

**Заказчик: Департамент городского хозяйства администрации
города Евпатории Республики Крым**

Утверждаемая часть
Схема теплоснабжения муниципального образования городской
округ Евпатория Республики Крым на 2016–2031 гг.
(актуализация на 2026 год)
СТЕ-25-ПЗ-2



Евпатория, 2025

СОСТАВ ПРОЕКТА

Обозначение	Наименование	Примечание
1	2	3
СТЕ-25-ПЗ-1	Том 1. Обосновывающие материалы	
СТЕ-25-ПЗ-1-01	Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»	
СТЕ-25-ПЗ-1-02	Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»	
СТЕ-25-ПЗ-1-03	Глава 3 «Электронная модель системы теплоснабжения»	
СТЕ-25-ПЗ-1-04	Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	
СТЕ-25-ПЗ-1-05	Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения»	
СТЕ-25-ПЗ-1-06	Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»	
СТЕ-25-ПЗ-1-07	Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии»	
СТЕ-25-ПЗ-1-08	Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»	
СТЕ-25-ПЗ-1-09	Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»	
СТЕ-25-ПЗ-1-10	Глава 10 «Перспективные топливные балансы»	
СТЕ-25-ПЗ-1-11	Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения»	
СТЕ-25-ПЗ-1-12	Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение»	
СТЕ-25-ПЗ-1-13	Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»	
СТЕ-25-ПЗ-1-14	Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия»	
СТЕ-25-ПЗ-1-15	Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»	
СТЕ-25-ПЗ-1-16	Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»	
СТЕ-25-ПЗ-1-17	Глава 17 «Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения»	
СТЕ-25-ПЗ-1-18	Глава 18 «Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения»	
СТЕ-25-ПЗ-1-19	Глава 19 «План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения»	
СТЕ-25-ПЗ-2	Том 2. Утверждаемая часть	

Оглавление

Раздел 1 «Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа, города федерального значения»	11
1.1 Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и приросты отопливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы)	11
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	13
1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	15
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 поселению, городскому округу, городу федерального значения	15
Раздел 2 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	16
2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	16
2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	18
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	18
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) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения	42
2.5 Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	42
Раздел 3 «Существующие и перспективные балансы теплоносителя»	45
3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей	45
3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	54

Раздел 4 «Основные положения мастер-плана развития систем тепло-снабжения поселения, городского округа, города федерального значения»	54
4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	54
4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	56
Раздел 5 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»	56
5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии	56
5.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	56
5.3 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения ...	56
5.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	57
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	57
5.6 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	58
5.7 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации	58
5.8 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения	58
5.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	58
5.10 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	59
Раздел 6 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»	60
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).....	60
6.2 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку	60
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	62
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.....	62
6.5 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....	62
Раздел 7 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения».....	63
Раздел 8 «Перспективные топливные балансы».....	63
8.1 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	63
8.2 Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.....	71
8.3 Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543–2013 «Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам»), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	71
8.4 Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.....	71
8.5 Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа.....	74
Раздел 9 «Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»	74
9.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе	74
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	74
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.....	76

9.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	76
9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	76
9.6 Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации.....	76
Раздел 10 «Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)».....	76
10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	76
10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....	77
10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	80
10.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	84
10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения.....	84
Раздел 11 «Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии»	85
Раздел 12 «Решения по бесхозным тепловым сетям»	85
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».....	86
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.....	86
13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	86
13.3 Предложения по корректировке Схемы и программы 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	86
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	86
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 ...87

13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения 87

13.7 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения 87

Раздел 14 «Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения» 87

Раздел 15 «Ценовые (тарифные) последствия» 93

Перечень таблиц

Таблица 1.1 Приросты строительных фондов в зоне действия котельных ГУП РК «КТКЭ»	12
Таблица 1.2 Прогнозы приростов тепловых нагрузок с разделением по видам теплопотребления в каждом расчётном элементе территориального деления в целом по городскому округу Евпатория, Гкал/ч.....	13
Таблица 1.3 Прогнозы приростов тепловых нагрузок с разделением по видам теплопотребления в зоне действия источников тепловой энергии, Гкал/ч	13
Таблица 1.4 Общий прирост потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение в проектируемых жилых и общественно-деловых зданиях и строениях на период актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал	14
Таблица 1.5 Прогнозы приростов тепловой энергии с разделением по видам теплопотребления в зоне действия источников тепловой энергии на каждом этапе, тыс. Гкал	14
Таблица 2.1 Балансы тепловой мощности котельных ГУП РК «КТКЭ», Гкал/ч.....	19
Таблица 2.2 Баланс тепловой мощности котельной ИП Рясенец, Гкал/ч.....	40
Таблица 2.3 Баланс тепловой мощности котельной ООО «ТТК», Гкал/ч	41
Таблица 2.4. Результаты расчета радиусов оптимального и предельного теплоснабжения для источников централизованного теплоснабжения.....	44
Таблица 3.1 Характеристики водоподготовительных установок котельных ГУП РК «КТКЭ»	46
Таблица 3.2 Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловых сетей котельных ГУП РК «КТКЭ».....	47
Таблица 4.1 Мероприятия, предусмотренные вариантом 1 мастер-плана	54
Таблица 4.2 Мероприятия, предусмотренные вариантом 2 мастер-плана	55
Таблица 5.1 Состав оборудования котельной ул. Фрунзе, 83а	57
Таблица 5.2 Состав оборудования котельной ул. Пушкина, 22.....	57
Таблица 5.3 Предложения по перспективной установленной мощности источников тепловой энергии городского округа Евпатория.....	58
Таблица 6.1 Объемы нового строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №1 ГУП РК «КТКЭ» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.....	61
Таблица 6.2 Протяженность тепловых сетей ГУП РК «КТКЭ», исчерпавших эксплуатационный ресурс.....	62
Таблица 8.1 Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными ГУП РК «КТКЭ», Гкал.....	64
Таблица 8.2 Прогнозные значения отпуска тепловой энергии котельными ГУП РК «КТКЭ», Гкал.....	65
Таблица 8.3 Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии котельными ГУП РК «КТКЭ», кг у.т./Гкал.....	66
Таблица 8.4 Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными ГУП РК «КТКЭ», кг у.т./Гкал	67

Таблица 8.5 Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными ГУП РК «КТКЭ», т у.т.	68
Таблица 8.6 Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ГУП РК «КТКЭ», тыс. м3	69
Таблица 8.7 Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на котельных ГУП РК «КТКЭ» (зимний период), тыс. м3	70
Таблица 8.8 Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе Евпатория, т у.т.	72
Таблица 8.9 Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в городском округе Евпатория, тыс. м3	73
Таблица 9.1 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции или техническому перевооружению источников тепловой энергии, млн руб. в прогнозных ценах (без НДС) ..	75
Таблица 9.2 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них, млн. руб. в прогнозных ценах (без НДС)	75
Таблица 10.1 Реестр ЕТО, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации, утверждаемый при актуализации схемы теплоснабжения на 2026 год	78
Таблица 10.2 Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа Евпатория	82
Таблица 10.3 Реестр систем теплоснабжения городского округа Евпатория	84
Таблица 14.1 Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность системах теплоснабжения городского округа Евпатория	89
Таблица 14.2 Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных ГУП РК «КТКЭ» городского округа Евпатория	90
Таблица 14.3 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей систем теплоснабжения городского округа Евпатория	91
Таблица 14.4 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения	92

Перечень рисунков

Рисунок 2.1 Существующие зоны действия источников тепловой энергии городского округа Евпатория.....	17
Рисунок 8.1 Динамика изменения потребления условного топлива на источниках тепловой энергии городского округа Евпатория	72
Рисунок 8.2 Динамика изменения потребления природного газа на источниках тепловой энергии городского округа Евпатория	73
Рисунок 15.1 Тарифные последствия для потребителей при реализации программы строительства, реконструкции и технического перевооружения системы теплоснабжения ГУП РК «КТКЭ».....	93

Раздел 1 «Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа, города федерального значения»

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 первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы)

Прогноз прироста перспективной застройки городского округа Евпатория на период до 2031 г. определялся на основании выданных технических условий.

Прогноз приростов строительных площадей в зоне действия котельных ГУП РК «КТКЭ» представлен в таблице 1.1.

Таблица 1.1 Приросты строительных фондов в зоне действия котельных ГУП РК «КТКЭ»

№ ТУ	Год выдачи	Номер кадастрового квартала	Qот+в	Qгвс	Qсумм	Источник подключения	Наименование объекта	Срок ввода в эксплуатацию
02-22/8994	Дог 08/10–18 от 08.10.2018	90:18:010114	0,998	0,716	1,714	г. Евпатория, ул. Пушкина, 22	Жилой комплекс многоквартирных домов с пристроенными нежилыми помещениями, г. Евпатория, пр. Ленина, 25В	2028
02-22/6859	Дог 13/02–82 от 13.02.2025	90:18:010141	0,012	0,010	0,022	г. Евпатория, ул. Интернациональная, 135а	Нежилое помещение, расположенное в здании по адресу: г. Евпатория, пр. Победы, 47	2028
02-22/7444	Дог 21/10–2021 от 21.10.2021	90:18:030103	0,278	0,000	0,278	ул. Сырникова, 31а, пгт. Мирный	Строительство многоквартирных жилых домов с магазином, г. Евпатория, пгт. Мирный, ул. Сырникова, 33Б	2026
02-22/8993	Дог 25/10–77 от 25.10.2024	90:18:010155	0,316	0,217	0,533	ул. Чапаева, 119	Строительство жилого комплекса "Мой мир", г. Евпатория, пр. Победы, МКД № 2	2027
02-22/12102	Дог 25/10–78 от 25.10.2024	90:18:010146	0,500	0,000	0,500	ул. Крупской, 48а	Строительство многоквартирного жилого дома со встроенными помещениями коммерческого назначения, г. Евпатория, ул. Крупской, 11-а	2027
02-22/14221	Дог 29/10–22 от 29.10.2018	90:18:010144	1,361	0,000	1,361	ул. Чапаева, 119	Жилые дома со встроенно-пристроенными предприятиями торговли, общественного обслуживания, 155,156 г. Евпатория	2025
02-22/2913	Дог 30/01–81 от 30.01.2025	90:18:010143	0,222	0,000	0,222	ул. Чапаева, 119	Реконструкция многоквартирного жилого дома со встроенно-пристроенными помещениями, г. Евпатория, ул. Интернациональная, 132	2028
Итого:			3,687	0,943	4,631			

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

Прогнозы приростов тепловых нагрузок с разделением по видам теплopotребления в каждом расчётном элементе территориального деления в целом по городскому округу Евпатория представлены в таблице 1.2.

Таблица 1.2 Прогнозы приростов тепловых нагрузок с разделением по видам теплopotребления в каждом расчётном элементе территориального деления в целом по городскому округу Евпатория, Гкал/ч

Тип застройки и вид теплopotребления	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Многоквартирная жилая застройка	0,000	1,361	0,278	1,033	1,936	0,000	0,000	0,000
Отопительно-вентиляционная	0,000	1,361	0,278	0,816	1,220	0,000	0,000	0,000
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,217	0,716	0,000	0,000	0,000
то же накопительным итогом, в том числе:	0,000	1,361	1,639	2,672	4,608	4,608	4,608	4,608
Отопительно-вентиляционная	0,000	1,361	1,639	2,455	3,676	3,676	3,676	3,676
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,217	0,933	0,933	0,933	0,933
Общественно-деловая застройка	0,000	0,000	0,000	0,000	0,022	0,000	0,000	0,000
Отопительно-вентиляционная	0,000	0,000	0,000	0,000	0,012	0,000	0,000	0,000
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,010	0,000	0,000	0,000
то же накопительным итогом, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,022	0,022	0,022	0,022
Отопительно-вентиляционная	0,000	0,000	0,000	0,000	0,012	0,012	0,012	0,012
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,010	0,010	0,010	0,010
Итого по г.о. Евпатория	0,000	1,361	0,278	1,033	1,959	0,000	0,000	0,000
Отопительно-вентиляционная	0,000	1,361	0,278	0,816	1,232	0,000	0,000	0,000
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,217	0,726	0,000	0,000	0,000
то же накопительным итогом, в том числе:	0,000	1,361	1,639	2,672	4,631	4,631	4,631	4,631
Отопительно-вентиляционная	0,000	1,361	1,639	2,455	3,688	3,688	3,688	3,688
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,217	0,943	0,943	0,943	0,943
В том числе по кадастровым кварталам:	0,000	1,361	0,278	1,033	1,959	0,000	0,000	0,000
90:18:010114	0,000	0,000	0,000	0,000	1,714	0,000	0,000	0,000
90:18:010141	0,000	0,000	0,000	0,000	0,022	0,000	0,000	0,000
90:18:030103	0,000	0,000	0,278	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
90:18:010155	0,000	0,000	0,000	0,533	0,000	0,000	0,000	0,000
90:18:010146	0,000	0,000	0,000	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000
90:18:010144	0,000	1,361	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
90:18:010143	0,000	0,000	0,000	0,000	0,222	0,000	0,000	0,000

Прогнозы приростов тепловых нагрузок с разделением по видам теплopotребления в зоне действия источников тепловой энергии на каждом этапе представлены в таблице 1.3.

Таблица 1.3 Прогнозы приростов тепловых нагрузок с разделением по видам теплopotребления в зоне действия источников тепловой энергии, Гкал/ч

Источник подключения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого
ГУП РК «КТКЭ»									
Многоквартирная жилая застройка	0,000	1,361	0,278	1,033	1,936	0,000	0,000	0,000	4,608
Отопительно-вентиляционная	0,000	1,361	0,278	0,816	1,220	0,000	0,000	0,000	3,676
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,217	0,716	0,000	0,000	0,000	0,933
г. Евпатория, ул. Пушкина, 22	0,000	0,000	0,000	0,000	1,714	0,000	0,000	0,000	1,714
Отопительно-вентиляционная	0,000	0,000	0,000	0,000	0,998	0,000	0,000	0,000	0,998
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,716	0,000	0,000	0,000	0,716
ул. Сырникова, 31а, пгт. Мирный	0,000	0,000	0,278	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,278
Отопительно-вентиляционная	0,000	0,000	0,278	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,278
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ул. Чапаева, 119	0,000	1,361	0,000	0,533	0,222	0,000	0,000	0,000	2,116
Отопительно-вентиляционная	0,000	1,361	0,000	0,316	0,222	0,000	0,000	0,000	1,899
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,217	0,000	0,000	0,000	0,000	0,217

Источник подключения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого
ул. Крупской, 48а	0,000	0,000	0,000	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,500
Отопительно-вентиляционная	0,000	0,000	0,000	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,500
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Общественно-деловая застройка	0,000	0,000	0,000	0,000	0,022	0,000	0,000	0,000	0,022
Отопительно-вентиляционная	0,000	0,000	0,000	0,000	0,012	0,000	0,000	0,000	0,012
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,010	0,000	0,000	0,000	0,010
г. Евпатория, ул. Интернациональная, 135а	0,000	0,000	0,000	0,000	0,022	0,000	0,000	0,000	0,022
Отопительно-вентиляционная	0,000	0,000	0,000	0,000	0,012	0,000	0,000	0,000	0,012
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,010	0,000	0,000	0,000	0,010
Итого в зоне действия источников ГУП РК «КТКЭ»	0,000	1,361	0,278	1,033	1,959	0,000	0,000	0,000	4,631
Отопительно-вентиляционная	0,000	1,361	0,278	0,816	1,232	0,000	0,000	0,000	3,688
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,217	0,726	0,000	0,000	0,000	0,943

Общий прирост потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение в проектируемых жилых и общественно-деловых зданиях и строениях на период актуализации схемы теплоснабжения представлен в таблице 1.4.

Таблица 1.4 Общий прирост потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение в проектируемых жилых и общественно-деловых зданиях и строениях на период актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал

Тип застройки и вид теплопотребления	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Многоквартирная жилая застройка	0,00	2,50	0,51	2,26	4,74	0,00	0,00	0,00
Отопительно-вентиляционная	0,00	2,50	0,51	1,50	2,24	0,00	0,00	0,00
ГВС	0,00	0,00	0,00	0,76	2,50	0,00	0,00	0,00
то же накопительным итогом, в том числе:	0,00	2,50	3,01	5,26	10,00	10,00	10,00	10,00
Отопительно-вентиляционная	0,00	2,50	3,01	4,50	6,74	6,74	6,74	6,74
ГВС	0,00	0,00	0,00	0,76	3,26	3,26	3,26	3,26
Общественно-деловая застройка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00
Отопительно-вентиляционная	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00
ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00
то же накопительным итогом, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,06	0,06	0,06
Отопительно-вентиляционная	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02
ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04
Итого по г.о. Евпатория	0,00	2,50	0,51	2,26	4,80	0,00	0,00	0,00
Отопительно-вентиляционная	0,00	2,50	0,51	1,50	2,26	0,00	0,00	0,00
ГВС	0,00	0,00	0,00	0,76	2,54	0,00	0,00	0,00
то же накопительным итогом, в том числе:	0,00	2,50	3,01	5,26	10,06	10,06	10,06	10,06
Отопительно-вентиляционная	0,00	2,50	3,01	4,50	6,76	6,76	6,76	6,76
ГВС	0,00	0,00	0,00	0,76	3,30	3,30	3,30	3,30
В том числе по кадастровым кварталам:	0,00	2,50	0,51	2,26	4,80	0,00	0,00	0,00
90:18:010114	0,00	0,00	0,00	0,00	4,34	0,00	0,00	0,00
90:18:010141	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00
90:18:030103	0,00	0,00	0,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
90:18:010155	0,00	0,00	0,00	1,34	0,00	0,00	0,00	0,00
90:18:010146	0,00	0,00	0,00	0,92	0,00	0,00	0,00	0,00
90:18:010144	0,00	2,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
90:18:010143	0,00	0,00	0,00	0,00	0,41	0,00	0,00	0,00

Прогнозы приростов тепловой энергии с разделением по видам теплопотребления в зоне действия источников тепловой энергии на каждом этапе представлены в таблице 1.5.

Таблица 1.5 Прогнозы приростов тепловой энергии с разделением по видам теплопотребления в зоне действия источников тепловой энергии на каждом этапе, тыс. Гкал

Источник подключения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого
ГУП РК «КТКЭ»									
Многоквартирная жилая застройка	0,00	2,50	0,51	2,26	4,74	0,00	0,00	0,00	10,00
Отопительно-вентиляционная	0,00	2,50	0,51	1,50	2,24	0,00	0,00	0,00	6,74
ГВС	0,00	0,00	0,00	0,76	2,50	0,00	0,00	0,00	3,26
г. Евпатория, ул. Пушкина, 22	0,00	0,00	0,00	0,00	4,34	0,00	0,00	0,00	4,34
Отопительно-вентиляционная	0,00	0,00	0,00	0,00	1,83	0,00	0,00	0,00	1,83

Источник подключения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого
ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	2,50	0,00	0,00	0,00	2,50
ул. Сырникова, 31а, пгт. Мирный	0,00	0,00	0,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,51
Отопительно-вентиляционная	0,00	0,00	0,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,51
ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ул. Чапаева, 119	0,00	2,50	0,00	1,34	0,41	0,00	0,00	0,00	4,24
Отопительно-вентиляционная	0,00	2,50	0,00	0,58	0,41	0,00	0,00	0,00	3,48
ГВС	0,00	0,00	0,00	0,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,76
ул. Крупской, 48а	0,00	0,00	0,00	0,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,92
Отопительно-вентиляционная	0,00	0,00	0,00	0,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,92
ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Общественно-деловая застройка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,06
Отопительно-вентиляционная	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,02
ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,04
г. Евпатория, ул. Интернациональная, 135а	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,06
Отопительно-вентиляционная	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,02
ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,04
Итого в зоне действия источников ГУП РК «КТКЭ»	0,00	2,50	0,51	2,26	4,80	0,00	0,00	0,00	10,06
Отопительно-вентиляционная	0,00	2,50	0,51	1,50	2,26	0,00	0,00	0,00	6,76
ГВС	0,00	0,00	0,00	0,76	2,54	0,00	0,00	0,00	3,30

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

Прирост потребления тепловой энергии промышленными потребителями на срок до 2031 г. не планируется.

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 поселению, городскому округу, городу федерального значения

Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки – это отношение тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии к площади территории, на которой располагаются объекты потребления тепловой энергии указанных потребителей, определяемое для каждого расчетного элемента территориального деления, зоны действия каждого источника тепловой энергии, каждой системы теплоснабжения и в целом по поселению, городскому округу, городу федерального значения в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.

Существующая средневзвешенная плотность тепловой нагрузки должна определяться как частное от деления расчетной тепловой нагрузки потребителей, присоединенных к тепловым сетям системы теплоснабжения, на площадь зоны действия системы теплоснабжения по формуле:

$$q_{j,A} = \frac{Q_{j,A}^p}{F_{j,A}}, \text{ Гкал/ч/га,}$$

где:

$Q_{j,A}^p$ - - суммарная тепловая нагрузка в зоне действия j-того источника тепловой энергии (системы теплоснабжения) в ретроспективный период, Гкал/ч;

$F_{j,A}$ - площадь зоны действия j -того источника тепловой энергии, установленной по конечным точкам тепловых сетей, обеспечивающих циркуляцию теплоносителя для передачи тепловой энергии от источника к потребителю, га;

A - год разработки схемы теплоснабжения.

Площадь зоны действия системы теплоснабжения по состоянию на год разработки схемы должна определяться по данным электронной модели системы теплоснабжения, как площадь (в гектарах), ограниченная контуром, построенным по конечным точкам подключения существующих объектов теплопотребления к тепловым сетям системы теплоснабжения.

Существующая средневзвешенная плотность тепловой нагрузки по поселению, городскому округу, городу федерального значения должна определяться как частное от деления расчетной тепловой нагрузки потребителей, присоединенных к тепловым сетям всех систем теплоснабжения, действующих в поселении, городском округе, городе федерального значения, на площадь застроенной территории (по данным утвержденного генерального плана поселения, городского округа, города федерального значения).

Перспективное изменение средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в зоне действия j -той системы теплоснабжения должно вычисляться в соответствии с формулой:

$$\rho_{j,A+1} = \frac{Q_{j,A+1}^{p.сумм}}{S_{j,A+1}}, \text{ Гкал/ч/га,}$$

где:

$Q_{j,A+1}^{p.сумм}$ - расчетная тепловая нагрузка потребителей в j -той системе теплоснабжения, в $A+1$ период актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч;

$S_{j,A+1}$ - площадь зоны действия j -той системы теплоснабжения в $A+1$ период (на конец периода) актуализации схемы теплоснабжения, га.

Площадь зоны действия j -той системы теплоснабжения ($S_{j,A+1}$) должна определяться средствами электронной модели системы теплоснабжения по границам перспективных зон действия систем теплоснабжения.

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки представлены в разделе 14.

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

2.1.1 Существующие зоны теплоснабжения

Границы зон действия источников централизованного теплоснабжения, функционирующих на территории городского округа Евпатория представлены на рисунке 2.1.

2.1.2 Перспективные зоны теплоснабжения

Зоны теплоснабжения существующих источников тепловой энергии будут изменяться за счет подключения новых потребителей тепловой энергии.

2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Одно-, двухэтажные индивидуальные и малоэтажные многоквартирные жилые дома, как правило, не присоединены к системам централизованного теплоснабжения. Теплоснабжение таких зданий осуществляется посредством применения индивидуальных газовых и твердотопливных котлов. Основными видами топлива для индивидуальной и малоэтажной жилой застройки являются газ и печное топливо (уголь, дрова). Подключение существующей индивидуальной и малоэтажной жилой застройки к сетям централизованного теплоснабжения не прогнозируется в ближайшей перспективе.

Наличие индивидуального теплоснабжения обусловлено следующими факторами:

- специфическими для Крыма климатическими особенностями: высокой температурой наружного воздуха в течение отопительного периода и малой продолжительностью отопительного периода;
- неэффективностью централизованного теплоснабжения при характерной для районов индивидуального теплоснабжения малой плотности застройки (для централизованной системы в данном случае будут характерны высокие затраты на передачу тепловой энергии по тепловым сетям: затраты электроэнергии на перекачку теплоносителя, затраты тепловой энергии на потери в тепловых сетях);
- развитой газификацией территории, создающей условия для установки недорогих, простых в эксплуатации и эффективных индивидуальных газовых котлов.

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

Балансы тепловой мощности котельных ГУП РК «КТКЭ» представлены в таблице 2.1, котельной ИП Рясенец – в таблице 2.2, котельной ООО «ТТК» - в таблице 2.3.

Для устранения дефицита тепловой мощности на котельных ул. Фрунзе, 83а и ул. Пушкина, 22 схемой теплоснабжения предусмотрены мероприятия по увеличению установленной тепловой мощности котельных.

Таблица 2.1 Балансы тепловой мощности котельных ГУП РК «КТКЭ», Гкал/ч

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	г. Евпатория, ул. Интернациональная, 135а								
	Установленная тепловая мощность	51,000	51,000	51,000	51,000	51,000	51,000	51,000	51,000
	Располагаемая тепловая мощность	49,310	49,310	49,310	49,310	49,310	49,310	49,310	49,310
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,447	1,447	1,447	1,447	1,447	1,447	1,447	1,447
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	23,899	23,899	23,899	23,899	23,899	23,899	23,899	23,899
	отопление	22,174	22,174	22,174	22,174	22,174	22,174	22,174	22,174
	горячее водоснабжение	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	23,899	23,899	23,899	23,899	23,899	23,899	23,899	23,899
	отопление	22,174	22,174	22,174	22,174	22,174	22,174	22,174	22,174
	горячее водоснабжение	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725	1,725
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	23,828	23,828	23,828	23,828	23,828	23,828	23,828	23,828
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	23,828	23,828	23,828	23,828	23,828	23,828	23,828	23,828
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	32,175	32,175	32,175	32,175	32,175	32,175	32,175	32,175
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	30,728	30,728	30,728	30,728	30,728	30,728	30,728	30,728
	Зона действия источника тепловой мощности, га	68,44	68,44	68,44	68,44	68,44	68,44	68,44	68,44
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
2	г. Евпатория, ул. Фрунзе, 35а								
	Установленная тепловая мощность	16,800	16,800	16,800	16,800	16,800	16,800	16,800	16,800
	Располагаемая тепловая мощность	13,041	13,041	13,041	13,041	13,041	13,041	13,041	13,041
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,570	1,570	1,570	1,570	1,570	1,570	1,570	1,570
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	11,296	11,296	11,296	11,296	11,296	11,296	11,296	11,296
	отопление	10,580	10,580	10,580	10,580	10,580	10,580	10,580	10,580
	горячее водоснабжение	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	11,296	11,296	11,296	11,296	11,296	11,296	11,296	11,296
	отопление	10,580	10,580	10,580	10,580	10,580	10,580	10,580	10,580
	горячее водоснабжение	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,367	7,367	7,367	7,367	7,367	7,367	7,367	7,367
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	5,797	5,797	5,797	5,797	5,797	5,797	5,797	5,797
	Зона действия источника тепловой мощности, га	38,06	38,06	38,06	38,06	38,06	38,06	38,06	38,06
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
3	г. Евпатория, ул. Фрунзе, 83а								
	Установленная тепловая мощность	9,740	9,740	9,740	9,740	13,500	13,500	13,500	13,500
	Располагаемая тепловая мощность	8,320	8,320	8,320	8,320	13,500	13,500	13,500	13,500
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	8,127	8,127	8,127	8,127	8,127	8,127	8,127	8,127
	отопление	7,777	7,777	7,777	7,777	7,777	7,777	7,777	7,777
	горячее водоснабжение	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	8,127	8,127	8,127	8,127	8,127	8,127	8,127	8,127
	отопление	7,777	7,777	7,777	7,777	7,777	7,777	7,777	7,777
	горячее водоснабжение	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-1,116	-1,116	-1,116	-1,116	4,064	4,064	4,064	4,064
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-1,116	-1,116	-1,116	-1,116	4,064	4,064	4,064	4,064
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,171	6,171	6,171	6,171	11,351	8,951	8,951	8,951
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,911	4,911	4,911	4,911	10,091	7,691	7,691	7,691
	Зона действия источника тепловой мощности, га	31,76	31,76	31,76	31,76	31,76	31,76	31,76	31,76
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
4	г. Евпатория, ул. Крупской, 48а								
	Установленная тепловая мощность	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000
	Располагаемая тепловая мощность	27,480	27,480	27,480	27,480	27,480	27,480	27,480	27,480
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,953	1,953	1,953	1,988	1,988	1,988	1,988	1,988
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	12,643	12,643	12,643	13,143	13,143	13,143	13,143	13,143

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	отопление	11,640	11,640	11,640	12,140	12,140	12,140	12,140	12,140
	горячее водоснабжение	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	12,643	12,643	12,643	13,143	13,143	13,143	13,143	13,143
	отопление	11,640	11,640	11,640	12,140	12,140	12,140	12,140	12,140
	горячее водоснабжение	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	12,797	12,797	12,797	12,262	12,262	12,262	12,262	12,262
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	12,797	12,797	12,797	12,262	12,262	12,262	12,262	12,262
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	18,394	18,394	18,394	18,394	18,394	18,394	18,394	18,394
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	16,441	16,441	16,441	16,406	16,406	16,406	16,406	16,406
	Зона действия источника тепловой мощности, га	33,84	33,84	33,84	33,84	33,84	33,84	33,84	33,84
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,37	0,37	0,37	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
5	г. Евпатория, ул. Тимирязева, 8								
	Установленная тепловая мощность	13,500	13,500	13,500	13,500	13,500	13,500	13,500	13,500
	Располагаемая тепловая мощность	12,300	12,300	12,300	12,300	12,300	12,300	12,300	12,300
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	4,516	4,516	4,516	4,516	4,516	4,516	4,516	4,516
	отопление	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126
	горячее водоснабжение	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	4,516	4,516	4,516	4,516	4,516	4,516	4,516	4,516
	отопление	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126
	горячее водоснабжение	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,946	6,946	6,946	6,946	6,946	6,946	6,946	6,946
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	6,946	6,946	6,946	6,946	6,946	6,946	6,946	6,946
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,776	7,776	7,776	7,776	7,776	7,776	7,776	7,776
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	6,962	6,962	6,962	6,962	6,962	6,962	6,962	6,962
	Зона действия источника тепловой мощности, га	13,63	13,63	13,63	13,63	13,63	13,63	13,63	13,63
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
6	г. Евпатория, ул. Чапаева, 119								
	Установленная тепловая мощность	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000
	Располагаемая тепловая мощность	52,800	52,800	52,800	52,800	52,800	52,800	52,800	52,800
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,009	3,104	3,104	3,141	3,157	3,157	3,157	3,157
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	29,866	31,227	31,227	31,760	31,982	31,982	31,982	31,982
	отопление	26,293	27,654	27,654	27,971	28,193	28,193	28,193	28,193
	горячее водоснабжение	3,573	3,573	3,573	3,790	3,790	3,790	3,790	3,790
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	29,866	31,227	31,227	31,760	31,982	31,982	31,982	31,982
	отопление	26,293	27,654	27,654	27,971	28,193	28,193	28,193	28,193
	горячее водоснабжение	3,573	3,573	3,573	3,790	3,790	3,790	3,790	3,790
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	19,760	18,304	18,304	17,733	17,496	17,496	17,496	17,496
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	19,760	18,304	18,304	17,733	17,496	17,496	17,496	17,496
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	17,635	17,635	17,635	17,635	17,635	17,635	17,635	17,635
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	14,626	14,531	14,531	14,494	14,478	14,478	14,478	14,478
	Зона действия источника тепловой мощности, га	73,99	73,99	73,99	73,99	73,99	73,99	73,99	73,99
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,40	0,42	0,42	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
7	п.г.т. Заозерное, Аллея Дружбы, 91								
	Установленная тепловая мощность	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
	Располагаемая тепловая мощность	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274
	отопление	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274
	отопление	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361
	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
8	г. Евпатория, ул. Симферопольская, 98								
	Установленная тепловая мощность	10,400	10,400	10,400	10,400	10,400	10,400	10,400	10,400
	Располагаемая тепловая мощность	8,610	8,610	8,610	8,610	8,610	8,610	8,610	8,610
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,011	3,011	3,011	3,011	3,011	3,011	3,011	3,011
	отопление	2,792	2,792	2,792	2,792	2,792	2,792	2,792	2,792
	горячее водоснабжение	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,011	3,011	3,011	3,011	3,011	3,011	3,011	3,011
	отопление	2,792	2,792	2,792	2,792	2,792	2,792	2,792	2,792
	горячее водоснабжение	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,049	4,049	4,049	4,049	4,049	4,049	4,049	4,049
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,049	4,049	4,049	4,049	4,049	4,049	4,049	4,049
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,382	3,382	3,382	3,382	3,382	3,382	3,382	3,382
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860
	Зона действия источника тепловой мощности, га	16,58	16,58	16,58	16,58	16,58	16,58	16,58	16,58
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
9	г. Евпатория, Исмаил-Бей, 51-й Армии, 36								
	Установленная тепловая мощность	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
	Располагаемая тепловая мощность	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
	отопление	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
	отопление	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584
	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
10	п.г.т. Мирный, ул. Сырникова, 31а								
	Установленная тепловая мощность	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
	Располагаемая тепловая мощность	18,200	18,200	18,200	18,200	18,200	18,200	18,200	18,200
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,524	1,524	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	7,681	7,681	7,959	7,959	7,959	7,959	7,959	7,959
	отопление	7,304	7,304	7,582	7,582	7,582	7,582	7,582	7,582
	горячее водоснабжение	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	7,681	7,681	7,959	7,959	7,959	7,959	7,959	7,959
	отопление	7,304	7,304	7,582	7,582	7,582	7,582	7,582	7,582
	горячее водоснабжение	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,949	8,949	8,651	8,651	8,651	8,651	8,651	8,651
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	8,949	8,949	8,651	8,651	8,651	8,651	8,651	8,651
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,153	8,153	8,153	8,153	8,153	8,153	8,153	8,153
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	6,629	6,629	6,610	6,610	6,610	6,610	6,610	6,610
	Зона действия источника тепловой мощности, га	33,49	33,49	33,49	33,49	33,49	33,49	33,49	33,49
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,23	0,23	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
11	п.г.т. Новоозерное, ул. Курортная, 1								

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Установленная тепловая мощность	42,150	42,150	42,150	42,150	42,150	42,150	42,150	42,150
	Располагаемая тепловая мощность	37,040	37,040	37,040	37,040	37,040	37,040	37,040	37,040
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,253	2,253	2,253	2,253	2,253	2,253	2,253	2,253
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	8,321	8,321	8,321	8,321	8,321	8,321	8,321	8,321
	отопление	8,309	8,309	8,309	8,309	8,309	8,309	8,309	8,309
	горячее водоснабжение	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	8,321	8,321	8,321	8,321	8,321	8,321	8,321	8,321
	отопление	8,309	8,309	8,309	8,309	8,309	8,309	8,309	8,309
	горячее водоснабжение	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	26,345	26,345	26,345	26,345	26,345	26,345	26,345	26,345
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	26,345	26,345	26,345	26,345	26,345	26,345	26,345	26,345
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	20,058	20,058	20,058	20,058	20,058	20,058	20,058	20,058
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	17,805	17,805	17,805	17,805	17,805	17,805	17,805	17,805
	Зона действия источника тепловой мощности, га	38,80	38,80	38,80	38,80	38,80	38,80	38,80	38,80
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
12	г. Евпатория, ул. Линейная, 5								
	Установленная тепловая мощность	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600
	Располагаемая тепловая мощность	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,067	3,067	3,067	3,067	3,067	3,067	3,067	3,067
	отопление	2,923	2,923	2,923	2,923	2,923	2,923	2,923	2,923
	горячее водоснабжение	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,067	3,067	3,067	3,067	3,067	3,067	3,067	3,067
	отопление	2,923	2,923	2,923	2,923	2,923	2,923	2,923	2,923
	горячее водоснабжение	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,278	3,278	3,278	3,278	3,278	3,278	3,278	3,278
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,798	2,798	2,798	2,798	2,798	2,798	2,798	2,798
	Зона действия источника тепловой мощности, га	13,32	13,32	13,32	13,32	13,32	13,32	13,32	13,32
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
13	г. Евпатория, ул. Фрунзе, 14								
	Установленная тепловая мощность	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160
	Располагаемая тепловая мощность	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368
	отопление	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368
	отопление	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393
	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
14	г. Евпатория, ул. Фрунзе, 21								
	Установленная тепловая мощность	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260
	Располагаемая тепловая мощность	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039
	отопление	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039
	отопление	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551
	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
15	г. Евпатория, ул. Интернациональная, 44								
	Установленная тепловая мощность	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
	Располагаемая тепловая мощность	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323
	отопление	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246
	горячее водоснабжение	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323
	отопление	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246
	горячее водоснабжение	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
16	г. Евпатория, ул. Интернациональная, 94								
	Установленная тепловая мощность	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Располагаемая тепловая мощность	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
	отопление	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
	отопление	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,061	-0,061	-0,061	-0,061	-0,061	-0,061	-0,061	-0,061
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	-0,065	-0,065	-0,065	-0,065	-0,065	-0,065	-0,065	-0,065
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-
17	г. Евпатория, ул. Революции, 60								
	Установленная тепловая мощность	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160
	Располагаемая тепловая мощность	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558
	отопление	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526
	горячее водоснабжение	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558
	отопление	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526
	горячее водоснабжение	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409
	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
18	г. Евпатория, ул. Революции, 61								
	Установленная тепловая мощность	2,428	2,428	2,428	2,428	2,428	2,428	2,428	2,428
	Располагаемая тепловая мощность	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340
	отопление	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340
	отопление	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433
	Зона действия источника тепловой мощности, га	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
19	г. Евпатория, ул. Ульянова, 37								
	Установленная тепловая мощность	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160
	Располагаемая тепловая мощность	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305
	отопление	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305
	отопление	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370
	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
20	г. Евпатория, ул. Л. Толстого, 75								
	Установленная тепловая мощность	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
	Располагаемая тепловая мощность	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504
	отопление	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504
	отопление	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495
	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
21	г. Евпатория, ул. Ленина, 50								
	Установленная тепловая мощность	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Располагаемая тепловая мощность	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452
	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22	г. Евпатория, ул. Пушкина, 22								
	Установленная тепловая мощность	1,720	1,720	1,720	1,720	4,000	4,000	4,000	4,000
	Располагаемая тепловая мощность	1,588	1,588	1,588	1,588	4,000	4,000	4,000	4,000
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,413	0,413	0,413	0,413	0,533	0,533	0,533	0,533
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,014	1,014	1,014	1,014	2,729	2,729	2,729	2,729
	отопление	0,835	0,835	0,835	0,835	1,834	1,834	1,834	1,834
	горячее водоснабжение	0,179	0,179	0,179	0,179	0,895	0,895	0,895	0,895
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,014	1,014	1,014	1,014	2,729	2,729	2,729	2,729
	отопление	0,835	0,835	0,835	0,835	1,834	1,834	1,834	1,834
	горячее водоснабжение	0,179	0,179	0,179	0,179	0,895	0,895	0,895	0,895
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,155	0,155	0,155	0,155	0,733	0,733	0,733	0,733
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,155	0,155	0,155	0,155	0,733	0,733	0,733	0,733

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,722	0,722	0,722	0,722	3,134	1,994	1,994	1,994
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,309	0,309	0,309	0,309	2,601	1,461	1,461	1,461
	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,27	0,27	0,27	0,27	0,72	0,72	0,72	0,72
23	г. Евпатория, ул. Больничная, 8								
	Установленная тепловая мощность	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200
	Располагаемая тепловая мощность	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991
	отопление	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991
	отопление	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902	0,902
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793
	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
24	г. Евпатория, ул. Ульянова, 16								
	Установленная тепловая мощность	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160
	Располагаемая тепловая мощность	1,988	1,988	1,988	1,988	1,988	1,988	1,988	1,988
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198
	отопление	1,082	1,082	1,082	1,082	1,082	1,082	1,082	1,082
	горячее водоснабжение	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198
	отопление	1,082	1,082	1,082	1,082	1,082	1,082	1,082	1,082
	горячее водоснабжение	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763
	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
25	г. Евпатория, ул. Тучина, 1/2								
	Установленная тепловая мощность	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557
	Располагаемая тепловая мощность	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368
	отопление	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368
	отопление	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371
	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
26	г. Евпатория, ул. 5-й Авиаторов, 30г								
	Установленная тепловая мощность	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Располагаемая тепловая мощность	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605
	отопление	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605
	отопление	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761
	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
27	п.г.т. Заозерное, ул. Чкалова, 50в								
	Установленная тепловая мощность	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
	Располагаемая тепловая мощность	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193
	отопление	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
	горячее водоснабжение	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193
	отопление	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
	горячее водоснабжение	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
28	п.г.т. Заозерное, Аллея Дружбы, 666								
	Установленная тепловая мощность	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740
	Располагаемая тепловая мощность	7,240	7,240	7,240	7,240	7,240	7,240	7,240	7,240
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,714	2,714	2,714	2,714	2,714	2,714	2,714	2,714
	отопление	2,714	2,714	2,714	2,714	2,714	2,714	2,714	2,714
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,714	2,714	2,714	2,714	2,714	2,714	2,714	2,714
	отопление	2,714	2,714	2,714	2,714	2,714	2,714	2,714	2,714
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,109	4,109	4,109	4,109	4,109	4,109	4,109	4,109
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,109	4,109	4,109	4,109	4,109	4,109	4,109	4,109
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,629	4,629	4,629	4,629	4,629	4,629	4,629	4,629
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,243	4,243	4,243	4,243	4,243	4,243	4,243	4,243
	Зона действия источника тепловой мощности, га	22,57	22,57	22,57	22,57	22,57	22,57	22,57	22,57
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
29	г. Евпатория, ул. 9 Мая, 45а, бл. А								
	Установленная тепловая мощность	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174
	Располагаемая тепловая мощность	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471
	отопление	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471
	отопление	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-
30	г. Евпатория, ул. 9 Мая, 45а, бл. В								
	Установленная тепловая мощность	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
	Располагаемая тепловая мощность	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
	отопление	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
	отопление	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-
31	г. Евпатория, ул. Демьшева, 121								
	Установленная тепловая мощность	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Располагаемая тепловая мощность	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
	отопление	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
	отопление	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-
32	г. Евпатория, ул. Демьшева, 123								
	Установленная тепловая мощность	1,238	1,238	1,238	1,238	1,238	1,238	1,238	1,238
	Располагаемая тепловая мощность	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321
	отопление	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321
	отопление	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-
33	г. Евпатория, ул. Демышева, 125								
	Установленная тепловая мощность	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
	Располагаемая тепловая мощность	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376
	отопление	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376
	отопление	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-
34	г. Евпатория, ул. Демышева, 127								
	Установленная тепловая мощность	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
	Располагаемая тепловая мощность	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
	отопление	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
	отопление	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-
35	п. Исмаил-Бей, БМК ул. Аметхана Султана, стр. 28а								
	Установленная тепловая мощность	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275
	Располагаемая тепловая мощность	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
	отопление	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
	горячее водоснабжение	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
	отопление	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
	горячее водоснабжение	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 2.2 Баланс тепловой мощности котельной ИП Рясенец, Гкал/ч

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
г. Евпатория, ул. Некрасова, 39								
Установленная тепловая мощность	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
Располагаемая тепловая мощность	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
отопление	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
отопление	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 2.3 Баланс тепловой мощности котельной ООО «ТТК», Гкал/ч

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
г. Евпатория, пр. Победы, 22								
Установленная тепловая мощность	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148
Располагаемая тепловая мощность	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020
отопление	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020
горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020
отопление	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020
горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-

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) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения

Зоны действия существующих и перспективных источников тепловой энергии находятся в границах муниципального образования городской округ Евпатория республики Крым.

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

В соответствии с «Методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения», утвержденным приказом Минэнерго России от 05.03.2019 г. №212 (далее – Методические указания), расчет радиуса эффективного теплоснабжения следует определить для каждой подключаемой новой зоны теплоснабжения как максимальное расстояние от новой зоны теплоснабжения 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.

Если по результатам расчетов получено, что стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности нового потребителя к тепловым сетям системы тепло-

снабжения $T_i^{кп,нп}$ больше чем стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя $T_i^{кп}$, то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя – нецелесообразно.

В системе теплоснабжения расчет стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, рассчитывается 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 требуется вычислять как:

$$T_i^{отз} = \frac{HBB_i^{отз}}{Q_i}, \text{ руб./Гкал,}$$

Где:

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

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

Удельную стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде в системе теплоснабжения требуется вычислять как:

$$T_i^{\text{пер}} = \frac{\text{НВВ}_i^{\text{пер}}}{Q_i^c}, \text{ руб./Гкал,}$$

Где:

$\text{НВВ}_i^{\text{пер}}$ - 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.

Расчет стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, следует рассчитывать, как:

$$T_i^{\text{кп}} = T_i^{\text{отэ}} + T_i^{\text{пер}} = \frac{\text{НВВ}_i^{\text{отэ}}}{Q_i} + \frac{\text{НВВ}_i^{\text{пер}}}{Q_i^c}, \text{ руб./Гкал.}$$

При подключении нового объекта заявителя в тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя расчет стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, следует рассчитывать, как:

$$T_i^{\text{кп,нп}} = \frac{\text{НВВ}_i^{\text{отэ}} + \Delta \text{НВВ}_i^{\text{отэ}}}{Q_i + \Delta Q_i^{\text{нп}}} + \frac{\text{НВВ}_i^{\text{пер}} + \Delta \text{НВВ}_i^{\text{пер}}}{Q_i^c + \Delta Q_i^{\text{снп}}}, \text{ руб./Гкал;}$$

$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{отэ}}$ - дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии (мощности) на i -й расчетный период регулирования, определяемая дополнительными расходами на отпуск тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии (мощности) для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, тыс. руб.;

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

$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{пер}}$ - дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения определяемая 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.;

$\Delta Q_i^{\text{снп}}$ - 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.

В настоящее время, методика определения радиуса эффективного теплоснабжения не утверждена федеральными органами исполнительной власти в сфере теплоснабжения.

Однако в технической литературе приводится методика расчета двух критериев: «радиус оптимального теплоснабжения», «предельный радиус действия тепловой сети».

Для расчета радиусов теплоснабжения использованы характеристики объектов теплоснабжения, а также информация о технико-экономических показателях теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Зональные характеристики объектов теплоснабжения от источников тепловой энергии, а также результаты расчета радиусов оптимального и предельного теплоснабжения представлены в таблице 7.6.

В качестве центра построения радиуса эффективного теплоснабжения, рассмотрены источники централизованного теплоснабжения потребителей. Расчету не подлежат следующие категории источников тепловой энергии:

- Котельные, осуществляющие теплоснабжение 1-го потребителя;
- Котельные, вырабатывающие тепловую энергию исключительно для собственного потребления;
- Ведомственные котельные, не имеющие наружных тепловых сетей.

Существующая жилая и социально-административная застройка находится в пределах радиуса теплоснабжения от источников тепловой энергии. Перспективные потребители, планируемые к присоединению в течение расчетного периода, также находятся в границах предельного радиуса теплоснабжения, следовательно, их присоединение к существующим тепловым сетям оправдано как с технической, так и с экономической точек зрения.

Расчет радиуса эффективного теплоснабжения для источников, на которых планируется перспективное подключение абонентов, представлен в таблице 2.4.

Таблица 2.4. Результаты расчета радиусов оптимального и предельного теплоснабжения для источников централизованного теплоснабжения

Источник	Подключенная нагрузка потребителей, Гкал/ч	Ср. число абонентов на 1 км ² , 1/км ²	Расчетный перепад температур теплоносителя в сети, °С	Теплоплотность района, Гкал/ч*км ²	Радиус оптимального теплоснабжения	Радиус эффективного теплоснабжения
ул. Интернациональная, 135а	23,899	259	25	32,8	0,86	1,30
ул. Фрунзе, 35а	11,296	291	25	31,6	0,61	0,95
ул. Фрунзе, 83а	8,127	310	45	24,9	0,68	1,06
ул. Крупская, 48а	12,643	187	25	25,8	0,79	1,23
ул. Тимирязева, 8	4,516	293	25	34,5	0,54	0,79
ул. Чапаева, 119	29,866	227	45	35,6	0,94	1,61
ул. Симферопольская, 98	0,274	193	25	22,0	0,87	1,20
ул. Сырникова, 31а	7,681	187	25	25,4	0,92	1,12
ул. Курортная, 1	8,321	188	25	21,3	0,94	1,15
ул. Линейная, 5	3,067	294	25	23,4	0,41	0,64
ул. Фрунзе, 14	0,338	469	25	32,0	0,14	0,36

Источник	Подключенная нагрузка потребителей, Гкал/ч	Ср. число абонентов на 1 км ² , 1/км ²	Расчетный перепад температур теплоносителя в сети, °С	Теплоплотность района, Гкал/ч*км ²	Радиус оптимального теплоснабжения	Радиус эффективного теплоснабжения
ул. Интернациональная, 44	0,323	238	25	18,1	0,26	0,47
ул. Революции, 60	0,558	686	25	35,4	0,24	0,45
ул. Революции, 61	1,340	335	25	22,1	0,39	0,59
ул. Ульянова, 37	0,305	125	25	16,7	0,30	0,51
ул. Л. Толстого, 75	0,504	556	25	29,4	0,24	0,43
ул. Пушкина, 22	1,014	227	25	26,5	0,35	0,58
ул. Больничная, 8	0,991	100	25	23,3	0,32	0,48
ул. Ульянова, 16	1,198	391	25	60,4	0,27	0,50
ул. Тучина, 1/2	0,368	1071	25	41,7	0,22	0,41
ул. Аллея Дружбы, 666	2,714	100	25	12,6	1,09	1,26

Раздел 3 «Существующие и перспективные балансы теплоносителя»

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

Преимущественно на источниках ГУП РК «КТКЭ» применяется двухступенчатое Na-катионирование. На некоторых котельных дополнительно предусмотрена деаэрация. Характеристики Na-катионитовых фильтров и деаэрационных установок приведены в таблице 3.1.

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловых сетей котельных ГУП РК «КТКЭ» представлены в таблице 3.2.

Таблица 3.1 Характеристики водоподготовительных установок котельных ГУП РК «КТКЭ»

	Адрес котельной	Водоподготовка														
		Натрий-катионитные фильтры 1-й ступени						Натрий-катионитные фильтры 2-й ступени						Деаэраторы		
		Диаметр, мм	Количество, шт	Площадь фильтрования, м2	Высота загрузки, м	Объем катионита в фильтре, м3	Вид катионита	Диаметр, мм	Количество, шт	Площадь фильтрования, м2	Высота загрузки, м	Объем катионита в фильтре	Вид катионита	Тип	Производительность, т/час	Кол-во, шт
1	г. Евпатория, ул. Интернациональная, 135а	1500	2	1,72	2	3,44	ку-2-8	1500	2	1,72	2	3,44	су	ДА-25	25	1
2	г. Евпатория, ул. Фрунзе, 35а	1000	2	0,76	2	1,52	ку-2-8	1000	2	0,76	2	1,52	су	0	0	0
3	г. Евпатория, ул. Фрунзе, 83а	1500	2	1,72	2	3,44	су	1500	1	1,72	2	3,44	су	0	0	0
4	г. Евпатория, ул. Крупской, 48а	1500	2	1,72	2	3,44	су	1500	2	1,72	2	3,44	су	0	0	0
5	г. Евпатория, ул. Тимирязева, 8	1000	2	0,76	2	1,52	су	1000	2	0,39	2	0,78	су			
6	г. Евпатория, ул. Чапаева, 119	1500	2	1,72	2	3,44	су	1500	2	1,72	2	3,44	су	ДСВ-50	50	1
7	п.г.т. Заозерное, Аллея Дружбы, 91	408	1	0,13	1	0,13	ку-2-8									
8	г. Евпатория, ул. Симферопольская, 98	700	2	0,39	2	0,78	ку-2-8	700	2	0,39	2	0,78	су	ДА-25	25	1
9	г. Евпатория, Исмаил-Бей, 51-й Армии, 36	1000	2	0,76	2	1,52	су	1000	1	0,76	2	1,52	су	0	0	0
23	п.г.т. Мирный, ул. Сырникова, 31а	203	1	0,02	1	0,02	purollite c 100							0	0	0
24	п.г.т. Новоозерное, ул. Курортная, 1	1000	2	0,76	2	1,52	су	1000	2	0,76	2	1,52	су	0	0	0
25	г. Евпатория, ул. Линейная, 5	3000	2	6,95	2,5	17,38	су	1500	2	1,72	2	3,44	су	ДА-200/50	200	1
10	г. Евпатория, ул. Фрунзе, 14	408	2	0,13	1	0,13	су							0	0	0
11	г. Евпатория, ул. Фрунзе, 21	408	2	0,13	1	0,13	су							0	0	0
12	г. Евпатория, ул. Интернациональная, 44	408	2	0,13	1	0,13	ку-2-8							0	0	0
13	г. Евпатория, ул. Интернациональная, 94	700	2	0,39	2	0,78	су							0	0	0
14	г. Евпатория, ул. Революции, 60	408	2	0,13	1	0,13	СУ	408	1	0,13	1	0,13	СУ	0	0	0
15	г. Евпатория, ул. Революции, 61	700	2	0,39	2	0,78	су							0	0	0
16	г. Евпатория, ул. Ульянова, 37	408	2	0,13	1	0,13	су							0	0	0
17	г. Евпатория, ул. Л. Толстого, 75	408	3	0,13	1	0,13	су							0	0	0
18	г. Евпатория, ул. Ленина, 50	408	1	0,13	1	0,13	су							0	0	0
19	г. Евпатория, ул. Пушкина, 22	408	2	0,13	1	0,13	ку-2-8							0	0	0
20	г. Евпатория, ул. Больничная, 8	408	2	0,13	1	0,13	су							0	0	0
21	г. Евпатория, ул. Ульянова, 16	408	2	0,13	1	0,13	ку-2-8							0	0	0
22	г. Евпатория, ул. Тучина, 1/2	408	2	0,13	1	0,13	ку-2-8							0	0	0
26	г. Евпатория, ул. 5-й Авиагородок, 30г	408	2	0,13	1	0,13	ку-2-8									
27	п.г.т. Заозерное, ул. Чкалова, 50в	203	1	0,02	1	0,02	purollite c 100									
28	п.г.т. Заозерное, Аллея Дружбы, 66б	700	2	0,39	2	0,78	ку-2-8	700	1	0,39	2	0,78	ку-2-8			
29	г. Евпатория, ул. 9 Мая, 45а, бл. А	207	2	0,02	1	0,02	Softx									
30	г. Евпатория, ул. 9 Мая, 45а, бл. В	207	2	0,02	1	0,02	Softx									
31	г. Евпатория, ул. Демышева, 121	207	2	0,02	1	0,02	Softx									
32	г. Евпатория, ул. Демышева, 123	207	2	0,02	1	0,02	Softx									
33	г. Евпатория, ул. Демышева, 125	207	2	0,02	1	0,02	Softx									
34	г. Евпатория, ул. Демышева, 127	207	2	0,02	1	0,02	Softx									
35	п. Исмаил-Бей, БМК ул.Аметхана Султана, стр. 28а	203	2	0,02	1	0,02	purollite c 100									

Таблица 3.2 Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловых сетей котельных ГУП РК «КТКЭ»

Параметр	Ед. измер.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
г. Евпатория, ул. Интернациональная, 135а									
Производительность ВПУ	т/ч	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Срок службы	лет	51,00	52,00	53,00	54,00	55,00	56,00	57,00	57,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	23,71	23,71	23,71	23,71	23,71	23,71	23,71	23,71
Доля резерва	%	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9
г. Евпатория, ул. Фрунзе, 35а									
Производительность ВПУ	т/ч	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60
Срок службы	лет	48,00	49,00	50,00	51,00	52,00	53,00	54,00	54,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,12	19,12	19,12	19,12	19,12	19,12	19,12	19,12
Доля резерва	%	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6
г. Евпатория, ул. Фрунзе, 83а									
Производительность ВПУ	т/ч	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
Срок службы	лет	30,00	31,00	32,00	33,00	34,00	35,00	36,00	36,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62
Доля резерва	%	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1
г. Евпатория, ул. Крупской, 48а									
Производительность ВПУ	т/ч	44,20	44,20	44,20	44,20	44,20	44,20	44,20	44,20
Срок службы	лет	39,00	40,00	41,00	42,00	43,00	44,00	45,00	45,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Ед. из-мер.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,75	7,75	7,75	7,75	7,75	7,75	7,75	7,75
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	43,23	43,23	43,23	43,23	43,23	43,23	43,23	43,23
Доля резерва	%	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8
г. Евпатория, ул. Тимирязева, 8									
Производительность ВПУ	т/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Срок службы	лет	30,00	31,00	32,00	33,00	34,00	35,00	36,00	36,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74
Доля резерва	%	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7
г. Евпатория, ул. Чапаева, 119									
Производительность ВПУ	т/ч	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Срок службы	лет	38,00	39,00	40,00	41,00	42,00	43,00	44,00	44,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	22,38	22,38	22,38	22,38	22,38	22,38	22,38	22,38
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	47,20	47,20	47,20	47,20	47,20	47,20	47,20	47,20
Доля резерва	%	94,4	94,4	94,4	94,4	94,4	94,4	94,4	94,4
п.г.т. Заозерное, Аллея Дружбы, 91									
Производительность ВПУ	т/ч	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
Срок службы	лет	26,00	27,00	28,00	29,00	30,00	31,00	32,00	32,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
Доля резерва	%	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8
г. Евпатория, ул. Симферопольская, 98									
Производительность ВПУ	т/ч	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Срок службы	лет	43,00	44,00	45,00	46,00	47,00	48,00	49,00	49,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47

Параметр	Ед. из-мер.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	24,53	24,53	24,53	24,53	24,53	24,53	24,53	24,53
Доля резерва	%	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1
п.г.т. Мирный, ул. Сырникова, 31а									
Производительность ВПУ	т/ч	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Срок службы	лет	29,00	30,00	31,00	32,00	33,00	34,00	35,00	35,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	23,59	23,59	23,59	23,59	23,59	23,59	23,59	23,59
Доля резерва	%	94,3	94,3	94,3	94,3	94,3	94,3	94,3	94,3
п.г.т. Новоозерное, ул. Курортная, 1									
Производительность ВПУ	т/ч	200	200	200	200	200	200	200	200
Срок службы	лет	49,00	50,00	51,00	52,00	53,00	54,00	55,00	55,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	28,22	28,22	28,22	28,22	28,22	28,22	28,22	28,22
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	196,4 7	196,4 7	196,4 7	196,4 7	196,4 7	196,4 7	196,4 7	196,4 7
Доля резерва	%	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2
г. Евпатория, ул. Линейная, 5									
Производительность ВПУ	т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Срок службы	лет	39,00	40,00	41,00	42,00	43,00	44,00	45,00	45,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88
Доля резерва	%	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8
г. Евпатория, ул. Фрунзе, 14									
Производительность ВПУ	т/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Срок службы	лет	53,00	54,00	55,00	56,00	57,00	58,00	59,00	59,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Ед. из-мер.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
Доля резерва	%	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4
г. Евпатория, ул. Фрунзе, 21									
Производительность ВПУ	т/ч	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
Срок службы	лет	51,00	52,00	53,00	54,00	55,00	56,00	57,00	57,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29
Доля резерва	%	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8
г. Евпатория, ул. Интернациональная, 44									
Производительность ВПУ	т/ч	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
Срок службы	лет	51,00	52,00	53,00	54,00	55,00	56,00	57,00	57,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29
Доля резерва	%	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7
г. Евпатория, ул. Интернациональная, 94									
Производительность ВПУ	т/ч	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60
Срок службы	лет	54,00	55,00	56,00	57,00	58,00	59,00	60,00	60,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60
Доля резерва	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
г. Евпатория, ул. Революции, 60									
Производительность ВПУ	т/ч	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Срок службы	лет	51,00	52,00	53,00	54,00	55,00	56,00	57,00	57,00

Параметр	Ед. из-мер.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	34,99	34,99	34,99	34,99	34,99	34,99	34,99	34,99
Доля резерва	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
г. Евпатория, ул. Революции, 61									
Производительность ВПУ	т/ч	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
Срок службы	лет	22,00	23,00	24,00	25,00	26,00	27,00	28,00	28,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25
Доля резерва	%	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3
г. Евпатория, ул. Ульянова, 37									
Производительность ВПУ	т/ч	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
Срок службы	лет	64,00	65,00	66,00	67,00	68,00	69,00	70,00	70,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29
Доля резерва	%	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8
г. Евпатория, ул. Л. Толстого, 75									
Производительность ВПУ	т/ч	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
Срок службы	лет	54,00	55,00	56,00	57,00	58,00	59,00	60,00	60,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
Доля резерва	%	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2
г. Евпатория, ул. Ленина, 50									

Параметр	Ед. из-мер.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Производительность ВПУ	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Срок службы	лет	55,00	56,00	57,00	58,00	59,00	60,00	61,00	61,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Доля резерва	%	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7
г. Евпатория, ул. Пушкина, 22									
Производительность ВПУ	т/ч	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
Срок службы	лет	26,00	27,00	28,00	29,00	30,00	31,00	32,00	32,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28
Доля резерва	%	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3
г. Евпатория, ул. Больничная, 8									
Производительность ВПУ	т/ч	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
Срок службы	лет	25,00	26,00	27,00	28,00	29,00	30,00	31,00	31,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
Доля резерва	%	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2
г. Евпатория, ул. Ульянова, 16									
Производительность ВПУ	т/ч	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
Срок службы	лет	25,00	26,00	27,00	28,00	29,00	30,00	31,00	31,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28

Параметр	Ед. из-мер.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Доля резерва	%	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3
г. Евпатория, ул. Тучина, 1/2									
Производительность ВПУ	т/ч	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
Срок службы	лет	15,00	16,00	17,00	18,00	19,00	20,00	21,00	21,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29
Доля резерва	%	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7
г. Евпатория, ул. 5-й Авиагородок, 30г									
Производительность ВПУ	т/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Срок службы	лет	15,00	16,00	17,00	18,00	19,00	20,00	21,00	21,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Доля резерва	%	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9
п.г.т. Заозерное, ул. Чкалова, 50в									
Производительность ВПУ	т/ч	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
Срок службы	лет	11,00	12,00	13,00	14,00	15,00	16,00	17,00	17,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
Доля резерва	%	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9
п.г.т. Заозерное, Аллея Дружбы, 66б									
Производительность ВПУ	т/ч	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60
Срок службы	лет	11,00	12,00	13,00	14,00	15,00	16,00	17,00	17,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Ед. из-мер.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89	8,89
Доля резерва	%	92,6	92,6	92,6	92,6	92,6	92,6	92,6	92,6

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

При возникновении аварийной ситуации подпитка тепловой сети осуществляется за счет использования существующих баков-аккумуляторов.

При серьезных авариях в случае недостаточного объема подпитки деаэрированной водой допускается в соответствии со СНиП «Тепловые сети» производить подпитку «сырой» водой. Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительная аварийная подпитка недеаэрированной водой из горводопровода, расход которой принимается в количестве 2 % объема воды в трубопроводах тепловых сетей.

Раздел 4 «Основные положения мастер-плана развития систем тепло-снабжения поселения, городского округа, города федерального значения»

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

В Главе 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения» рассмотрены следующие сценарии развития теплоснабжения городского округа Евпатория:

Вариант 1: мероприятия, рассмотренные и принятые в качестве приоритетного сценария развития в утвержденной схеме теплоснабжения.

Вариант 2: мероприятия, предлагаемые в качестве приоритетного сценария развития в актуализируемой схеме теплоснабжения.

Вариант 1 включает в себя следующие мероприятия (таблица 4.1):

Таблица 4.1 Мероприятия, предусмотренные вариантом 1 мастер-плана

Наименование источника	Мероприятия
г. Евпатория, ул. Чапаева, 119	Реконструкция источника с оптимизацией установленной мощности. Переход на 2-х трубную схему теплоснабжения с установкой теплообменников ГВС в ИТП потребителей. Сохранение существующей зоны теплоснабжения, с учетом присоединения перспективных потребителей. Перекладка тепловых сетей в зонах источников по результатам гидравлического расчета.
г. Евпатория, ул. Интернациональная, 44	Вынос котельной из подвального помещения. Переход на 2-х трубную схему теплоснабжения с установкой теплообменников ГВС в ИТП потребителей. Перекладка тепловых сетей в зоне источника по результатам гидравлического расчета
г. Евпатория, ул. Линейная, 5 г. Евпатория, ул. Интернациональная, 94	Закрытие подвальной котельной. Увеличение зоны котельной Линейная, 5 путем присоединения жилого дома по ул. Интернациональная, 94. Переход на 2-х трубную схему теплоснабжения с установкой теплообменников ГВС в ИТП потребителей. Перекладка тепловых сетей в зоне источника по результатам гидравлического расчета
г. Евпатория, ул. Фрунзе, 83а г. Евпатория, ул. Л. Толстого, 75	Реконструкция источников. Переход на 2-х трубную схему теплоснабжения с установкой теплообменников ГВС в ИТП потребителей. Сохранение существующих зон теплоснабжения. Перекладка тепловых сетей в зонах источников по результатам гидравлического расчета
г. Евпатория, ул. Фрунзе, 14 г. Евпатория, ул. Фрунзе, 21	Закрытие подвальных котельных, а также котельной Фрунзе, 21 на теплоснабжение от Фрунзе, 35а. Реконструкция сохраняемых источников теплоснабжения. Переход на 2-х трубную схему теплоснабжения с

Наименование источника	Мероприятия
г. Евпатория, ул. Фрунзе, 35а г. Евпатория, ул. Пушкина, 22	установкой теплообменников ГВС в ИТП потребителей. Перекладка тепловых сетей в зонах источников по результатам гидравлического расчета (при реконструкции учитывается изменение температурного графика на 115-70°C).
п.г.т. Заозерное, Аллея Дружбы, 66б	Автоматизация действующей котельной. Разукрупнение зоны. Строительство БМК для теплоснабжения детского санатория «Чайка». Вывод из эксплуатации протяженного участка тепловой сети. Перекладка сохраняемых тепловых сетей в зоне источника по результатам гидравлического расчета
г. Евпатория, ул. Интернациональная, 135а г. Евпатория, ул. Крупской, 48а	Реконструкция действующих теплоисточников с оптимизацией установленной мощности. Переход на 2-х трубную схему теплоснабжения с установкой теплообменников ГВС в ИТП потребителей. Перекладка тепловых сетей в зонах источников по результатам гидравлического расчета (при реконструкции учитывается изменение температурного графика на 115-70°C). Теплоснабжение потребителей в летнем режиме от котельной Чапаева, 119. Ежедневное теплоснабжение потребителей на нужды ГВС.
г. Евпатория, ул. Тимирязева, 8	Разукрупнение зоны теплоснабжения путем строительства новой БМК на базе ЦТП по ул. Луговая, 9а, соединительная тепломагистраль выводится в резерв (включается в работу только при отказе котельной и эксплуатируется ежедневно в летнем режиме). Реконструкция действующего теплоисточника Тимирязева, 8 в отдаленной перспективе. Переход на 2-х трубную схему теплоснабжения с установкой теплообменников ГВС в ИТП потребителей. Перекладка тепловых сетей в зонах источников по результатам гидравлического расчета. Теплоснабжение потребителей в летнем режиме от котельной Чапаева, 119. Круглосуточное, ежедневное ГВС потребителей.
п.г.т. Мирный, ул. Сырникова, 31а	Переход на 2-х трубную схему теплоснабжения с установкой теплообменников ГВС в ИТП потребителей. Реконструкция действующего теплоисточника с оптимизацией установленной мощности. Перекладка тепловых сетей в зоне действия источника - по результатам гидравлического расчета (при реконструкции учитывается изменение температурного графика на 115-70°C). Круглосуточное, ежедневное ГВС потребителей
г. Евпатория, ул. Революции, 60	Реконструкция действующего теплоисточника с оптимизацией установленной мощности. Переход на 2-х трубную схему теплоснабжения с установкой теплообменников ГВС в ИТП потребителей. Перекладка тепловых сетей в зоне действия источника - по результатам гидравлического расчета.
г. Евпатория, ул. Ульянова, 37	Реконструкция действующего теплоисточника с оптимизацией установленной мощности. Перекладка тепловых сетей в зоне действия источника - по результатам гидравлического расчета.
п.г.т. Заозерное, Аллея Дружбы, 91	Капитальный ремонт
г. Евпатория, Исмаил-Бей, 51-й Армии, 36	Капитальный ремонт
г. Евпатория, ул. Больничная, 8	Капитальный ремонт
г. Евпатория, ул. Ульянова, 1б	Капитальный ремонт
г. Евпатория, ул. Революции, 61	Автоматизация котельной
г. Евпатория, ул. Тучина, 1/2	Автоматизация котельной
г. Евпатория, ул. 5-й Авиагородок, 30г	Автоматизация котельной
п.г.т. Заозерное, ул. Чкалова, 50в	Автоматизация котельной
г. Евпатория, ул. 9 Мая, 45а, бл. А	Капитальный ремонт
г. Евпатория, ул. 9 Мая, 45а, бл. В	Капитальный ремонт
г. Евпатория, ул. Демышева, 121	Капитальный ремонт
г. Евпатория, ул. Демышева, 123	Капитальный ремонт
г. Евпатория, ул. Демышева, 125	Капитальный ремонт
г. Евпатория, ул. Демышева, 127	Капитальный ремонт

Вариант 2 включает в себя следующие мероприятия (таблица 4.2):

Таблица 4.2 Мероприятия, предусмотренные вариантом 2 мастер-плана

Наименование источника	Мероприятия
г. Евпатория, ул. Фрунзе, 83а	Техническое перевооружение котельной с увеличением установленной мощности
г. Евпатория, Пушкина, 22	Техническое перевооружение котельной с увеличением установленной мощности

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

Реализация всех мероприятий, представленных в Варианте 1 (таблица 4.1) затруднительна в силу больших капитальных вложений на период до 2031 года. По согласованию с ГУП РК «КТКЭ» были определены наиболее приоритетные мероприятия, планируемые к реализации в первую очередь. Данные мероприятия представлены в Варианте 2 (таблица 4.2) и предлагаются для включения в актуализированную на 2026 год схему теплоснабжения.

Стоимость мероприятий на источниках тепловой энергии в прогнозных ценах составит 358,24 млн. руб. без НДС.

Кроме мероприятий на источниках тепловой энергии, схемой теплоснабжения предусмотрены мероприятия на тепловых сетях, а именно:

- Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки.
- Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истечением эксплуатационного ресурса

Общая стоимость мероприятий на тепловых сетях составляет 603,85 тыс. руб. без НДС. Данные мероприятия выполняются независимо от выбранного сценария развития.

В качестве основного варианта развития теплоснабжения городского округа Евпатория предлагается Вариант 2.

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 поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии

Мероприятия данной группы схемой теплоснабжения не предусмотрены.

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

Мероприятия представлены в п.5.3.

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

5.3.1 Котельная г. Евпатория ул. Фрунзе, 83а

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление и ГВС административные и жилые здания. На котельной установлены водогрейные котлы ДКВР-2,5-13 и КСВ-2,0 суммарной тепловой мощностью – 9,740 Гкал/ч.

На котельной выявлен дефицит тепловой мощности в размере 1,116 Гкал/ч.

Схемой теплоснабжения предполагается техническое перевооружение котельной с заменой основного оборудования. Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице 5.1.

Таблица 5.1 Состав оборудования котельной ул. Фрунзе, 83а

Существующее положение				Перспективное положение на расчетный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч
Водогрейные котлы						
1	ДКВР-2,5-13	1969	2,100	КВ-ГМ-5,2-110		4,5
2	ДКВР-2,5-13	1996	2,100	КВ-ГМ-5,2-110		4,5
3	ДКВР-2,5-13	1997	2,100	КВ-ГМ-5,2-110		4,5
4	КСВ-2,0	2012	1,720			
5	КСВ-2,0	2012	1,720			
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			9,740			13,500

5.3.2 Котельная г. Евпатория ул. Пушкина, 22

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление и ГВС административные и жилые здания. На котельной установлены водогрейные котлы КСВ суммарной тепловой мощностью – 1,720 Гкал/ч. На котельной предполагается подключение перспективных потребителей, в связи с чем в перспективе возможно возникновение дефицита тепловой мощности. Схемой теплоснабжения предлагается провести мероприятия по увеличению установленной мощности котельной.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице 5.2

Таблица 5.2 Состав оборудования котельной ул. Пушкина, 22

Существующее положение				Перспективное положение на расчетный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч
Водогрейные котлы						
1	КСВ-1,ВК-22	2000	0,860	КВ-ГМ-2,3-110		2,000
2	КСВ-1,ВК-22	2000	0,860	КВ-ГМ-2,3-110		2,000
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			1,720			4,000

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

Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории городского округа Евпатория отсутствуют.

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

Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, не предусмотрены.

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

Переоборудование котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на период до 2031 г. не предусмотрено.

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

Перевод существующих котельных в пиковый режим работы не предполагается.

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

Совместная работа источников тепловой энергии на общую тепловую сеть не предусматривается.

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

Предложения по перспективной установленной мощности источников тепловой энергии городского округа Евпатория представлены в таблице 5.3.

Таблица 5.3 Предложения по перспективной установленной мощности источников тепловой энергии городского округа Евпатория

№ п/п	Наименование источника	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	г. Евпатория, ул. Интернациональная, 135а	51,000	51,000	51,000	51,000	51,000	51,000	51,000	51,000
2	г. Евпатория, ул. Фрунзе, 35а	16,800	16,800	16,800	16,800	16,800	16,800	16,800	16,800
3	г. Евпатория, ул. Фрунзе, 83а	9,740	9,740	9,740	9,740	13,500	13,500	13,500	13,500
4	г. Евпатория, ул. Крупской, 48а	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000
5	г. Евпатория, ул. Тимирязева, 8	13,500	13,500	13,500	13,500	13,500	13,500	13,500	13,500
6	г. Евпатория, ул. Чапаева, 119	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000
7	п.г.т. Заозерное, Аллея Дружбы, 91	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
8	г. Евпатория, ул. Симферопольская, 98	10,400	10,400	10,400	10,400	10,400	10,400	10,400	10,400
9	г. Евпатория, Исмаил-Бей, 51-й Армии, 36	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
10	п.г.т. Мирный, ул. Сырникова, 31а	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
11	п.г.т. Новоозерное, ул. Курортная, 1	42,150	42,150	42,150	42,150	42,150	42,150	42,150	42,150
12	г. Евпатория, ул. Линейная, 5	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600

№ п/п	Наименование источника	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
13	г. Евпатория, ул. Фрунзе, 14	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160
14	г. Евпатория, ул. Фрунзе, 21	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260
15	г. Евпатория, ул. Интернациональная, 44	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
16	г. Евпатория, ул. Интернациональная, 94	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740
17	г. Евпатория, ул. Революции, 60	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160
18	г. Евпатория, ул. Революции, 61	2,428	2,428	2,428	2,428	2,428	2,428	2,428	2,428
19	г. Евпатория, ул. Ульянова, 37	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160
20	г. Евпатория, ул. Л. Толстого, 75	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
21	г. Евпатория, ул. Ленина, 50	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160
22	г. Евпатория, ул. Пушкина, 22	1,720	1,720	1,720	1,720	4,000	4,000	4,000	4,000
23	г. Евпатория, ул. Больничная, 8	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200
24	г. Евпатория, ул. Ульянова, 16	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160	2,160
25	г. Евпатория, ул. Тучина, 1/2	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557
26	г. Евпатория, ул. 5-й Авиагородок, 30г	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991
27	п.г.т. Заозерное, ул. Чкалова, 50в	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
28	п.г.т. Заозерное, Аллея Дружбы, 66б	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740
29	г. Евпатория, ул. 9 Мая, 45а, бл. А	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174
30	г. Евпатория, ул. 9 Мая, 45а, бл. В	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
31	г. Евпатория, ул. Демешева, 121	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496
32	г. Евпатория, ул. Демешева, 123	1,238	1,238	1,238	1,238	1,238	1,238	1,238	1,238
33	г. Евпатория, ул. Демешева, 125	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
34	г. Евпатория, ул. Демешева, 127	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
35	п. Исмаил-Бей, БМК ул. Аметхана Султана, стр. 28а	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275
36	г. Евпатория, ул. Некрасова, 39	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
37	г. Евпатория, пр. Победы, 22	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148
	Итого по котельным:	306,702	306,702	306,702	306,702	312,742	312,742	312,742	312,742

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

Ввод новых и реконструкция существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии не предполагается.

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)

Строительство и реконструкция тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, не предполагается.

6.2 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку

Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне деятельности ЕТО №1 ГУП РК «КТКЭ» представлены в таблице 6.1.

Целью реализации данной группы проектов является выполнение обязательств теплоснабжающих организаций по подключению новых объектов теплоснабжения (потребителей тепловой энергии) в утвержденной зоне деятельности ЕТО. Реализация данных мероприятий позволит до 2031 года обеспечить обязательства по подключению перспективных потребителей.

Таблица 6.1 Объемы нового строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №1 ГУП РК «КТКЭ» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Наименование начала участка	Dy, мм	Протяженность в двухтрубном исчислении L, м	Тип прокладки	Год прокладки	Тип	Стоимость строительства в прогнозных ценах, млн. руб. без НДС
Жилой комплекс многоквартирных домов с пристроенными нежилыми помещениями, г. Евпатория, пр. Ленина, 25В	80	62	подземная канальная	2028	отопление	2,53
Нежилое помещение, расположенное в здании по адресу: г. Евпатория, пр. Победы, 47	50	43	подземная канальная	2028	отопление	1,76
Строительство многоквартирных жилых домов с магазином, г. Евпатория, пгт. Мирный, ул. Сырникова, 33Б	100	114	подземная канальная	2026	отопление	5,09
Строительство жилого комплекса "Мой мир", г. Евпатория, пр. Победы, МКД № 2	150	312	подземная канальная	2027	отопление	17,80
Строительство многоквартирного жилого дома со встроенными помещениями коммерческого назначения, г. Евпатория, ул. Крупской, 11-а	100	190	подземная канальная	2027	отопление	8,86
Жилые дома со встроенно-пристроенными предприятиями торговли, общественного обслуживания, 155,156 г. Евпатория	100	18	подземная канальная	2025	отопление	0,77
Жилые дома со встроенно-пристроенными предприятиями торговли, общественного обслуживания, 155,156 г. Евпатория	100	30	подземная канальная	2025	отопление	1,28
Реконструкция многоквартирного жилого дома со встроенно-пристроенными помещениями, г. Евпатория, ул. Интернациональная, 132	70	26	подземная канальная	2028	отопление	1,06
Жилой комплекс многоквартирных домов с пристроенными нежилыми помещениями, г. Евпатория, пр. Ленина, 25В	80	60	подземная канальная	2028	ГВС	2,44
Нежилое помещение, расположенное в здании по адресу: г. Евпатория, пр. Победы, 47	50	37	подземная канальная	2028	ГВС	1,49
Строительство жилого комплекса "Мой мир", г. Евпатория, пр. Победы, МКД № 2	100	307	подземная канальная	2027	ГВС	14,29
Итого:		1 198				57,37

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

Предложений по реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителей от различных источников, нет.

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

Мероприятия 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, не предусмотрены.

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

Суммарная протяженность тепловых сетей в зоне деятельности ГУП РК «КТКЭ», срок службы которых превышает 20 лет, составляет 36,9 км в двухтрубном исчислении. Сводные данные о диаметрах и протяженностях тепловых сетей ГУП РК «КТКЭ», исчерпавших эксплуатационный ресурс, представлены в таблице 6.2.

Таблица 6.2 Протяженность тепловых сетей ГУП РК «КТКЭ», исчерпавших эксплуатационный ресурс

Условный диаметр, мм	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении, м		
	Надземная	Подземная канальная	Итого
25	-	75	75
40	-	256	256
50	25	4 410	4 435
70	49	2 619	2 668
80	66	3 446	3 512
100	41	6 208	6 249
125	247	3 529	3 777
150	-	4 722	4 722
200	53	4 625	4 678
250	125	936	1 061
300	-	1 172	1 172
350	-	778	778
400	628	1 356	1 985
500	-	324	324
600	-	385	385
700	-	830	830
Итого:	1 235	35 671	36 906

Так как выполнить перекладку всего объема ветхих сетей на период до 2031 года не представляется возможным, в схеме теплоснабжения предусмотрена ежегодная перекладка тепловых сетей в объеме 3% от общей протяженности ветхих тепловых сетей, что в среднем составит около 1,12 км тепловых сетей ежегодно.

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

На территории городского округа Евпатория отсутствуют открытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения).

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

Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии котельными ГУП РК «КТКЭ» представлены в таблице 8.1.

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии источниками тепловой энергии котельными ГУП РК «КТКЭ» представлены в таблице 8.2.

Значения удельных расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными ГУП РК «КТКЭ» представлены в таблице 8.3.

Значения удельных расходов условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными ГУП РК «КТКЭ» представлены в таблице 8.4.

Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии на котельных ГУП РК «КТКЭ» представлены в таблице 8.5.

Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ГУП РК «КТКЭ» представлены в таблице 8.6.

Значения максимального часового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ГУП РК «КТКЭ» представлены в таблице 8.7.

Данные для расчета топливных балансов для котельных ИП Рясенец и ООО «ТТК» отсутствуют.

Таблица 8.1 Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными ГУП РК «КТКЭ», Гкал

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	г. Евпатория, ул. Интернациональная, 135а	природный газ	44 455	44 455	44 455	44 455	44 455	44 455	44 455	44 455
2	г. Евпатория, ул. Фрунзе, 35а	природный газ	24 294	24 294	24 294	24 294	24 294	24 294	24 294	24 294
3	г. Евпатория, ул. Фрунзе, 83а	природный газ	16 168	16 168	16 168	16 168	16 168	16 168	16 168	16 168
4	г. Евпатория, ул. Крупской, 48а	природный газ	27 500	27 500	27 500	27 579	27 580	27 581	27 582	27 582
5	г. Евпатория, ул. Тимирязева, 8	природный газ	8 928	8 928	8 928	8 928	8 928	8 928	8 928	8 928
6	г. Евпатория, ул. Чапаева, 119	природный газ	54 731	54 946	54 949	55 036	55 075	55 080	55 084	55 084
7	п.г.т. Заозерное, Аллея Дружбы, 91	природный газ	365	365	365	365	365	365	365	365
8	г. Евпатория, ул. Симферопольская, 98	природный газ	8 827	8 827	8 827	8 827	8 827	8 827	8 827	8 827
9	г. Евпатория, Исмаил-Бей, 51-й Армии, 36	природный газ	101	101	101	101	101	101	101	101
10	п.г.т. Мирный, ул. Сырникова, 31а	природный газ	17 383	17 383	17 427	17 428	17 428	17 429	17 429	17 429
11	п.г.т. Новоозерное, ул. Курортная, 1	природный газ	21 086	21 086	21 086	21 086	21 086	21 086	21 086	21 086
12	г. Евпатория, ул. Линейная, 5	природный газ	6 606	6 606	6 606	6 606	6 606	6 606	6 606	6 606
13	г. Евпатория, ул. Фрунзе, 14	природный газ	587	587	587	587	587	587	587	587
14	г. Евпатория, ул. Фрунзе, 21	природный газ	1 488	1 488	1 488	1 488	1 488	1 488	1 488	1 488
15	г. Евпатория, ул. Интернациональная, 44	природный газ	541	541	541	541	541	541	541	541
16	г. Евпатория, ул. Интернациональная, 94	природный газ	244	244	244	244	244	244	244	244
17	г. Евпатория, ул. Революции, 60	природный газ	777	777	777	777	777	777	777	777
18	г. Евпатория, ул. Революции, 61	природный газ	1 946	1 946	1 946	1 946	1 946	1 946	1 946	1 946
19	г. Евпатория, ул. Ульянова, 37	природный газ	593	593	593	593	593	593	593	593
20	г. Евпатория, ул. Л. Толстого, 75	природный газ	761	761	761	761	761	761	761	761
21	г. Евпатория, ул. Ленина, 50	природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0
22	г. Евпатория, ул. Пушкина, 22	природный газ	1 925	1 925	1 925	1 925	2 196	2 200	2 205	2 205
23	г. Евпатория, ул. Больничная, 8	природный газ	958	958	958	958	958	958	958	958
24	г. Евпатория, ул. Ульянова, 16	природный газ	2 727	2 727	2 727	2 727	2 727	2 727	2 727	2 727
25	г. Евпатория, ул. Тучина, 1/2	природный газ	593	593	593	593	593	593	593	593
26	г. Евпатория, ул. 5-й Авиагородок, 30г	природный газ	1 319	1 319	1 319	1 319	1 319	1 319	1 319	1 319
27	п.г.т. Заозерное, ул. Чкалова, 50в	природный газ	332	332	332	332	332	332	332	332
28	п.г.т. Заозерное, Аллея Дружбы, 66б	природный газ	5 424	5 424	5 424	5 424	5 424	5 424	5 424	5 424
29	г. Евпатория, ул. 9 Мая, 45а, бл. А	природный газ	913	913	913	913	913	913	913	913
30	г. Евпатория, ул. 9 Мая, 45а, бл. В	природный газ	469	469	469	469	469	469	469	469
31	г. Евпатория, ул. Демьшева, 121	природный газ	394	394	394	394	394	394	394	394
32	г. Евпатория, ул. Демьшева, 123	природный газ	949	949	949	949	949	949	949	949
33	г. Евпатория, ул. Демьшева, 125	природный газ	909	909	909	909	909	909	909	909
34	г. Евпатория, ул. Демьшева, 127	природный газ	654	654	654	654	654	654	654	654
35	п. Исмаил-Бей, БМК ул. Аметхана Султана, стр. 28а	природный газ	373	373	373	373	373	373	373	373

Таблица 8.2 Прогнозные значения отпуска тепловой энергии котельными ГУП РК «КТКЭ», Гкал

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии, Гкал							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	г. Евпатория, ул. Интернациональная, 135а	природный газ	43 450	43 450	43 450	43 450	43 450	43 450	43 450	43 450
2	г. Евпатория, ул. Фрунзе, 35а	природный газ	23 745	23 745	23 745	23 745	23 745	23 745	23 745	23 745
3	г. Евпатория, ул. Фрунзе, 83а	природный газ	15 802	15 802	15 802	15 802	15 802	15 802	15 802	15 802
4	г. Евпатория, ул. Крупской, 48а	природный газ	26 878	26 878	26 878	26 958	26 959	26 959	26 960	26 960
5	г. Евпатория, ул. Тимирязева, 8	природный газ	8 727	8 727	8 727	8 727	8 727	8 727	8 727	8 727
6	г. Евпатория, ул. Чапаева, 119	природный газ	53 494	53 709	53 712	53 799	53 838	53 843	53 847	53 847
7	п.г.т. Заозерное, Аллея Дружбы, 91	природный газ	357	357	357	357	357	357	357	357
8	г. Евпатория, ул. Симферопольская, 98	природный газ	8 617	8 617	8 617	8 617	8 617	8 617	8 617	8 617
9	г. Евпатория, Исмаил-Бей, 51-й Армии, 36	природный газ	99	99	99	99	99	99	99	99
10	п.г.т. Мирный, ул. Сырникова, 31а	природный газ	16 990	16 990	17 034	17 035	17 035	17 036	17 036	17 036
11	п.г.т. Новоозерное, ул. Курортная, 1	природный газ	20 597	20 597	20 597	20 597	20 597	20 597	20 597	20 597
12	г. Евпатория, ул. Линейная, 5	природный газ	6 456	6 456	6 456	6 456	6 456	6 456	6 456	6 456
13	г. Евпатория, ул. Фрунзе, 14	природный газ	573	573	573	573	573	573	573	573
14	г. Евпатория, ул. Фрунзе, 21	природный газ	1 454	1 454	1 454	1 454	1 454	1 454	1 454	1 454
15	г. Евпатория, ул. Интернациональная, 44	природный газ	483	483	483	483	483	483	483	483
16	г. Евпатория, ул. Интернациональная, 94	природный газ	238	238	238	238	238	238	238	238
17	г. Евпатория, ул. Революции, 60	природный газ	760	760	760	760	760	760	760	760
18	г. Евпатория, ул. Революции, 61	природный газ	1 902	1 902	1 902	1 902	1 902	1 902	1 902	1 902
19	г. Евпатория, ул. Ульянова, 37	природный газ	580	580	580	580	580	580	580	580
20	г. Евпатория, ул. Л. Толстого, 75	природный газ	744	744	744	744	744	744	744	744
21	г. Евпатория, ул. Ленина, 50	природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0
22	г. Евпатория, ул. Пушкина, 22	природный газ	1 881	1 881	1 881	1 881	2 152	2 157	2 161	2 161
23	г. Евпатория, ул. Больничная, 8	природный газ	936	936	936	936	936	936	936	936
24	г. Евпатория, ул. Ульянова, 16	природный газ	2 665	2 665	2 665	2 665	2 665	2 665	2 665	2 665
25	г. Евпатория, ул. Тучина, 1/2	природный газ	580	580	580	580	580	580	580	580
26	г. Евпатория, ул. 5-й Авиагородок, 30г	природный газ	1 290	1 290	1 290	1 290	1 290	1 290	1 290	1 290
27	п.г.т. Заозерное, ул. Чкалова, 50в	природный газ	325	325	325	325	325	325	325	325
28	п.г.т. Заозерное, Аллея Дружбы, 66б	природный газ	5 301	5 301	5 301	5 301	5 301	5 301	5 301	5 301
29	г. Евпатория, ул. 9 Мая, 45а, бл. А	природный газ	899	899	899	899	899	899	899	899
30	г. Евпатория, ул. 9 Мая, 45а, бл. В	природный газ	462	462	462	462	462	462	462	462
31	г. Евпатория, ул. Демышева, 121	природный газ	388	388	388	388	388	388	388	388
32	г. Евпатория, ул. Демышева, 123	природный газ	934	934	934	934	934	934	934	934
33	г. Евпатория, ул. Демышева, 125	природный газ	895	895	895	895	895	895	895	895
34	г. Евпатория, ул. Демышева, 127	природный газ	644	644	644	644	644	644	644	644
35	п. Исмаил-Бей, БМК ул. Аметхана Султана, стр. 28а	природный газ	368	368	368	368	368	368	368	368

Таблица 8.3 Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии котельными ГУП РК «КТКЭ», кг у.т./Гкал

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источни- ками тепловой энергии, кг у.т./Гкал							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	г. Евпатория, ул. Интернациональная, 135а	природный газ	154,39	154,39	154,39	154,39	154,39	154,39	154,39	154,39
2	г. Евпатория, ул. Фрунзе, 35а	природный газ	157,73	157,73	157,73	157,73	157,73	157,73	157,73	157,73
3	г. Евпатория, ул. Фрунзе, 83а	природный газ	159,15	159,15	159,15	159,15	159,15	159,15	155,27	155,27
4	г. Евпатория, ул. Крупской, 48а	природный газ	156,16	156,16	156,16	156,16	156,16	156,16	156,16	156,16
5	г. Евпатория, ул. Тимирязева, 8	природный газ	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75	154,75
6	г. Евпатория, ул. Чапаева, 119	природный газ	162,86	162,86	162,86	162,86	162,86	162,86	162,86	162,86
7	п.г.т. Заозерное, Аллея Дружбы, 91	природный газ	156,30	156,30	156,30	156,30	156,30	156,30	156,30	156,30
8	г. Евпатория, ул. Симферопольская, 98	природный газ	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52
9	г. Евпатория, Исмаил-Бей, 51-й Армии, 36	природный газ	161,66	161,66	161,66	161,66	161,66	161,66	161,66	161,66
10	п.г.т. Мирный, ул. Сырникова, 31а	природный газ	156,18	156,18	156,18	156,18	156,18	156,18	156,18	156,18
11	п.г.т. Новоозерное, ул. Курортная, 1	природный газ	144,10	144,10	144,10	144,10	144,10	144,10	144,10	144,10
12	г. Евпатория, ул. Линейная, 5	природный газ	183,18	183,18	183,18	183,18	183,18	183,18	183,18	183,18
13	г. Евпатория, ул. Фрунзе, 14	природный газ	181,88	181,88	181,88	181,88	181,88	181,88	181,88	181,88
14	г. Евпатория, ул. Фрунзе, 21	природный газ	186,86	186,86	186,86	186,86	186,86	186,86	186,86	186,86
15	г. Евпатория, ул. Интернациональная, 44	природный газ	203,55	203,55	203,55	203,55	203,55	203,55	203,55	203,55
16	г. Евпатория, ул. Интернациональная, 94	природный газ	215,06	215,06	215,06	215,06	215,06	215,06	215,06	215,06
17	г. Евпатория, ул. Революции, 60	природный газ	195,89	195,89	195,89	195,89	195,89	195,89	195,89	195,89
18	г. Евпатория, ул. Революции, 61	природный газ	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50
19	г. Евпатория, ул. Ульянова, 37	природный газ	186,41	186,41	186,41	186,41	186,41	186,41	186,41	186,41
20	г. Евпатория, ул. Л. Толстого, 75	природный газ	188,11	188,11	188,11	188,11	188,11	188,11	188,11	188,11
21	г. Евпатория, ул. Ленина, 50	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22	г. Евпатория, ул. Пушкина, 22	природный газ	158,99	158,99	158,99	158,99	158,99	155,27	155,27	155,27
23	г. Евпатория, ул. Больничная, 8	природный газ	184,96	184,96	184,96	184,96	184,96	184,96	184,96	184,96
24	г. Евпатория, ул. Ульянова, 16	природный газ	162,57	162,57	162,57	162,57	162,57	162,57	162,57	162,57
25	г. Евпатория, ул. Тучина, 1/2	природный газ	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
26	г. Евпатория, ул. 5-й Авиагородок, 30г	природный газ	158,03	158,03	158,03	158,03	158,03	158,03	158,03	158,03
27	п.г.т. Заозерное, ул. Чкалова, 50в	природный газ	156,25	156,25	156,25	156,25	156,25	156,25	156,25	156,25
28	п.г.т. Заозерное, Аллея Дружбы, 66б	природный газ	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86
29	г. Евпатория, ул. 9 Мая, 45а, бл. А	природный газ	154,57	154,57	154,57	154,57	154,57	154,57	154,57	154,57
30	г. Евпатория, ул. 9 Мая, 45а, бл. В	природный газ	153,08	153,08	153,08	153,08	153,08	153,08	153,08	153,08
31	г. Евпатория, ул. Демьшева, 121	природный газ	153,66	153,66	153,66	153,66	153,66	153,66	153,66	153,66
32	г. Евпатория, ул. Демьшева, 123	природный газ	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33
33	г. Евпатория, ул. Демьшева, 125	природный газ	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50
34	г. Евпатория, ул. Демьшева, 127	природный газ	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20	161,20
35	п. Исмаил-Бей, БМК ул. Аметхана Султана, стр. 28а	природный газ	150,91	150,91	150,91	150,91	150,91	150,91	150,91	150,91

Таблица 8.4 Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными ГУП РК «КТКЭ», кг у.т./Гкал

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	г. Евпатория, ул. Интернациональная, 135а	природный газ	157,96	157,96	157,96	157,96	157,96	157,96	157,96	157,96
2	г. Евпатория, ул. Фрунзе, 35а	природный газ	161,37	161,37	161,37	161,37	161,37	161,37	161,37	161,37
3	г. Евпатория, ул. Фрунзе, 83а	природный газ	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	162,83	158,86	158,86
4	г. Евпатория, ул. Крупской, 48а	природный газ	159,77	159,77	159,77	159,76	159,76	159,76	159,76	159,76
5	г. Евпатория, ул. Тимирязева, 8	природный газ	158,33	158,33	158,33	158,33	158,33	158,33	158,33	158,33
6	г. Евпатория, ул. Чапаева, 119	природный газ	166,62	166,61	166,61	166,60	166,60	166,60	166,60	166,60
7	п.г.т. Заозерное, Аллея Дружбы, 91	природный газ	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94
8	г. Евпатория, ул. Симферопольская, 98	природный газ	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47
9	г. Евпатория, Исмаил-Бей, 51-й Армии, 36	природный газ	165,41	165,41	165,41	165,41	165,41	165,41	165,41	165,41
10	п.г.т. Мирный, ул. Сырникова, 31а	природный газ	159,80	159,80	159,79	159,79	159,79	159,79	159,79	159,79
11	п.г.т. Новоозерное, ул. Курортная, 1	природный газ	147,52	147,52	147,52	147,52	147,52	147,52	147,52	147,52
12	г. Евпатория, ул. Линейная, 5	природный газ	187,41	187,41	187,41	187,41	187,41	187,41	187,41	187,41
13	г. Евпатория, ул. Фрунзе, 14	природный газ	186,07	186,07	186,07	186,07	186,07	186,07	186,07	186,07
14	г. Евпатория, ул. Фрунзе, 21	природный газ	191,17	191,17	191,17	191,17	191,17	191,17	191,17	191,17
15	г. Евпатория, ул. Интернациональная, 44	природный газ	228,05	228,05	228,05	228,05	228,05	228,05	228,05	228,05
16	г. Евпатория, ул. Интернациональная, 94	природный газ	220,03	220,03	220,03	220,03	220,03	220,03	220,03	220,03
17	г. Евпатория, ул. Революции, 60	природный газ	200,40	200,40	200,40	200,40	200,40	200,40	200,40	200,40
18	г. Евпатория, ул. Революции, 61	природный газ	161,15	161,15	161,15	161,15	161,15	161,15	161,15	161,15
19	г. Евпатория, ул. Ульянова, 37	природный газ	190,72	190,72	190,72	190,72	190,72	190,72	190,72	190,72
20	г. Евпатория, ул. Л. Толстого, 75	природный газ	192,46	192,46	192,46	192,46	192,46	192,46	192,46	192,46
21	г. Евпатория, ул. Ленина, 50	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22	г. Евпатория, ул. Пушкина, 22	природный газ	162,67	162,67	162,67	162,67	162,20	158,40	158,40	158,40
23	г. Евпатория, ул. Больничная, 8	природный газ	189,23	189,23	189,23	189,23	189,23	189,23	189,23	189,23
24	г. Евпатория, ул. Ульянова, 16	природный газ	166,33	166,33	166,33	166,33	166,33	166,33	166,33	166,33
25	г. Евпатория, ул. Тучина, 1/2	природный газ	156,57	156,57	156,57	156,57	156,57	156,57	156,57	156,57
26	г. Евпатория, ул. 5-й Авиагородок, 30г	природный газ	161,69	161,69	161,69	161,69	161,69	161,69	161,69	161,69
27	п.г.т. Заозерное, ул. Чкалова, 50в	природный газ	159,86	159,86	159,86	159,86	159,86	159,86	159,86	159,86
28	п.г.т. Заозерное, Аллея Дружбы, 66б	природный газ	160,49	160,49	160,49	160,49	160,49	160,49	160,49	160,49
29	г. Евпатория, ул. 9 Мая, 45а, бл. А	природный газ	156,92	156,92	156,92	156,92	156,92	156,92	156,92	156,92
30	г. Евпатория, ул. 9 Мая, 45а, бл. В	природный газ	155,40	155,40	155,40	155,40	155,40	155,40	155,40	155,40
31	г. Евпатория, ул. Демьшева, 121	природный газ	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03
32	г. Евпатория, ул. Демьшева, 123	природный газ	163,78	163,78	163,78	163,78	163,78	163,78	163,78	163,78
33	г. Евпатория, ул. Демьшева, 125	природный газ	163,97	163,97	163,97	163,97	163,97	163,97	163,97	163,97
34	г. Евпатория, ул. Демьшева, 127	природный газ	163,65	163,65	163,65	163,65	163,65	163,65	163,65	163,65
35	п. Исмаил-Бей, БМК ул. Аметхана Султана, стр. 28а	природный газ	153,20	153,20	153,20	153,20	153,20	153,20	153,20	153,20

Таблица 8.5 Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными ГУП РК «КТКЭ», т у.т.

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива на выработку тепловой энергии, т у.т							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	г. Евпатория, ул. Интернациональная, 135а	природный газ	6 863	6 863	6 863	6 863	6 863	6 863	6 863	6 863
2	г. Евпатория, ул. Фрунзе, 35а	природный газ	3 832	3 832	3 832	3 832	3 832	3 832	3 832	3 832
3	г. Евпатория, ул. Фрунзе, 83а	природный газ	2 573	2 573	2 573	2 573	2 573	2 573	2 510	2 510
4	г. Евпатория, ул. Крупской, 48а	природный газ	4 294	4 294	4 294	4 307	4 307	4 307	4 307	4 307
5	г. Евпатория, ул. Тимирязева, 8	природный газ	1 382	1 382	1 382	1 382	1 382	1 382	1 382	1 382
6	г. Евпатория, ул. Чапаева, 119	природный газ	8 913	8 948	8 949	8 963	8 969	8 970	8 971	8 971
7	п.г.т. Заозерное, Аллея Дружбы, 91	природный газ	57	57	57	57	57	57	57	57
8	г. Евпатория, ул. Симферопольская, 98	природный газ	1 426	1 426	1 426	1 426	1 426	1 426	1 426	1 426
9	г. Евпатория, Исмаил-Бей, 51-й Армии, 36	природный газ	16	16	16	16	16	16	16	16
10	п.г.т. Мирный, ул. Сырникова, 31а	природный газ	2 715	2 715	2 722	2 722	2 722	2 722	2 722	2 722
11	п.г.т. Новоозерное, ул. Курортная, 1	природный газ	3 039	3 039	3 039	3 039	3 039	3 039	3 039	3 039
12	г. Евпатория, ул. Линейная, 5	природный газ	1 210	1 210	1 210	1 210	1 210	1 210	1 210	1 210
13	г. Евпатория, ул. Фрунзе, 14	природный газ	107	107	107	107	107	107	107	107
14	г. Евпатория, ул. Фрунзе, 21	природный газ	278	278	278	278	278	278	278	278
15	г. Евпатория, ул. Интернациональная, 44	природный газ	110	110	110	110	110	110	110	110
16	г. Евпатория, ул. Интернациональная, 94	природный газ	52	52	52	52	52	52	52	52
17	г. Евпатория, ул. Революции, 60	природный газ	152	152	152	152	152	152	152	152
18	г. Евпатория, ул. Революции, 61	природный газ	307	307	307	307	307	307	307	307
19	г. Евпатория, ул. Ульянова, 37	природный газ	111	111	111	111	111	111	111	111
20	г. Евпатория, ул. Л. Толстого, 75	природный газ	143	143	143	143	143	143	143	143
21	г. Евпатория, ул. Ленина, 50	природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0
22	г. Евпатория, ул. Пушкина, 22	природный газ	306	306	306	306	349	342	342	342
23	г. Евпатория, ул. Больничная, 8	природный газ	177	177	177	177	177	177	177	177
24	г. Евпатория, ул. Ульянова, 16	природный газ	443	443	443	443	443	443	443	443
25	г. Евпатория, ул. Тучина, 1/2	природный газ	91	91	91	91	91	91	91	91
26	г. Евпатория, ул. 5-й Авиагородок, 30г	природный газ	208	208	208	208	208	208	208	208
27	п.г.т. Заозерное, ул. Чкалова, 50в	природный газ	52	52	52	52	52	52	52	52
28	п.г.т. Заозерное, Аллея Дружбы, 66б	природный газ	851	851	851	851	851	851	851	851
29	г. Евпатория, ул. 9 Мая, 45а, бл. А	природный газ	141	141	141	141	141	141	141	141
30	г. Евпатория, ул. 9 Мая, 45а, бл. В	природный газ	72	72	72	72	72	72	72	72
31	г. Евпатория, ул. Демышева, 121	природный газ	61	61	61	61	61	61	61	61
32	г. Евпатория, ул. Демышева, 123	природный газ	153	153	153	153	153	153	153	153
33	г. Евпатория, ул. Демышева, 125	природный газ	147	147	147	147	147	147	147	147
34	г. Евпатория, ул. Демышева, 127	природный газ	105	105	105	105	105	105	105	105
35	п. Исмаил-Бей, БМК ул. Аметхана Султана, стр. 28а	природный газ	56	56	56	56	56	56	56	56

Таблица 8.6 Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ГУП РК «КТКЭ», тыс. м3

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс. м3							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	г. Евпатория, ул. Интернациональная, 135а	природный газ	5 742	5 742	5 742	5 742	5 742	5 742	5 742	5 742
2	г. Евпатория, ул. Фрунзе, 35а	природный газ	3 205	3 205	3 205	3 205	3 205	3 205	3 205	3 205
3	г. Евпатория, ул. Фрунзе, 83а	природный газ	2 152	2 152	2 152	2 152	2 152	2 152	2 100	2 100
4	г. Евпатория, ул. Крупской, 48а	природный газ	3 592	3 592	3 592	3 603	3 603	3 603	3 603	3 603
5	г. Евпатория, ул. Тимирязева, 8	природный газ	1 156	1 156	1 156	1 156	1 156	1 156	1 156	1 156
6	г. Евпатория, ул. Чапаева, 119	природный газ	7 457	7 486	7 487	7 499	7 504	7 505	7 505	7 505
7	п.г.т. Заозерное, Аллея Дружбы, 91	природный газ	48	48	48	48	48	48	48	48
8	г. Евпатория, ул. Симферопольская, 98	природный газ	1 193	1 193	1 193	1 193	1 193	1 193	1 193	1 193
9	г. Евпатория, Исмаил-Бей, 51-й Армии, 36	природный газ	14	14	14	14	14	14	14	14
10	п.г.т. Мирный, ул. Сырникова, 31а	природный газ	2 271	2 271	2 277	2 277	2 277	2 277	2 277	2 277
11	п.г.т. Новоозерное, ул. Курортная, 1	природный газ	2 542	2 542	2 542	2 542	2 542	2 542	2 542	2 542
12	г. Евпатория, ул. Линейная, 5	природный газ	1 012	1 012	1 012	1 012	1 012	1 012	1 012	1 012
13	г. Евпатория, ул. Фрунзе, 14	природный газ	89	89	89	89	89	89	89	89
14	г. Евпатория, ул. Фрунзе, 21	природный газ	233	233	233	233	233	233	233	233
15	г. Евпатория, ул. Интернациональная, 44	природный газ	92	92	92	92	92	92	92	92
16	г. Евпатория, ул. Интернациональная, 94	природный газ	44	44	44	44	44	44	44	44
17	г. Евпатория, ул. Революции, 60	природный газ	127	127	127	127	127	127	127	127
18	г. Евпатория, ул. Революции, 61	природный газ	256	256	256	256	256	256	256	256
19	г. Евпатория, ул. Ульянова, 37	природный газ	93	93	93	93	93	93	93	93
20	г. Евпатория, ул. Л. Толстого, 75	природный газ	120	120	120	120	120	120	120	120
21	г. Евпатория, ул. Ленина, 50	природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0
22	г. Евпатория, ул. Пушкина, 22	природный газ	256	256	256	256	292	286	286	286
23	г. Евпатория, ул. Больничная, 8	природный газ	148	148	148	148	148	148	148	148
24	г. Евпатория, ул. Ульянова, 16	природный газ	371	371	371	371	371	371	371	371
25	г. Евпатория, ул. Тучина, 1/2	природный газ	76	76	76	76	76	76	76	76
26	г. Евпатория, ул. 5-й Авиагородок, 30г	природный газ	174	174	174	174	174	174	174	174
27	п.г.т. Заозерное, ул. Чкалова, 50в	природный газ	43	43	43	43	43	43	43	43
28	п.г.т. Заозерное, Аллея Дружбы, 66б	природный газ	712	712	712	712	712	712	712	712
29	г. Евпатория, ул. 9 Мая, 45а, бл. А	природный газ	118	118	118	118	118	118	118	118
30	г. Евпатория, ул. 9 Мая, 45а, бл. В	природный газ	60	60	60	60	60	60	60	60
31	г. Евпатория, ул. Демышева, 121	природный газ	51	51	51	51	51	51	51	51
32	г. Евпатория, ул. Демышева, 123	природный газ	128	128	128	128	128	128	128	128
33	г. Евпатория, ул. Демышева, 125	природный газ	123	123	123	123	123	123	123	
34	г. Евпатория, ул. Демышева, 127	природный газ	88	88	88	88	88	88	88	
35	п. Исмаил-Бей, БМК ул. Аметхана Султана, стр. 28а	природный газ	47	47	47	47	47	47	47	

Таблица 8.7 Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на котельных ГУП РК «КТКЭ» (зимний период), тыс. м3

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс. м3							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	г. Евпатория, ул. Интернациональная, 135а	природный газ	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
2	г. Евпатория, ул. Фрунзе, 35а	природный газ	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
3	г. Евпатория, ул. Фрунзе, 83а	природный газ	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,58	0,58
4	г. Евпатория, ул. Крупской, 48а	природный газ	0,98	0,98	0,98	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
5	г. Евпатория, ул. Тимирязева, 8	природный газ	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
6	г. Евпатория, ул. Чапаева, 119	природный газ	2,04	2,05	2,05	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
7	п.г.т. Заозерное, Аллея Дружбы, 91	природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
8	г. Евпатория, ул. Симферопольская, 98	природный газ	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
9	г. Евпатория, Исмаил-Бей, 51-й Армии, 36	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	п.г.т. Мирный, ул. Сырникова, 31а	природный газ	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
11	п.г.т. Новоозерное, ул. Курортная, 1	природный газ	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
12	г. Евпатория, ул. Линейная, 5	природный газ	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
13	г. Евпатория, ул. Фрунзе, 14	природный газ	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
14	г. Евпатория, ул. Фрунзе, 21	природный газ	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
15	г. Евпатория, ул. Интернациональная, 44	природный газ	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
16	г. Евпатория, ул. Интернациональная, 94	природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
17	г. Евпатория, ул. Революции, 60	природный газ	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
18	г. Евпатория, ул. Революции, 61	природный газ	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
19	г. Евпатория, ул. Ульянова, 37	природный газ	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
20	г. Евпатория, ул. Л. Толстого, 75	природный газ	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
21	г. Евпатория, ул. Ленина, 50	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22	г. Евпатория, ул. Пушкина, 22	природный газ	0,07	0,07	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08
23	г. Евпатория, ул. Больничная, 8	природный газ	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
24	г. Евпатория, ул. Ульянова, 16	природный газ	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
25	г. Евпатория, ул. Тучина, 1/2	природный газ	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
26	г. Евпатория, ул. 5-й Авиагородок, 30г	природный газ	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
27	п.г.т. Заозерное, ул. Чкалова, 50в	природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
28	п.г.т. Заозерное, Аллея Дружбы, 66б	природный газ	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
29	г. Евпатория, ул. 9 Мая, 45а, бл. А	природный газ	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
30	г. Евпатория, ул. 9 Мая, 45а, бл. В	природный газ	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
31	г. Евпатория, ул. Демышева, 121	природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
32	г. Евпатория, ул. Демышева, 123	природный газ	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
33	г. Евпатория, ул. Демышева, 125	природный газ	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
34	г. Евпатория, ул. Демышева, 127	природный газ	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
35	п. Исмаил-Бей, БМК ул. Аметхана Султана, стр. 28а	природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

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

Использование возобновляемых источников тепловой энергии на территории городского округа Евпатория на перспективу не планируется.

8.3 Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543–2013 «Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам»), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

На территории городского округа Евпатория в качестве основного топлива используется природный газ, изменение типа топлива на перспективу не планируется ни на одном из источников.

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

Преобладающим видом топлива в поселении является природный газ.

Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии в городском округе Евпатория приведены в таблице 8.8, натурального топлива – в таблице 8.9.

Таблица 8.8 Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городском округе Евпатория, т у.т.

№ ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, т у.т.							
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
№1 (ГУП РК «КТКЭ»)	Природный газ	40 443	40 478	40 485	40 512	40 562	40 555	40 494	40 494
Всего в городском округе Евпатория	Природный газ	40 443	40 478	40 485	40 512	40 562	40 555	40 494	40 494

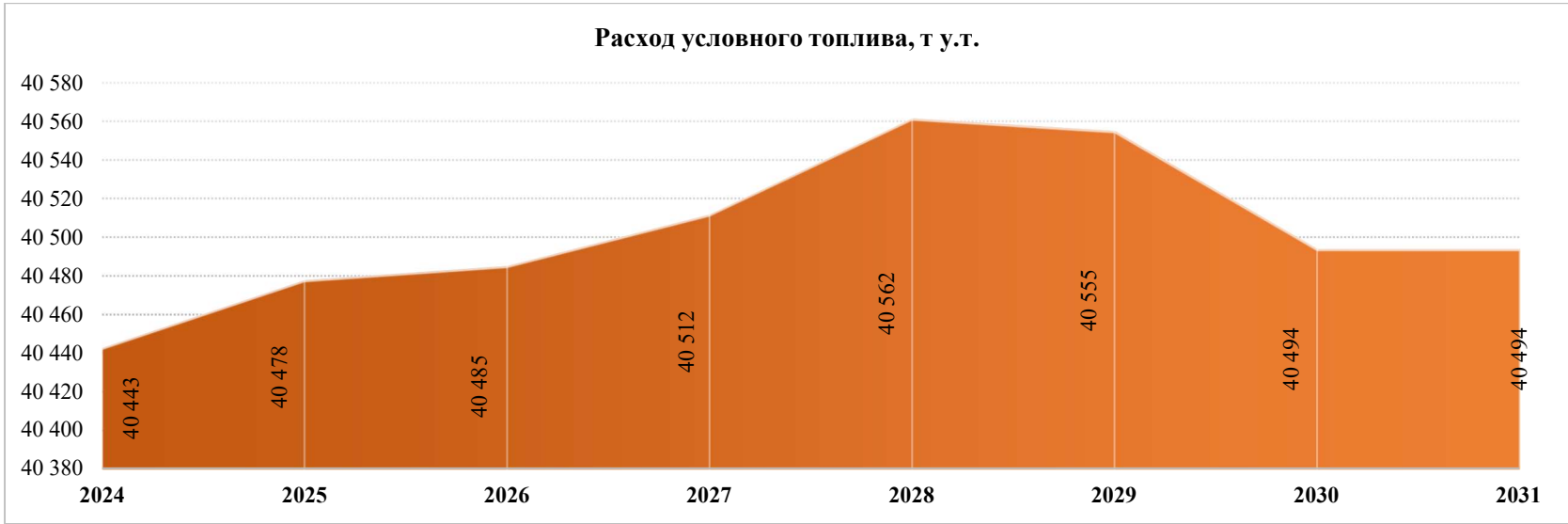


Рисунок 8.1 Динамика изменения потребления условного топлива на источниках тепловой энергии городского округа Евпатория

Таблица 8.9 Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в городском округе Евпатория, тыс. м3

№ ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м3							
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
№1 (ГУП РК «КТКЭ»)	Природный газ	33 832	33 862	33 868	33 890	33 932	33 926	33 875	33 875
Всего в городском округе Евпатория	Природный газ	33 832	33 862	33 868	33 890	33 932	33 926	33 875	33 875

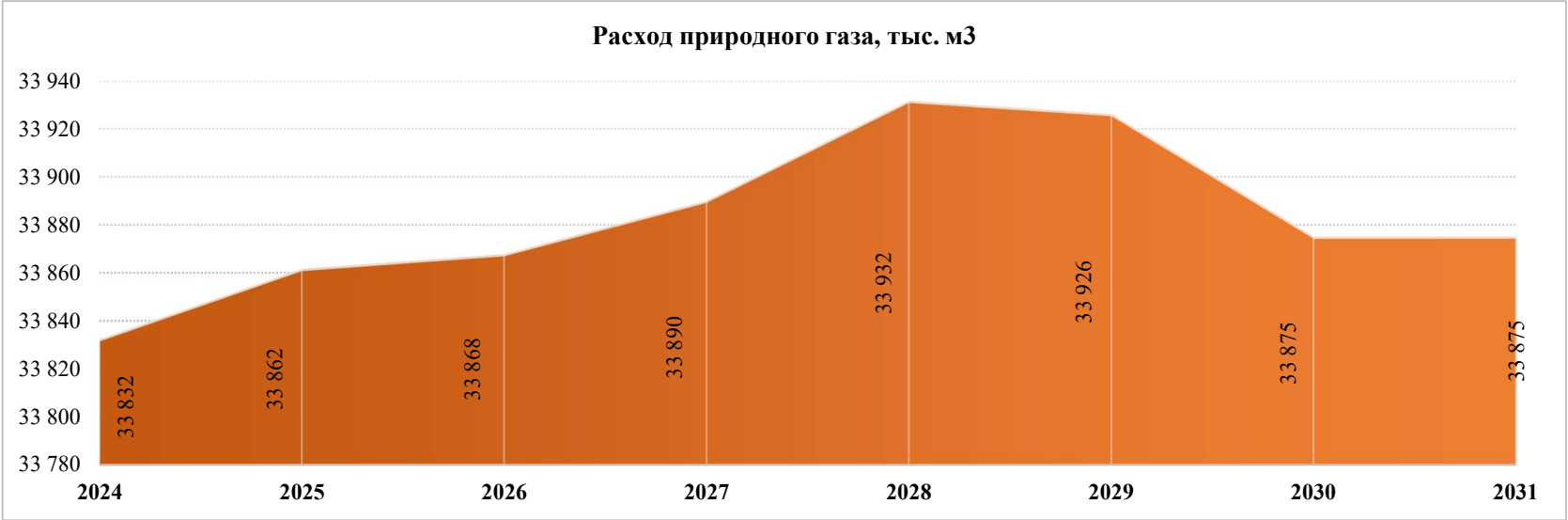


Рисунок 8.2 Динамика изменения потребления природного газа на источниках тепловой энергии городского округа Евпатория

8.5 Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

Приоритетным направлением развития топливного баланса систем теплоснабжения городского округа Евпатория является:

- своевременное выполнение мероприятий по ремонту, модернизации и режимной наладке основного оборудования источников тепловой энергии;
- использование природного газа в качестве основного топлива как наиболее экологически чистого и безопасного топлива.

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

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии представлен в таблице 9.1.

Общая стоимость мероприятий на источниках тепловой энергии городского округа Евпатория составляет 358,24 млн. руб. без НДС.

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

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них представлен в таблице 9.2.

Общая стоимость мероприятий на тепловых сетях городского округа Евпатория составляет 603,85 млн. руб. без НДС.

Таблица 9.1 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции или техническому перевооружению источников тепловой энергии, млн руб. в прогнозных ценах (без НДС)

№ проекта	Стоимость проектов	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ЕТО №1 (ГУП РК «КТКЭ»)								
	Группа проектов 001.01.00.0000 «Источники теплоснабжения»							
	Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	8,59	106,45	243,21	0,00	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	8,59	115,04	358,24	358,24	358,24
001.01.01.000	Подгруппа проектов 001.01.01.000 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»							
	Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	8,59	106,45	243,21	0,00	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	8,59	115,04	358,24	358,24	358,24
001.01.01.001	Техническое перевооружение котельной ул. Фрунзе, 83а							
	Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	0,00	25,93	243,21	0,00	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	25,93	269,14	269,14	269,14
001.01.01.002	Техническое перевооружение котельной ул. Пушкина, 22							
	Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	8,59	80,52	0,00	0,00	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	8,59	89,10	89,10	89,10	89,10

Таблица 9.2 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них, млн. руб. в прогнозных ценах (без НДС)

№ проекта	Стоимость проектов	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ЕТО №1 (ГУП РК «КТКЭ»)								
	Группа проектов 001.02.00.0000 «Проекты на тепловых сетях и сооружениях на них»							
	Всего стоимость группы проектов	2,05	86,86	126,40	98,32	92,78	96,68	100,74
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	2,05	88,91	215,32	313,64	406,43	503,11	603,85
001.02.01.000	Подгруппа проектов 001.02.01.0000 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки»							
	Всего стоимость подгруппы проектов	2,05	5,09	40,95	9,28	0	0	0
	Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	2,05	7,14	48,09	57,37	57,37	57,37	57,37
001.02.01.001	Строительство новых тепловых сетей в зоне ЕТО №2 для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в соответствии с выданными техническими условиями							
	Всего стоимость группы проектов	2,05	5,09	40,95	9,28	0	0	0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	2,05	7,14	48,09	57,37	57,37	57,37	57,37
001.02.03.000	Подгруппа проектов 001.02.03.000 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»							
	Всего стоимость группы проектов	0,00	81,77	85,45	89,04	92,78	96,68	100,74
	Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	81,77	167,23	256,27	349,06	445,74	546,48
001.02.03.001	Реконструкция тепловых сетей в зоне ЕТО №2, исчерпавших эксплуатационный ресурс							
	Всего стоимость проекта	0,00	81,77	85,45	89,04	92,78	96,68	100,74
	Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	81,77	167,23	256,27	349,06	445,74	546,48

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

Изменения температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения не предполагается.

9.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

На территории городского округа Евпатория отсутствуют открытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения).

9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Оценка экономической эффективности проектов подробно представлена в Главе 12 Обосновывающих материалов.

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

За период, прошедший с даты утверждения схемы теплоснабжения, мероприятия из утвержденной схемы теплоснабжения реализованы не были.

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

10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Определение ЕТО в зоне теплоснабжения №1

В зону деятельности ЕТО №1 входит система централизованного теплоснабжения, образованная на базе источников ГУП РК «КТКЭ».

Статус ЕТО в зоне теплоснабжения ЕТО №1 присвоен ГУП РК «КТКЭ» на основании п 6–8 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 и Постановления Администрации города Евпатория Республики Крым от 14.10.2015 № 1263-п «Об определении единой теплоснабжающей организации».

Определение ЕТО в зоне теплоснабжения №2

В зону деятельности ЕТО №2 входит система централизованного теплоснабжения, образованная на базе котельной ИП Рясенец.

Статус ЕТО присвоен ИП Рясенец в зоне теплоснабжения ЕТО №2 на основании п 6–8 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 (до момента и в период разработки Схемы теплоснабжения, после её утверждения, заявок на присвоение статуса ЕТО в зоне теплоснабжения №2 в адрес Администрации городского округа Евпатория не поступало).

Определение ЕТО в зоне теплоснабжения №3

В зону деятельности ЕТО №3 входит система централизованного теплоснабжения, образованная на базе котельной ООО «ТТК».

Статус ЕТО присвоен ООО «ТТК» в зоне теплоснабжения ЕТО№3 на основании п 6-8 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 (до момента и в период разработки Схемы теплоснабжения, после её утверждения, заявок на присвоение статуса ЕТО в зоне теплоснабжения №3 в адрес Администрации городского округа Евпатория не поступало).

10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

С момента последней актуализации схемы теплоснабжения в функциональной структуре теплоснабжения городского округа Евпатория произошли следующие изменения:

- 1) В зону деятельности ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» включены следующие источники тепловой энергии:
 - г. Евпатория, ул. 9 Мая, 45а, бл. А;
 - г. Евпатория, ул. 9 Мая, 45а, бл. В;
 - г. Евпатория, ул. Демышева, 121;
 - г. Евпатория, ул. Демышева, 123;
 - г. Евпатория, ул. Демышева, 125;
 - г. Евпатория, ул. Демышева, 127;
 - п. Исмаил-Бей, БМК ул. Аметхана Султана, стр. 28а.
- 2) Котельные ул. 9 Мая (2 источника) и котельные по ул. Демышева (4 источника) согласно постановлению администрации города Евпатории Республики Крым переданы с целью оперативного управления ГУП РК «КТКЭ» для содержания и обслуживания как объекты децентрализованного теплоснабжения. В настоящее время котельные признаны бесхозяйным имуществом. После выполнения соответствующих мероприятий в рамках существующего законодательства РФ, котельные будут приняты в муниципальную собственность с дальнейшей передачей в государственную собственность. При последующих актуализациях схемы данные изменения будут внесены в главу 15 и реестр источников и ЕТО.
- 3) ООО «Сервисная компания «Комфорт» исключено из схемы теплоснабжения. Источники тепловой энергии включены в зону деятельности ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго».
- 4) Следующие источники тепловой энергии ООО «Крымские тепловые сети» выведены из эксплуатации:
 - г. Евпатория, ул. Сытникова, 22;
 - г. Евпатория, ул. 60 лет ВЛКСМ, 30;
 - г. Евпатория, ул. Некрасова, 98;
 - г. Евпатория, ул. Полтавская, 9.

ООО «Крымские тепловые сети» прекратило свое существование. Котельная г. Евпатория, ул. Некрасова, 39 передана в собственность ИП Рясенец.

- 5) С 06.08.2025 г. в связи с прекращением деятельности ООО «Энергофинанс СИА» путем реорганизации в форме присоединения к Обществу с ограниченной ответственностью «Таврическая теплоснабжающая компания» произошло изменение эксплуатирующей организации с ООО «Энергофинанс СИА» на ООО «Таврическая теплоснабжающая компания».

Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации в таблице 10.1.

Таблица 10.1 Реестр ЕТО, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации, утверждаемый при актуализации схемы теплоснабжения на 2026 год

№ 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	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	г. Евпатория, ул. Интернациональная, 135а	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1	ГУП РК «КТКЭ»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
2	г. Евпатория, ул. Фрунзе, 35а	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1	ГУП РК «КТКЭ»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
3	г. Евпатория, ул. Фрунзе, 83а	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1	ГУП РК «КТКЭ»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
4	г. Евпатория, ул. Крупской, 48а	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1	ГУП РК «КТКЭ»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
5	г. Евпатория, ул. Тимирязева, 8	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1	ГУП РК «КТКЭ»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
6	г. Евпатория, ул. Чапаева, 119	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1	ГУП РК «КТКЭ»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
7	п.г.т. Заозерное, Аллея Дружбы, 91	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1	ГУП РК «КТКЭ»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
8	г. Евпатория, ул. Симферопольская, 98	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1	ГУП РК «КТКЭ»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
9	г. Евпатория, Исмаил-Бей, 51-й Армии, 36	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1	ГУП РК «КТКЭ»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
10	п.г.т. Мирный, ул. Сырникова, 31а	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1	ГУП РК «КТКЭ»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
11	п.г.т. Новоозерное, ул. Курортная, 1	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1	ГУП РК «КТКЭ»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
12	г. Евпатория, ул. Линейная, 5	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1	ГУП РК «КТКЭ»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
13	г. Евпатория, ул. Фрунзе, 14	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1	ГУП РК «КТКЭ»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
14	г. Евпатория, ул. Фрунзе, 21	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1	ГУП РК «КТКЭ»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
15	г. Евпатория, ул. Интернациональная, 44	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1	ГУП РК «КТКЭ»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
16	г. Евпатория, ул. Интернациональная, 94	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1	ГУП РК «КТКЭ»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
17	г. Евпатория, ул. Революции, 60	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1	ГУП РК «КТКЭ»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
18	г. Евпатория, ул. Революции, 61	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1	ГУП РК «КТКЭ»	п. 8 Правил организации теплоснабжения

№ 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	Основание для присвоения статуса ЕТО
19	г. Евпатория, ул. Ульянова, 37	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1	ГУП РК «КТКЭ»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
20	г. Евпатория, ул. Л. Толстого, 75	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1	ГУП РК «КТКЭ»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
21	г. Евпатория, ул. Ленина, 50	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1	ГУП РК «КТКЭ»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
22	г. Евпатория, ул. Пушкина, 22	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1	ГУП РК «КТКЭ»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
23	г. Евпатория, ул. Больничная, 8	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1	ГУП РК «КТКЭ»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
24	г. Евпатория, ул. Ульянова, 16	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1	ГУП РК «КТКЭ»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
25	г. Евпатория, ул. Тучина, 1/2	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1	ГУП РК «КТКЭ»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
26	г. Евпатория, ул. 5-й Авиагородок, 30г	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1	ГУП РК «КТКЭ»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
27	п.г.т. Заозерное, ул. Чкалова, 50в	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1	ГУП РК «КТКЭ»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
28	п.г.т. Заозерное, Аллея Дружбы, 66б	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1	ГУП РК «КТКЭ»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
29	г. Евпатория, ул. 9 Мая, 45а, бл. А	ГУП РК «КТКЭ»	источник	1	ГУП РК «КТКЭ»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
30	г. Евпатория, ул. 9 Мая, 45а, бл. В	ГУП РК «КТКЭ»	источник	1	ГУП РК «КТКЭ»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
31	г. Евпатория, ул. Демышева, 121	ГУП РК «КТКЭ»	источник	1	ГУП РК «КТКЭ»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
32	г. Евпатория, ул. Демышева, 123	ГУП РК «КТКЭ»	источник	1	ГУП РК «КТКЭ»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
33	г. Евпатория, ул. Демышева, 125	ГУП РК «КТКЭ»	источник	1	ГУП РК «КТКЭ»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
34	г. Евпатория, ул. Демышева, 127	ГУП РК «КТКЭ»	источник	1	ГУП РК «КТКЭ»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
35	п. Исмаил-Бей, БМК ул. Аметхана Султана, стр. 28а	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1	ГУП РК «КТКЭ»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
36	г. Евпатория, ул. Некрасова, 39	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	2	ИП Рясенец	п. 8 Правил организации теплоснабжения
37	г. Евпатория, пр. Победы, 22	ГУП РК «КТКЭ»	источник	3	ООО «ТТК»	п. 8 Правил организации теплоснабжения

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

Для присвоения организации статуса ЕТО на территории муниципального образования организации, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение одного месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения заявку на присвоение статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности.

Уполномоченные органы обязаны в течение 3 рабочих дней с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа, на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - официальный сайт).

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с пунктами 7 - 10 Правил организации теплоснабжения.

Согласно п. 7 Правил организации теплоснабжения устанавливаются следующие критерии определения ЕТО:

- 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 действия ЕТО;
- Размер собственного капитала;
- Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

В случае если заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации 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.

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.

Обязанности ЕТО установлены Правилами организации теплоснабжения. В соответствии п. 12 Правил ЕТО обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;
- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;
- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа Евпатория представлен в таблице 10.2.

Таблица 10.2 Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа Евпатория

№ 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 присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО
1	г. Евпатория, ул. Интернациональная, 135а	49,310	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	432,7	не подавалась	1	ГУП РК «КТКЭ»
2	г. Евпатория, ул. Фрунзе, 35а	13,041	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	151,4	не подавалась	1	ГУП РК «КТКЭ»
3	г. Евпатория, ул. Фрунзе, 83а	8,320	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	111,9	не подавалась	1	ГУП РК «КТКЭ»
4	г. Евпатория, ул. Крупской, 48а	27,480	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	309,1	не подавалась	1	ГУП РК «КТКЭ»
5	г. Евпатория, ул. Тимирязева, 8	12,300	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	96,2	не подавалась	1	ГУП РК «КТКЭ»
6	г. Евпатория, ул. Чапаева, 119	52,800	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	1 115,3	не подавалась	1	ГУП РК «КТКЭ»
7	п.г.т. Заозерное, Аллея Дружбы, 91	0,800	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	2,1	не подавалась	1	ГУП РК «КТКЭ»
8	г. Евпатория, ул. Симферопольская, 98	8,610	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	175,5	не подавалась	1	ГУП РК «КТКЭ»
9	г. Евпатория, Исмаил-Бей, 51-й Армии, 36	0,800	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	0,6	не подавалась	1	ГУП РК «КТКЭ»
10	п.г.т. Мирный, ул. Сырникова, 31а	18,200	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	307,0	не подавалась	1	ГУП РК «КТКЭ»
11	п.г.т. Новоозерное, ул. Курортная, 1	37,040	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	802,0	не подавалась	1	ГУП РК «КТКЭ»
12	г. Евпатория, ул. Линейная, 5	4,000	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	39,1	не подавалась	1	ГУП РК «КТКЭ»
13	г. Евпатория, ул. Фрунзе, 14	1,000	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	5,8	не подавалась	1	ГУП РК «КТКЭ»
14	г. Евпатория, ул. Фрунзе, 21	1,200	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	3,0	не подавалась	1	ГУП РК «КТКЭ»
15	г. Евпатория, ул. Интернациональная, 44	1,030	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	3,2	не подавалась	1	ГУП РК «КТКЭ»
16	г. Евпатория, ул. Интернациональная, 94	0,310	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение		не подавалась	1	ГУП РК «КТКЭ»
17	г. Евпатория, ул. Революции, 60	1,000	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	1,7	не подавалась	1	ГУП РК «КТКЭ»
18	г. Евпатория, ул. Революции, 61	2,240	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	21,7	не подавалась	1	ГУП РК «КТКЭ»
19	г. Евпатория, ул. Ульянова, 37	1,020	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	2,9	не подавалась	1	ГУП РК «КТКЭ»
20	г. Евпатория, ул. Л. Толстого, 75	1,290	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	10,5	не подавалась	1	ГУП РК «КТКЭ»
21	г. Евпатория, ул. Ленина, 50	1,032	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	2,8	не подавалась	1	ГУП РК «КТКЭ»
22	г. Евпатория, ул. Пушкина, 22	1,588	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	10,1	не подавалась	1	ГУП РК «КТКЭ»
23	г. Евпатория, ул. Больничная, 8	1,910	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	11,5	не подавалась	1	ГУП РК «КТКЭ»
24	г. Евпатория, ул. Ульянова, 16	1,988	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	5,5	не подавалась	1	ГУП РК «КТКЭ»
25	г. Евпатория, ул. Тучина, 1/2	0,552	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	3,8	не подавалась	1	ГУП РК «КТКЭ»
26	г. Евпатория, ул. 5-й Авиагородок, 30г	0,991	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	1,0	не подавалась	1	ГУП РК «КТКЭ»
27	п.г.т. Заозерное, ул. Чкалова, 50в	0,309	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	1,1	не подавалась	1	ГУП РК «КТКЭ»
28	п.г.т. Заозерное, Аллея Дружбы, 66б	7,240	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	286,0	не подавалась	1	ГУП РК «КТКЭ»
29	г. Евпатория, ул. 9 Мая, 45а, бл. А	1,170	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник	оперативное управление	0,0	не подавалась	1	ГУП РК «КТКЭ»
30	г. Евпатория, ул. 9 Мая, 45а, бл. В	0,540	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник	оперативное управление	0,0	не подавалась	1	ГУП РК «КТКЭ»

№ 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 присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО
31	г. Евпатория, ул. Демышева, 121	0,461	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник	оперативное управление	0,0	не подавалась	1	ГУП РК «КТКЭ»
32	г. Евпатория, ул. Демышева, 123	0,360	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник	оперативное управление	0,0	не подавалась	1	ГУП РК «КТКЭ»
33	г. Евпатория, ул. Демышева, 125	1,030	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник	оперативное управление	0,0	не подавалась	1	ГУП РК «КТКЭ»
34	г. Евпатория, ул. Демышева, 127	0,665	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник	оперативное управление	0,0	не подавалась	1	ГУП РК «КТКЭ»
35	п. Исмаил-Бей, БМК ул. Аметхана Султана, стр. 28а	0,256	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	0,4	не подавалась	1	ГУП РК «КТКЭ»
36	г. Евпатория, ул. Некрасова, 39	0,232	ИП Рясенец	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	собственность	0,2	не подавалась	2	ИП Рясенец
37	г. Евпатория, пр. Победы, 22	2,148	ООО «ТТК»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник	собственность	0,0	не подавалась	3	О+А1:К38ОО «ТТК»

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

Заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации не подавались.

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

Реестр систем теплоснабжения городского округа Евпатория по состоянию на конец 2024 года представлен в таблице 10.3.

Таблица 10.3 Реестр систем теплоснабжения городского округа Евпатория

№ 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
1	г. Евпатория, ул. Интернациональная, 135а	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1
2	г. Евпатория, ул. Фрунзе, 35а	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1
3	г. Евпатория, ул. Фрунзе, 83а	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1
4	г. Евпатория, ул. Крупской, 48а	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1
5	г. Евпатория, ул. Тимирязева, 8	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1
6	г. Евпатория, ул. Чапаева, 119	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1
7	п.г.т. Заозерное, Аллея Дружбы, 91	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1
8	г. Евпатория, ул. Симферопольская, 98	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1
9	г. Евпатория, Исмаил-Бей, 51-й Армии, 36	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1
10	п.г.т. Мирный, ул. Сырникова, 31а	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1
11	п.г.т. Новоозерное, ул. Курортная, 1	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1
12	г. Евпатория, ул. Линейная, 5	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1
13	г. Евпатория, ул. Фрунзе, 14	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1
14	г. Евпатория, ул. Фрунзе, 21	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1
15	г. Евпатория, ул. Интернациональная, 44	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1
16	г. Евпатория, ул. Интернациональная, 94	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1
17	г. Евпатория, ул. Революции, 60	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1
18	г. Евпатория, ул. Революции, 61	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1
19	г. Евпатория, ул. Ульянова, 37	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1
20	г. Евпатория, ул. Л. Толстого, 75	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1
21	г. Евпатория, ул. Ленина, 50	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1
22	г. Евпатория, ул. Пушкина, 22	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1
23	г. Евпатория, ул. Больничная, 8	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1
24	г. Евпатория, ул. Ульянова, 16	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1
25	г. Евпатория, ул. Тучина, 1/2	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1
26	г. Евпатория, ул. 5-й Авиагородок, 30г	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1
27	п.г.т. Заозерное, ул. Чкалова, 50в	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1
28	п.г.т. Заозерное, Аллея Дружбы, 66б	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1
29	г. Евпатория, ул. 9 Мая, 45а, бл. А	ГУП РК «КТКЭ»	источник	1
30	г. Евпатория, ул. 9 Мая, 45а, бл. В	ГУП РК «КТКЭ»	источник	1
31	г. Евпатория, ул. Демьшева, 121	ГУП РК «КТКЭ»	источник	1
32	г. Евпатория, ул. Демьшева, 123	ГУП РК «КТКЭ»	источник	1
33	г. Евпатория, ул. Демьшева, 125	ГУП РК «КТКЭ»	источник	1
34	г. Евпатория, ул. Демьшева, 127	ГУП РК «КТКЭ»	источник	1
35	п. Исмаил-Бей, БМК ул. Аметхана Султана, стр. 28а	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	1
36	г. Евпатория, ул. Некрасова, 39	ИП Рясенец	источник, тепловые сети	2
37	г. Евпатория, пр. Победы, 22	ООО «ТТК»	источник	3

Раздел 11 «Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии»

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии не предусмотрено.

Раздел 12 «Решения по бесхозным тепловым сетям»

Согласно п. 6 ст. 15 «Закона о теплоснабжении» в случае выявления бесхозных тепловых сетей орган местного самоуправления городского округа 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 тепловых сетей.

Бесхозные недвижимые вещи принимаются на учет органом, осуществляющим государственную регистрацию прав на недвижимое имущество, по заявлению органа местного самоуправления, на территории которого они находятся, в порядке, определенном «Положением о принятии на учет бесхозных недвижимых вещей», утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 17 сентября 2003 г. № 580.

К заявлению должны быть приложены документы, подтверждающие, что объект не имеет собственника, а также документы, содержащие описание объекта недвижимого имущества.

Также в заявлении указывается кадастровый (условный) номер объекта. Постановка на государственный кадастровый учет объекта недвижимости осуществляется на основании заявления о постановке на государственный кадастровый учет объекта недвижимости.

Документами, подтверждающими, что объект недвижимого имущества не имеет собственника или его собственник не известен, в том числе являются выданные органами учета государственного и муниципального имущества документы о том, что данный объект недвижимого имущества не учтен в реестрах Федерального имущества.

Для решения вопроса приема в муниципальную собственность, а также проведения процедуры государственной регистрации права проводится инвентаризация и изготавливается техническая документация (тех. паспорт и тех. план).

Указанные сети в установленном порядке ставятся на учет как бесхозные, передаются в судебном порядке в муниципальную собственность, а затем, в целях эффективного распоряжения муниципальным имуществом и обеспечения технического содержания концессионным соглашением определяется эксплуатирующая организация.

Затраты на содержание, ремонт, эксплуатацию таких сетей учитываются при установлении тарифов соответствующей организации на следующий период регулирования.

Бесхозные тепловые сети на территории муниципального образования городской округ Евпатория не выявлены.

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 водо-отведения поселения, городского округа, города федерального значения»

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

Реализация мероприятий Государственной программы Республики Крым «Газификация населенных пунктов Республики Крым» направлена на развитие системы газоснабжения Республики Крым, в том числе городского округа Евпатория, достижения бездефицитных балансов газопотребления и удовлетворения потребностей потребителей в природном газе.

13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

На момент актуализации схемы теплоснабжения проблемы организации газоснабжения источников тепловой энергии городского округа Евпатория отсутствуют.

13.3 Предложения по корректировке Схемы и программы 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

При разработке и корректировке программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций необходимо учесть подключение к тепловым сетям объектов перспективного строительства и, как следствие, увеличение выработки тепловой энергии и потребления топлива на котельных.

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

Размещение источников теплоснабжения, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории городского округа Евпатория не планируется.

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

Размещение источников теплоснабжения, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории городского округа Евпатория не планируется.

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

Мероприятия по развитию соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения, Схемой водоснабжения и водоотведения не предусмотрены.

13.7 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым 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 отсутствуют.

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

Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа Евпатория разрабатываются в соответствии пунктом 79 Требований к схемам теплоснабжения и содержат результаты оценки существующих и перспективных значений следующих индикаторов развития систем теплоснабжения, рассчитанных в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения, а именно:

- 1) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;
- 2) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;
- 3) удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных);
- 4) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;
- 5) коэффициент использования установленной тепловой мощности;

- 6) удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;
- 7) доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения);
- 8) удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;
- 9) коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии);
- 10) доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;
- 11) средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения);
- 12) отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения);
- 13) отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме тепло-снабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения);
- 14) отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.

Индикаторы развития систем теплоснабжения представлены в таблицах 14.1–14.4.

Таблица 14.1 Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность системах теплоснабжения городского округа Евпатория

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	тыс. м ²	3 000,13	3 000,13	3 000,13	3 000,13	3 000,13	3 000,13	3 000,13	3 000,13
2	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м ²		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Тепловая нагрузка всего, в т.ч.:	Гкал/ч	130,346	131,707	131,985	133,018	134,977	134,977	134,977	135,977
3.1	в жилищном фонде, т.ч.:	Гкал/ч	103,681	105,042	105,320	106,353	108,289	108,289	108,289	108,289
	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	95,541	96,902	97,180	97,996	99,217	99,217	99,217	99,217
	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	8,140	8,140	8,140	8,357	9,073	9,073	9,073	9,073
3.2	в общественно-деловом фонде т.ч.:	Гкал/ч	26,665	26,665	26,665	26,665	26,688	26,688	26,688	26,688
	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	25,854	25,854	25,854	25,854	25,866	25,866	25,866	25,866
	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,811	0,811	0,811	0,811	0,822	0,822	0,822	0,822
3.3	в производственных и промышленно-складских зданиях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,000
1.4	Расход тепловой энергии, всего, в т.ч.:	тыс. Гкал	207,540	210,037	210,547	212,802	217,602	217,602	217,602	217,602
4.1	в жилищном фонде, т.ч.:	тыс. Гкал	180,62	183,12	183,63	185,88	190,62	190,62	190,62	190,62
	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	170,97	173,47	173,98	175,47	177,71	177,71	177,71	177,71
	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	9,65	9,65	9,65	10,41	12,91	12,91	12,91	12,91
4.2	в общественно-деловом фонде т.ч.:	тыс. Гкал	26,92	26,92	26,92	26,92	26,98	26,98	26,98	26,98
	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	26,55	26,55	26,55	26,55	26,57	26,57	26,57	26,57
	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,37	0,37	0,37	0,37	0,41	0,41	0,41	0,41
4.3	в производственных и промышленно-складских зданиях	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2	0,000035	0,000035	0,000035	0,000035	0,000036	0,000036	0,000036	0,000036
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	0,057	0,058	0,058	0,058	0,059	0,059	0,059	0,059
7	Градус-сутки отопительного периода	°C×сут	5 320	5 320	5 320	5 320	5 320	5 320	5 320	5 320
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°C×сут)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°C×сут)	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,308	0,311	0,311	0,314	0,318	0,318	0,318	0,321
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	403,35	409,24	410,44	413,97	419,25	419,25	419,25	419,25
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	1,43	1,46	1,46	1,48	1,50	1,50	1,50	1,50

Таблица 14.2 Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных ГУП РК «КТКЭ» городского округа Евпатория

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	Котельные ГУП РК «КТКЭ»									
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	304,322	304,322	304,322	304,322	310,362	310,362	310,362	310,362
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	144,029	145,485	145,782	146,888	148,960	148,960	148,960	148,960
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	38,43	37,95	37,85	37,49	38,54	38,54	38,54	38,54
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	249,51	249,73	249,77	249,94	250,25	250,26	250,27	250,27
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,09	162,09	162,09	162,09	162,08	162,05	161,80	161,80
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	820	821	821	821	806	806	806	806
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	20	20	20	20	20	20	20	20
11	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	29	29	29	29	29	29	29	29

Таблица 14.3 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей систем теплоснабжения городского округа Евпатория

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	ГУП РК «КТКЭ»									
1	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	км	223,01	223,10	223,33	224,95	225,40	225,40	225,40	225,40
1.1	магистральных	км	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42
1.2	распределительных	км	214,59	214,69	214,91	216,53	216,99	216,99	216,99	216,99
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м ²	48,70	48,71	48,73	48,92	48,95	48,95	48,95	48,95
2.1	магистральных	тыс. м ²	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30
2.2	распределительных	тыс. м ²	41,40	41,41	41,43	41,62	41,66	41,66	41,66	41,66
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	126,616	127,977	128,255	129,288	131,225	131,225	131,225	131,225
6	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	384,6	380,6	379,9	378,4	373,1	373,1	373,1	373,1
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	46,98	47,48	47,59	47,97	48,69	48,69	48,69	48,69
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	12,64	12,64	12,64	12,64	12,64	12,64	12,64	12,64
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал								
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	24,40	24,86	26,07	27,23	27,23	27,48	27,73	27,73
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	37,10	37,18	38,02	38,82	38,47	38,39	38,31	38,31
19	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 14.4 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	ГУП РК «КТКЭ»								
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0,00	0,00	8,59	106,45	243,21	0,00	0,00
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	0,00	0,00	8,59	106,45	243,21	0,00	0,00
3	В процентах от плана	%	0,00%	0,00%	2,40%	29,71%	67,89%	0,00%	0,00%
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	2,05	86,86	126,40	98,32	92,78	96,68	100,74
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	2,05	86,86	126,40	98,32	92,78	96,68	100,74
6	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме теплоснабжения	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	2,05	86,86	134,99	204,77	335,99	96,68	100,74
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	2,05	88,91	223,90	428,67	764,66	861,34	962,08
11	Источники инвестиций								
11.1	Собственные средства	млн. руб.	0,00	0,00	6,54	14,07	27,63	35,05	0,00
11.2	Заемные средства	млн. руб.	0,00	98,12	106,31	189,41	83,71	80,96	0,00
11.3	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	2,46	6,11	49,14	42,25	291,85	0,00	0,00
11.4	Средства бюджетов	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Тариф с учетом реализации ИП, руб/Гкал	руб./Гкал.	3 246,18	3 506,40	3 754,60	3 982,70	4 210,80	4 442,60	4 682,90
13	Среднегодовой рост тарифа, %	%	105,70%	108,00%	107,10%	106,10%	105,70%	105,50%	105,40%
14	Среднегодовой тариф с учетом параметров роста, руб/Гкал	руб./Гкал.	3 239,95	3 403,20	3 814,50	4 223,40	4 637,30	5 091,70	5 590,70
15	Процент роста тарифа, %	%	104,00%	112,60%	111,40%	109,80%	109,80%	109,80%	109,80%

Раздел 15 «Ценовые (тарифные) последствия»

Тарифно-балансовые расчетные модели представлены в Главе 14 «Ценовые (тарифные) последствия» Обосновывающих материалов. Результаты прогноза тарифов ГУП РК «КТКЭ» на тепловую энергию, отпускаемую потребителям представлены на следующем рисунке:

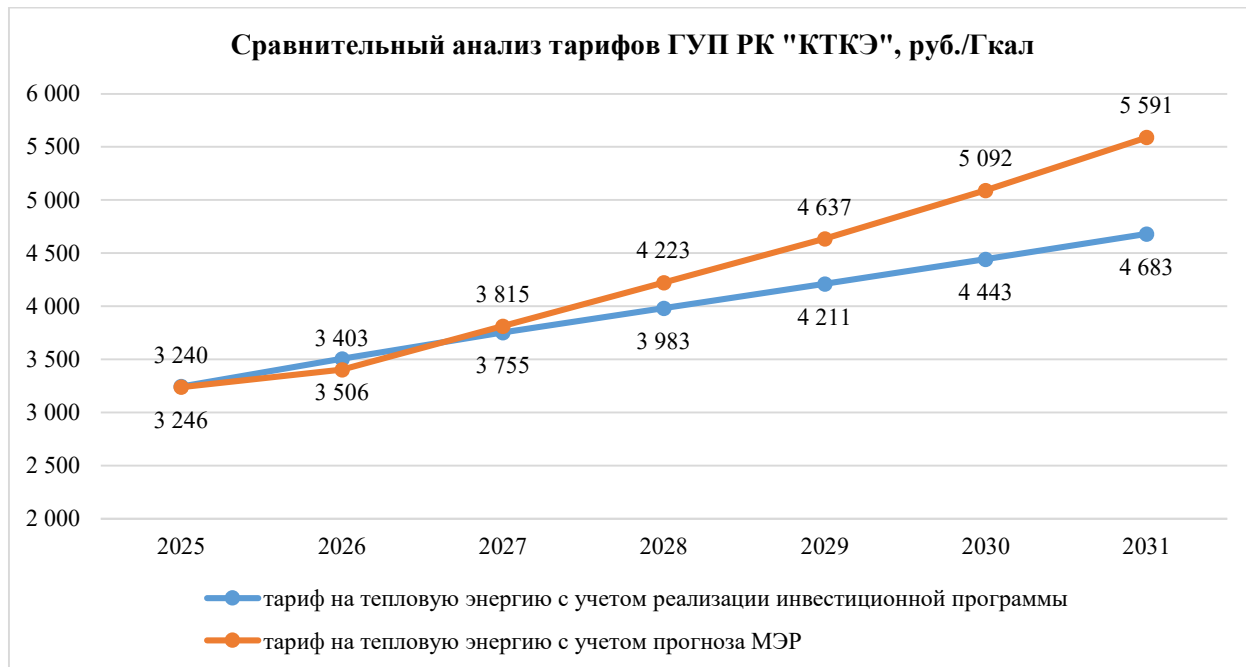


Рисунок 15.1 Тарифные последствия для потребителей при реализации программы строительства, реконструкции и технического перевооружения системы теплоснабжения ГУП РК «КТКЭ»

Как видно из рисунка, среднегодовой тариф ГУП РК «КТКЭ» при реализации мероприятий схемы в период с 2025 по 2031 год сопоставим с тарифом на тепловую энергию, ограниченного предельным индексом платы граждан в соответствии с прогнозом МЭР с учетом предельно допустимого отклонения (+2,7%, распоряжение Правительства РФ от 15.11.2024 №3287-р)).

Источником инвестиций (не относящимся к технологическому присоединению) являются заемные средства в размере 465,4 млн руб. (без НДС, 558,5 млн руб. с НДС) с учетом ставки заемных средств 20,5% (ставка ЦБ+4 п.п.), а также амортизация 83,3 млн руб. С целью исключения значительной нагрузки на потребителя период возврата инвестиций превышает период действия схемы теплоснабжения.