение потребителей котельной по адресу ул. Александра Невского, 188 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	49 268,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	49 268,40	49 268,40	49 268,40	49 268,40	49 268,40	49 268,40	49 268,40	49 268,40	49 268,40	49 268,40	49 268,40	49 268,40
Подгруппа проектов 001.04.02.02.119. ТЭЦ-2. Переключение потребителей котельной по адресу пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2) в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	112 822,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	112 822,80	112 822,80	112 822,80	112 822,80	112 822,80	112 822,80	112 822,80	112 822,80	112 822,80	112 822,80	112 822,80
Подгруппа проектов 001.04.02.02.120. Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92. Переключение потребителей котельной по адресу ул. Подполковника Емельянова, 156б в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	20 193,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	20 193,60	20 193,60	20 193,60	20 193,60	20 193,60	20 193,60	20 193,60	20 193,60	20 193,60	20 193,60	20 193,60
Подгруппа проектов 001.04.02.02.121. РТС Горького. Переключение потребителей котельной по адресу ул. Горького, 178 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	22 125,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	22 125,60	22 125,60	22 125,60	22 125,60	22 125,60	22 125,60	22 125,60	22 125,60	22 125,60	22 125,60	22 125,60

Стоимость про- ектов	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035 г.
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14
Подгруппа проектов 001.04.02.02.122. РТС Цепрусс. Переключение потребителей котельной по адресу проспект Победы, 199 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	7 272,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	7 272,00	7 272,00	7 272,00	7 272,00	7 272,00	7 272,00	7 272,00	7 272,00	7 272,00	7 272,00	7 272,00
Подгруппа проектов 001.04.02.02.123. РТС Северная. Переключение потребителей котельной по адресу ул. Барклая де Толли, 17 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	25 170,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	25 170,00	25 170,00	25 170,00	25 170,00	25 170,00	25 170,00	25 170,00	25 170,00	25 170,00	25 170,00	25 170,00
Подгруппа проектов 001.04.02.02.124. РТС Цепрусс. Переключение потребителей котельной по адресу пос. Прегольский, 25а в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	96 367,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	96 367,20	96 367,20	96 367,20	96 367,20	96 367,20	96 367,20	96 367,20	96 367,20	96 367,20	96 367,20	96 367,20
Подгруппа проектов 001.04.02.02.125. Котельная ул. Киевская, 141а. Переключение потребителей котельной по адресу ул. Транспортная, 25 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	48 532,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	48 532,80	48 532,80	48 532,80	48 532,80	48 532,80	48 532,80	48 532,80	48 532,80	48 532,80	48 532,80	48 532,80
Подгруппа проектов 001.04.02.02.126. ТЭЦ-1. Переключение потребителей котельной по адресу ул. Лесопарковая, 38 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	7 774,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	7 774,80	7 774,80	7 774,80	7 774,80	7 774,80	7 774,80	7 774,80	7 774,80	7 774,80	7 774,80	7 774,80
Подгруппа проектов 001.04.02.02.127. Котельная ул. Дзержинского, 147. Переключение потребителей котельной по адресу ул. Солнечногорская, 59б в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	20 253,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	20 253,60	20 253,60	20 253,60	20 253,60	20 253,60	20 253,60	20 253,60	20 253,60	20 253,60	20 253,60	20 253,60
Подгруппа проектов 001.04.02.02.128. ТЭЦ-1. Переключение потребителей котельной по адресу ул. Энгельса, 51а в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	13 364,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	13 364,40	13 364,40	13 364,40	13 364,40	13 364,40	13 364,40	13 364,40	13 364,40	13 364,40	13 364,40	13 364,40
Подгруппа проектов 001.04.02.02.129. Котельная ул. Чувашская, 4. Переключение потребителей котельной по адресу ул. Танковая, 4 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	21 949,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итоном	тыс. руб.	0,00	0,00	21 949,03	21 949,03	21 949,03	21 949,03	21 949,03	21 949,03	21 949,03	21 949,03	21 949,03	21 949,03	21 949,03	21 949,03	21 949,03
Подгруппа проектов 001.04.02.02.130. Котельная Суворова, 137б. Переключение потребителей от малой угольной котельной по ул. Можайская, 30 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 002,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость про- ектов	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035 г.
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 002,00	4 002,00	4 002,00	4 002,00	4 002,00	4 002,00	4 002,00	4 002,00	4 002,00	4 002,00	4 002,00	4 002,00
Подгруппа проектов 001.04.02.03.000. Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	15 157,58	8 280,41	145 680,00	158 612,40	274 680,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета про- ектов нарастаю- щим итогом	тыс. руб.	15 157,58	23 437,99	169 117,99	327 730,39	602 410,39	602 410,39	602 410,39	602 410,39	602 410,39	602 410,39	602 410,39	602 410,39	602 410,39	602 410,39	602 410,39
Подгруппа проектов 001.04.02.03.131. Реконструкция участка тепловой сети от ТК 10-4-18 до т. А в районе ул. 3. Космодемьянской в г. Калининграде																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	1 722,98	8 280,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	1 722,98	10 003,39	10 003,39	10 003,39	10 003,39	10 003,39	10 003,39	10 003,39	10 003,39	10 003,39	10 003,39	10 003,39	10 003,39	10 003,39	10 003,39
Подгруппа проектов 001.04.02.03.132. Реконструкция участка тепловой сети от ID3747 до ID33577 в г. Калининграде																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	5 748,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	5 748,04	5 748,04	5 748,04	5 748,04	5 748,04	5 748,04	5 748,04	5 748,04	5 748,04	5 748,04	5 748,04	5 748,04	5 748,04	5 748,04	5 748,04
Подгруппа проектов 001.04.02.03.133. Замена трубопроводов на предизолированные в двухтрубном исчислении без учета мероприятия по замене трубопровода от ТК 9-1 до ТК 9-4 (учтено в группе мероприятий "Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов")																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	145 680,00	158 612,40	274 680,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	145 680,00	304 292,40	578 972,40	578 972,40	578 972,40	578 972,40	578 972,40	578 972,40	578 972,40	578 972,40	578 972,40	578 972,40	578 972,40
Подгруппа проектов 001.04.02.03.134. Реконструкция тепловой сети от ТК-1-66 до ТК-1-66-4 (для подключения корпуса общеобразовательной школы № 50 по ул. Каштановая аллея в г. Калининграде)																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	7 686,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	7 686,56	7 686,56	7 686,56	7 686,56	7 686,56	7 686,56	7 686,56	7 686,56	7 686,56	7 686,56	7 686,56	7 686,56	7 686,56	7 686,56	7 686,56
Подгруппа проектов 001.04.02.04.000. Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	6 011,37	21 331,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета про- ектов нарастаю- щим итогом	тыс. руб.	6 011,37	27 342,68	27 342,68	27 342,68	27 342,68	27 342,68	27 342,68	27 342,68	27 342,68	27 342,68	27 342,68	27 342,68	27 342,68	27 342,68	27 342,68
Подгруппа проектов 001.04.02.04.135. Реконструкция участка тепловой сети до точки подключения нового корпуса общеобразовательной школы № 11 по ул. Мира в г. Калининграде																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	1 899,46	21 331,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	1 899,46	23 230,77	23 230,77	23 230,77	23 230,77	23 230,77	23 230,77	23 230,77	23 230,77	23 230,77	23 230,77	23 230,77	23 230,77	23 230,77	23 230,77
Подгруппа проектов 001.04.02.04.136. Реконструкция участка тепловой сети до точки подключения здания детского сада №115 по ул. Великолукская, 7 в г. Калининграде																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	4 111,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	4 111,91	4 111,91	4 111,91	4 111,91	4 111,91	4 111,91	4 111,91	4 111,91	4 111,91	4 111,91	4 111,91	4 111,91	4 111,91	4 111,91	4 111,91
Подгруппа проектов 001.04.02.05.000. Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов																

Стоимость про- ектов	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035 г.
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	8 881,85	8 046,00	57 000,00	24 627,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета про- ектов нарастаю- щим итогом	тыс. руб.	8 881,85	16 927,85	73 927,85	98 555,45	98 555,45	98 555,45	98 555,45	98 555,45	98 555,45	98 555,45	98 555,45	98 555,45	98 555,45	98 555,45	98 555,45
Подгруппа проектов 001.042.02.05.137. Реконструкция т/с от ТК 2-37 до ТК 8-16 по ул. Соммера, 15-21																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	5 603,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	5 603,52	5 603,52	5 603,52	5 603,52	5 603,52	5 603,52	5 603,52	5 603,52	5 603,52	5 603,52	5 603,52	5 603,52	5 603,52	5 603,52	5 603,52
Подгруппа проектов 001.04.02.05.138. Реконструкция т/с от ТК 9-1 до ТК 9-4																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	57 000,00	24 627,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	57 000,00	81 627,60	81 627,60	81 627,60	81 627,60	81 627,60	81 627,60	81 627,60	81 627,60	81 627,60	81 627,60	81 627,60	81 627,60
Подгруппа проектов 001.04.02.05.139. Реконструкция тепловой сети от ТК 7-4-24 до ТК 7-4-4 в г. Калининграде																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	1 988,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	1 988,72	1 988,72	1 988,72	1 988,72	1 988,72	1 988,72	1 988,72	1 988,72	1 988,72	1 988,72	1 988,72	1 988,72	1 988,72	1 988,72	1 988,72
Подгруппа проектов 001.04.02.05.140. Реконструкция тепловой сети от ТК 11-5 до ТК 7-4 в г. Калининграде																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	1 289,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	1 289,61	1 289,61	1 289,61	1 289,61	1 289,61	1 289,61	1 289,61	1 289,61	1 289,61	1 289,61	1 289,61	1 289,61	1 289,61	1 289,61	1 289,61
Подгруппа проектов 001.04.02.05.141. Реконструкция тепловой сети от ТК 7-4-28 до ТК 11-5 в г. Калининграде																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	8 046,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	8 046,00	8 046,00	8 046,00	8 046,00	8 046,00	8 046,00	8 046,00	8 046,00	8 046,00	8 046,00	8 046,00	8 046,00	8 046,00	8 046,00
Подгруппа проектов 001.04.02.06.000. Строительство новых насосных станций																
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета про- ектов нарастаю- щим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001.04.02.07.000. Реконструкция насосных станций																
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета про- ектов нарастаю- щим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001.04.02.08.000. Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.																
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	11 625,84	3 184,80	12 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета про- ектов нарастаю- щим итогом	тыс. руб.	11 625,84	14 810,64	26 810,64	26 810,64	26 810,64	26 810,64	26 810,64	26 810,64	26 810,64	26 810,64	26 810,64	26 810,64	26 810,64	26 810,64	26 810,64
Подгруппа проектов 001.04.02.08.142. Реконструкция и модернизация объектов системы теплоснабжения ЦТП МП "Калининградтеплосеть"																

Стоимость про- ектов	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035 г.
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	11 625,84	3 184,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	11 625,84	14 810,64	14 810,64	14 810,64	14 810,64	14 810,64	14 810,64	14 810,64	14 810,64	14 810,64	14 810,64	14 810,64	14 810,64	14 810,64	14 810,64
Подгруппа проектов 001.04.02.08.143. Установка узлов учета тепловой энергии на ЦТП																
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	12 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	12 000,00	12 000,00	12 000,00	12 000,00	12 000,00	12 000,00	12 000,00	12 000,00	12 000,00	12 000,00	12 000,00	12 000,00	12 000,00

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) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

В системах теплоснабжения от ТЭЦ и котельных МП «Калининградтеплосеть» все теплopotребляющие 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

В ходе расчетов экономической эффективности проектов для вариантов развития № 1 и № 2 были получены следующие результаты:

- Инвестиции - 24 407 222,00 тыс. руб.
- NPV проекта – -1 657 647,24 тыс. руб.
- IRR - в связи с тем, что NPV отрицателен в течение всего рассматриваемого периода, IRR не вычисляется. Для получения положительных значений NPV необходимо увеличить период расчетов.
- Срок окупаемости – в течение рассматриваемого периода комплекс мероприятий не окупается.
- Дисконтированный срок окупаемости – в течение рассматриваемого периода комплекс мероприятий не окупается.

Превышение средневзвешенного тарифа по г. Калининград в сравнении с тарифом с учетом индексов МЭР составит до 84,7% в 2032 – 2035 гг.

Источники инвестиций для реализации Варианта № 2 не определены.

На основании вышеизложенного, выбран приоритетный вариант развития – Вариант №1.

9.6. Величину 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 (2021) год приведены в таблицах капитальных затрат по каждой теплоснабжающей организации п. 9.1, 9.2 (графа "2021").

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 настоящей главы 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций» - 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 средневзвешенную 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 энер-

гии 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 2022 г. в ГО «Город Калининград» действует 9 ЕТО:

1. МП "Калининградтеплосеть";
2. АО "Молоко";
3. ООО "БалтРыбПром";
4. АО Институт "Запводпроект";
5. ООО "Комфорт сервис";
6. ООО "Энергия";
7. ОАО "РЖД";
8. АО "Кварц";
9. ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России.

Описание изменений в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций, произошедших за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения (2021-2022 гг.) приведено в табл. 10.2.1.

Таблица 10.2.1. Анализ изменений в границах систем теплоснабжения и утвержденных зон деятельности ЕТО в ГО «Город Калининград»

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
1	ТЭЦ-2	АО "Интер РАО - Электрогенерация"	ТЭЦ + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Изменение границ системы теплоснабжения за счет присоединения к ТЭЦ-2 потребителей ФГКОУ КаПИ ФСБ России	Учесть изменение границ системы теплоснабжения ТЭЦ-2 за счет подключения потребителей и тепловых сетей от источника теплоснабжения ФГКОУ КаПИ ФСБ России
		МП "Калининградтеплосеть"	тепловая сеть				
2	ТЭЦ-1	АО "Калининградская генерирующая компания"	ТЭЦ	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
		МП "Калининградтеплосеть"	тепловая сеть				
3	РТС Южная	АО "Калининградская генерирующая компания"	котельная	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
		МП "Калининградтеплосеть"	тепловая сеть				
4	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"	ООО "ТПК "Балтптицепром"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
		МП "Калининградтеплосеть"	тепловая сеть				
5	РТС Северная	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
6	РТС Восточная	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
7	РТС Балтийская	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
8	РТС Горького	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
9	РТС Прибрежная	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
10	РТС Чкаловск	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
11	РТС Цепрусс	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
12	РТС Красная	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
13	Котельная ул. Киевская, 141а	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
14	Котельная ул. Александра Невского, 90	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
16	Котельная ул. Карташева, 10	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
17	Котельная ул. Летняя, 50а	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
18	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
19	Котельная ул. Басейная, 35а	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
20	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
21	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
22	Котельная ул. Александра Невского, 188	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
23	Котельная ул. Чкалова, 29	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
24	Котельная ул. Чувашская, 4	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
25	Котельная Аллея Смелых, 152а	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
26	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
28	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
29	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
30	Котельная ул. Транспортная, 25	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
31	Котельная ул. Красносельская, 14	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
32	Котельная ул. Солнечногорская, 59б	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
33	Котельная пос. Прегольский, 25а	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
34	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 80а	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
35	Котельная ул. Дзержинского, 162в	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
36	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
37	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
38	Котельная ул. Чувашская, 1а	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
39	Котельная ул. Горького, 178	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
40	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	МП "Калининградтеплосеть"	котельная	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
41	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
42	Котельная ул. Энгельса, 51а	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
43	Котельная ул. Колхозная, 8а	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
44	Котельная ул. Баженова, 21	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
45	Котельная ул. Маршала Новикова, 4-6	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
46	Котельная ул. Можайская, 30	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
47	Котельная ул. Дзержинского, 147	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
48	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
49	Котельная ул. Лесопарковая, 38	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
50	Котельная проспект Победы, 199	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
51	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
52	Котельная АО "Молоко"	АО "Молоко"	котельная + тепловая сеть	2	АО "Молоко"	Без изменений	Без изменений
53	Котельная ООО "БалтРыбПром"	ООО "БалтРыбПром"	котельная + тепловая сеть	3	ООО "БалтРыбПром"	Без изменений	Без изменений
54	Котельная АО Институт "Запводпроект"	АО Институт "Запводпроект"	котельная + тепловая сеть	4	АО Институт "Запводпроект"	Без изменений	Без изменений
55	Котельная ООО "Комфорт сервис"	ООО "Комфорт сервис"	котельная + тепловая сеть	5	ООО "Комфорт сервис"	Без изменений	Без изменений
56	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	ООО "Энергия"	котельная	6	ООО "Энергия"	Без изменений	Без изменений
57	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	ООО "Энергия"	котельная	6	ООО "Энергия"	Без изменений	Без изменений
58	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	ООО "Энергия"	котельная	6	ООО "Энергия"	Без изменений	Без изменений
59	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	ООО "Энергия"	котельная	6	ООО "Энергия"	Без изменений	Без изменений
60	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	ООО "Энергия"	котельная	6	ООО "Энергия"	Без изменений	Без изменений
61	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	ООО "Энергия"	котельная	6	ООО "Энергия"	Без изменений	Без изменений
62	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	ООО "Энергия"	котельная	6	ООО "Энергия"	Без изменений	Без изменений

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
63	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	котельная + тепловая сеть	7	ОАО "РЖД"	Без изменений	Без изменений
64	Котельная АО "Кварц"	АО "Кварц"	котельная + тепловая сеть	8	АО "Кварц"	Новая система теплоснабжения	Включить систему теплоснабжения № 64 в зоне действия ЕТО № 8
65	Котельная в/г 53 ул.Стрелецкая	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	котельная + тепловая сеть	9	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Новая система теплоснабжения	Включить систему теплоснабжения № 65 в зоне действия ЕТО № 9
66	Котельная в/г 2, Советский пр., 200	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	котельная + тепловая сеть	9	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Новая система теплоснабжения	Включить систему теплоснабжения № 66 в зоне действия ЕТО № 9
67	Котельная в/г 63 ул.Коммунистическая, 100	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	котельная + тепловая сеть	9	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Новая система теплоснабжения	Включить систему теплоснабжения № 67 в зоне действия ЕТО № 9

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

Критерии выбора ЕТО сформированы в Постановлении Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации». Согласно Постановлению, критериями выбора 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;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Сравнительный анализ критериев определения единых теплоснабжающих организаций в системах теплоснабжения на территории ГО «Город Калининград» приведен в табл. 10.3.1.

Таблица 10.3.1. Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории ГО «Город Калининград»

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	ТЭЦ-2	680,00	АО "Интер РАО - Электрогенерация"	-	ТЭЦ + тепловая сеть	Собственность	8 191,20	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
			МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	тепловая сеть	Хозяйственное ведение	2 647,90	Нет заявки			
2	ТЭЦ-1	223,00	АО "Калининградская генерирующая компания"	456 056	ТЭЦ	Собственность	-	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
			МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	тепловая сеть	Хозяйственное ведение	4 124,44	Нет заявки			
3	РТС Южная	140,00	АО "Калининградская генерирующая компания"	456 056	котельная	Собственность	-	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
			МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	тепловая сеть	Хозяйственное ведение	4 639,06	Нет заявки			
4	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"	101,75	ООО "ТПК "Балтптицепром"	907 082	котельная + тепловая сеть	Собственность	47,10	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
			МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	тепловая сеть	Хозяйственное ведение	472,51	Нет заявки			
5	РТС Северная	195,92	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	7 899,68	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
6	РТС Восточная	119,35	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	4 437,79	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
7	РТС Балтийская	47,53	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	1 192,75	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
8	РТС Горького	42,82	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + теп-	Хозяйственное	1 364,22	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущества	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			плосеть"		ловая сеть	ведение				плосеть"	администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
9	РТС Прибрежная	23,65	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	289,70	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
10	РТС Чкаловск	31,22	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	662,07	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
11	РТС Цепрусс	27,09	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	1 148,36	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
12	РТС Красная	22,11	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	699,15	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
13	Котельная ул. Киевская, 141а	14,64	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	280,96	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
14	Котельная ул. Александра Невского, 90	8,95	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	53,09	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	7,94	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	47,86	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Ка-

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущества	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											лининград" от 07.09.2021 № 730
16	Котельная ул. Карташева, 10	6,66	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	78,69	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
17	Котельная ул. Летняя, 50а	5,17	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	64,34	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
18	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	5,08	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	39,19	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
19	Котельная ул. Басейная, 35а	3,75	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	22,35	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
20	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	2,67	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	29,19	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
21	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	3,72	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	11,99	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
22	Котельная ул. Александра Невского, 188	3,53	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	9,49	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 №

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											730
23	Котельная ул. Чкалова, 29	3,48	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	20,13	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
24	Котельная ул. Чувашская, 4	3,09	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	8,40	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
25	Котельная Аллея Смелых, 152а	2,82	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	9,33	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
26	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	1,06	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	9,36	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	2,71	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	7,04	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
28	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	2,65	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	11,95	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
29	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	4,15	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	11,25	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
30	Котельная ул.	2,10	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + теп-	Хозяйственное	15,98	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущества	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	Транспортная, 25		плосеть"		ловая сеть	ведение				плосеть"	администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
31	Котельная ул. Красносельская, 14	2,54	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	10,52	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
32	Котельная ул. Солнечногорская, 59б	2,19	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	27,08	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
33	Котельная пос. Прегольский, 25а	2,02	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	3,25	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
34	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 80а	1,92	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	15,59	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
35	Котельная ул. Дзержинского, 162в	1,59	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	9,10	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
36	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	1,58	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	96,08	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
37	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	1,10	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	15,44	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Ка-

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущества	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											лининград" от 07.09.2021 № 730
38	Котельная ул. Чувашская, 1а	1,04	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	1,49	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
39	Котельная ул. Горького, 178	1,36	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	32,42	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
40	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	0,91	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная	Хозяйственное ведение	0,83	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
41	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	1,22	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	5,18	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
42	Котельная ул. Энгельса, 51а	0,80	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	5,02	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
43	Котельная ул. Колхозная, 8а	0,66	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	1,16	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
44	Котельная ул. Баженова, 21	0,49	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	2,81	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 №

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											730
45	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	0,61	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	1,68	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
46	Котельная ул. Можайская, 30	0,61	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	4,26	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
47	Котельная ул. Дзержинского, 147	0,57	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	7,40	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
48	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	0,41	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	0,88	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
49	Котельная ул. Лесопарковая, 38	0,37	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	0,79	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
50	Котельная проспект Победы, 199	0,31	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	1,52	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
51	Котельная ул. Клавды Назаровой, 57а	0,08	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	0,42	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
52	Котельная АО	29,21	АО "Молоко"	77 141	котельная + теп-	Собственность	94,49	Нет заявки	2	АО "Молоко"	Постановление

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	"Молоко"				ловая сеть						администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
53	Котельная ООО "БалтРыбПром"	3,52	ООО "БалтРыбПром"	43 456	котельная + тепловая сеть	Собственность	3,15	Нет заявки	3	ООО "БалтРыбПром"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
54	Котельная АО Институт "Запвод-проект"	1,41	АО Институт "Запводпроект"	10 459	котельная + тепловая сеть	Собственность	7,56	Нет заявки	4	АО Институт "Запводпроект"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
55	Котельная ООО "Комфорт сервис"	1,67	ООО "Комфорт сервис"	-12 386	котельная + тепловая сеть	Собственность	2,11	Нет заявки	5	ООО "Комфорт сервис"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
56	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	0,68	ООО "Энергия"	-3 483	котельная	Собственность	-	Нет заявки	6	ООО "Энергия"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
57	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	0,79	ООО "Энергия"	-3 483	котельная	Собственность	-	Нет заявки	6	ООО "Энергия"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
58	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	0,56	ООО "Энергия"	-3 483	котельная	Собственность	-	Нет заявки	6	ООО "Энергия"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
59	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская,	0,68	ООО "Энергия"	-3 483	котельная	Собственность	-	Нет заявки	6	ООО "Энергия"	Постановление администрации ГО "Город Ка-

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущества	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	77)										лининград" от 07.09.2021 № 730
60	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	0,68	ООО "Энергия"	-3 483	котельная	Собственность	-	Нет заявки	6	ООО "Энергия"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
61	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	0,68	ООО "Энергия"	-3 483	котельная	Собственность	-	Нет заявки	6	ООО "Энергия"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
62	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	0,68	ООО "Энергия"	-3 483	котельная	Собственность	-	Нет заявки	6	ООО "Энергия"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
63	Котельная ОАО "РЖД"	6,61	ОАО "РЖД"	4 886 001 379	котельная + тепловая сеть	Собственность	284,69	Нет заявки	7	ОАО "РЖД"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
64	Котельная АО "Кварц"	6,25	АО "Кварц"	169 239	котельная + тепловая сеть	Собственность	82,90	Нет заявки	8	АО "Кварц"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущества	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
65	Котельная в/г 53 ул.Стрелецкая	2,92	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	н/д	котельная + тепловая сеть	Собственность	4,08	Нет заявки	9	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Владение на праве собственности или ином законном основании
66	Котельная в/г 2, Советский пр., 200	3,38	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	н/д	котельная + тепловая сеть	Собственность	0,65	Нет заявки	9	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
67	Котельная в/г 63 ул.Коммунистическая, 100	2,58	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	н/д	котельная + тепловая сеть	Собственность	2,44	Нет заявки	9	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	

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 городского округа

Перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения по состоянию на 2022 г., приведен в табл. 10.5.1.

Таблица 10.5.1. Реестр систем теплоснабжения

№ зоны деятельности	Наименование источника теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения
1	ТЭЦ-2	АО "Интер РАО - Электрогенерация"
		МП "Калининградтеплосеть"
2	ТЭЦ-1	АО "Калининградская генерирующая компания"
		МП "Калининградтеплосеть"
3	РТС Южная	АО "Калининградская генерирующая компания"
		МП "Калининградтеплосеть"
4	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"	ООО "ТПК "Балтптицепром"
		МП "Калининградтеплосеть"
5	РТС Северная	МП "Калининградтеплосеть"
6	РТС Восточная	МП "Калининградтеплосеть"
7	РТС Балтийская	МП "Калининградтеплосеть"
8	РТС Горького	МП "Калининградтеплосеть"
9	РТС Прибрежная	МП "Калининградтеплосеть"
10	РТС Чкаловск	МП "Калининградтеплосеть"
11	РТС Цепрусс	МП "Калининградтеплосеть"
12	РТС Красная	МП "Калининградтеплосеть"
13	Котельная ул. Киевская, 141а	МП "Калининградтеплосеть"
14	Котельная ул. Александра Невского, 90	МП "Калининградтеплосеть"
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	МП "Калининградтеплосеть"
16	Котельная ул. Карташева, 10	МП "Калининградтеплосеть"
17	Котельная ул. Летняя, 50а	МП "Калининградтеплосеть"
18	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	МП "Калининградтеплосеть"
19	Котельная ул. Бассейная, 35а	МП "Калининградтеплосеть"
20	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	МП "Калининградтеплосеть"
21	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	МП "Калининградтеплосеть"
22	Котельная ул. Александра Невского, 188	МП "Калининградтеплосеть"
23	Котельная ул. Чкалова, 29	МП "Калининградтеплосеть"
24	Котельная ул. Чувашская, 4	МП "Калининградтеплосеть"
25	Котельная Аллея Смелых, 152а	МП "Калининградтеплосеть"
26	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	МП "Калининградтеплосеть"
27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	МП "Калининградтеплосеть"
28	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	МП "Калининградтеплосеть"
29	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	МП "Калининградтеплосеть"

№ зоны деятельности	Наименование источника теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения
30	Котельная ул. Транспортная, 25	МП "Калининградтеплосеть"
31	Котельная ул. Красносельская, 14	МП "Калининградтеплосеть"
32	Котельная ул. Солнечногорская, 59б	МП "Калининградтеплосеть"
33	Котельная пос. Прегольский, 25а	МП "Калининградтеплосеть"
34	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 80а	МП "Калининградтеплосеть"
35	Котельная ул. Дзержинского, 162в	МП "Калининградтеплосеть"
36	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	МП "Калининградтеплосеть"
37	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	МП "Калининградтеплосеть"
38	Котельная ул. Чувашская, 1а	МП "Калининградтеплосеть"
39	Котельная ул. Горького, 178	МП "Калининградтеплосеть"
40	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	МП "Калининградтеплосеть"
41	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	МП "Калининградтеплосеть"
42	Котельная ул. Энгельса, 51а	МП "Калининградтеплосеть"
43	Котельная ул. Колхозная, 8а	МП "Калининградтеплосеть"
44	Котельная ул. Баженова, 21	МП "Калининградтеплосеть"
45	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	МП "Калининградтеплосеть"
46	Котельная ул. Можайская, 30	МП "Калининградтеплосеть"
47	Котельная ул. Дзержинского, 147	МП "Калининградтеплосеть"
48	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	МП "Калининградтеплосеть"
49	Котельная ул. Лесопарковая, 38	МП "Калининградтеплосеть"
50	Котельная проспект Победы, 199	МП "Калининградтеплосеть"
51	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	МП "Калининградтеплосеть"
52	Котельная АО "Молоко"	АО "Молоко"
53	Котельная ООО "БалтРыбПром"	ООО "БалтРыбПром"
54	Котельная АО Институт "Запводпроект"	АО Институт "Запводпроект"
55	Котельная ООО "Комфорт сервис"	ООО "Комфорт сервис"
56	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	ООО "Энергия"
57	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	ООО "Энергия"
58	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	ООО "Энергия"
59	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	ООО "Энергия"
60	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	ООО "Энергия"
61	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	ООО "Энергия"
62	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	ООО "Энергия"
63	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"
64	Котельная АО "Кварц"	АО "Кварц"
65	Котельная в/г 53 ул.Стрелецкая	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России
66	Котельная в/г 2, Советский пр., 200	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России
67	Котельная в/г 63 ул.Коммунистическая, 100	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России

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

В целях повышения эффективности теплоснабжения планируется вывести из эксплуатации 45 котельных (табл. 11.1.1), а подключённую тепловую нагрузку с данных котельных перевести на иные источники города.

Таблица 11.1.1. Перечень выводимых из эксплуатации источников теплоснабжения

№ п/п	Существующий источник, планируемый к выводу из эксплуатации	Перспективный источник	Год переключения
1	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 80а	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	2022-2023
2	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	Котельная ул. Чувашская, 4	2022-2023
3	Котельная ул. Кутузова, 41	ТЭЦ-1	2017-2023
4	Котельная ул. Лейтенанта Катина, 4-6	ТЭЦ-1	2018-2023
5	Котельная проспект Победы, 18	ТЭЦ-1	2022-2023
6	Котельная проспект Победы, 10-12	ТЭЦ-1	2022-2023
7	Котельная ул. Энгельса, 4	ТЭЦ-1	2018-2022
8	Котельная ул. Октябрьская, 3	РТС Южная	2022-2023
9	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	РТС Южная	2025
10	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	ТЭЦ-2	2023
11	Котельная Аллея Смелых, 152а	ТЭЦ-2	2025
12	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	ТЭЦ-2	2023
13	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	ТЭЦ-2	2025
14	Котельная ул. Летняя, 50а	ТЭЦ-2	2022
15	Котельная АО "Молоко"	ТЭЦ-2	2024
16	Котельная ул. Чувашская, 1а	Котельная ул. Чувашская, 4	2023
17	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	Котельная ул. Чувашская, 4	2022
18	Котельная ул. Гагарина, 109	Котельная ул. Чувашская, 4	2023
19	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	Котельная ул. Чувашская, 4	2023
20	Котельная МАОУ СОШ №2, ул. Юрия Гагарина, 55	Котельная ул. Чувашская, 4	2025
21	Котельная МАДОУ № 11, ул. Юрия Гагарина, 79	Котельная ул. Чувашская, 4	2025
22	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	Котельная ул. Дзержинского, 147	2024
23	Котельная ул. Баженова, 21	РТС Восточная	2026
24	Котельная ул. Чернышевского, 51	РТС Красная	2024
25	Котельная ООО "БалтРыбПром"	Котельная (пр. Советский, 103а)	2022
26	Котельная МАДОУ д/с №123, ул. Потемкина, 23	РТС Северная	2022
27	Котельная МАДОУ д/с № 11 (бывш. д/с № 17), ул. Орудийная, 30	РТС Северная	2022
28	Котельная проспект Мира, 77-79	ТЭЦ-1	2023
29	Котельная ул. Сержанта Мишина, 24	РТС Цепрусс	2023
30	Котельная ул. Павлика Морозова, 101-113	ТЭЦ-2	2024
31	Котельная ул. Маршала Новикова, 26-30	ТЭЦ-2	2023
32	Котельная ул. Александра Невского, 188	РТС Северная	2023
33	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	ТЭЦ-2	2025
34	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	2025
35	Котельная ул. Горького, 178	РТС Горького	2025
36	Котельная проспект Победы, 199	РТС Цепрусс	2025
37	Котельная ул. Барклай де Толли, 17	РТС Северная	2025
38	Котельная пос. Прегольский, 25а	РТС Цепрусс	2025

№ п/п	Существующий источник, планируемый к выводу из эксплуатации	Перспективный источник	Год переключения
39	Котельная ул. Транспортная, 25	Котельная ул. Киевская, 141а	2025
40	Котельная ул. Лесопарковая, 38	ТЭЦ-1	2025
41	Котельная ул. Солнечногорская, 59б	Котельная ул. Дзержинского, 147	2025
42	Котельная ул. Энгельса, 51а	ТЭЦ-1	2025
43	Котельная ул. Танковая, 4	Котельная ул. Чувашская, 4	2023
44	Котельная ул. Можайская, 30	Котельная Суворова, 137б	2023
45	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"	Котельная по ул. Берестяная	2022

Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям

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

В соответствии с пунктом 6 статьи 15 ФЗ РФ от 27.07.2010 № 190 – ФЗ: «В случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления 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».

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 12.1.1.

Таблица 12.1.1. Перечень бесхозяйных объектов, закрепленных за МП «Калининградтеплосеть»

№ п/п	Наименование бесхозяйного объекта	Протяженность трубопровода по наружному диаметру, мм										ИТОГО протяженность объекта (трубопроводов), м	Год ввода в эксплуатацию
		40	45	57	76	89	108	133	159	219	273		
1	от ввода в здание ул. Коперника, 8-10 до ТК 3-17-6			6	29		6					41	1977
2	от входа в ул. Беланова, 97 до ул. Беланова, 93			113,6		278,2		14				405,8	1993
3	от входа в ул. Гостиную, 5-7 до входа в ул. Гостиную, 9			112								112	1979
4	от входа в ул. Красная, 135-139 до входа в ул. Красная, 127-131					100						100	2001
5	от входа в ул. Крещенская, 3 до входа в ул. Воскресенская, 2			176								176	1995
6	от выхода из котельной Невского 188 до смены эксплуатационной ответственности			84								84	2000
7	от выхода из ул. Озерова ген-лейт., 12-16 до ТК 4(2)новая									234		234	2004
8	от выхода из ул. Ушинского, 1 до входа в ул. Театральная, 36-40				98,9	27	79,8					205,7	1973
9	от границы балансовой принадлежности до ТК 8-12а-8									252,16		252,16	2005
10	от отв. на ТК 8-12а-6 до выхода из ул. Баранова, 43					172	4		38,2			214,2	1985
11	от отв. на ул. Томская, 4-6 до входа в ул. Томская, 2				124							124	1975
12	от отв. на ул. Чайковского, 4-10 до входа в ул. Кирова, 1					110						110	1974
13	от ТК 1-18-9а до отв. на ул. Комсомольскую, 3				56							56	2013
14	от ТК 1-29-3 до входа в ул. Чайковского, 49-51				4	114						118	1976
15	от ТК 1-8 до отв. на ул. Колоскова, 10					41						41	2007
16	от ТК 2-20 до Совесткий пр-кт, 13-17						278					278	1980
17	от ТК 3-10 до входа в ул. Галицкого ген., 20					147,4						147,4	2013
18	от ТК 3-14 до ТК 3-14-1						2	48	50			100	1990
19	от ТК 37 до ул. Горбунова, 3			273								273	2008
20	от ТК 3-9-2 до ТК 3-9-2-1					203						203	1964
21	от ТК 7-4-28-8-2 до ул. Интернациональная, 46								109,44			109,44	2014
22	от ТК 7-8-1 до ул. Судостроительная, 94			122,32								122,32	2009
23	от ТК 9-1-1-5 до входа в ул. Зеленую, 82			52,8		158,4			169			380,2	1990
24	от ТК 9-14-4 до ТК 9-14-4-1						64,2					64,2	1993
25	от точки ВЗ до ТК 2-35-4							57,68				57,68	1977
26	от ЦТП Гостиная, 20 до входа в ул. Свободная, 17					148	66	10				224	1959
27	от ЦТП Красная, 117-117б до входа в ул. Борзова, 50					94						94	1979
28	от ЦТП Нансена, 78			266			108					374	1978
29	Отв. Киевская 120а, 132а, ID 25978							14				14	2007
30	т/с от ответвления на Московский пр., 97 до входа в пр-кт Московский, 97						112	98				210	1977
31	т/с от ТК 1-20-5 до пр-т Мира, 84				130,58							130,58	2008
32	Т/с от ТК-1 до Колхозная, 10		15		15	30						60	2005
33	Т/С по ул. Куйбышева, 181-187					144						144	1981
34	Тепловая сеть д №58 кор 1,2,3 по ул. Левитана						150,38	21,54				171,92	2016
35	Тепловая сеть д №60 кор 1 по ул. Левитана						109,92					109,92	2016

№ п/п	Наименование бесхозяйного объекта	Протяженность трубопровода по наружному диаметру, мм										ИТОГО протяжен- ность объекта (трубопроводов), м	Год ввода в эксплуа- тацию
		40	45	57	76	89	108	133	159	219	273		
36	Тепловая сеть д №61 по ул. Левитана					43,88						43,88	2016
37	Тепловая сеть от ID 11675 до ул. Громовой, 129									164,46		164,46	2011
38	Тепловая сеть от входа в ул. Горького, 156 до отв. на ТП-2 ул. Горького, 156				90							90	1993
39	Тепловая сеть от отв. на Горького, 168а							638,38				638,38	2014
40	Тепловая сеть от отв. на ТП на ул. Алябьева, 21 до отв. на ул. Курган- ская, 3			1	48		26					75	1976
41	Тепловая сеть от отв. на ул. Банковская, 33-39 до ТК 1-61-9в							229		24		253	1976
42	Тепловая сеть от отв. на ул. Каштановая Аллея, 169-173 до ул. Каштано- вая Аллея, 169						164,16		111	1716		1991,16	2012
43	Тепловая сеть от отв. на ул. Толбухина до ул. Толбухина, 6		16,02	378,16	159,78	490,22						1044,18	2007
44	Тепловая сеть от отв. на ул. Ялтинская, 4						81,36					81,36	2011
45	Тепловая сеть от пер. Калужский, 7					16						16	1976
46	Тепловая сеть от ТК 11-10 до ул. Кошевого О., 7			194,14								194,14	2003
47	Тепловая сеть от ТК 11-12 до ул. О. Кошевого, 13						27			373		400	2011
48	Тепловая сеть от ТК 1-8 до ул. Колоскова, 12				211,4							211,4	2007
49	Тепловая сеть от ТК 3-14-1 до ул. Барнаульская, 8					12						12	1975
50	Тепловая сеть от ТК 6-27-11-3 до ул. Маточкина, 6						75,44	53,48				128,92	2007
51	Тепловая сеть от ТК 9-1-11а до ул. Озерная, 41а			75								75	2014
52	Тепловая сеть от ТК 9-15 до ул. Майская, 4		346,34	8,94	136,22							491,5	2007
53	Тепловая сеть от ТК 9-5 до ул. Тельмана, 35						154		2			156	1990
54	Тепловая сеть от УТ до ул. Судостроительная, 31а						316,5					316,5	2012
55	Тепловая сеть ул. Полк. Ефремова, д. 10							62				62	1988
56	Тепловая сеть ул. Ю. Маточкина, д 3					52		184				236	2009
57	Тепловая сеть ул. Ю. Маточкина, д 5					144		78				222	2009
58	Тепловая сеть ул. Ю.Маточкина, д 14						18					18	2007
59	Тепловая сеть ул. Ю.Маточкина, д 16					46,8					117,2	164	2007
60	ТК 10-4-6 до ул. Аллея Смелых, 20а					19,8	6					25,8	2014
61	ТК 10-4-6 до ул. Аллея Смелых, 24а						68,6					68,6	1988
62	ТК 1-53-6 до ул. Комсомольская, 101					66						66	2000
63	ТК 6-27-11-3 до ул. Согласия, 7-9						257,4		70			327,4	2003
64	ТК 9-1-1-5а до ул. Зеленая, 81-85								38			38	2002
65	ТК 9-1-1-5а до ул. Зеленая, 87-91							350				350	2005
66	от выхода из ул. Борзова, 58г до входа в ул. Борзова, 58б			60		60						120	2000
67	Тепловая сеть от ЦТП до ул. Дадаева старш., 56							243,55				243,55	2004
68	ТК 6-27-11-1-1-9 до ул. Челнокова, 34 ТП-1						68,06	36,55				104,61	2010
69	Тепловая сеть ул. Комсомольская, д 91а,б							68				68	2005
70	Тепловая сеть ул. О.Кошевого, д 15							120				120	2009

№ п/п	Наименование бесхозяйного объекта	Протяженность трубопровода по наружному диаметру, мм										ИТОГО протяжен- ность объекта (трубопроводов), м	Год ввода в эксплуа- тацию
		40	45	57	76	89	108	133	159	219	273		
71	от входа в ул. Ефремова, 10 до ул. Ефремова, 8	10				22		40				72	1988
72	ТК 11-12 до ул. Кошевого О., 34								354			354	2014
73	Тепловая сеть ул. Звездная, д. 27-31				140	140						280	2008
74	Тепловая сеть ул. Звездная, д. 33-37						34					34	2008
75	Тепловая сеть ул. Комсомольская, д. 7				42							42	2008

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

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 документ не был утвержден).

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 проекте документа «Реконструкция (корректировка схемы) системы газоснабжения городского округа «Город Калининград» приведен план развития сетей газоснабжения в городе для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки на площадках нового строительства с индивидуальными источниками теплоснабжения и с новыми котельными. Приведен перечень мероприятий для обеспечения надежного газоснабжения потребителей:

- строительство газопровода диаметром 400 мм и В15 мм от улицы Железнодорожной к строящемуся газопроводу к судостроительному заводу "Янтарь" диаметром В15 мм;
- строительство закольцовок от вышеуказанного газопровода диаметром В15 мм: первая от ул. А. Суворова до ул. Инженерной, вторая в районе перспективной застройки ППТ №15 до газопровода диаметром 400 мм, проложенного в сторону мкр. Прибрежный;
- строительство газопровода диаметром 400 мм, предусмотренного схемой Багратионовского района от АГРС-Багратионовск до г. Калининграда и строительство закольцовок от него в сторону пос. Ново-Дорожный и вдоль ул. Энергетиков и Ямская;
- строительство закольцовок по ул. Интернациональной, от ул. Летней до ул. Печатной, в районе ул. Поленова;
- увеличение диаметра газопровода до 700 мм вдоль наб. Адм. Трибуца, строительство второй ветки диаметром 700 мм по острову Октябрьский,
- выполнить перекладку газопровода вдоль ул. Судостроительной-Машиностроительной, увеличение диаметра вдоль ул. О. КошеВого, с 400 мм на диаметр 560 мм.

При этом отсутствует информация о планах перевода действующих источников централизованного теплоснабжения на сжигание природного газа взамен угля (котельная ул.

Павлика Морозова, 5б; Котельная ул. Чувашская, 4) и мазута (котельная ул. Киевская, 141а).

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. 13.1.1.

Таблица 13.1.1. План мероприятий в г. 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

В проекте документа «Реконструкция (корректировка схемы) системы газоснабжения городского округа «Город Калининград» отсутствует информация о планах перевода действующих источников централизованного теплоснабжения на сжигание природного газа взамен угля (котельная ул. Павлика Морозова, 5б; Котельная ул. Чувашская, 4) и мазута (котельная ул. Киевская, 141а). Предлагается учесть реализацию данных мероприятий в итоговом документе.

13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

Согласно Схемы и Программы развития энергетической системы России на 2022-2028 годы, утвержденной приказом министерства энергетики от 28.02.2022 № 146 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.

Согласно Схемы и Программы перспективного развития электроэнергетики Калининградской области на 2022-2026 годы, утвержденной распоряжением Губернатора Калининградской области от 28.05.2021 № 19-р 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. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии

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 городского округа, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения) 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

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 раздельно:

- 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 14.1.1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях

№ п/п	Наименование источника	Количество прекращения подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях														
		2021	2022	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	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Котельные																
ЕТО №1 МП "Калининградтеплосеть"																
АО "Калининградская генерирующая компания"																
2	ТЭЦ-1	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
3	РТС Южная	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
ООО "ТПК "Балтптицепром"																
4	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Берестяная												
МП "Калининградтеплосеть"																
5	РТС Северная	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33
6	РТС Восточная	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	РТС Балтийская	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
8	РТС Горького	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
9	РТС Прибрежная	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	РТС Чкаловск	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
11	РТС Цепрусс	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	РТС Красная	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
13	Котельная ул. Киевская, 141а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Котельная ул. Александра Невского, 90	0	0	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	0	0
16	Котельная ул. Карташева, 10	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
17	Котельная ул. Летняя, 50а	0	0	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
18	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
19	Котельная ул. Бассейная, 35а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	0	0	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
22	Котельная ул. Александра Невского, 188	0	0	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная										
23	Котельная ул. Чкалова, 29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Котельная ул. Чувашская, 4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Котельная Аллея Смелых, 152а	0	0	0	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
26	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	0	0	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Дзержинского, 147										
27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	0	0	0	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
28	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	0	0	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4										

№ п/п	Наименование источника	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
29	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	Котельная ул. Транспортная, 25	0	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Киевская, 141а									
31	Котельная ул. Красносельская, 14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	Котельная ул. Солнечногорская, 59	0	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Дзержинского, 147									
33	Котельная пос. Прегольский, 25а	0	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
34	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 80а	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Подполковника Емельянова, 92												
35	Котельная ул. Дзержинского, 162в	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
37	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	0	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Подполковника Емельянова, 92									
38	Котельная ул. Чувашская, 1а	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4										
39	Котельная ул. Горького, 178	0	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
40	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4											
41	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4										
42	Котельная ул. Энгельса, 51а	0	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
43	Котельная ул. Колхозная, 8а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
44	Котельная ул. Баженова, 21	0	0	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
45	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
46	Котельная ул. Можайская, 30	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Александра Суворова, 137б												
47	Котельная ул. Дзержинского, 147	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
48	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
49	Котельная ул. Лесопарковая, 38	0	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
50	Котельная проспект Победы, 199	0	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
51	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная										
ЕТО №2 АО "Молоко"																
52	Котельная АО "Молоко"	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
ЕТО №3 ООО "БалтРыбПром"																
53	Котельная ООО "БалтРыбПром"	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную (пр. Советский, 103а)												
ЕТО №4 АО Институт "Запводпроект"																
54	Котельная АО Институт "Запводпроект"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №5 ООО "Комфорт сервис"																
55	Котельная ООО "Комфорт сервис"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №6 ООО "Энергия"																
56	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
57	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	0	0	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														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
58	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
59	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
60	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
61	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
62	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №7 ОАО "РЖД"																
63	Котельная ОАО "РЖД"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №8 АО "Кварц"																
64	Котельная АО "Кварц"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №9 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России																
65	Котельная в/г 53 ул.Стрелецкая	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
66	Котельная в/г 2, Советский пр., 200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
67	Котельная в/г 63 ул.Коммунистическая, 100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.1.2. 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														
		2021	2022	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	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	0	0
3	РТС Южная	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО "ТПК "Балтптицепром"																
4	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Берестяная												
МП "Калининградтеплосеть"																
5	РТС Северная	0	0	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	0	0
7	РТС Балтийская	0	0	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	0	0

№ п/п	Наименование источника	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
9	РТС Прибрежная	0	0	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	0	0
11	РТС Цепрусс	0	0	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	0	0
13	Котельная ул. Киевская, 141а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Котельная ул. Александра Невского, 90	0	0	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	0	0
16	Котельная ул. Карташева, 10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Котельная ул. Летняя, 50а	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
18	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Котельная ул. Бассейная, 35а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
22	Котельная ул. Александра Невского, 188	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная										
23	Котельная ул. Чкалова, 29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Котельная ул. Чувашская, 4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Котельная Аллея Смелых, 152а	0	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
26	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Дзержинского, 147										
27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	0	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
28	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4										
29	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	Котельная ул. Транспортная, 25	0	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Киевская, 141а									
31	Котельная ул. Красносельская, 14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	Котельная ул. Солнечногорская, 59	0	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Дзержинского, 147									
33	Котельная пос. Прегольский, 25а	0	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
34	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 80а	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Подполковника Емельянова, 92												
35	Котельная ул. Дзержинского, 162в	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
37	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	0	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Подполковника Емельянова, 92									
38	Котельная ул. Чувашская, 1а	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4										
39	Котельная ул. Горького, 178	0	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
40	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4											

№ п/п	Наименование источника	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии															
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
41	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	0	0	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4											
42	Котельная ул. Энгельса, 51а	0	0	0	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1										
43	Котельная ул. Колхозная, 8а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
44	Котельная ул. Баженова, 21	0	0	0	0	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная									
45	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	0	0	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2											
46	Котельная ул. Можайская, 30	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Александра Суворова, 1376													
47	Котельная ул. Дзержинского, 147	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
48	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	0	0	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2											
49	Котельная ул. Лесопарковая, 38	0	0	0	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1										
50	Котельная проспект Победы, 199	0	0	0	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс										
51	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	0	0	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная											
ЕТО №2 АО "Молоко"																	
52	Котельная АО "Молоко"	0	0	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2											
ЕТО №3 ООО "БалтРыбПром"																	
53	Котельная ООО "БалтРыбПром"	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную (пр. Советский, 103а)													
ЕТО №4 АО Институт "Запводпроект"																	
54	Котельная АО Институт "Запводпроект"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ЕТО №5 ООО "Комфорт сервис"																	
55	Котельная ООО "Комфорт сервис"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ЕТО №6 ООО "Энергия"																	
56	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
57	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
58	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
59	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
60	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
61	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
62	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ЕТО №7 ОАО "РЖД"																	
63	Котельная ОАО "РЖД"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ЕТО №8 АО "Кварц"																	
64	Котельная АО "Кварц"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ЕТО №9 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России																	
65	Котельная в/г 53 ул.Стрелецкая	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
66	Котельная в/г 2, Советский пр., 200	0	0	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														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
67	Котельная в/г 63 ул.Коммунистическая, 100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.1.3. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал														
		2021	2022	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	109,04	109,04	109,04	109,04	109,04	109,04	109,04	109,04	109,04	109,04	109,04	109,04	109,04	109,04	109,04
Котельные																
ЕТО №1 МП "Калининградтеплосеть"																
АО "Калининградская генерирующая компания"																
2	ТЭЦ-1	174,30	150,38	170,97	170,97	170,97	170,97	170,97	170,97	170,97	170,97	170,97	170,97	170,97	170,97	170,97
3	РТС Южная	154,97	155,67	151,84	151,84	151,84	151,84	151,84	151,84	151,84	151,84	151,84	151,84	151,84	151,84	151,84
ООО "ТПК "Балтптицепром"																
4	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"	157,21	157,21	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Берестяная												
МП "Калининградтеплосеть"																
5	РТС Северная	156,51	156,45	156,42	156,41	156,40	156,40	156,39	156,39	156,39	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38
6	РТС Восточная	154,06	153,99	153,92	153,84	153,78	153,72	153,69	153,68	153,68	153,68	153,68	153,67	153,66	153,65	153,65
7	РТС Балтийская	157,56	157,56	157,56	157,55	157,55	157,55	157,55	157,55	157,55	157,55	157,55	157,55	157,55	157,55	157,55
8	РТС Горького	153,72	153,69	153,66	153,66	153,66	153,66	153,66	153,66	153,66	153,66	153,66	153,66	153,66	153,66	153,66
9	РТС Прибрежная	160,69	159,82	159,20	159,17	159,06	159,06	159,06	159,06	159,06	159,06	159,06	159,06	159,06	159,06	159,06
10	РТС Чкаловск	160,69	160,59	160,28	160,19	160,11	160,03	159,97	159,94	159,94	159,94	159,94	159,93	159,93	159,93	159,93
11	РТС Цепрусс	159,19	158,65	158,65	158,63	158,63	158,63	158,42	158,18	158,05	157,94	157,83	157,74	157,65	157,63	157,63
12	РТС Красная	154,79	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,74	154,74	154,74	154,74	154,74	154,74	154,74	154,74	154,74
13	Котельная ул. Киевская, 141а	169,33	169,33	169,33	169,10	169,10	169,10	169,10	169,10	169,10	169,10	169,10	169,10	169,10	169,10	169,10
14	Котельная ул. Александра Невского, 90	154,40	154,40	154,40	154,40	154,40	154,40	154,40	154,40	154,40	154,40	154,40	154,40	154,40	154,40	154,40
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	161,83	161,83	161,83	161,83	161,83	161,83	161,83	161,83	161,83	161,83	161,83	161,83	161,83	161,83	161,83
16	Котельная ул. Карташева, 10	155,06	154,45	154,25	154,24	154,24	154,24	154,24	154,24	154,24	154,24	154,24	154,24	154,24	154,24	154,24
17	Котельная ул. Летняя, 50а	255,05	255,05	255,05	255,05	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
18	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	291,69	291,69	291,69	291,69	291,69	159,67	159,67	159,67	159,67	159,67	159,67	159,67	159,67	159,67	159,67
19	Котельная ул. Бассейная, 35а	159,40	159,09	159,09	159,09	159,09	159,09	159,09	159,09	159,09	159,09	159,09	159,09	159,09	159,09	159,09
20	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	159,35	159,35	159,35	159,35	159,35	159,35	159,35	159,35	159,35	159,35	159,35	159,35	159,35	159,35	159,35
21	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	280,64	280,64	280,64	280,64	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
22	Котельная ул. Александра Невского, 188	312,96	312,96	312,01	312,01	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная										
23	Котельная ул. Чкалова, 29	153,29	153,29	153,29	153,29	153,29	153,29	153,29	153,29	153,29	153,29	153,29	153,29	153,29	153,29	153,29
24	Котельная ул. Чувашская, 4	327,68	327,68	159,99	159,99	159,99	159,99	159,99	159,99	159,99	159,99	159,99	159,99	159,99	159,99	159,99
25	Котельная Аллея Смелых, 152а	344,25	344,25	344,25	344,25	344,25	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									

№ п/п	Наименование источника	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг/Г кал														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
26	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	195,25	195,25	195,25	195,25	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Дзержинского, 147										
27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	290,55	287,59	286,15	285,09	284,58	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
28	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	325,75	325,75	325,75	325,75	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4										
29	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	304,93	159,67	159,67	159,67	159,67	159,67	159,67	159,67	159,67	159,67	159,67	159,67	159,67	159,67	159,67
30	Котельная ул. Транспортная, 25	228,66	228,66	228,66	229,10	229,47	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Киевская, 141а									
31	Котельная ул. Красносельская, 14	162,73	162,73	162,73	162,73	162,73	162,73	162,73	162,73	162,73	162,73	162,73	162,73	162,73	162,73	162,73
32	Котельная ул. Солнечногорская, 59	332,89	332,89	332,89	332,89	332,89	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Дзержинского, 147									
33	Котельная пос. Прегольский, 25а	319,36	319,36	319,36	319,36	319,36	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цеп-русс									
34	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 80а	340,83	340,83	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Подполковника Емельянова, 92												
35	Котельная ул. Дзержинского, 162в	157,49	157,49	157,49	157,49	157,49	157,49	157,49	157,49	157,49	157,49	157,49	157,49	157,49	157,49	157,49
36	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	151,13	151,13	151,13	151,13	151,13	151,13	151,13	151,13	151,13	151,13	151,13	151,13	151,13	151,13	151,13
37	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	382,97	382,97	382,97	382,97	382,97	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Подполковника Емельянова, 92									
38	Котельная ул. Чувашская, 1а	327,25	327,25	327,25	327,25	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4										
39	Котельная ул. Горького, 178	244,45	244,45	244,45	244,45	244,45	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
40	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	295,49	295,49	295,49	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4											
41	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	190,70	190,70	190,70	190,70	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4										
42	Котельная ул. Энгельса, 51а	350,68	350,68	350,68	350,68	350,68	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
43	Котельная ул. Колхозная, 8а	154,98	154,98	154,98	154,98	154,98	154,98	154,98	154,98	154,98	154,98	154,98	154,98	154,98	154,98	154,98
44	Котельная ул. Баженова, 21	172,55	172,55	172,55	172,55	172,55	172,55	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
45	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	237,09	237,09	237,09	237,09	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
46	Котельная ул. Можайская, 30	340,13	340,13	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Александра Суворова, 137б												
47	Котельная ул. Дзержинского, 147	154,97	154,97	154,97	154,97	154,97	154,97	154,97	154,97	154,97	154,97	154,97	154,97	154,97	154,97	154,97
48	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	349,79	349,79	349,79	349,79	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
49	Котельная ул. Лесопарковая, 38	356,33	356,33	356,33	356,33	356,33	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
50	Котельная проспект Победы, 199	340,12	340,12	340,12	340,12	340,12	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цеп-русс									
51	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	164,29	164,29	164,29	164,29	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная										
ЕТО №2 АО "Молоко"																
52	Котельная АО "Молоко"	158,94	158,94	158,94	158,94	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										

№ п/п	Наименование источника	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №3 ООО "БалтРыбПром"																
53	Котельная ООО "БалтРыбПром"	175,93	175,93	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную (пр. Советский, 103а)												
ЕТО №4 АО Институт "Запводпроект"																
54	Котельная АО Институт "Запводпроект"	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95
ЕТО №5 ООО "Комфорт сервис"																
55	Котельная ООО "Комфорт сервис"	157,39	157,39	157,39	157,39	157,39	157,39	157,39	157,39	157,39	157,39	157,39	157,39	157,39	157,39	157,39
ЕТО №6 ООО "Энергия"																
56	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артилле- рийская, 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	152,76	152,76
57	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артилле- рийская, 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	132,83	132,83
58	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артилле- рийская, 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	159,96	159,96
59	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артилле- рийская, 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	179,25	179,25
60	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артилле- рийская, 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	168,44	168,44
61	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артилле- рийская, 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	168,44	168,44
62	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артилле- рийская, 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	168,44	168,44
ЕТО №7 ОАО "РЖД"																
63	Котельная ОАО "РЖД"	169,59	169,59	169,59	169,59	169,59	169,59	169,59	169,59	169,59	169,59	169,59	169,59	169,59	169,59	169,59
ЕТО №8 АО "Кварц"																
64	Котельная АО "Кварц"	160,21	160,21	160,21	160,21	160,21	160,21	160,21	160,21	160,21	160,21	160,21	160,21	160,21	160,21	160,21
ЕТО №9 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России																
65	Котельная в/г 53 ул.Стрелецкая	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	н/д	н/д
66	Котельная в/г 2, Советский пр., 200	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	н/д	н/д
67	Котельная в/г 63 ул.Коммунистическая, 100	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	н/д	н/д

Таблица 14.1.4. 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 се- ти, Гкал/м ²														
		2021	2022	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	1,404	1,399	1,399	1,399	1,416	1,487	1,550	1,600	1,657	1,707	1,710	1,710	1,711	1,711	1,711
Котельные																
ЕТО №1 МП "Калининградтеплосеть"																
АО "Калининградская генерирующая компания"																

№ п/п	Наименование источника	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м²														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2	ТЭЦ-1	0,374	0,291	0,290	0,293	0,294	0,300	0,305	0,310	0,315	0,319	0,319	0,320	0,320	0,320	0,320
3	РТС Южная	0,326	0,253	0,253	0,255	0,256	0,262	0,266	0,270	0,275	0,278	0,278	0,278	0,279	0,279	0,279
ООО "ТПК "Балтптицепром"																
4	Котельная ООО "ТПК "Балтптице-пром"	0,058	0,045	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Берестяная												
МП "Калининградтеплосеть"																
5	РТС Северная	0,631	0,490	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	0,286	0,222	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	0,124	0,096	0,096	0,097	0,098	0,100	0,101	0,103	0,105	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
8	РТС Горького	0,112	0,087	0,087	0,088	0,088	0,090	0,092	0,093	0,095	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
9	РТС Прибрежная	0,045	0,035	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	0,063	0,049	0,049	0,050	0,050	0,051	0,052	0,052	0,053	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
11	РТС Цепрусс	0,098	0,076	0,076	0,076	0,077	0,078	0,080	0,081	0,082	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
12	РТС Красная	0,073	0,057	0,057	0,057	0,058	0,059	0,060	0,061	0,062	0,062	0,062	0,062	0,063	0,063	0,063
13	Котельная ул. Киевская, 141а	0,035	0,027	0,027	0,028	0,028	0,028	0,029	0,029	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
14	Котельная ул. Александра Невско-го, 90	0,008	0,006	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	0,009	0,007	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	0,015	0,012	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. Летняя, 50а	0,010	0,008	0,008	0,008	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
18	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	0,009	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	0,007
19	Котельная ул. Бассейная, 35а	0,004	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	0,003
20	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	0,005	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	0,004
21	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	0,003	0,002	0,002	0,002	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
22	Котельная ул. Александра Невско-го, 188	0,002	0,002	0,002	0,002	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная										
23	Котельная ул. Чкалова, 29	0,004	0,003	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
24	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	0,002	0,002
25	Котельная Аллея Смелых, 152а	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
26	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	0,002	0,001	0,001	0,001	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Дзержинского, 147										
27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	0,002	0,001	0,001	0,001	0,001	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
28	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	0,002	0,002	0,002	0,002	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4										
29	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	0,002	0,002
30	Котельная ул. Транспортная, 25	0,004	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Киевская. 141а								

№ п/п	Наименование источника	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой се- ти, Гкал/м²														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
31	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	0,002	0,002
32	Котельная ул. Солнечногорская, 59	0,005	0,004	0,004	0,004	0,004	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Дзержинско- го, 147									
33	Котельная пос. Прегольский, 25а	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
34	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 80а	0,003	0,002	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Подполковника Емельянова, 92												
35	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	0,002	0,002
36	Котельная ул. Александра Суворо- ва, 137б	0,011	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
37	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Подполков- ника Емельянова, 92									
38	Котельная ул. Чувашская, 1а	0,000	0,000	0,000	0,000	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4										
39	Котельная ул. Горького, 178	0,005	0,004	0,004	0,004	0,004	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
40	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41- 45	0,000	0,000	0,000	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4											
41	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50- 52	0,001	0,001	0,001	0,001	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4										
42	Котельная ул. Энгельса, 51а	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1								
43	Котельная ул. Колхозная, 8а	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
44	Котельная ул. Баженова, 21	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
45	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	0,000	0,000	0,000	0,000	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
46	Котельная ул. Можайская, 30	0,001	0,001	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Александра Суворова, 137б												
47	Котельная ул. Дзержинского, 147	0,003	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	0,002
48	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	0,000	0,000	0,000	0,000	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
49	Котельная ул. Лесопарковая, 38	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
50	Котельная проспект Победы, 199	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
51	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	0,000	0,000	0,000	0,000	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная										
ЕТО №2 АО "Молоко"																
52	Котельная АО "Молоко"	23,319	0,011	0,011	0,011	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
ЕТО №3 ООО "БалтРыбПром"																
53	Котельная ООО "БалтРыбПром"	0,006	0,000	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную (пр. Советский, 103а)												
ЕТО №4 АО Институт "Запводпроект"																
54	Котельная АО Институт "Запвод- проект"	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370
ЕТО №5 ООО "Комфорт сервис"																
55	Котельная ООО "Комфорт сервис"	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	2,156	2,156
ЕТО №6 ООО "Энергия"																
56	Котельная ООО "Энергия" (ул. Ар-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование источника	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	тиллерийская, 71)															
57	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
58	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
59	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
60	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
61	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
62	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №7 ОАО "РЖД"																
63	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	0,764	0,764
ЕТО №8 АО "Кварц"																
64	Котельная АО "Кварц"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №9 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России																
65	Котельная в/г 53 ул.Стрелецкая	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	н/д	н/д
66	Котельная в/г 2, Советский пр., 200	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	н/д	н/д
67	Котельная в/г 63 ул.Коммунистическая, 100	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	н/д	н/д

Таблица 14.1.5. Коэффициенты использования установленной тепловой мощности

№ п/п	Наименование источника	Коэффициент использования установленной мощности														
		2021	2022	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	0,057	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,053	0,056	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Котельные																
ЕТО №1 МП "Калининградтеплосеть"																
АО "Калининградская генерирующая компания"																
2	ТЭЦ-1	0,129	0,129	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
3	РТС Южная	0,138	0,129	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,133	0,133	0,134	0,134	0,135	0,135	0,135	0,135
ООО "ТПК "Балтптицепром"																
4	Котельная ООО "ТПК "Балтптице-пром"	0,088	0,088	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Берестяная												
МП "Калининградтеплосеть"																
5	РТС Северная	0,280	0,290	0,295	0,297	0,300	0,301	0,302	0,302	0,303	0,303	0,304	0,304	0,305	0,305	0,305

№ п/п	Наименование источника	Коэффициент использования установленной мощности														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6	РТС Восточная	0,200	0,211	0,222	0,238	0,251	0,265	0,260	0,261	0,262	0,262	0,262	0,265	0,267	0,269	0,269
7	РТС Балтийская	0,268	0,268	0,268	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
8	РТС Горького	0,222	0,229	0,235	0,235	0,235	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
9	РТС Прибрежная	0,097	0,118	0,140	0,141	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
10	РТС Чкаловск	0,158	0,162	0,173	0,177	0,181	0,184	0,187	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
11	РТС Цепрусс	0,194	0,219	0,219	0,220	0,220	0,228	0,239	0,254	0,263	0,271	0,293	0,301	0,309	0,310	0,310
12	РТС Красная	0,341	0,357	0,357	0,357	0,357	0,212	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
13	Котельная ул. Киевская, 141а	0,159	0,159	0,159	0,165	0,165	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
14	Котельная ул. Александра Невско-го, 90	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
16	Котельная ул. Карташева, 10	0,181	0,363	0,545	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547
17	Котельная ул. Летняя, 50а	0,169	0,169	0,169	0,169	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
18	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
19	Котельная ул. Бассейная, 35а	0,111	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
20	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
21	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	0,099	0,099	0,099	0,099	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
22	Котельная ул. Александра Невско-го, 188	0,111	0,111	0,121	0,121	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная										
23	Котельная ул. Чкалова, 29	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
24	Котельная ул. Чувашская, 4	0,142	0,142	0,175	0,203	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374
25	Котельная Аллея Смелых, 152а	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
26	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	0,044	0,044	0,044	0,044	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Дзержинского, 147										
27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	0,129	0,197	0,265	0,355	0,423	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
28	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	0,068	0,068	0,068	0,068	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4										
29	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	0,087	0,087	0,149	0,149	0,149	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
30	Котельная ул. Транспортная, 25	0,082	0,082	0,082	0,077	0,073	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Киевская, 141а									
31	Котельная ул. Красносельская, 14	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
32	Котельная ул. Солнечногорская, 59	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Дзержин-ского, 147									
33	Котельная пос. Прегольский, 25а	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
34	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 80а	0,125	0,125	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Подполковника Емельянова, 92												
35	Котельная ул. Дзержинского, 162в	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
36	Котельная ул. Александра Суворо-	0,064	0,064	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108

№ п/п	Наименование источника	Коэффициент использования установленной мощности														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	ва, 1376															
37	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 1566	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Подполковника Емельянова, 92									
38	Котельная ул. Чувашская, 1а	0,064	0,064	0,064	0,064	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4										
39	Котельная ул. Горького, 178	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
40	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	0,068	0,068	0,068	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4											
41	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	0,235	0,235	0,235	0,235	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4										
42	Котельная ул. Энгельса, 51а	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
43	Котельная ул. Колхозная, 8а	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
44	Котельная ул. Баженова, 21	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
45	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	0,199	0,199	0,199	0,199	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
46	Котельная ул. Можайская, 30	0,110	0,110	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Александра Суворова, 1376												
47	Котельная ул. Дзержинского, 147	0,199	0,025	0,025	0,025	0,054	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
48	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	0,206	0,206	0,206	0,206	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
49	Котельная ул. Лесопарковая, 38	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
50	Котельная проспект Победы, 199	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
51	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	0,235	0,235	0,235	0,235	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная										
ЕТО №2 АО "Молоко"																
52	Котельная АО "Молоко"	0,214	0,214	0,214	0,214	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
ЕТО №3 ООО "БалтРыбПром"																
53	Котельная ООО "БалтРыбПром"	0,246	0,246	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную (пр. Советский, 103а)												
ЕТО №4 АО Институт "Запводпроект"																
54	Котельная АО Институт "Запвод-проект"	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
ЕТО №5 ООО "Комфорт сервис"																
55	Котельная ООО "Комфорт сервис"	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
ЕТО №6 ООО "Энергия"																
56	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
57	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
58	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
59	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
60	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125

№ п/п	Наименование источника	Коэффициент использования установленной мощности														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
61	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
62	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
ЕТО №7 ОАО "РЖД"																
63	Котельная ОАО "РЖД"	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
ЕТО №8 АО "Кварц"																
64	Котельная АО "Кварц"	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
ЕТО №9 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России																
65	Котельная в/г 53 ул.Стрелецкая	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	н/д	н/д
66	Котельная в/г 2, Советский пр., 200	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	н/д	н/д
67	Котельная в/г 63 ул.Коммунистическая, 100	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	н/д	н/д

Таблица 14.1.6. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

№ п/п	Наименование источника	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч														
		2021	2022	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	212,56	212,36	212,29	212,29	211,14	200,37	190,56	187,90	184,78	182,14	182,00	182,00	182,00	182,00	182,00
Котельные																
ЕТО №1 МП "Калининградтеплосеть"																
АО "Калининградская генерирующая компания"																
2	ТЭЦ-1	122,92	122,17	122,00	122,00	122,00	122,00	121,68	121,68	121,68	121,68	121,68	121,68	121,68	121,68	121,68
3	РТС Южная	177,77	176,60	162,62	157,31	157,31	157,21	157,02	156,65	156,46	156,27	156,08	155,89	155,52	155,52	155,52
ООО "ТПК "Балтптицепром"																
4	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"	199,81	199,81	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Берестяная												
МП "Калининградтеплосеть"																
5	РТС Северная	118,74	117,14	116,45	116,19	115,94	114,90	114,82	114,74	114,67	114,59	114,52	114,44	114,37	114,37	114,37
6	РТС Восточная	107,50	104,65	101,96	98,13	95,17	91,81	89,95	89,49	89,42	89,36	89,29	88,77	88,29	87,80	87,80
7	РТС Балтийская	113,15	113,15	113,15	112,80	112,80	112,80	112,80	112,80	112,80	112,80	112,80	112,80	112,80	112,80	112,80
8	РТС Горького	120,43	119,12	117,84	117,84	117,84	117,84	117,02	117,02	117,02	117,02	117,02	117,02	117,02	117,02	117,02
9	РТС Прибрежная	134,89	126,16	118,24	117,49	114,58	114,58	114,58	114,58	114,58	114,58	114,58	114,58	114,58	114,58	114,58
10	РТС Чкаловск	222,14	218,39	207,45	204,18	201,01	197,94	195,15	193,77	193,77	193,77	193,77	193,34	193,34	193,34	193,34
11	РТС Цепрусс	267,97	250,86	250,86	249,91	249,91	249,91	32,28	32,12	32,02	31,93	31,84	31,75	31,66	31,64	31,64
12	РТС Красная	115,70	112,79	112,79	112,79	112,79	112,79	112,49	112,49	112,49	112,49	112,49	112,42	112,42	112,42	112,42
13	Котельная ул. Киевская, 141а	194,54	194,54	194,54	190,58	190,58	190,58	177,68	177,68	177,68	177,68	177,68	177,68	177,68	177,68	177,68
14	Котельная ул. Александра Невского, 90	126,25	126,25	126,25	126,25	126,25	126,25	126,25	126,25	126,25	126,25	126,25	126,25	126,25	126,25	126,25
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	95,58	95,58	95,58	95,58	95,58	95,58	95,58	95,58	95,58	95,58	95,58	95,58	95,58	95,58	95,58

№ п/п	Наименование источника	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м²/Гкал/ч														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
16	Котельная ул. Карташева, 10	160,38	117,56	92,79	92,26	92,26	92,26	92,26	92,26	92,26	92,26	92,26	92,26	92,26	92,26	92,26
17	Котельная ул. Летняя, 50а	160,73	160,73	160,73	160,73	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
18	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	133,88	133,88	133,88	133,88	133,88	133,88	133,88	133,88	133,88	133,88	133,88	133,88	133,88	133,88	133,88
19	Котельная ул. Бассейная, 35а	117,95	107,25	107,25	107,25	107,25	107,25	107,25	107,25	107,25	107,25	107,25	107,25	107,25	107,25	107,25
20	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	116,76	116,76	116,76	116,76	116,76	116,76	116,76	116,76	116,76	116,76	116,76	116,76	116,76	116,76	116,76
21	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	108,04	108,04	108,04	108,04	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
22	Котельная ул. Александра Невского, 188	52,18	52,18	49,17	49,17	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная										
23	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	135,96	135,96
24	Котельная ул. Чувашская, 4	64,39	64,39	53,91	53,91	45,85	25,16	25,16	25,16	25,16	25,16	25,16	25,16	25,16	25,16	25,16
25	Котельная Аллея Смелых, 152а	100,95	100,95	100,95	100,95	100,95	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
26	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	64,94	64,94	64,94	64,94	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Дзержинского, 147										
27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	51,48	41,18	34,32	27,74	24,45	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
28	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	153,19	153,19	153,19	153,19	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4										
29	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	71,01	71,01	45,41	45,41	45,41	45,41	36,71	36,71	36,71	36,71	36,71	36,71	36,71	36,71	36,71
30	Котельная ул. Транспортная, 25	273,57	273,57	273,57	290,35	304,17	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Киевская, 141а									
31	Котельная ул. Красносельская, 14	86,15	86,15	86,15	86,15	86,15	86,15	86,15	86,15	86,15	86,15	86,15	86,15	86,15	86,15	86,15
32	Котельная ул. Солнечногорская, 59	232,71	232,71	232,71	232,71	232,71	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Дзержинского, 147									
33	Котельная пос. Прегольский, 25а	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цеп-русс									
34	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 80а	139,30	139,30	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Подполковника Емельянова, 92												
35	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	114,01	114,01
36	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	685,16	685,16	566,41	566,41	566,41	566,41	566,41	566,41	566,41	566,41	566,41	566,41	566,41	566,41	566,41
37	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	229,48	229,48	229,48	229,48	229,48	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Подполковника Емельянова, 92									
38	Котельная ул. Чувашская, 1а	123,73	123,73	123,73	123,73	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4										
39	Котельная ул. Горького, 178	794,89	794,89	794,89	794,89	794,89	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
40	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	36,98	36,98	36,98	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4											
41	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	81,03	81,03	81,03	81,03	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4										
42	Котельная ул. Энгельса, 51а	273,08	273,08	273,08	273,08	273,08	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
43	Котельная ул. Колхозная, 8а	20,52	20,52	20,52	20,52	20,52	20,52	20,52	20,52	20,52	20,52	20,52	20,52	20,52	20,52	20,52
44	Котельная ул. Баженова, 21	135,07	135,07	135,07	135,07	135,07	135,07	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
45	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	61,89	61,89	61,89	61,89	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
46	Котельная ул. Можайская, 30	260,06	260,06	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Александра Суворова												

№ п/п	Наименование источника	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м²/Гкал/ч																
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035		
					ва, 1376													
47	Котельная ул. Дзержинского, 147	480,58	480,58	480,58	480,58	480,58	77,40	49,16	49,16	49,16	49,16	49,16	49,16	49,16	49,16	49,16		
48	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	27,31	27,31	27,31	27,31	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2												
49	Котельная ул. Лесопарковая, 38	55,30	55,30	55,30	55,30	55,30	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1											
50	Котельная проспект Победы, 199	74,37	74,37	74,37	74,37	74,37	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цеп- русс											
51	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	92,85	92,85	92,85	92,85	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная												
ЕТО №2 АО "Молоко"																		
52	Котельная АО "Молоко"	1212,4 0	1212,40	1212,4 0	1212,4 0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2												
ЕТО №3 ООО "БалтРыбПром"																		
53	Котельная ООО "БалтРыбПром"	104,12	104,12	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную (пр. Советский, 103а)														
ЕТО №4 АО Институт "Запводпроект"																		
54	Котельная АО Институт "Запводпроект"	3965,5 0	3965,50	3965,5 0	3965,5 0	3965,50	3965,50	3965,50	3965,50	3965,50	3965,50	3965,50	3965,50	3965,5 0	3965,50	3965,5 0		
ЕТО №5 ООО "Комфорт сервис"																		
55	Котельная ООО "Комфорт сервис"	25,72	25,72	25,72	25,72	25,72	25,72	25,72	25,72	25,72	25,72	25,72	25,72	25,72	25,72	25,72		
ЕТО №6 ООО "Энергия"																		
56	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерий- ская, 71)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
57	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерий- ская, 73)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
58	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерий- ская, 75)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
59	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерий- ская, 77)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
60	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерий- ская, 79)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
61	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерий- ская, 81)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
62	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерий- ская, 83)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ЕТО №7 ОАО "РЖД"																		
63	Котельная ОАО "РЖД"	338,35	338,35	338,35	338,35	338,35	338,35	338,35	338,35	338,35	338,35	338,35	338,35	338,35	338,35	338,35		
ЕТО №8 АО "Кварц"																		
64	Котельная АО "Кварц"	357,63	357,63	357,63	357,63	357,63	357,63	357,63	357,63	357,63	357,63	357,63	357,63	357,63	357,63	357,63		
ЕТО №9 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России																		
65	Котельная в/г 53 ул.Стрелецкая	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	н/д	н/д		
66	Котельная в/г 2, Советский пр., 200	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	н/д	н/д		
67	Котельная в/г 63 ул.Коммунистическая, 100	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	н/д	н/д		

Таблица 14.1.7. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме

№ п/п	Наименование источника	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме														
		2021	2022	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	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

Таблица 14.1.8. 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														
		2021	2022	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	251,6	251,8	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0

Таблица 14.1.9. Коэффициент использования теплоты топлива

№ п/п	Наименование источника	Коэффициент использования теплоты топлива, %														
		2021	2022	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	50,85	50,91	50,82	50,82	50,82	56,00	56,00	56,31	56,67	56,97	56,99	56,99	56,99	56,99	56,99

Таблица 14.1.10. 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, %														
		2021	2022	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	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	100	100
3	РТС Южная	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ООО "ТПК "Балтптицепром"																

№ п/п	Наименование источника	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4	Котельная ООО "ТПК "Балтптице-пром"	100	100	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Котельная ул. Александра Невско- го, 90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Котельная ул. Карташева, 10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Котельная ул. Летняя, 50а	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
18	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Котельная ул. Бассейная, 35а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
22	Котельная ул. Александра Невско- го, 188	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная										
23	Котельная ул. Чкалова, 29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Котельная ул. Чувашская, 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	Котельная Аллея Смелых, 152а	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
26	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Дзержинского, 147										
27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
28	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4										
29	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Котельная ул. Транспортная, 25	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Киевская, 141а									
31	Котельная ул. Красносельская, 14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	Котельная ул. Солнечногорская, 59	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Дзержинского, 147									

№ п/п	Наименование источника	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
33	Котельная пос. Прегольский, 25а	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
34	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 80а	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Подполковника Емельянова, 92												
35	Котельная ул. Дзержинского, 162в	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Подполковника Емельянова, 92									
38	Котельная ул. Чувашская, 1а	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4										
39	Котельная ул. Горького, 178	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
40	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4											
41	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4										
42	Котельная ул. Энгельса, 51а	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
43	Котельная ул. Колхозная, 8а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44	Котельная ул. Баженова, 21	-	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
45	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
46	Котельная ул. Можайская, 30	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Александра Суворова, 137б												
47	Котельная ул. Дзержинского, 147	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная										
49	Котельная ул. Лесопарковая, 38	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
50	Котельная проспект Победы, 199	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
51	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная										
	МП "Калининградтеплосеть" в зоне действия ЕТО №1	67,3	67,9	68,5	69,1	69,7	70,3	70,9	71,5	72,1	72,7	73,3	73,9	74,5	75,1	75,7
ЕТО №2 АО "Молоко"																
52	Котельная АО "Молоко"	36,9	36,9	36,9	36,9	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
ЕТО №3 ООО "БалтРыбПром"																
53	Котельная ООО "БалтРыбПром"	0,0	0,0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная (пр. Советский, 103а)												
ЕТО №4 АО Институт "Запводпроект"																
54	Котельная АО Институт "Запвод-проект"	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ЕТО №5 ООО "Комфорт сервис"																
55	Котельная ООО "Комфорт сервис"	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ЕТО №6 ООО "Энергия"																
56	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	100	100	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, %														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
57	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
58	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
59	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
60	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
61	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
62	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ЕТО №7 ОАО "РЖД"																
63	Котельная ОАО "РЖД"	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3
ЕТО №8 АО "Кварц"																
64	Котельная АО "Кварц"	0,0	0,0	0,0	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №9 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России																
65	Котельная в/г 53 ул.Стрелецкая	0,0	0,0	0,0	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
66	Котельная в/г 2, Советский пр., 200	0,0	0,0	0,0	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
67	Котельная в/г 63 ул.Коммунистическая, 100	0,0	0,0	0,0	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.1.11. Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей

№ п/п	Наименование источника	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей														
		2021	2022	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	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
Котельные																
ЕТО №1 МП "Калининградтеплосеть"																
АО "Калининградская генерирующая компания"																
2	ТЭЦ-1	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44
3	РТС Южная	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
ООО "ТПК "Балтптицепром"																
4	Котельная ООО "ТПК "Балтпти- цепром"	31	32	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Берестяная												
МП "Калининградтеплосеть"																
5	РТС Северная	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
6	РТС Восточная	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40

№ п/п	Наименование источника	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	РТС Балтийская	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
8	РТС Горького	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
9	РТС Прибрежная	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
10	РТС Чкаловск	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
11	РТС Цепрусс	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
12	РТС Красная	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
13	Котельная ул. Киевская, 141а	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
14	Котельная ул. Александра Невского, 90	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
16	Котельная ул. Карташева, 10	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
17	Котельная ул. Летняя, 50а	30	31	32	33	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
18	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
19	Котельная ул. Бассейная, 35а	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
20	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
21	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	34	35	36	37	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
22	Котельная ул. Александра Невского, 188	11	12	13	14	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная										
23	Котельная ул. Чкалова, 29	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
24	Котельная ул. Чувашская, 4	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48
25	Котельная Аллея Смелых, 152а	47	48	49	50	51	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
26	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	18	19	20	21	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Дзержинского, 147										
27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	34	35	36	37	38	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
28	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	20	21	22	23	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4										
29	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
30	Котельная ул. Транспортная, 25	23	24	25	26	27	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Киевская, 141а									
31	Котельная ул. Красносельская, 14	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
32	Котельная ул. Солнечногорская, 59	21	22	23	24	25	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Дзержинского, 147									
33	Котельная пос. Прегольский, 25а	34	35	36	37	38	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
34	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 80а	46	47	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Подполковника Емельянова, 92												
35	Котельная ул. Дзержинского,	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42

№ п/п	Наименование источника	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	162в															
36	Котельная ул. Александра Суво- рова, 1376	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
37	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	31	32	33	34	35	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Подполков- ника Емельянова, 92									
38	Котельная ул. Чувашская, 1а	50	51	52	53	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4										
39	Котельная ул. Горького, 178	23	24	25	26	27	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
40	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	62	63	64	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4											
41	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	27	28	29	30	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4										
42	Котельная ул. Энгельса, 51а	29	30	31	32	33	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
43	Котельная ул. Колхозная, 8а	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
44	Котельная ул. Баженова, 21	35	36	37	38	39	40	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
45	Котельная ул. Маршала Новико- ва, 4–6	34	35	36	37	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
46	Котельная ул. Можайская, 30	30	31	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Александра Суворова, 1376												
47	Котельная ул. Дзержинского, 147	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
48	Котельная ул. Павлика Морозо- ва, 146-156	54	55	56	57	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
49	Котельная ул. Лесопарковая, 38	28	29	30	31	32	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
50	Котельная проспект Победы, 199	22	23	24	25	26	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
51	Котельная ул. Клавды Назаровой, 57а	8	9	10	11	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная										
ЕТО №2 АО "Молоко"																
52	Котельная АО "Молоко"	44	45	46	47	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
ЕТО №3 ООО "БалтРыбПром"																
53	Котельная ООО "БалтРыбПром"	н/д	н/д	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную (пр. Советский, 103а)												
ЕТО №4 АО Институт "Запводпроект"																
54	Котельная АО Институт "За- пводпроект"	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	н/д	н/д
ЕТО №5 ООО "Комфорт сервис"																
55	Котельная ООО "Комфорт сер- вис"	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	н/д	н/д
ЕТО №6 ООО "Энергия"																
56	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59	Котельная ООО "Энергия" (ул.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Артиллерийская, 77)															
60	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО №7 ОАО "РЖД"																
63	Котельная ОАО "РЖД"	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56
ЕТО №8 АО "Кварц"																
64	Котельная АО "Кварц"	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	н/д	н/д
ЕТО №9 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России																
65	Котельная в/г 53 ул.Стрелецкая	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	н/д	н/д
66	Котельная в/г 2, Советский пр., 200	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	н/д	н/д
67	Котельная в/г 63 ул.Коммунистическая, 100	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	н/д	н/д

Таблица 14.1.12. 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, %														
		2021	2022	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	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	0	0
3	РТС Южная	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО "ТПК "Балтптицепром"																
4	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Берестяная												
МП "Калининградтеплосеть"																
5	РТС Северная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	РТС Восточная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	РТС Балтийская	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	РТС Горького	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	РТС Прибрежная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	РТС Чкаловск	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей, %														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
11	РТС Цепрусс	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	РТС Красная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Котельная ул. Киевская, 141а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Котельная ул. Александра Невского, 90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Котельная ул. Карташева, 10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Котельная ул. Летняя, 50а	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
18	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Котельная ул. Бассейная, 35а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
22	Котельная ул. Александра Невского, 188	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная										
23	Котельная ул. Чкалова, 29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Котельная ул. Чувашская, 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	Котельная Аллея Смелых, 152а	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
26	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Дзержинского, 147										
27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
28	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4										
29	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Котельная ул. Транспортная, 25	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
31	Котельная ул. Красносельская, 14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	Котельная ул. Солнечногорская, 59	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
33	Котельная пос. Прегольский, 25а	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
34	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 80а	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Подполковника Емельянова, 92												
35	Котельная ул. Дзержинского, 162в	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
38	Котельная ул. Чувашская, 1а	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4										
39	Котельная ул. Горького, 178	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
40	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4											
41	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4										

№ п/п	Наименование источника	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей, %														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
42	Котельная ул. Энгельса, 51а	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
43	Котельная ул. Колхозная, 8а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44	Котельная ул. Баженова, 21	-	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
45	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
46	Котельная ул. Можайская, 30	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Александра Суворова, 137б												
47	Котельная ул. Дзержинского, 147	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
49	Котельная ул. Лесопарковая, 38	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
50	Котельная проспект Победы, 199	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
51	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная										
МП "Калининградтеплосеть" в зоне действия ЕТО №1		0,057	0,030	0,127	0,138	0,239	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №2 АО "Молоко"																
52	Котельная АО "Молоко"	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
ЕТО №3 ООО "БалтРыбПром"																
53	Котельная ООО "БалтРыбПром"	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную (пр. Советский, 103а)												
ЕТО №4 АО Институт "Запводпроект"																
54	Котельная АО Институт "Запводпроект"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №5 ООО "Комфорт сервис"																
55	Котельная ООО "Комфорт сервис"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №6 ООО "Энергия"																
56	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
57	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
58	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
59	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
60	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
61	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
62	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №7 ОАО "РЖД"																
63	Котельная ОАО "РЖД"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №8 АО "Кварц"																
64	Котельная АО "Кварц"	0	0	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, %														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №9 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России																
65	Котельная в/г 53 ул.Стрелецкая	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
66	Котельная в/г 2, Советский пр., 200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
67	Котельная в/г 63 ул.Коммунистическая. 100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.1.13. 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														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2036
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	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	0	0
3	РТС Южная	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО "ТПК "Балтптицепром"																
4	Котельная ООО "ТПК "Балтптице- пром"	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Берестяная												
МП "Калининградтеплосеть"																
5	РТС Северная	0	1,17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	РТС Восточная	0	0	0	0	0	1,05	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	0	0
8	РТС Горького	0	0	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	0	0
10	РТС Чкаловск	0	0	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	1,14	0	0	0	0	0
12	РТС Красная	0	0	0	0	1,87	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Котельная ул. Киевская, 141а	0	0	0	0	0	1,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Котельная ул. Александра Невского, 90	0	0	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	0	0
16	Котельная ул. Карташева, 10	0	0	0	0	0	0	0	0	1,00	0	0	0	0	0	0
17	Котельная ул. Летняя, 50а	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
18	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	0	0	0	0	1,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Котельная ул. Бассейная. 35а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование источника	Доля установленной тепловой мощности, реконструированного за год, к общей установленной мощности источников тепло- вой энергии														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2036
20	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Котельная ул. Александра Невского, 188	0	0	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная										
23	Котельная ул. Чкалова, 29	0	0	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная										
24	Котельная ул. Чувашская, 4	0	0	1,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Котельная Аллея Смелых, 152а	0	0	0	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
26	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	0	0	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Дзержинского, 147										
27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	0	0	0	0	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
28	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	0	0	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4										
29	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	Котельная ул. Транспортная, 25	1,00	0	0	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Киевская, 141а									
31	Котельная ул. Красносельская, 14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	Котельная ул. Солнечногорская, 59	0	0	0	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Дзержинского, 147									
33	Котельная пос. Прегольский, 25а	0	0	0	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
34	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 80а	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Подполковника Емельянова, 92												
35	Котельная ул. Дзержинского, 162в	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
37	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	0	0	0	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Подполковника Емельянова, 92									
38	Котельная ул. Чувашская, 1а	0	0	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4										
39	Котельная ул. Горького, 178	0	0	0	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
40	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	0	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4											
41	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	0	0	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4										
42	Котельная ул. Энгельса, 51а	0	0	0	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
43	Котельная ул. Колхозная, 8а	0	0	0	0	0	0	0	1,61	0	0	0	0	0	0	0
44	Котельная ул. Баженова, 21	0	0	0	0	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
45	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	0	0	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
46	Котельная ул. Можайская, 30	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Александра Суворова, 137б												
47	Котельная ул. Дзержинского, 147	7,92	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
48	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	0	0	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										

№ п/п	Наименование источника	Доля установленной тепловой мощности, реконструированного за год, к общей установленной мощности источников тепловой энергии															
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2036	
49	Котельная ул. Лесопарковая, 38	0	0	0	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1										
50	Котельная проспект Победы, 199	0	0	0	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс										
51	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	0	0	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная											
ЕТО №2 АО "Молоко"																	
52	Котельная АО "Молоко"	0	0	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2											
ЕТО №3 ООО "БалтРыбПром"																	
53	Котельная ООО "БалтРыбПром"	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную (пр. Советский, 103а)													
ЕТО №4 АО Институт "Запводпроект"																	
54	Котельная АО Институт "Запводпроект"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ЕТО №5 ООО "Комфорт сервис"																	
55	Котельная ООО "Комфорт сервис"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ЕТО №6 ООО "Энергия"																	
56	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
57	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
58	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
59	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
60	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
61	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
62	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ЕТО №7 ОАО "РЖД"																	
63	Котельная ОАО "РЖД"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ЕТО №8 АО "Кварц"																	
64	Котельная АО "Кварц"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ЕТО №9 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России																	
65	Котельная в/г 53 ул.Стрелецкая	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
66	Котельная в/г 2, Советский пр., 200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
67	Котельная в/г 63 ул.Коммунистическая, 100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия

Подробные расчеты ценовых последствий от реализации, запланированных в схеме теплоснабжения мероприятий по зонам действия каждой ЕТО приведены в Главе 14.

В таблице 15.1.1. приведены сводные данные по прогнозируемым тарифам на реализацию тепловой энергии конечному потребителю без НДС.

Таблица 15.1.1. Сводные данные по перспективным тарифам для конечного потребителя в ГО «Город Калининград» без НДС

№ ЕТО	Наименование ЕТО	Ед. изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	МП "Калининградтеплосеть"	руб / Гкал	2054,8	2119,4	2261,6	2473,2	2571,2	2661,4	2754,5	2850,9	2950,7	3054,0	3154,7	3249,4	3346,9	3447,3	3550,7
2	АО "Молоко"	руб / Гкал	1290,0	1331,5	1331,5	1385,9	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
3	ООО "БалтРыбПром"	руб / Гкал	1214,4	1253,4	1311,6	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную (пр. Советский, 103а)											
4	АО Институт "Запводпроект"	руб / Гкал	1616,9	1668,7	1736,0	1800,1	1877,5	1950,1	2018,3	2089,0	2162,1	2237,8	2316,1	2390,9	2462,7	2536,5	2612,6
5	ООО "Комфорт сервис"	руб / Гкал	1769,5	1825,8	1910,6	2011,8	2098,3	2179,5	2255,8	2334,7	2416,5	2501,0	2588,6	2672,2	2751,5	2834,0	2919,0
6	ООО "Энергия"	руб / Гкал	2040,0	2094,8	1986,0	2029,0	2075,0	2113,5	2187,4	2264,0	2343,2	2425,2	2510,1	2591,2	2669,0	2749,0	2831,5
7	ОАО "РЖД"	руб / Гкал	2334,7	2489,3	2337,8	2412,7	2516,5	2613,8	2705,3	2800,0	2898,0	2999,4	3104,4	3204,7	3300,8	3399,8	3501,8
8	АО "Кварц"	руб / Гкал	1804,7	1769,2	1858,8	1957,4	2041,5	2120,5	2194,7	2271,5	2351,0	2433,3	2518,5	2599,9	2677,9	2758,2	2841,0
9	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	руб / Гкал	2682,5	2719,4	2807,0	2932,9	3079,6	3233,6	3371,6	3489,6	3611,7	3738,1	3868,9	3995,0	4114,8	4238,3	4365,4

Раздел 16. Оценка экологической безопасности теплоснабжения

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

16.1.1. Описание текущего и перспективных объемов выбросов в атмосферный воздух загрязняющих веществ, образующихся на стационарных объектах теплоснабжения

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 % SiO₂.
- 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. N 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 6406,693077 т/год.

Значения суммарных выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от ТЭЦ, РТС и котельных приведены в таблице 4.1.1 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 4.2.1 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 является Калининградская ТЭЦ-2.

В таблице 16.1.1 приведены значения вкладов по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу источниками теплоснабжения городского округа "Город Калининград".

Таблица 16.1.1. Вклады основных источников теплоснабжения города 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"	2337,003	44,724	580,407	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 16.1.2

Таблица 16.1.2. Вклады удельных валовых выбросов загрязняющих веществ от основных источников теплоснабжения города 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
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

16.1.2. 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 16.1.3. 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

16.2. Прогнозные расчеты максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от сохраняемых, модернизируемых и планируемых к строительству объектов теплоснабжения городского округа «Город Калининград»

16.2.1. 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 N 273 Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе (Зарегистрировано в Минюсте России 10.08.2017 N 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.

16.2.2. 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 × 20000 м, расчетный шаг 200 × 200 м, при котором определялась приземная концентрация при наихудших условиях для рассеивания выбросов.

Координаты источников выброса загрязняющих веществ представлены в системе координат Крассовский эллипсоид. Датум СК-95 (система координат 1995) и представлены в таблице 16.2.1.

Таблица 16.2.1. Координаты источников выброса загрязняющих веществ источников тепло-снабжения городского округа "Город Калининград"

№ ИЗА	Координаты ИЗА	
	Х	У
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. Летняя, 50а)		
0029	350124,5	1187890,6
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
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

№ ИЗА	Координаты ИЗА	
	Х	Y
	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, 59б)	
0046	350305,4	1191002,1
	Котельная (пос. Прегольский, 25а)	
0047	353015,7	1182101,71
	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 80а)	
0048	351280,0	1191731,7
	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. Юрия Гагарина, 50-52)	
0055	356132,3	1192319,7
	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. Можайская, 30)	
0061	350873,5	1185143,7
	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

Точки максимальных разовых концентраций выбросов по каждому вредному веществу с указанием опасных направления и скорости ветра на существующее положение приведены в таблице 16.2.2.

Таблица 16.2.2. Точки максимальной концентрации выбросов загрязняющих веществ на существующее положение

Координаты		Максимальная концентрация, доли ПДК	Опасное направление ветра, град.	Опасная скорость ветра, м/с
Х	У			
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)				
351200	1187400	0,3200	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

Координаты		Максимальная концентрация, доли ПДК	Опасное направление ветра, град.	Опасная скорость ветра, м/с
Х	У			
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
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

Координаты		Максимальная концентрация, доли ПДК	Опасное направление ветра, град.	Опасная скорость ветра, м/с
Х	У			
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	-	-

Координаты		Максимальная концентрация, доли ПДК	Опасное направление ветра, град.	Опасная скорость ветра, м/с
Х	У			
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 16.2.1. – 16.2.9 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

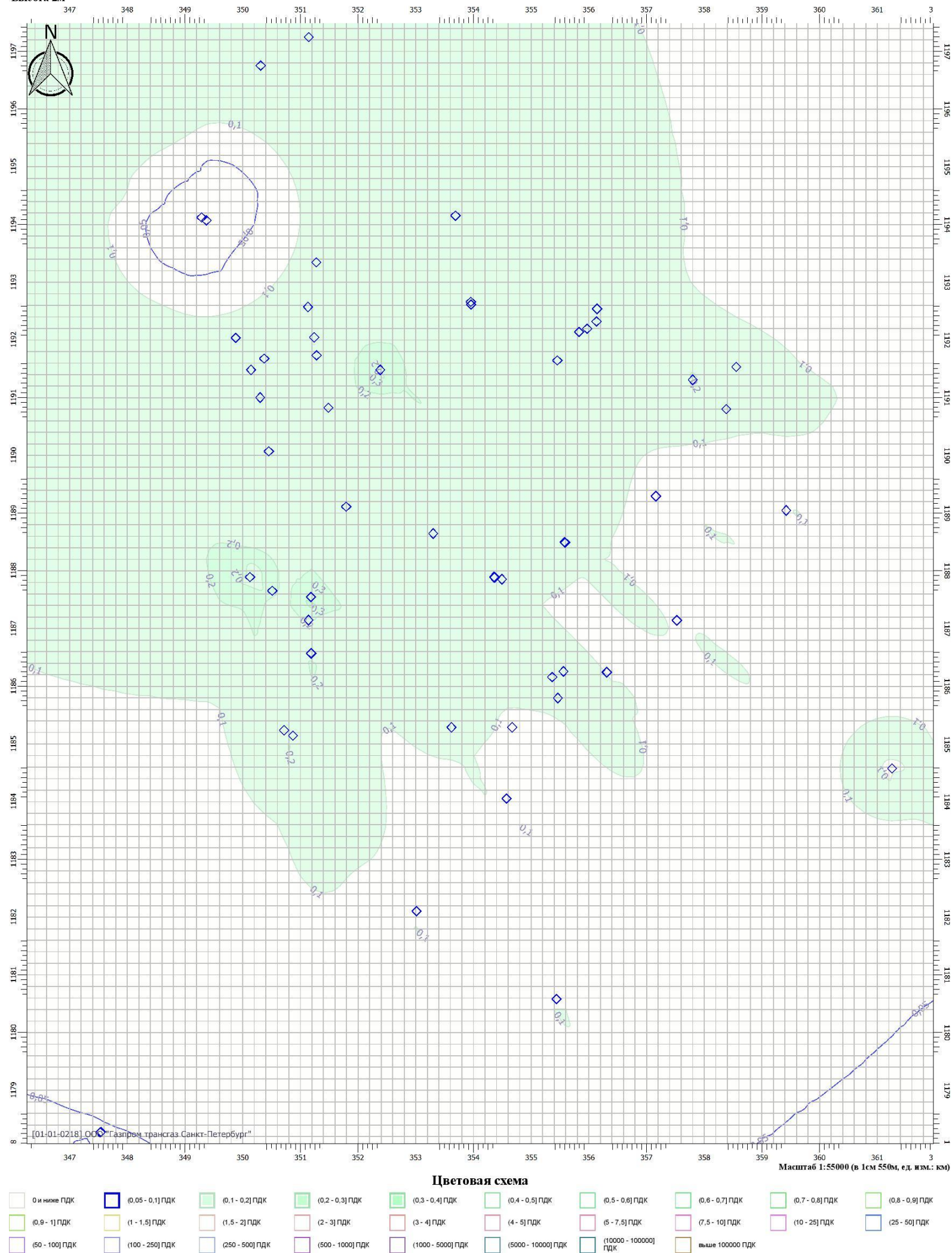


Рис. 16.2.1. Поля максимальных приземных концентраций от выбросов Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) на существующее положение

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

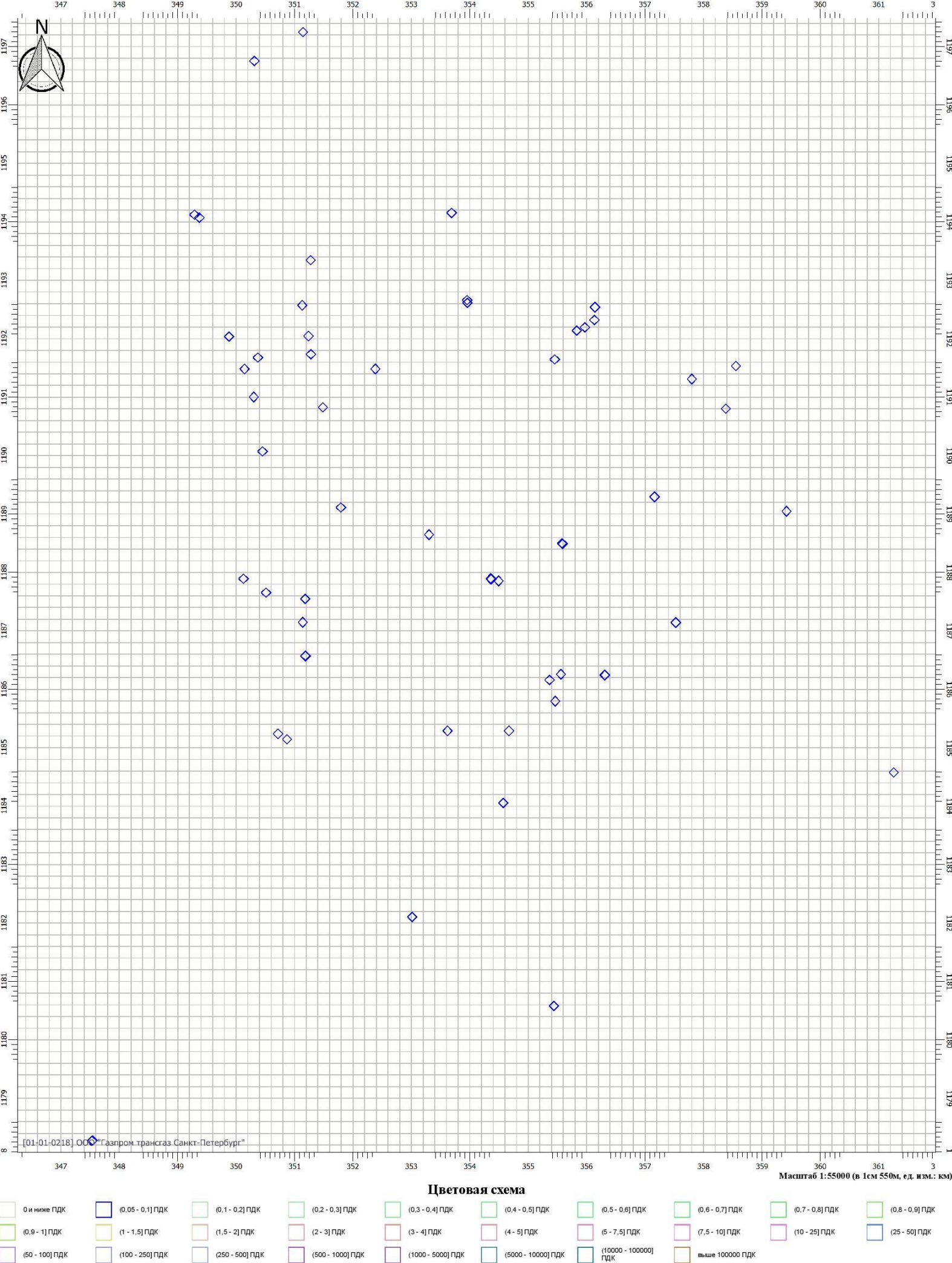


Рис. 16.2.2. Поля максимальных приземных концентраций от выбросов Азот (II) оксид (Азот монооксид) на существующее положение

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: 0328 (Углерод (Пигмент черный))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

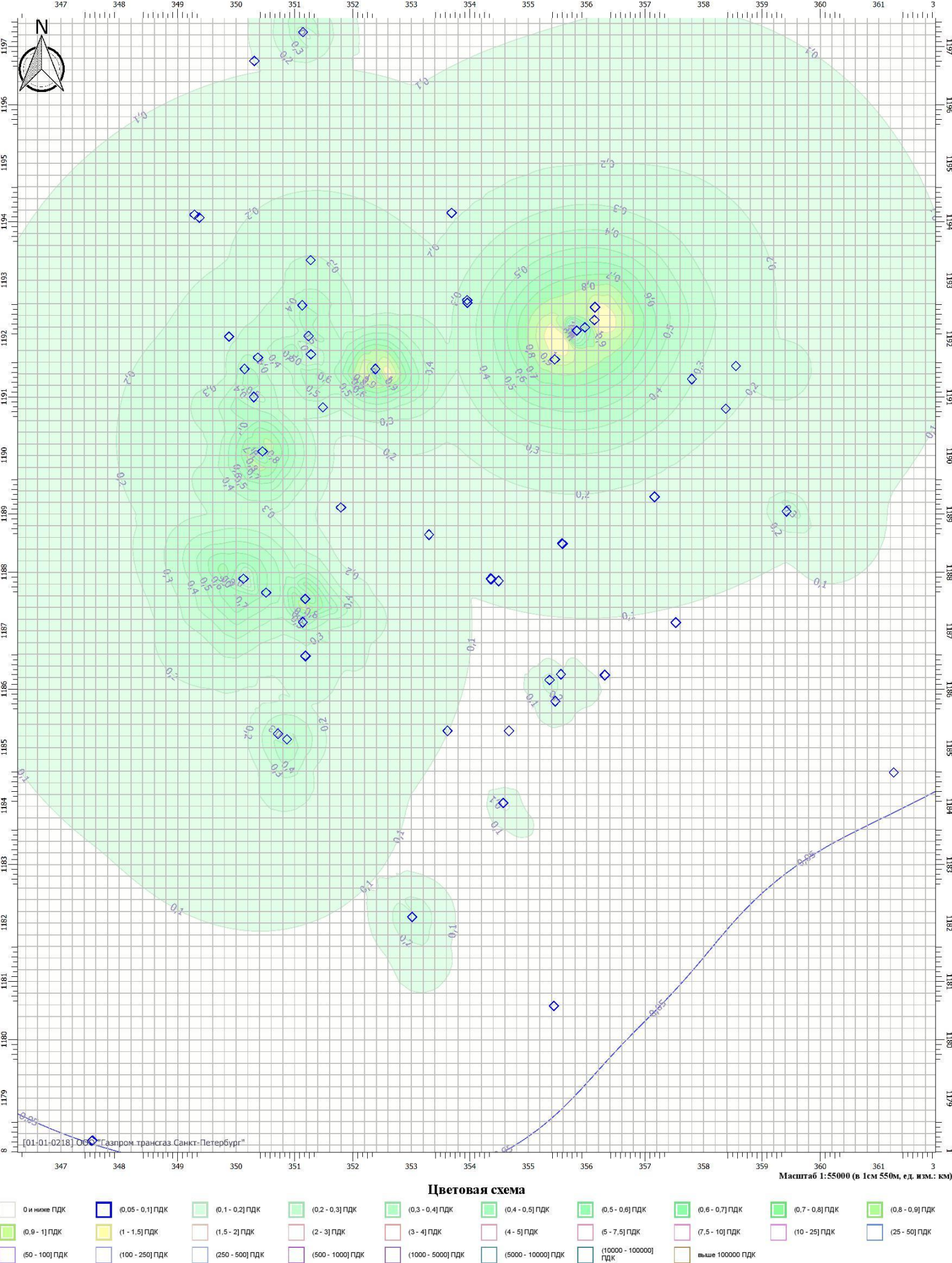


Рис. 16.2.3. Поля максимальных приземных концентраций от выбросов Углерод (Пигмент черный) на существующее положение

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: 0330 (Сера диоксид)
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

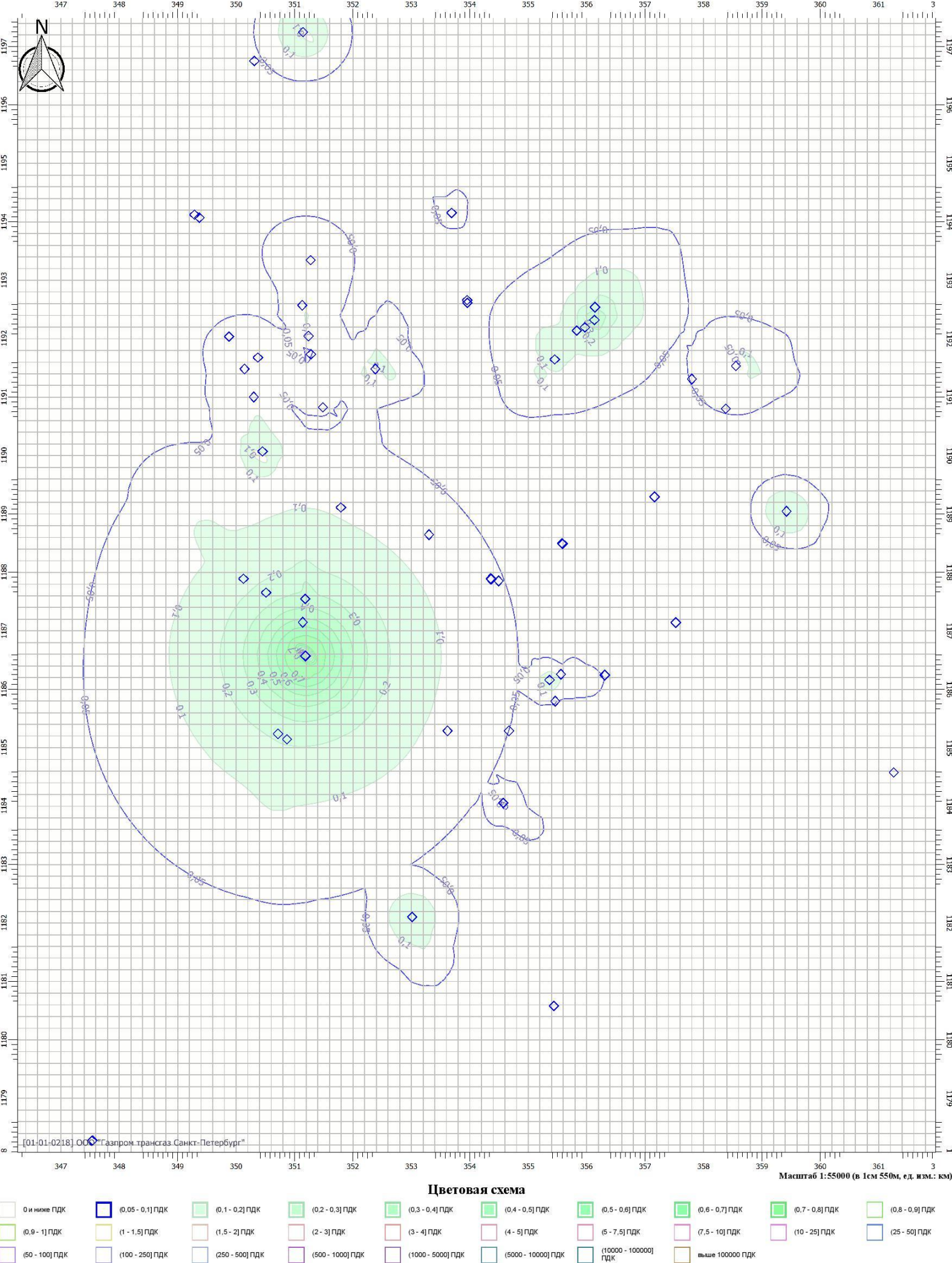


Рис. 16.2.4. Поля максимальных приземных концентраций от выбросов Сера диоксид на существующее положение

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

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м

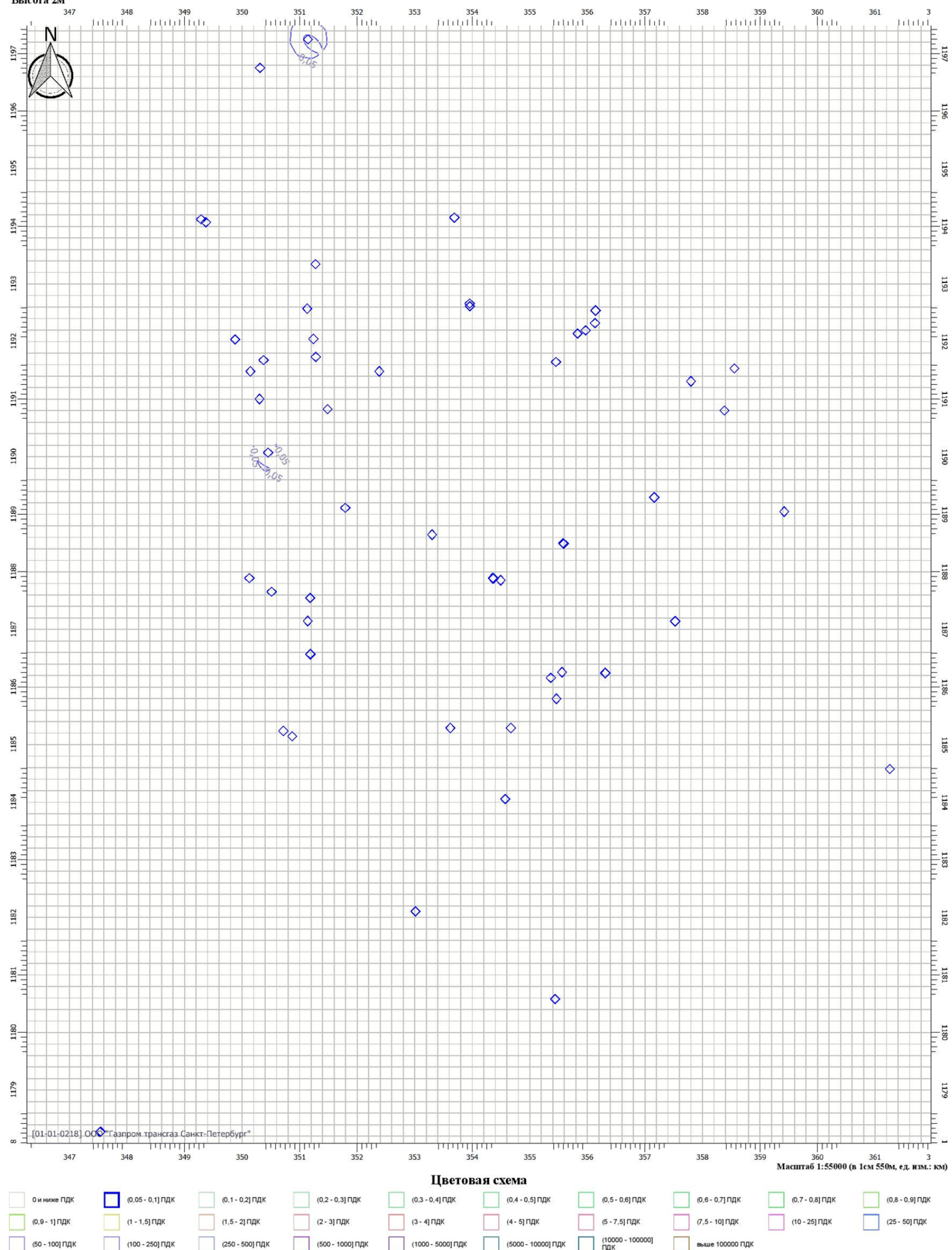


Рис. 16.2.5. Поля максимальных приземных концентраций от выбросов Углерода оксид (Углерод окись; углерод моно-окись; угарный газ) на существующее положение

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

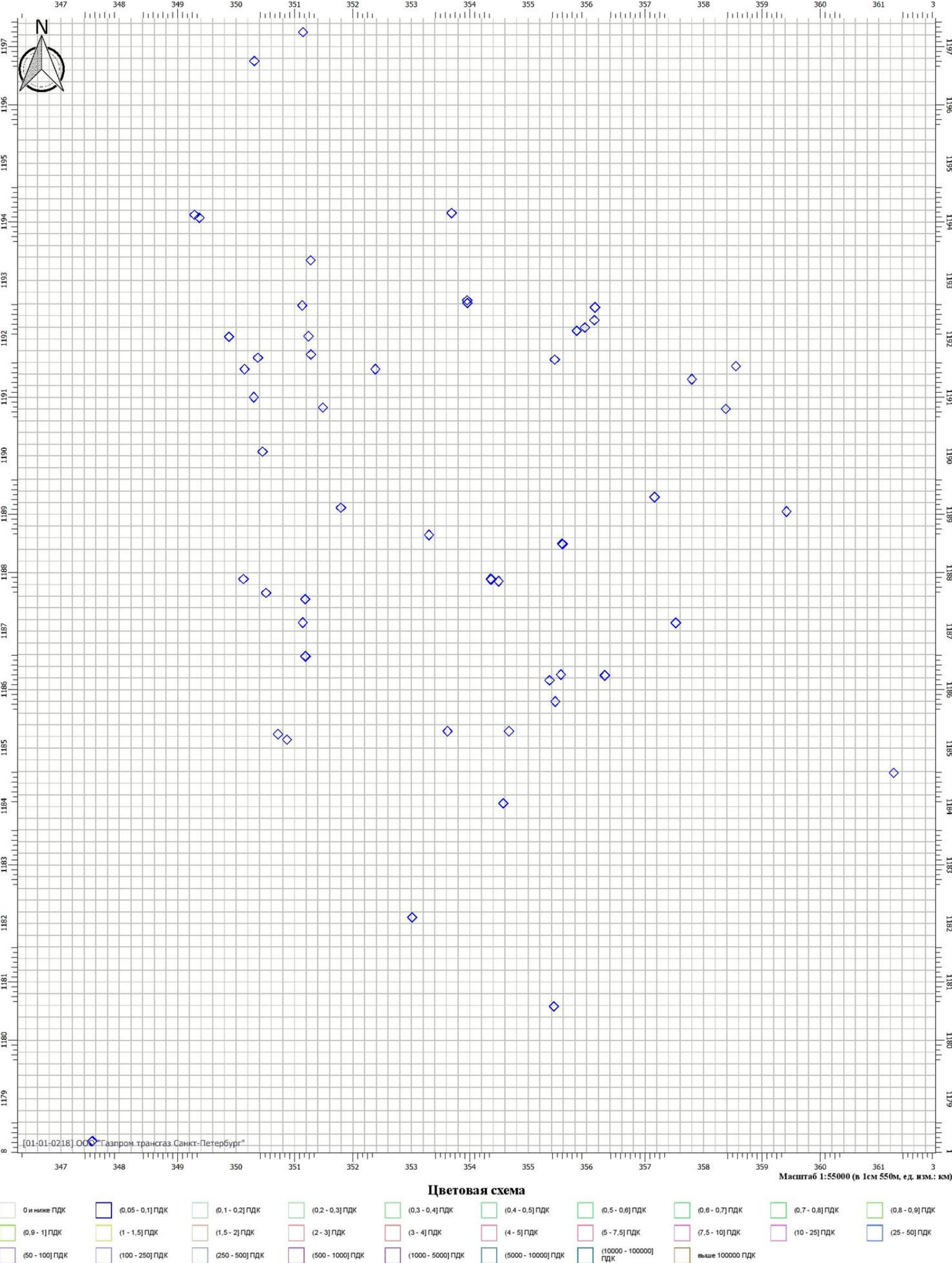


Рис. 16.2.6. Поля максимальных приземных концентраций от выбросов Метан на существующее положение

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

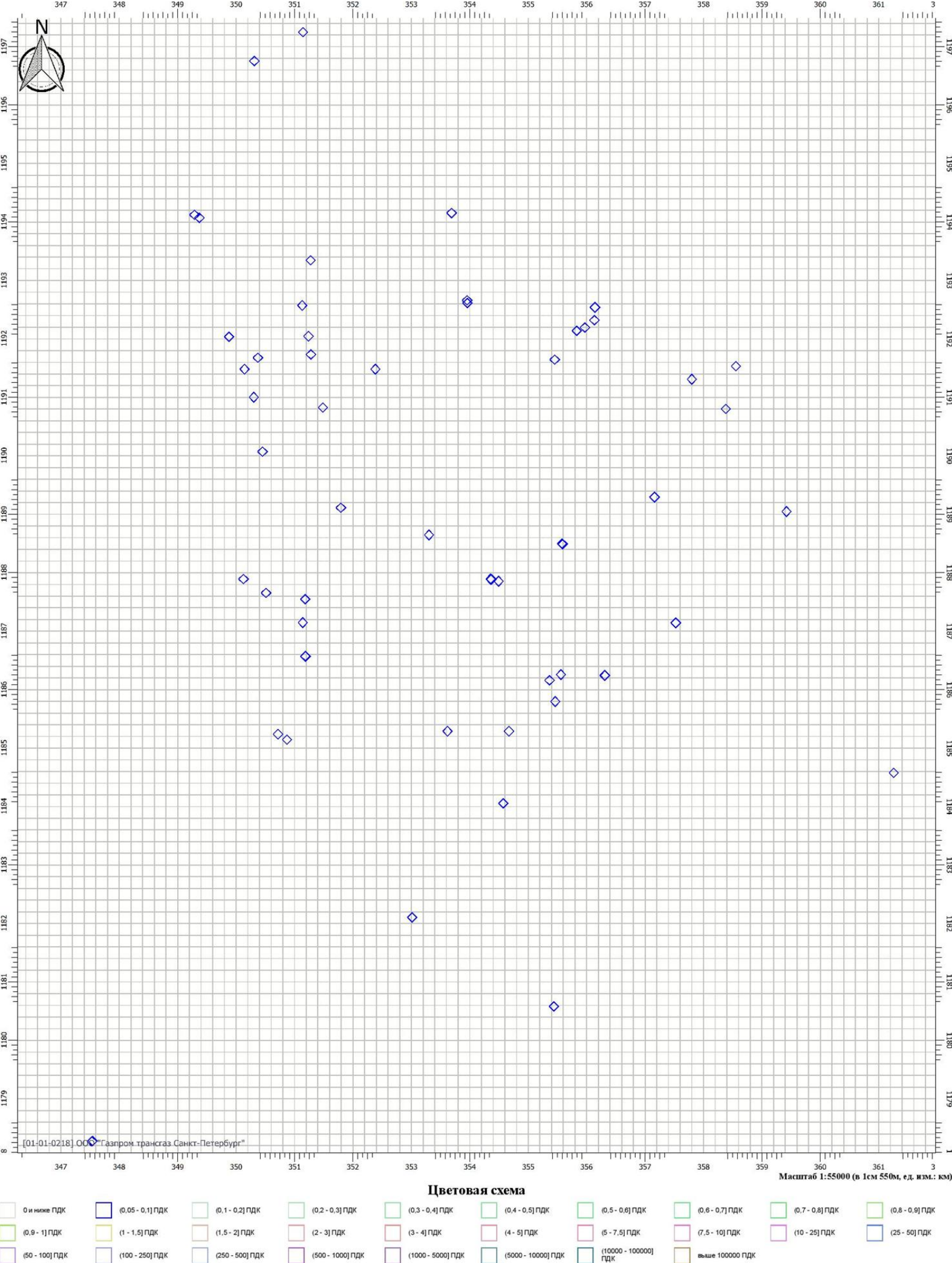


Рис. 16.2.7. Поля максимальных приземных концентраций от выбросов Бенз/а/пирен на существующее положение

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

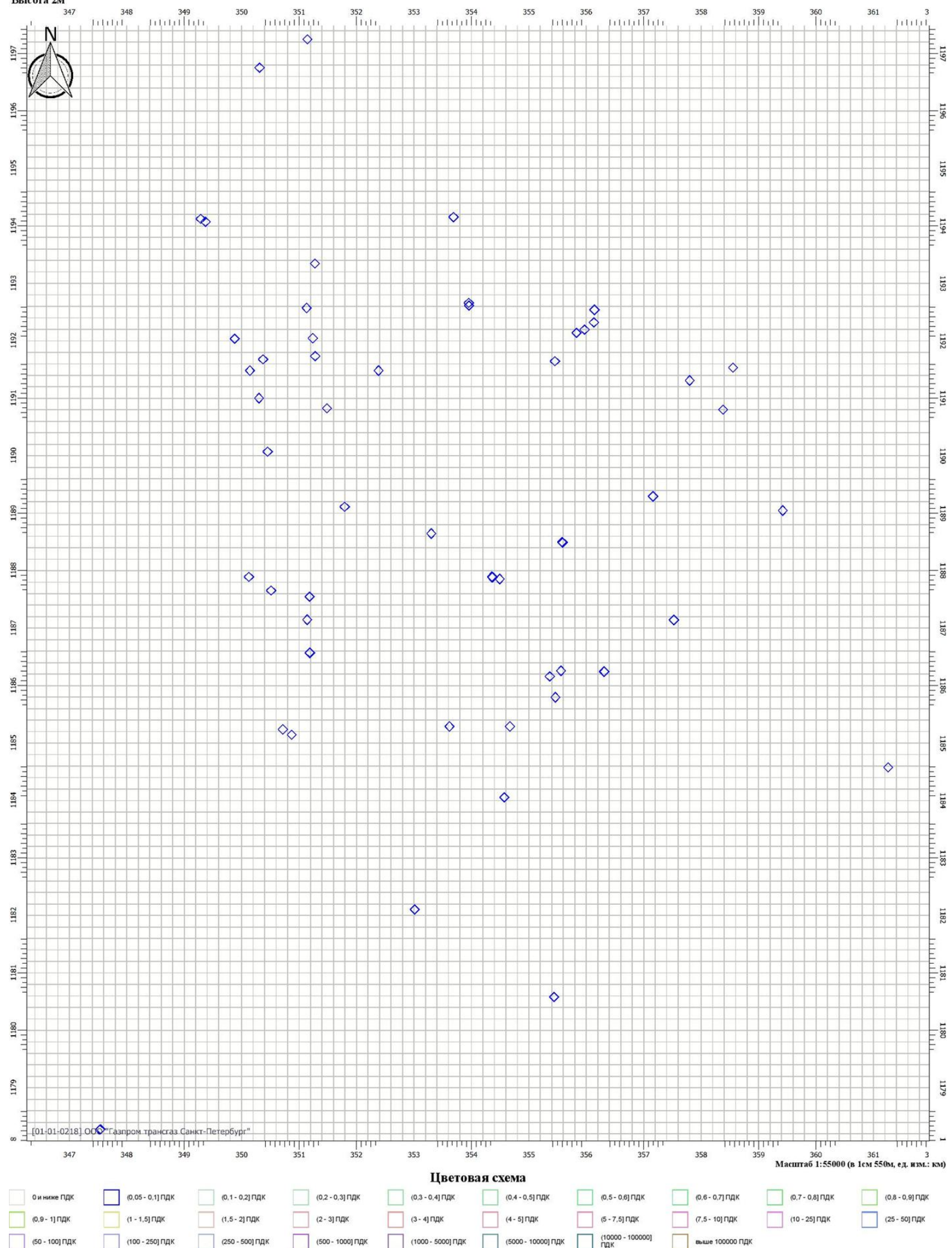


Рис. 16.2.8. Поля максимальных приземных концентраций от выбросов Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий) на существующее положение

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

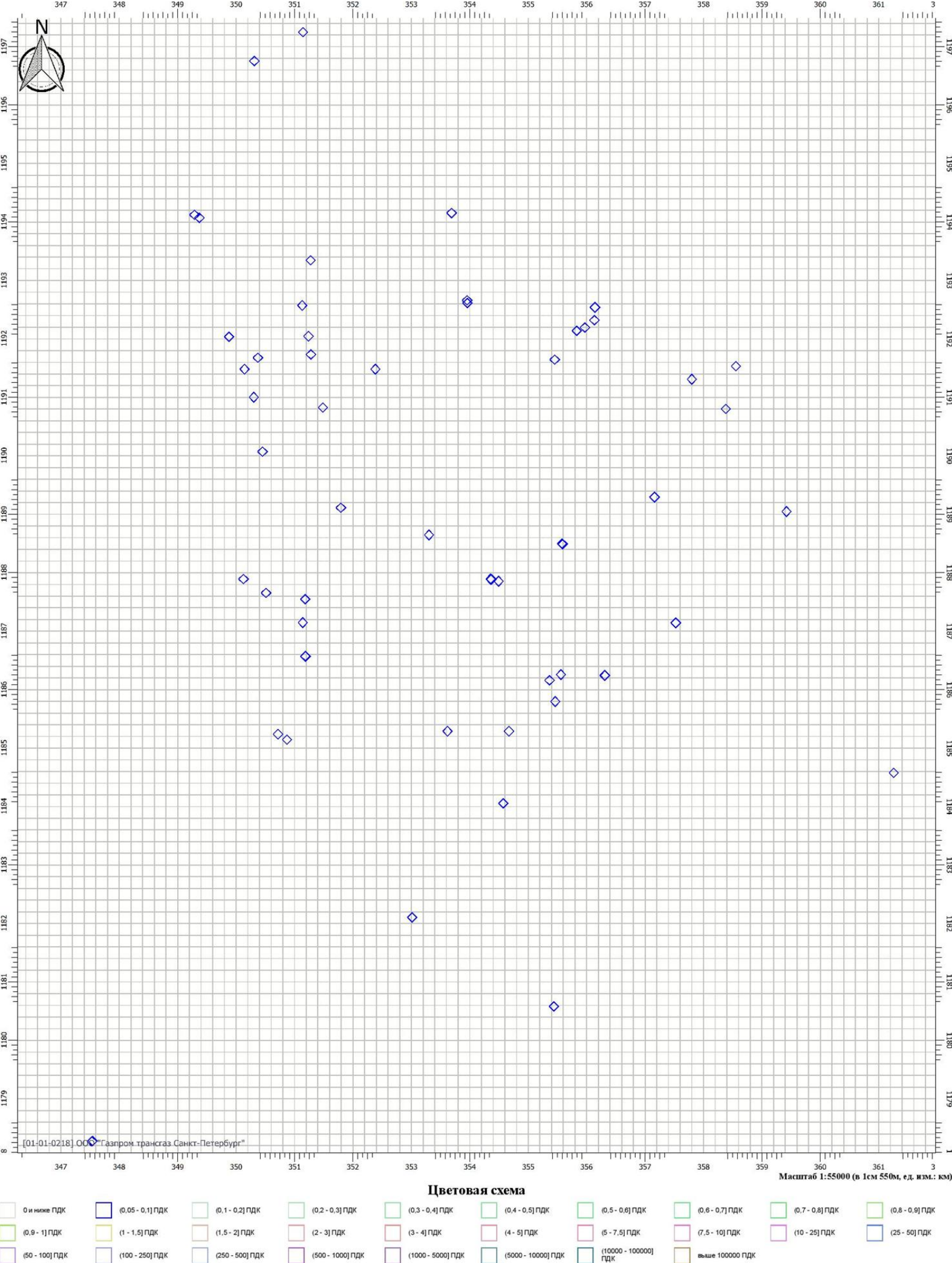


Рис. 16.2.9. Поля максимальных приземных концентраций от выбросов Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO2 на существующее положение

16.3. Прогнозные расчеты вкладов выбросов от объектов теплоснабжения в фоновые концентрации загрязняющих веществ на территории ГО «Город Калининград»

В таблице 16.3.1 приведены прогнозируемые суммарные валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от дымовых труб источников теплоснабжения городского округа "Город Калининград" на перспективу.

Таблица 16.3.1. Суммарные выбросы загрязняющих веществ от основных источников теплоснабжения 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)	494,793
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	80,403
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4,789
	410	Метан	207,814
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
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,	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	4,704

Наименование источника теплоснабжения	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ т/год
	Код	Наименование	
141а)			
	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. Летняя, 50а)	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. Павлика Морозова, 5б)	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
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	3,250
Котельная (ул. Павлика Морозова, 115д)	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)	

Наименование источника теплоснабжения	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ т/год
	Код	Наименование	
	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. Александра Невского, 188)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная
	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 % SiO ₂	
Котельная (ул. Чкалова, 29)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,314
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,051
Котельная (ул. Чувашская, 4)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,597
	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 % SiO ₂	-
	8888	Другие специфические вещества	-
	703	Бенз/а/пирен	1,14E-06
Котельная (Аллея Смелых, 152а)	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 % SiO ₂	
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 % SiO ₂	
	8888	Другие специфические вещества	
Котельная (ул. Молодой Гвардии, 4)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельню 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. 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

Наименование источника теплоснабжения	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ
	Код	Наименование	т/год
	330	Сера диоксид	12,127
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	55,924
	2908	Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO ₂	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 % SiO ₂	
	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, 59б)	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 % SiO ₂	
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 % SiO ₂	
Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 80а)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Подполковника Емельянова, 92
	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	
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 ул. Подполковника Емельянова, 92
	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. Чувашская, 1а)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	Закрытие котельной, переключение тепло-

Наименование источника теплоснабжения	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ т/год
	Код	Наименование	
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	вой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4
	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	
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)	
Котельная (ул. Юрия Гагарина, 50-52)	006	Летучие органические соединения (ЛОС)	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4
	8888	Другие специфические вещества	
	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	
	328	Углерод (Пигмент черный)	
	330	Сера диоксид	
Котельная (ул. Энгельса, 51а)	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1
	2908	Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO ₂	
	8888	Другие специфические вещества	
	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	
	328	Углерод (Пигмент черный)	
Котельная (ул. Колхозная, 8а)	330	Сера диоксид	0,115
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,052
Котельная (ул. Баженова, 21)	2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная
	006	Летучие органические соединения (ЛОС)	
	8888	Другие специфические вещества	
	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	
	328	Углерод (Пигмент черный)	
Котельная (ул. Маршала Новикова, 4–6)	330	Сера диоксид	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	
	2908	Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO ₂	
	8888	Другие специфические вещества	

Наименование источника теплоснабжения	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ т/год
	Код	Наименование	
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	
	2908	Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO ₂	
	8888	Другие специфические вещества	
Котельная (ул. Можайская, 30)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Александра Суворова, 137б
	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)	
Котельная АО "Молоко"	301	Оксид азота (в пересчете на NO ₂)	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2
	330	Сера диоксид	
	703	Бенз/а/пирен	
	337	Оксид углерода	

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 высо-

кой установленной тепловой мощностью, а так же реализацией мероприятий по переводу на сжигание природного газа в качестве основного топлива.

Основными вкладчиками по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу на перспективу будет являться Калининградская ТЭЦ-2 (77,068 %). Увеличение доли вклада данного источника обусловлено выводом перечня источников теплоснабжения из эксплуатации, а так же реализацией мероприятий по переводу на сжигание природного газа в качестве основного топлива. В таблице 16.3.2 приведены значения вкладов по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу источниками теплоснабжения городского округа "Город Калининград".

Таблица 16.3.2. Вклады основных источников теплоснабжения городского округа «Город Калининград» по выбросам загрязняющих веществ на перспективу до 2035 года

Наименование энергоснабжающей организации	Значение вклада, %
Источники теплоснабжения в зоне действия АО "Интер РАО – Электрогенерация"	77,068%
Источники теплоснабжения в зоне действия АО "Калининградская генерирующая компания"	6,422%
Источники теплоснабжения в зоне действия МП "Калининградтеплосеть"	16,511%

16.4. Прогноз образования и размещения отходов сжигания топлива на сохраняемых, модернизируемых и планируемых к строительству объектах теплоснабжения

16.4.1. 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 16.4.1.

Таблица 16.4.1. Перечень источников теплоснабжения с мазутом в качестве основным видом топлива

Источник теплоснабжения	Вид топлива	Расход топлива, т/год
ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	Мазут	3,000
РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15)	Мазут	1,000
Котельная (ул. Киевская, 141а)	Мазут	2 900,6
Котельная (ул. Юрия Гагарина, 50-52)	Мазут	340,6

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

$$M_3 = 10^{-6} \cdot G_{V_2O_5} \cdot B \cdot \mu_3,$$

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

B - расход мазута, т/год;

μ_3 – коэффициент оседания пентаоксида ванадия на поверхностях нагрева, $\mu_3 = 0,05$.

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

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

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 16.4.2.

Таблица 16.4.2. Результаты расчета количества образования отхода "зола от сжигания мазута"

Источник теплоснабжения	Расход топлива, т/год	M_3 , т/год	M_c , т/год	M , т/год
ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	Мазут	3,000	0,00003	0,00000
РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15)	Мазут	1,000	0,00001	0,00000
Котельная (ул. Киевская, 141а)	Мазут	2 900,6	0,037	0,018
Котельная (ул. Юрия Гагарина, 50-52)	Мазут	340,6	0,004	0,002
ИТОГО:				0,061

Перечень источников теплоснабжения городского округа "Город Калининград", основным видом используемого видом топлива 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 16.4.3.

Таблица 16.4.3. Перечень источников теплоснабжения с углем в качестве основным видом топлива

Источник теплоснабжения	Вид топлива	Расход топлива, т/год
Котельная (ул. Летняя, 50а)	Каменный уголь	2 979,0
Котельная (ул. Павлика Морозова, 5б)	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, 59б)	Каменный уголь	975,2
Котельная (пос. Прегольский, 25а)	Каменный уголь	496,2
Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 80а)	Каменный уголь	983,8
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. Можайская, 30)	Каменный уголь	266,0
Котельная (ул. Павлика Морозова, 146-156)	Каменный уголь	427,5
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

$$M_3 = 0,01 \cdot B \cdot A_p - N_3,$$

где A_p – зольность угля;

N_3 определяется по формуле

$$N_3 = 0,01 \cdot B \cdot (\alpha \cdot A_p \cdot q_4 \cdot Q/32680),$$

где α – доля уноса золы из топки, $\alpha = 0,1$;

q_4 – потери тепла вследствие механической неполноты сгорания топлива

Результаты расчета количества образования отхода "шлак каменноугольный", приведен в таблице 16.4.4.

Таблица 16.4.4. Результаты расчета количества образования отхода "шлак каменноугольный"

Источник теплоснабжения	Расход топлива, т/год	N_3 , т/год	M , т/год
Котельная (ул. Летняя, 50а)	Каменный уголь	2 979,0	0,233
Котельная (ул. Павлика Морозова, 5б)	Каменный уголь	3 875,5	0,316

Источник теплоснабжения	Расход топлива, т/год	N _з , т/год	M, т/год
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, 59б)	Каменный уголь	975,2	0,071
Котельная (пос. Прегольский, 25а)	Каменный уголь	496,2	0,031
Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 80а)	Каменный уголь	983,8	0,061
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. Можайская, 30)	Каменный уголь	266,0	0,020
Котельная (ул. Павлика Морозова, 146-156)	Каменный уголь	427,5	0,028
Котельная (ул. Лесопарковая, 38)	Каменный уголь	254,5	0,015
Котельная (проспект Победы, 199)	Каменный уголь	360,7	0,028
ИТОГО:			602,184

16.4.2. 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 города Калининград (табл. 16.4.5).

Таблица 16.4.5. Перечень мероприятий по смене основного типа топлива и выводу из эксплуатации источников теплоснабжения

Источник теплоснабжения	Тип основного топлива на существующее положение	Мероприятие	Год реализации
Котельная (ул. Летняя, 50а)	Каменный уголь	Вывод из эксплуатации	2024
Котельная (ул. Павлика Морозова, 5б)	Каменный уголь	Перевод на природный газ в качестве основного топлива	2025
Котельная (ул. Павлика Морозова, 115д)	Каменный уголь	Вывод из эксплуатации	2024
Котельная (ул. Александра Невского, 188)	Каменный уголь	Вывод из эксплуатации	2024
Котельная (ул. Чувашская, 4)	Каменный уголь	Перевод на природный газ в качестве основного топлива	2022
Котельная (Аллея Смелых, 152а)	Каменный уголь	Вывод из эксплуатации	2025
Котельная (пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2))	Каменный уголь	Вывод из эксплуатации	2025
Котельная (ул. Молодой Гвардии, 4)	Каменный уголь	Вывод из эксплуатации	2024
Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 92)	Каменный уголь	Перевод на природный газ в качестве основного топлива	2021
Котельная (ул. Транспортная, 25)	Каменный уголь	Вывод из эксплуатации	2025
Котельная (ул. Солнечногорская, 59б)	Каменный уголь	Вывод из эксплуатации	2025
Котельная (пос. Прегольский, 25а)	Каменный уголь	Вывод из эксплуатации	2025

Источник теплоснабжения	Тип основного топлива на существующее положение	Мероприятие	Год реализации
Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 80а)	Каменный уголь	Вывод из эксплуатации	2021-2022
Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 156б)	Каменный уголь	Вывод из эксплуатации	2025
Котельная (ул. Чувашская, 1а)	Каменный уголь	Вывод из эксплуатации	2024
Котельная (ул. Горького, 178)	Каменный уголь	Вывод из эксплуатации	2025
Котельная (ул. Юрия Гагарина, 41-45)	Каменный уголь	Вывод из эксплуатации	2022-2023
Котельная (ул. Энгельса, 51а)	Каменный уголь	Вывод из эксплуатации	2025
Котельная (ул. Маршала Новикова, 4–6)	Каменный уголь	Вывод из эксплуатации	2025
Котельная (ул. Можайская, 30)	Каменный уголь	Вывод из эксплуатации	2022
Котельная (ул. Павлика Морозова, 146-156)	Каменный уголь	Вывод из эксплуатации	2024
Котельная (ул. Лесопарковая, 38)	Каменный уголь	Вывод из эксплуатации	2025
Котельная (проспект Победы, 199)	Каменный уголь	Вывод из эксплуатации	2025
Котельная (ул. Киевская, 141а)	Мазут	Перевод на природный газ в качестве основного топлива	2026
Котельная (ул. Юрия Гагарина, 50-52)	Мазут	Вывод из эксплуатации	2024

Прогнозируемые количества образования отхода «зола от сжигания мазута» источниками теплоснабжения города Калининград на перспективу приведены в таблице 16.4.6.

Таблица 16.4.6. Прогнозируемые количества образования отхода «зола от сжигания мазута» на перспективу

Источник теплоснабжения	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003
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	0,00001
Котельная (ул. Киевская, 141а)	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ул. Юрия Гагарина, 50-52)	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО:	0,06104	0,06104	0,06104	0,06104	0,06104	0,05504	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004

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 города Калининград на перспективу приведены в таблице 16.4.7.

Таблица 16.4.7. Прогнозируемые количества образования отхода «шлак каменноугольный» на перспективу

Источник теплоснабжения	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
Котельная (ул. Летняя, 50а)	84,775	84,775	84,775	84,775	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ул. Павлика Морозова, 5б)	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ул. Чувашская, 4)	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ул. Молодой Гвардии, 4)	19,267	19,267	19,267	19,267	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 92)	41,653	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ул. Транспортная, 25)	16,285	16,285	16,285	16,285	16,285	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ул. Солнечногорская, 59б)	25,735	25,735	25,735	25,735	25,735	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (пос. Прегольский, 25а)	11,239	11,239	11,239	11,239	11,239	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Источник теплоснабжения	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 80а)	22,065	22,065	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 156б)	13,991	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ул. Юрия Гагарина, 41-45)	9,175	9,175	9,175	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ул. Энгельса, 51а)	7,432	7,432	7,432	7,432	7,432	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ул. Маршала Новикова, 4-6)	8,808	8,808	8,808	8,808	8,808	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ул. Можайская, 30)	7,110	7,110	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ул. Павлика Морозова, 146-156)	10,322	10,322	10,322	10,322	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ул. Лесопарковая, 38)	5,321	5,321	5,321	5,321	5,321	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (проспект Победы, 199)	10,046	10,046	10,046	10,046	10,046	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО:	602,184	560,531	482,363	473,188	278,086	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Согласно данным таблицы, количество образования отхода «Шлак каменноугольный» на перспективу будет равно нулю с 2026 года.