

**Заказчик: Муниципальное казенное учреждение
Департамент городского хозяйства администрации города Симферополя**

**Схема теплоснабжения муниципального образования городской
округ Симферополь республики Крым на период 2024-2031 гг.
(актуализация на 2025 год)**

**УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ
СТС-24-ПЗ-2**



Симферополь, 2024

СОСТАВ ПРОЕКТА

Обозначение	Наименование	Примечание
1	2	3
СТС-24-ПЗ-1	Том 1. Обосновывающие материалы	
СТС-24-ПЗ-1-01	Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»	
СТС-24-ПЗ-1-02	Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»	
СТС-24-ПЗ-1-03	Глава 3 «Электронная модель системы теплоснабжения»	
СТС-24-ПЗ-1-04	Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	
СТС-24-ПЗ-1-05	Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения»	
СТС-24-ПЗ-1-06	Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»	
СТС-24-ПЗ-1-07	Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии»	
СТС-24-ПЗ-1-08	Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»	
СТС-24-ПЗ-1-09	Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»	
СТС-24-ПЗ-1-10	Глава 10 «Перспективные топливные балансы»	
СТС-24-ПЗ-1-11	Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения»	
СТС-24-ПЗ-1-12	Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение»	
СТС-24-ПЗ-1-13	Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»	
СТС-24-ПЗ-1-14	Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия»	
СТС-24-ПЗ-1-15	Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»	
СТС-24-ПЗ-1-16	Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»	
СТС-24-ПЗ-1-17	Глава 17 «Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения»	
СТС-24-ПЗ-1-18	Глава 18 «Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения»	
СТС-24-ПЗ-2	Том 2. Утверждаемая часть	

Оглавление

Перечень таблиц	8
Перечень рисунков	11
Раздел 1 «Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа, города федерального значения»	12
1.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы).....	12
1.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	16
1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	22
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.....	22
Раздел 2 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	23
2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	23
2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	25
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	26
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	80
2.5 Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	80
Раздел 3 «Существующие и перспективные балансы теплоносителя»	84
3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей	84

3.2	Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	117
Раздел 4 «Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»		
117		
4.1	Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	117
4.2	Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....	120
Раздел 5 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»		
128		
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	128
5.2	Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	128
5.3	Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	128
5.4	Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	144
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	144
5.6	Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	145
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	145
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	145
5.9	Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	145
5.10	Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	150

Раздел 6 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»	150
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).....	150
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.....	150
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.....	157
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	157
6.5 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....	160
Раздел 7 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения».....	165
7.1 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	165
7.2 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	165
Раздел 8 «Перспективные топливные балансы».....	165
8.1 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	165
8.2 Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	189
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.....	189
8.4 Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе	189

8.5	Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа	192
Раздел 9 «Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»		
192		
9.1	Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе	192
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	192
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	199
9.4	Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	199
9.5	Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....	199
9.6	Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации	199
Раздел 10 «Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)».....		
199		
10.1	Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	199
10.2	Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	200
10.3	Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации.....	205
10.4	Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	212
10.5	Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения	212
Раздел 11 «Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии»		
214		
Раздел 12 «Решения по бесхозным тепловым сетям»		
216		
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».....		
219		
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	219
13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	219
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	219
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	219
13.4 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	220
13.5 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	220
13.6 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	221
Раздел 14 «Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»	221
Раздел 15 Ценовые (тарифные) последствия	232
15.1 Тарифные последствия в зоне ЕТО №001 - АО «КРЫМТЭЦ»	232
15.2 Тарифные последствия в зоне ЕТО №002 - ГУП РК «КТКЭ».....	233

Перечень таблиц

Таблица 1.1 Прогноз приростов строительных фондов в зоне действия Симферопольской ТЭЦ	13
Таблица 1.2 Приросты строительных фондов в зоне действия котельных ГУП РК "КТКЭ"	14
Таблица 1.3 Прогнозы приростов тепловых нагрузок с разделением по видам теплопотребления в каждом расчётном элементе территориального деления в целом по г.о. Симферополь, Гкал/ч	16
Таблица 1.4 Прогнозы приростов тепловых нагрузок с разделением по видам теплопотребления в зоне действия источников тепловой энергии, Гкал/ч	17
Таблица 1.5 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	19
Таблица 1.6 Прогнозы приростов тепловой энергии с разделением по видам теплопотребления в зоне действия источников тепловой энергии на каждом этапе, тыс. Гкал	20
Таблица 2.1 Баланс тепловой мощности Симферопольской ТЭЦ	27
Таблица 2.2 Балансы тепловой мощности котельных ГУП РК "КТКЭ"	29
Таблица 2.3 Результаты расчета радиусов оптимального и предельного теплоснабжения для источников централизованного теплоснабжения	80
Таблица 3.1 Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети Симферопольской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №001	85
Таблица 3.2 Характеристики водоподготовительных установок котельных ГУП РК «КТКЭ»	87
Таблица 3.3 Перспективные балансы производительности водоподготовительной установки и подпитки тепловой сети котельных ГУП РК «КТКЭ»	90
Таблица 4.1 Сравнение результатов по вариантам проектов, отнесенным на производство ЭЭ	120
Таблица 4.2 Сравнение результатов по вариантам проектов, отнесенным на производство ТЭ	121
Таблица 4.3 Сравнение цены на ТЭ для потребителя по каждому из вариантов	124
Таблица 4.4 Тариф для потребителя с НДС и сравнение его с прогнозом МЭР от базовой цены ТЭ 2022 года	125
Таблица 4.5 Зависимость показателей от цены продаж ЭЭ и ЭМ	126
Таблица 4.6 Зависимость показателей от объема капитальных вложений	126
Таблица 4.7 Зависимость показателей от ставки дисконтирования WACC	126
Таблица 4.8 Зависимость показателей от тарифа на тепловую энергию	127
Таблица 4.9 Перечень мероприятий на источниках ГУП РК «КТКЭ»	127
Таблица 5.1 Состав оборудования котельной бул. Ленина, 5/7	128
Таблица 5.2 Состав оборудования котельной ул. Гайдара, 3а/8а	129
Таблица 5.3 Состав оборудования котельной ул. Железнодорожная, 13	129
Таблица 5.4 Состав оборудования котельной ул. Желябова, 50	129
Таблица 5.5 Состав оборудования котельной ул. 1-й Конной Армии, 37а	130
Таблица 5.6 Состав оборудования новой БМК №1-КА	130
Таблица 5.7 Состав оборудования котельной ул. Аэрофлотская, 18	131
Таблица 5.8 Состав оборудования котельной пер. Батумский, 2	131
Таблица 5.9 Состав оборудования котельной ул. Пушкина, 44/1	132
Таблица 5.10 Состав оборудования котельной ул. С. Ценского, 4	132
Таблица 5.11 Состав оборудования котельной ул. Училищная, 42б	132
Таблица 5.12 Состав оборудования котельной пер. Заводской, 52	133
Таблица 5.13 Состав оборудования котельной ул. Тургенева, 11а	134
Таблица 5.14 Состав оборудования перспективной котельной БМК №1-Т11а	134
Таблица 5.15 Перечень потребителей котельной БМК №1-Т11а	135
Таблица 5.16 Состав оборудования котельной пер. Фруктовый, 13	137
Таблица 5.17 Состав оборудования БМК №1 – ФР13	137
Таблица 5.18 Список абонентов новой БМК №1 Фруктовый 13	137
Таблица 5.19 Состав оборудования котельной ул. Беспалова, 27а	139
Таблица 5.20 Состав оборудования котельной ул. Радищева, 78	139
Таблица 5.21 Состав оборудования котельной ул. Глинки, 66а	139
Таблица 5.22 Состав оборудования котельной ул. Крымская, 4б	140
Таблица 5.23 Состав оборудования котельной ул. Радищева, 69а	140
Таблица 5.24 Состав оборудования котельной ул. Узловая, 9	142
Таблица 5.25 Состав оборудования БМК №1-У9	143
Таблица 5.26 Состав оборудования БМК №2-У9	143
Таблица 5.27 Состав оборудования БМК №3-У9	143
Таблица 5.28 Состав оборудования БМК №4-У9	143
Таблица 5.29 Состав оборудования котельной ул. Носенко, 68	144
Таблица 5.30 Состав оборудования котельной ул. Промышленная, 25	144

Таблица 5.31 Существующая и перспективная установленная мощность котельных ГУП РК «КТКЭ»	146
Таблица 6.1 Объемы нового строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №001 АО «КРЫМТЭЦ» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.....	151
Таблица 6.2 Капитальные затраты на строительство тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №001 АО «КРЫМТЭЦ» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.....	154
Таблица 6.3 Объемы нового строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №002 ГУП РК «КТКЭ» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.....	155
Таблица 6.4 Капитальные затраты на строительство тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №002 ГУП РК «КТКЭ» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	156
Таблица 6.5 Строительство тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №002 ГУП РК «КТКЭ» для повышения эффективности функционирования теплоснабжения	158
Таблица 6.6 Капитальные затраты на строительство тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №002 ГУП РК «КТКЭ» для повышения эффективности функционирования теплоснабжения.....	159
Таблица 6.7 Объемы реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей в зоне деятельности ЕТО №001 АО «КРЫМТЭЦ» (в ценах 2023 г. без НДС).....	161
Таблица 6.8 Капитальные затраты на реконструкцию тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне деятельности ЕТО №001 АО «КРЫМТЭЦ»	163
Таблица 6.9 Протяженность тепловых сетей ГУП РК «КТКЭ», исчерпавших эксплуатационный ресурс	164
Таблица 6.10 Капитальные затраты на реконструкцию тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне деятельности ЕТО №002 ГУП РК «КТКЭ»	164
Таблица 7.1 Потребность инвестиций на реконструкцию индивидуальных тепловых пунктов, тепловых сетей и сооружений на них	165
Таблица 8.1 Топливо-энергетический баланс источника комбинированной выработки Симферопольской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №001	166
Таблица 8.2 - Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на источнике комбинированной выработки Симферопольской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №001, тыс. м3	166
Таблица 8.3 Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №002, Гкал	168
Таблица 8.4 - Прогнозные значения отпуска тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №002, Гкал	171
Таблица 8.5 - Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №002, кг у.т./Гкал	174
Таблица 8.6 - Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №1, кг.у.т./Гкал.....	177
Таблица 8.7 - Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №002, т у.т.....	180
Таблица 8.8 - Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №002, тыс. м3	183
Таблица 8.9 - Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №002 (зимний период), тыс. м3	186
Таблица 8.10 - Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в г. Симферополь, тыс.м3.....	190
Таблица 8.11 - Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в г. Симферополь, т.у.т.....	191
Таблица 9.1 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции или техническому перевооружению источников тепловой энергии, млн руб. в прогнозных ценах без НДС	193
Таблица 9.2 - Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них.....	196
Таблица 9.3 Перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения, тыс. руб. с учетом НДС	199
Таблица 10.1 Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации	201
Таблица 10.2 Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории г. Симферополя.....	209
Таблица 10.3 Реестр систем теплоснабжения г. Симферополя.....	212
Таблица 11.1 Распределение тепловой нагрузки.....	215
Таблица 12.1 Перечень бесхозяйных тепловых сетей в зоне деятельности ГУП РК «КТКЭ»	217
Таблица 14.1 Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность системах теплоснабжения г. Симферополя.....	223
Таблица 14.2 Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии (мощности) в системе теплоснабжения источников комбинированной выработки Симферопольской ТЭЦ	226

Таблица 14.3 Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных ГУП РК «КТКЭ» г. Симферополя	227
Таблица 14.4 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей систем теплоснабжения г. Симферополя.....	228
Таблица 14.5 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения.....	231

Перечень рисунков

Рисунок 2.1 Существующие зоны действия источников тепловой энергии г. Симферополя.....	24
Рисунок 2.2 Существующие зоны индивидуального теплоснабжения	26
Рисунок 4.1 Сравнение цены на ТЭ для потребителя по каждому из вариантов	124
Рисунок 4.2 Тариф для потребителя с НДС и сравнение его с прогнозом МЭР от базовой цены ТЭ 2022 года	125
Рисунок 5.1 Зоны действия котельных ул. Тургенева, 11а, ул. Воровского, 8, ул. Мате Залки, 9а, ул. Гурзуфской, 5, ул. Ломоносова, 1а. Существующее положение.....	133
Рисунок 5.2 Зоны действия котельных ул. Тургенева и БМК №1-Т11а. Перспективное положение	134
Рисунок 5.3 Зона теплоснабжения котельных пер. Фруктовый, 13 и ул. Глинки, 66а. Существующее положение	136
Рисунок 5.4 Зоны теплоснабжения котельной пер. Фруктовый, 13 и перспективной БМК №1. Перспективное положение	136
Рисунок 5.5 Зона действия котельной ул. Узловая, 9. Существующее положение	141
Рисунок 5.6 Зона действия котельной ул. Узловая, 9. Перспективное положение	142
Рисунок 5.7 Зона теплоснабжения котельной ул. Носенко, 68	144
Рисунок 8.1 – Динамика изменения потребления природного газа на источниках тепловой энергии г. Симферополя, тыс.м3.....	190
Рисунок 8.2 Динамика изменения потребления природного газа на источниках тепловой энергии г. Симферополя, т у.т.	191
Рисунок 15.1 Тарифные последствия для конечных потребителей при реализации программы строительства, реконструкции и технического перевооружения системы теплоснабжения Симферопольской ТЭЦ -АО «КРЫМТЭЦ»	232
Рисунок 15.2 Тарифные последствия для потребителей при реализации программы строительства, реконструкции и технического перевооружения системы теплоснабжения ГУП РК «КТКЭ»	233

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 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)

Прогноз прироста перспективной застройки г. Симферополь на период до 2031 г. определялся на основании выданных технических условий.

Прогноз приростов строительных площадей в зоне действия Симферопольской ТЭЦ представлен в таблице 1.1, котельных ГУП РК «КТКЭ» - в таблице 1.2. Информация о площадях строительных фондов в зоне действия источников ГУП РК «КТКЭ» отсутствует.

Таблица 1.1 Прогноз приростов строительных фондов в зоне действия Симферопольской ТЭЦ

Наименование	№ ТУ	Срок действия	Заказчик	Кадастровый номер ЗУ	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Многokвартирная жилая застройка												
Секция С.9 (жилой дом), жилой комплекс "Крымская роза"	2.0-П1-04/2022	30.04.2025	ООО "СЗ"Квартал 5.6"	90:22:010201:29490	0,00	10,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Многokвартирные жилые дома С4.1, С4.2, С4.3	1/П-02/2021(К)	15.02.2024	ООО "СК"АКУРА"	90:22:010201:29513	Информация по срокам ввода и величине строительных площадей отсутствует							
многоквартирные жилые дома С15.1, С15.2, С.15.3	1П/1-12/2023(К)	12.12.2026	ООО "СЗ"КАПИТАЛ-ИН-ВЕСТ-ГРУПП"	90:22:010201:33462	0,00	0,00	30,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объекты капитального строительства жилого массива ЗУ-13 - ЗУ18 (квартал К3-К8)	2/П1-06/2021	30.06.2024	ООО "СЗ"РОЗМАРИН"	90:22:010201:29512	91,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Жилой многоэтажный комплекс "Прогресс", 1-я, 2-я, 3-я, 4-я и 5-я очереди.	2П/1-02/2024	13.02.2029	ООО "СЗ"ВЛАДОГРАД"	90:12:090501:7227	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1П/1-04/2024	22.04.2029			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Многokвартирные жилые дома С24, С25 и С26	2/П-02/2021(К)	15.02.2024	ООО "СЗ"РОЗМАРИН"	90:22:010201:29512	Информация по срокам ввода и величине строительных площадей отсутствует							
Многokвартирные жилые дома С5.1, С5.2 и С5.3.	3П/1-02/2024	14.02.2027	ООО "ЭЛИФ"	90:22:010201:33442	0,00	0,00	0,00	15,96	0,00	0,00	0,00	0,00
Секция С.20 (жилые дома)	2.1-П/1-04/2022	30.04.2025	ООО "СЗ"Квартал 5.6"	90:22:010201:29490	0,00	13,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Строительство МКД "Секции С12" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями.	7П/1-05/2022	27.05.2025	ООО "СЗ"Квартал 5.6"	90:22:010201:29490	0,00	18,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Строительство МКД "Секции С21" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями.	8П/1-05/2022	27.05.2025	ООО "СЗ"Квартал 5.6"	90:22:010201:29490	0,00	18,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объекты капитального строительства жилого массива, квартал С17	2П/1-05/2022	24.05.2025	ООО "ЭЛИФ"	90:22:010201:33440	0,00	33,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объекты капитального строительства жилого массива, квартал С18.	3П/1-05/2022	24.05.2025	ООО "ЭЛИФ"	90:22:010201:33441	0,00	15,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объекты капитального строительства МКД со встроенно-пристроенными помещениями, квартал С7.	1П/1-03/2024	07.03.2027	ООО "СЗ"Квартал 5.37"	90:22:010201:33441	0,00	0,00	0,00	21,63	0,00	0,00	0,00	0,00
МКД со встроенно-пристроенными помещениями, квартал С8	2П/1-08/2023	10.08.2026	ООО "СЗ"Квартал 5.37"	90:22:010201:33465	0,00	0,00	21,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
МКД квартал С22 1-я очередь	4П/1-02/2024	21.02.2027	ООО "СЗ"РОЗА СЕВЕР"	90:22:010201:29352	0,00	0,00	0,00	17,95	0,00	0,00	0,00	0,00
МКД квартал С22 2-я очередь	5П/1-02/2024			90:22:010201:36575	0,00	0,00	0,00	17,95	0,00	0,00	0,00	0,00
МКД квартал С22 3-я очередь	6П/1-02/2026			90:22:010201:36576	0,00	0,00	0,00	17,95	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по многоквoртирной жилой застройке:					91,82	110,59	52,15	91,44	0,00	0,00	0,00	0,00
Общественно-деловая застройка												

Наименование	№ ТУ	Срок действия	Заказчик	Кадастровый номер ЗУ	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Бассейн ФГАОУ ВО "Крымский федеральный университет им. В.И. Вернадского" по ул. Киевская, 181	3П/1-04-2021	30.04.2024	КФУ им. Вернадского	90:22:010201:4297	Информация по срокам ввода и величине строительных площадей отсутствует							
Строительство общеобразовательной школы на 1550 мест	1П/1-03/2022	15.03.2025	ООО "СК"АКУРА"	90:22:010201:29494	0,00	22,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Строительство поликлиники в г. Симферополь, пгт. Грэсовский, ул. Яблочкова	1П/1-05-2021	26.05.2024	Симферопольская поликлиника № 5	90:22:010501:5162	Информация по величине строительных площадей отсутствует							
Строительство общеобразовательной школы на 1215 мест на объекте жилого массива "Крымская роза".	4П/1-06/2023	01.06.2026	ООО "СЗ"Квартал 5.8"	90:22:010201:29366	0,00	0,00	20,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по общественно-деловой застройке:					0,00	22,50	20,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 1.2 Приросты строительных фондов в зоне действия котельных ГУП РК "КТКЭ"

Наименование объекта	№ ТУ	Год окончания действия ТУ	Кадастровый номер ЗУ	Источник подключения
Многоквартирная жилая застройка				
квартал "Новый город", Симферопольский район, Перовский сельский совет	02-22/11003	2025	информация отсутствует	ул. Аэрофлотская, 18
Общественно-деловая застройка				
Реконструкция служебного здания и строительного комплекса зданий батальона патрульной службы Симферопольского городского управления МВД России г. Симферополь, ул. Училищная, 38	02-22/8994	2025	90:22:010303:759	не определен
Реконструкция здания оперативно-диспетчерского пункта, г. Симферополь, ул. 60 лет Октября, 30	02-22/1681	2025	90:22:010310:3353	ул. 1-й Конной Армии, 37а
Арбитражный суд Республики Крым, г. Симферополь ул. Набережная (в районе ул. Дыбенко)	02-22/2222	2025	информация отсутствует	б-р Ленина, 5-7
Строительство поликлиники, г. Симферополь, Центральный район, ул. Балаклавская	02-22/3652	2024	90:22010315:7124	ул. Коммунальная, 69
Подстанция скорой медицинской помощи, г. Симферополь, ул. Гагарина	02-22/6859	2024	90:22:010103:573	ул. Гайдара, 3а
Логистический комплекс класса "А+", расположенный по адресу: г. Симферополь, ул. Базовая, 6б	02-22/7444	2024	90:22:010202:112	ул. Узловая, 9
Офисное здание, расположенное по адресу: г. Симферополь, ул. Желябова, 32а	02-22/8419	2024	90:22:010107:219	ул. Жуковского 23/1
Строительство ИВС и спецприемника УМВД РФ по г. Симферополю	02-22/8993	2024	90:22:010303:759	ул. Училищная, 42Б
Реконструкция служебного здания и строительство комплекса зданий батальона патрульной службы Симферопольского городского управления МВД России г. Симферополь	02-22/8994	2024	90:22:010303:759	ул. Училищная, 42Б
Реконструкция административного здания со строительством гаражного комплекса со вспомогательными помещениями, расположенного по адресу: г. Симферополь, ул. Набережная, 85а	02-22/12102	2024	информация отсутствует	ул. Гайдара, 3а
Реконструкция здания структурного подразделения ГБУЗ РК "Симферопольская ГДКБ" по адресу: г. Симферополь, ул. К. Либкнехта, 31 лит. А	02-22/12987	2024	90:22:010106:12904	б-р Ленина, 5-7
Строительство пищеблока ГБПОУ РК "Крымский колледж общественного питания и торговли" по адресу: г. Симферополь, ул. Кечкеметская, 2б	02-22/14221	2024	90:22:010201:30697	ул. Стрелковая, 91а
Здание Верховного Суда Республики Крым, г. Симферополь, ул. Маяковского в районе д.№2	02-22/3501	2025	90:22:010302:482	ул. Желябова, 50

Реконструкция МБДОУ №92 "Дельфин", ул. Кечкеметская, 95	02-22/2913	2025	90:22:010302:482	ул. Алтайская, 2а
Республиканская детская клиническая больница, г. Симферополь, ул. Титова, 71	02-22/3631	2025	90:22:010204:12794	пер. Фруктовый, 13
Офтальмологический центр, ул. Ленинградская, 2/17	02-22/6782	2025	90:22:010221:1264	ул. Тургенева, 11а
храм Казанской иконы Божией Матери по ул. Ковыльная, 70в	02-22/10838	2025	90:22:010202:8754	пер. Фруктовый, 13
Помещения издательства, расположенные в здании по ул. Узловая, 8/5	02-22/12261	2025	информация отсутствует	ул. Узловая, 9
Административное здание прокуратуры Республики Крым, Симферопольский район, Перовский сельский совет	02-22/13591	2025	90:12:132101:426	ул. Аэрофлотская, 18
Общежитие на 250 мест и общежитие на 450 мест, ул. Ялтинская, 20	02-22/13280	2025	90:22:010224:53	ул. Радищева, 78
Реконструкция учебного корпуса ФГАОУ ВО "Крымский федеральный университет им. В.И.Вернадского, г. Симферополь, ул. Севастопольская, 21/ул. Субхи, 4	02-22/7447	2026	90:22:010201:4213	ул. Объездная, 9
Здание школы по ул. Залеская, 24	02-22/9803	2026	90:22:010310:13054	ул. 1-й Конной Армии, 37а
Многофункционально офисное здание, г. Симферополь, ул. Киевская, 8	02-22/10654	2026	90:22:010221:163	ул. Тургенева, 11а
Нежилые помещения по ул. Лермонтова, 3б	02-22/13784	2026	90:22:010217:288	пер. Фруктовый, 13

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

Прогнозы приростов тепловых нагрузок с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления в целом по г.о. Симферополь представлены в таблице 1.3.

Таблица 1.3 Прогнозы приростов тепловых нагрузок с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления в целом по г.о. Симферополь, Гкал/ч

Наименование показателей	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Многоквартирная жилая застройка	2,909	10,297	3,648	7,377	4,536	14,835	0,000	0,000
Отопительно-вентиляционная	2,211	7,926	2,772	5,607	3,448	11,274	0,000	0,000
ГВС	0,698	2,371	0,876	1,770	1,089	3,560	0,000	0,000
то же накопительным итогом, в том числе:	2,909	13,206	16,854	24,231	28,767	43,602	43,602	43,602
Отопительно-вентиляционная	2,211	10,137	12,909	18,516	21,963	33,238	33,238	33,238
ГВС	0,698	3,069	3,945	5,715	6,804	10,364	10,364	10,364
Общественно-деловая застройка	4,635	10,320	3,142	0,000	0,900	0,000	0,000	0,000
Отопительно-вентиляционная	3,622	7,680	1,944	0,000	0,684	0,000	0,000	0,000
ГВС	1,013	2,640	1,198	0,000	0,216	0,000	0,000	0,000
то же накопительным итогом, в том числе:	4,635	14,955	18,097	18,097	18,997	18,997	18,997	18,997
Отопительно-вентиляционная	3,622	11,303	13,247	13,247	13,931	13,931	13,931	13,931
ГВС	1,013	3,652	4,850	4,850	5,066	5,066	5,066	5,066
Итого по г.о. Симферополь	7,544	20,617	6,790	7,377	5,436	14,835	0,000	0,000
Отопительно-вентиляционная	5,833	15,606	4,716	5,607	4,132	11,274	0,000	0,000
ГВС	1,711	5,011	2,073	1,770	1,305	3,560	0,000	0,000
то же накопительным итогом, в том числе:	7,544	28,161	34,951	42,328	47,764	62,599	62,599	62,599
Отопительно-вентиляционная	5,833	21,439	26,156	31,762	35,894	47,168	47,168	47,168
ГВС	1,711	6,722	8,795	10,566	11,870	15,431	15,431	15,431
В том числе по кадастровым кварталам:	7,544	28,161	34,951	42,328	47,764	62,599	62,599	62,599
90:12:090501:7227	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	14,835	14,835	14,835
90:22:010201:29352	0,000	0,000	0,000	1,836	1,836	1,836	1,836	1,836
90:22:010201:29366	0,000	0,000	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411
90:22:010201:29490	0,000	4,916	4,916	4,916	4,916	4,916	4,916	4,916
90:22:010201:29494	0,000	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869
90:22:010201:29512	2,909	2,909	2,909	2,909	4,916	4,916	4,916	4,916
90:22:010201:29513	0,000	0,000	0,000	0,000	2,530	2,530	2,530	2,530
90:22:010201:33440	0,000	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910	1,910
90:22:010201:33441	0,000	0,971	0,971	2,535	2,535	2,535	2,535	2,535
90:22:010201:33442	0,000	0,000	0,000	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972
90:22:010201:33462	0,000	0,000	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090
90:22:010201:33465	0,000	0,000	1,558	1,558	1,558	1,558	1,558	1,558
90:22:010201:36575	0,000	0,000	0,000	1,736	1,736	1,736	1,736	1,736
90:22:010201:36576	0,000	0,000	0,000	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269
90:22:010201:4297	0,000	0,000	0,000	0,000	0,900	0,900	0,900	0,900
90:22:010501:5162	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697
90:12:132101:426	0,000	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764
90:22:010103:573	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626
90:22:010106:12904	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299
90:22:010107:219	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
90:22:010201:30697	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
90:22:010201:4213	0,000	0,000	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553
90:22:010202:112	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754
90:22:010202:8754	0,000	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060

Наименование показателей	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
90:22:010204:12794	0,000	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800
90:22:010217:288	0,000	0,000	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245
90:22:010221:1264	0,000	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536
90:22:010221:163	0,000	0,000	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
90:22:010224:53	0,000	1,521	1,521	1,521	1,521	1,521	1,521	1,521
90:22:010302:482	0,000	2,330	2,330	2,330	2,330	2,330	2,330	2,330
90:22:010303:759	1,124	1,877	1,877	1,877	1,877	1,877	1,877	1,877
90:22:010310:13054	0,000	0,000	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533
90:22:010310:3353	0,000	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274
90:22010315:7124	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491
информация о кадастровом номере участка отсутствует	0,243	4,154	4,154	4,154	4,154	4,154	4,154	4,154

Прогнозы приростов тепловых нагрузок с разделением по видам теплопотребления в зоне действия источников тепловой энергии на каждом этапе представлены в таблице 1.4.

Таблица 1.4 Прогнозы приростов тепловых нагрузок с разделением по видам теплопотребления в зоне действия источников тепловой энергии, Гкал/ч

№ п/п	Источник подключения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого
1	АО «КРЫМТЭЦ»									
1.1	Многokвартирная жи- лая застройка	2,909	7,797	3,648	7,377	4,536	14,835	0,000	0,000	41,102
	Отопительно-вентиляци- онная	2,211	5,926	2,772	5,607	3,448	11,274	0,000	0,000	31,238
	ГВС	0,698	1,871	0,876	1,770	1,089	3,560	0,000	0,000	9,864
1.2	Общественно-деловая застройка	0,697	1,869	1,411	0,000	0,900	0,000	0,000	0,000	4,877
	Отопительно-вентиляци- онная	0,530	1,420	1,072	0,000	0,684	0,000	0,000	0,000	3,706
	ГВС	0,167	0,449	0,339	0,000	0,216	0,000	0,000	0,000	1,170
	Итого в зоне действия Симферопольской ТЭЦ	3,606	9,666	5,059	7,377	5,436	14,835	0,000	0,000	45,979
	Отопительно-вентиляци- онная	2,740	7,346	3,845	5,607	4,132	11,274	0,000	0,000	34,944
	ГВС	0,865	2,320	1,214	1,770	1,305	3,560	0,000	0,000	11,035
2	ГУП РК «КТКЭ»									
2.1	Многokвартирная жи- лая застройка	0,000	2,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,500
	Отопительно-вентиляци- онная	0,000	2,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000
	ГВС	0,000	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,500
	Котельная ул. Аэро- флотская, 18	0,000	2,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,500
	Отопительно-вентиляци- онная	0,000	2,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000
	ГВС	0,000	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,500
2.2	Общественно-деловая застройка	3,938	8,451	1,731	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	14,120
	Отопительно-вентиляци- онная	3,093	6,260	0,872	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,224
	ГВС	0,846	2,191	0,859	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,896
	Котельная б-р Ленина, 5-7	0,299	1,024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,323
	Отопительно-вентиляци- онная	0,285	0,808	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,093
	ГВС	0,014	0,216	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,230
	Котельная пер. Фрукто- вый, 13	0,000	0,860	0,245	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,105

№ п/п	Источник подключения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого
	Отопительно-вентиляционная	0,000	0,560	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,560
	ГВС	0,000	0,300	0,245	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,545
	Котельная ул. 1-й Конной Армии, 37а	0,000	0,274	0,533	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,807
	Отопительно-вентиляционная	0,000	0,274	0,061	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,335
	ГВС	0,000	0,000	0,472	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,472
	Котельная ул. Алтайская, 2а	0,000	0,335	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,335
	Отопительно-вентиляционная	0,000	0,192	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,192
	ГВС	0,000	0,143	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,143
	Котельная ул. Аэрофлотская, 18	0,000	0,764	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,764
	Отопительно-вентиляционная	0,000	0,431	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,431
	ГВС	0,000	0,333	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,333
	Котельная ул. Гайдара, 3а	0,869	0,000	0,869						
	Отопительно-вентиляционная	0,768	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,768
	ГВС	0,101	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,101
	Котельная ул. Желябова, 50	0,000	1,995	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,995
	Отопительно-вентиляционная	0,000	1,690	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,690
	ГВС	0,000	0,305	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,305
	Котельная ул. Жуковского 23/1	0,258	0,000	0,258						
	Отопительно-вентиляционная	0,155	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,155
	ГВС	0,103	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,103
	Котельная ул. Коммунальная, 69	0,491	0,000	0,491						
	Отопительно-вентиляционная	0,341	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,341
	ГВС	0,150	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,150
	Котельная ул. Обьездная, 9	0,000	0,000	0,553	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,553
	Отопительно-вентиляционная	0,000	0,000	0,441	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,441
	ГВС	0,000	0,000	0,112	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,112
	Котельная ул. Радищева, 78	0,000	1,521	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,521
	Отопительно-вентиляционная	0,000	0,841	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,841
	ГВС	0,000	0,680	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,680
	Котельная ул. Стрелковая, 91а	0,143	0,000	0,143						
	Отопительно-вентиляционная	0,143	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,143
	ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Котельная ул. Тургенева, 11а	0,000	0,536	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,936
	Отопительно-вентиляционная	0,000	0,403	0,370	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,773
	ГВС	0,000	0,133	0,030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,163

№ п/п	Источник подключения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого
	Котельная ул. Узловая, 9	0,754	0,387	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,141
	Отопительно-вентиляционная	0,719	0,387	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,106
	ГВС	0,035	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,035
	Котельная ул. Училищная, 42Б	1,124	0,753	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,877
	Отопительно-вентиляционная	0,682	0,673	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,355
	ГВС	0,442	0,080	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,522
	Итого в зоне действия источников ГУП РК "КТКЭ"	3,938	10,951	1,731	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	16,620
	Отопительно-вентиляционная	3,093	8,260	0,872	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	12,224
	ГВС	0,846	2,691	0,859	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,396

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 1.5.

Таблица 1.5 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

Наименование показателей	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Многоквартирная жилая застройка								
Отопительно-вентиляционная	4,06	14,55	5,09	10,29	6,33	20,70	0,00	0,00
ГВС	2,45	8,31	3,07	6,21	3,82	12,48	0,00	0,00
то же накопительным итогом, в том числе:								
Отопительно-вентиляционная	4,06	18,61	23,70	34,00	40,33	61,03	61,03	61,03
ГВС	2,45	10,76	13,83	20,03	23,85	36,33	36,33	36,33
Общественно-деловая застройка								
Отопительно-вентиляционная	6,65	14,10	3,57	0,00	1,26	0,00	0,00	0,00
ГВС	3,55	9,25	4,20	0,00	0,76	0,00	0,00	0,00
то же накопительным итогом, в том числе:								
Отопительно-вентиляционная	6,65	20,75	24,32	24,32	25,58	25,58	25,58	25,58
ГВС	3,55	12,80	17,00	17,00	17,76	17,76	17,76	17,76
Итого по г.о. Симферополь								
Отопительно-вентиляционная	10,71	28,65	8,66	10,29	7,59	20,70	0,00	0,00
ГВС	6,00	17,56	7,27	6,21	4,57	12,48	0,00	0,00
то же накопительным итогом, в том числе:								
Отопительно-вентиляционная	10,71	39,36	48,02	58,32	65,90	86,60	86,60	86,60
ГВС	6,00	23,56	30,83	37,04	41,61	54,09	54,09	54,09
В том числе по кадастровым кварталам:								
90:12:090501:7227	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,18	33,18	33,18
90:22:010201:29352	0,00	0,00	0,00	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11
90:22:010201:29366	0,00	0,00	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16
90:22:010201:29490	0,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00
90:22:010201:29494	0,00	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18
90:22:010201:29512	6,51	6,51	6,51	6,51	10,99	10,99	10,99	10,99
90:22:010201:29513	0,00	0,00	0,00	0,00	5,66	5,66	5,66	5,66
90:22:010201:33440	0,00	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27
90:22:010201:33441	0,00	2,17	2,17	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67
90:22:010201:33442	0,00	0,00	0,00	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17
90:22:010201:33462	0,00	0,00	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67

Наименование показателей	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
90:22:010201:33465	0,00	0,00	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
90:22:010201:36575	0,00	0,00	0,00	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88
90:22:010201:36576	0,00	0,00	0,00	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
90:22:010201:4297	0,00	0,00	0,00	0,00	2,01	2,01	2,01	2,01
90:22:010501:5162	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
90:12:132101:426	0,00	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
90:22:010103:573	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
90:22:010106:12904	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
90:22:010107:219	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
90:22:010201:30697	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
90:22:010201:4213	0,00	0,00	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
90:22:010202:112	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
90:22:010202:8754	0,00	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
90:22:010204:12794	0,00	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
90:22:010217:288	0,00	0,00	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
90:22:010221:1264	0,00	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
90:22:010221:163	0,00	0,00	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
90:22:010224:53	0,00	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93
90:22:010302:482	0,00	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03
90:22:010303:759	2,80	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32
90:22:010310:13054	0,00	0,00	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
90:22:010310:3353	0,00	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
90:22010315:7124	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
информация о кадастровом номере участка отсутствует	0,52	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90

Прогнозы приростов тепловой энергии с разделением по видам теплопотребления в зоне действия источников тепловой энергии на каждом этапе представлены в таблице 1.6.

Таблица 1.6 Прогнозы приростов тепловой энергии с разделением по видам теплопотребления в зоне действия источников тепловой энергии на каждом этапе, тыс. Гкал

№ п/п	Источник подключения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого
1	АО «КРЫМТЭЦ»									
1.1	Многokвартирная жилая застройка	6,51	17,44	8,16	16,50	10,15	33,18	0,00	0,00	91,93
	Отопительно-вентиляционная	4,06	10,88	5,09	10,29	6,33	20,70	0,00	0,00	57,35
	ГВС	2,45	6,56	3,07	6,21	3,82	12,48	0,00	0,00	34,58
1.2	Общественно-деловая застройка	1,56	4,18	3,16	0,00	2,01	0,00	0,00	0,00	10,91
	Отопительно-вентиляционная	0,97	2,61	1,97	0,00	1,26	0,00	0,00	0,00	6,81
	ГВС	0,59	1,57	1,19	0,00	0,76	0,00	0,00	0,00	4,10
	Итого в зоне действия Симферопольской ТЭЦ	8,06	21,62	11,32	16,50	12,16	33,18	0,00	0,00	102,84
	Отопительно-вентиляционная	5,03	13,49	7,06	10,29	7,59	20,70	0,00	0,00	64,16
	ГВС	3,03	8,13	4,26	6,21	4,57	12,48	0,00	0,00	38,68
2	ГУП РК «КТКЭ»									
2.1	Многokвартирная жилая застройка	0,00	5,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,42
	Отопительно-вентиляционная	0,00	3,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,67
	ГВС	0,00	1,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,75
	Котельная ул. Аэрофлотская, 18	0,00	5,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,42
	Отопительно-вентиляционная	0,00	3,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,67
	ГВС	0,00	1,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,75
2.2	Общественно-деловая застройка	8,64	19,17	4,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32,43
	Отопительно-вентиляционная	5,68	11,49	1,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,77
	ГВС	2,96	7,68	3,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,66
	Котельная б-р Ленина, 5-7	0,57	2,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,81

№ п/п	Источник подключения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого
	Отопительно-вентиляционная	0,52	1,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,01
	ГВС	0,05	0,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,81
	Котельная пер. Фруктовый, 13	0,00	2,08	0,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,94
	Отопительно-вентиляционная	0,00	1,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,03
	ГВС	0,00	1,05	0,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,91
	Котельная ул. 1-й Конной Армии, 37а	0,00	0,50	1,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,27
	Отопительно-вентиляционная	0,00	0,50	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,61
	ГВС	0,00	0,00	1,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,66
	Котельная ул. Алтайская, 2а	0,00	0,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,85
	Отопительно-вентиляционная	0,00	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,35
	ГВС	0,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50
	Котельная ул. Аэрофлотская, 18	0,00	1,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,96
	Отопительно-вентиляционная	0,00	0,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,79
	ГВС	0,00	1,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,17
	Котельная ул. Гайдара, 3а	1,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,77
	Отопительно-вентиляционная	1,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,41
	ГВС	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,36
	Котельная ул. Желябова, 50	0,00	4,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,17
	Отопительно-вентиляционная	0,00	3,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,10
	ГВС	0,00	1,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,07
	Котельная ул. Жуковского 23/1	0,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,65
	Отопительно-вентиляционная	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,28
	ГВС	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,36
	Котельная ул. Коммунальная, 69	1,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,15
	Отопительно-вентиляционная	0,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,63
	ГВС	0,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,53
	Котельная ул. Обьездная, 9	0,00	0,00	1,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20
	Отопительно-вентиляционная	0,00	0,00	0,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,81
	ГВС	0,00	0,00	0,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,39
	Котельная ул. Радищева, 78	0,00	3,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,93
	Отопительно-вентиляционная	0,00	1,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,54
	ГВС	0,00	2,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,38
	Котельная ул. Стрелковая, 91а	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26
	Отопительно-вентиляционная	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Котельная ул. Тургенева, 11а	0,00	1,21	0,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,99
	Отопительно-вентиляционная	0,00	0,74	0,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,42
	ГВС	0,00	0,47	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,57
	Котельная ул. Узловая, 9	1,44	0,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,15
	Отопительно-вентиляционная	1,32	0,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,03
	ГВС	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12
	Котельная ул. Училищная, 42Б	2,80	1,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,32
	Отопительно-вентиляционная	1,25	1,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,49
	ГВС	1,55	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,83
	Итого в зоне действия источников ГУП РК "КТКЭ"	8,64	24,60	4,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	37,85
	Отопительно-вентиляционная	5,68	15,17	1,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,44
	ГВС	2,96	9,43	3,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,41

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

Прироста промышленных потребителей на срок до 2031 г., согласно Генплану г. Симферополь, 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 теплоснабжения 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

Симферопольская ТЭЦ обеспечивает теплоснабжение части Киевского района и п.г.т. Аэрофлотский, п.г.т. Грэсовский, п.г.т. Комсомольское и поселок Битумное, входящие в Железнодорожный район. Котельные ГУП РК «КТКЭ» присутствуют во всех районах города. Эти котельные разделены на 4 эксплуатационных района, три из которых соответствуют административным районам, а эксплуатационный район «Промэнергоузел» выделен из Железнодорожного административного района.

Границы зон действия источников централизованного теплоснабжения, функционирующих на территории города Симферополя представлены на рисунке 2.1.

Как показано на рисунке, зоны действия ТЭЦ и котельных ГУП РК «КТКЭ», расположенных в центре города, являются смежными с наличием характерной границы раздела.

Котельные прочих ТСО (преимущественно крышные) равномерно распределены по территории города и расположены в зонах деятельности котельных ГУП РК «КТКЭ».

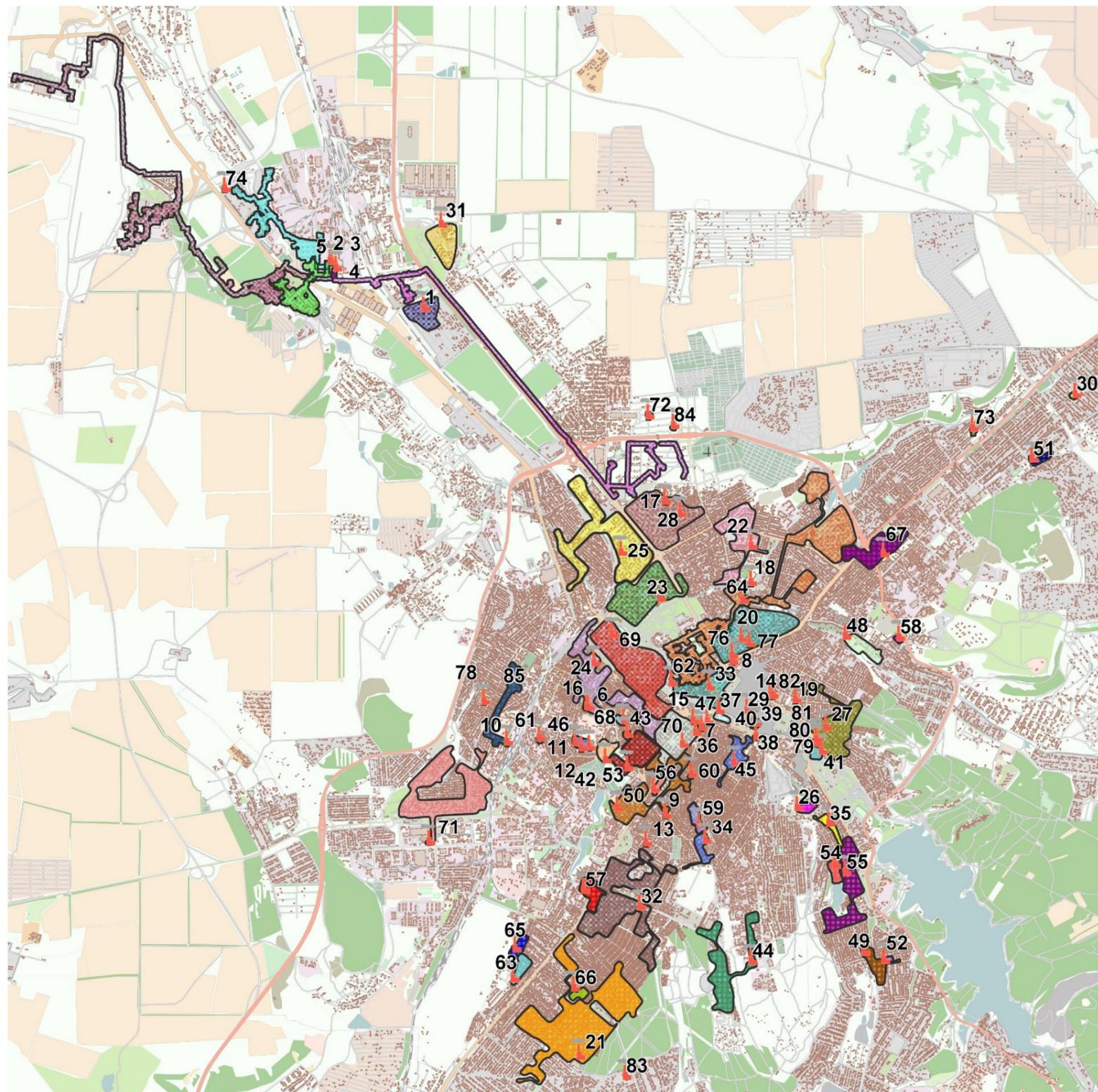


Рисунок 2.1 Существующие зоны действия источников тепловой энергии г. Симферополя

Наименование источника	№	Наименование источника	№
п.г.т. Молодежное, Котельная ул. Строителей, 2	1	Симферополь, Котельная ул. Жуковского, 23/1	43
Симф. ТЭЦ - пгт. Грэсовский	2	Симферополь, Котельная ул. Коммунальная, 69	44
Симф. ТЭЦ - пгт. Комсомольское	3	Симферополь, Котельная ул. Крымская, 46	45
Симф. ТЭЦ - г. Симферополь	4	Симферополь, Котельная ул. Лексина, 42	46
Симф. ТЭЦ - Минздрав	5	Симферополь, Котельная ул. Ленина, 17	47
Кот пер. Тупой, 11	6	Симферополь, Котельная ул. Луговая, 73а	48
Кот ул. Кавказская, 5	7	Симферополь, Котельная ул. Носенко, 68	49
Кот ул. Киевская, 75	8	Симферополь, Котельная ул. Объездная, 9	50
Кот ул. Козлова, 41	9	Симферополь, Котельная ул. Пахотная, 1а	51
Кот ул. Контейнерная, 2а	10	Симферополь, Котельная ул. Промышленная, 25	52
Кот ул. Лексина, 56	11	Симферополь, Котельная ул. Пушкина, 44/1	53
Кот ул. Лексина, 60	12	Симферополь, Котельная ул. Радищева, 69а	54
Кот ул. Лихого, 9 (ул. Тамбовская)	13	Симферополь, Котельная ул. Радищева, 78	55
Кот ул. Н. Крупской, 3	14	Симферополь, Котельная ул. Севастопольская, 32а	56
Кот ул. Октябрьская, 12	15	Симферополь, Котельная ул. Севастопольская, 45а	57
Кот ул. Павленко, 54	16	Симферополь, Котельная ул. Совхозная	58
Кот ул. Ростовская, 19а	17	Симферополь, Котельная ул. Училищная, 42б	59
Кот ул. Титова, 77	18	Симферополь, Котельная ул. Чехова, 23	60
Кот ул. Федько, д. 4/29	19	Симферополь, Котельная ул. Элеваторная, 8а	61
Котельная пер. Северный, 17	20	бул. Франко, 4	62
Котельная ул. 1 Конной Армии, 37а	21	г. Симферополь, Котельная пер. Заводской, 52	63
Котельная ул. Алтайская, 2а	22	г. Симферополь, Котельная пер. Фруктовый, 13	64
Котельная ул. Гайдара, 3а/8а	23	г. Симферополь, Котельная ул. Аэрофлотская, 18 Отопление	65
Котельная ул. Дзюбанова, 9	24	г. Симферополь, Котельная ул. Баррикадная, 57а	66
Котельная ул. Железнодорожная, 13	25	г. Симферополь, Котельная ул. Глинки, 66а	67
Котельная ул. Ломоносова, 1а	26	г. Симферополь, Котельная ул. Гоголя, 32а	68
Котельная ул. Мате Залки, 9а	27	г. Симферополь, Котельная ул. Ленина, 5/7	69
Котельная ул. Стрелковая, 91а	28	г. Симферополь, Котельная ул. С. Ценского, 4	70
Котельная ул. Тургенева, 11а	29	г. Симферополь, Котельная ул. Узловая, 9	71
Модульная газовая котельная Симферополь, Котельная п. Аграрное ул. Спортивная, 1	30	кот микрорайоне "Крымская роза"	72
Симферополь, Котельная пер. Батумский, 2	31	мкр Белое 2	73
Симферополь, Котельная пр. Кирова, 47а	32	пер. Каштановый, 4	74
Симферополь, Котельная ул. Артиллерийская, 85а	33	пр. Победы, 12	76
Симферополь, Котельная ул. Беспалова, 27а	34	пр. Победы, 36	77
Симферополь, Котельная ул. Большевистская, 28/9	35	ул. Генова, 43	78
Симферополь, Котельная ул. Воровского, 8	36	ул. Гурзуфская, 4	79
Симферополь, Котельная ул. Воровского, 19	37	ул. Гурзуфская, 6	80
Симферополь, Котельная ул. Гаспринского, 56/1	38	ул. Гурзуфская, 8	81
Симферополь, Котельная ул. Гаспринского, 56/2	39	ул. Комсомольская, 4	82
Симферополь, Котельная ул. Гурзуфская, 5	40	г. Симферополь, мкр. Новониколаевский (ул. Янтарная, 9)	83
Симферополь, Котельная ул. Желябова, 50	41	г. Симферополь, ул. Николая Багрова, уч. 9	84
	42	г. Симферополь, ул. Генова, 43	85

2.1.2 Перспективные зоны теплоснабжения

В результате проведения мероприятий на источниках теплоснабжения к 2031 г. будут введены следующие новые источники теплоснабжения:

- БМК №1-Т11а;
- БМК №1-Узловая 9;
- БМК №2-Узловая 9;
- БМК №3-Узловая 9;
- БМК №4-Узловая 9;
- БМК №1 - 1-й Конной Армии;
- БМК №1 Фруктовый 13;

2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

2.2.1 Существующие зоны индивидуального теплоснабжения

Отличительной особенностью теплоснабжения южных городов является существенная доля индивидуального теплоснабжения. Зоны действия индивидуального теплоснабжения в городе Симферополе сформированы в исторически сложившихся на центральных районах города и пригородах, включенных в состав городского округа относительно недавно. Общая площадь одно и двухэтажной застройки составляет 1,1 млн. м², что соответствует 14,7% общей площади жилья на территории Симферополя. Индивидуальная и малоэтажная застройка занимает около 40% площади городского округа.

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.

Зоны индивидуального теплоснабжения представлены на рисунке 2.2.

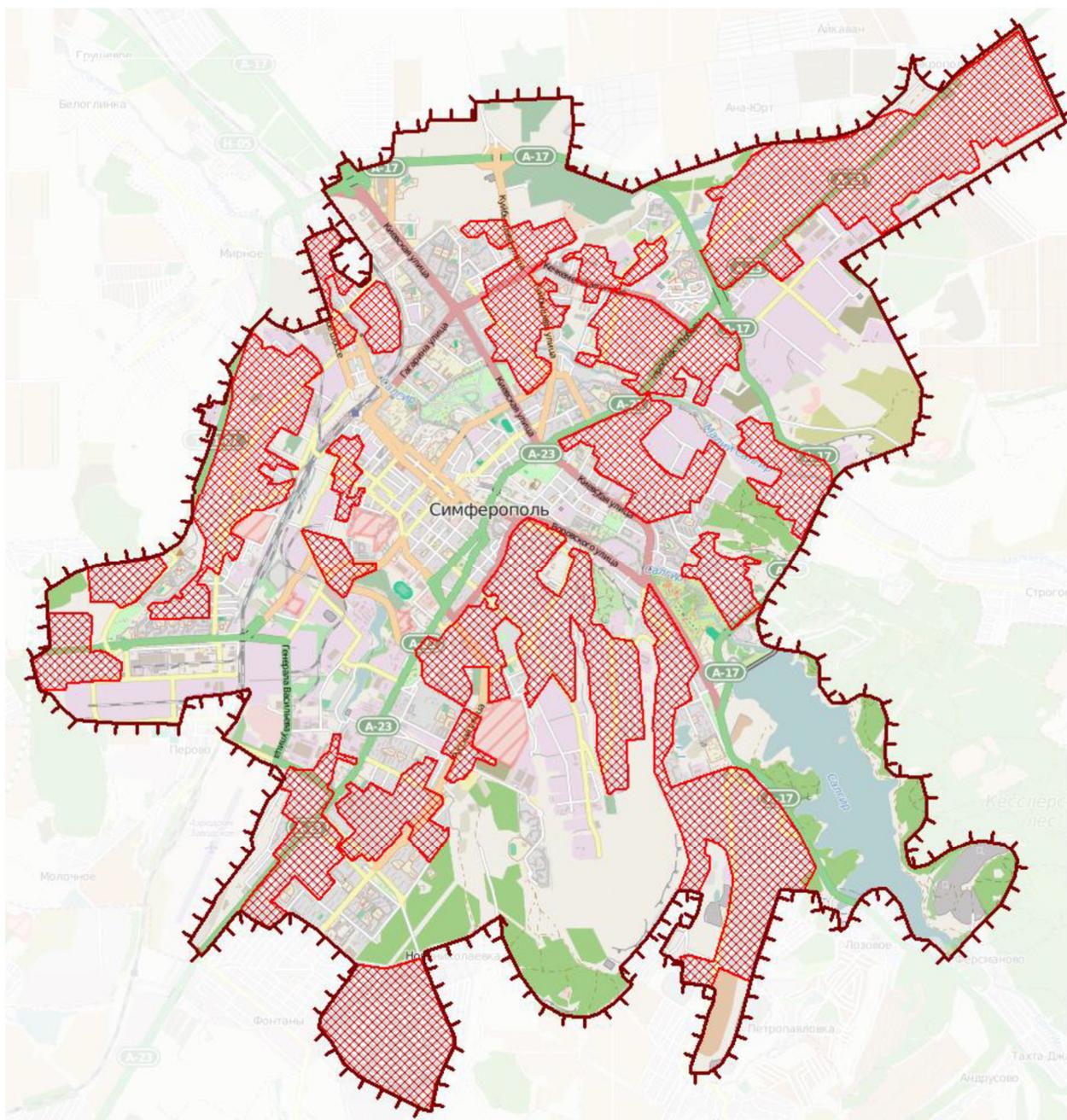


Рисунок 2.2 Существующие зоны индивидуального теплоснабжения

2.2.2 Перспективные зоны индивидуального теплоснабжения

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

Баланс тепловой мощности Симферопольской ТЭЦ представлен в таблице 2.1, котельных ГУП РК «КТКЭ» - в таблице 2.2.

Покрытие прироста тепловых нагрузок планируется осуществлять преимущественно от ТЭЦ и перспективных источников тепловой энергии, которые будут строиться на месте существующих котельных и ЦТП, планируемых к выводу из эксплуатации.

По результатам анализа перспективных балансов существующей тепловой мощности с учетом присоединения новых потребителей на всех существующих источниках тепловой энергии наблюдается резерв тепловой мощности.

Таблица 2.1 Баланс тепловой мощности Симферопольской ТЭЦ

№ п/п	Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	154,600	154,600	244,600	90,000	151,000	151,000	151,000	151,000	151,000
	отборы паровых турбин, в том числе:	154,600	154,600	154,600	0,000	61,000	61,000	61,000	61,000	61,000
	производственных показателей (с учетом противоаварийного)	12,000	12,000	12,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	теплофикационных показателей (с учетом противоаварийного)	62,600	62,600	62,600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	РОУ									
	ПВК	0,000	0,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	154,600	154,600	245,090	90,000	151,010	151,010	151,010	151,010	151,010
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
4	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде	8,946	9,199	9,875	10,230	10,746	11,127	12,165	12,165	12,165
	ТЭЦ-Город	7,020	7,224	7,900	8,254	8,771	9,151	10,190	10,190	10,190
	ТЭЦ-Минздрав, ТЭЦ-Грэсовский	1,150	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199
	ТЭЦ-Комсомольское	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776
6	Потери в паропроводах	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	56,354	59,960	69,626	74,685	82,062	87,498	102,333	102,333	102,333
	отопление и вентиляция	45,374	48,114	55,461	59,305	64,912	69,044	80,318	80,318	80,318
	горячее водоснабжение	10,980	11,845	14,165	15,379	17,150	18,455	22,015	22,015	22,015
8.1	ТЭЦ-Город	12,241	15,150	24,816	29,875	37,252	42,688	57,523	57,523	57,523
	отопление и вентиляция	7,657	9,868	17,214	21,059	26,665	30,797	42,071	42,071	42,071
	горячее водоснабжение	4,584	5,282	7,602	8,816	10,587	11,891	15,452	15,452	15,452
8.2	ТЭЦ-Минздрав, ТЭЦ-Грэсовский	38,268	38,965	38,965	38,965	38,965	38,965	38,965	38,965	38,965
	отопление и вентиляция	32,658	33,188	33,188	33,188	33,188	33,188	33,188	33,188	33,188
	горячее водоснабжение	5,610	5,777	5,777	5,777	5,777	5,777	5,777	5,777	5,777
8.4	ТЭЦ-Комсомольское	5,845	5,845	5,845	5,845	5,845	5,845	5,845	5,845	5,845
	отопление и вентиляция	5,059	5,059	5,059	5,059	5,059	5,059	5,059	5,059	5,059
	горячее водоснабжение	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч по выводам тепловой мощности ТЭЦ	47,276	50,882	60,548	65,607	72,984	78,420	93,255	93,255	93,255
9.1	ТЭЦ-Город	11,881	14,790	24,456	29,515	36,892	42,328	57,163	57,163	57,163
9.2	ТЭЦ-Минздрав, ТЭЦ-Грэсовский	29,076	29,773	29,773	29,773	29,773	29,773	29,773	29,773	29,773
9.3	ТЭЦ-Комсомольское	6,319	6,319	6,319	6,319	6,319	6,319	6,319	6,319	6,319
10	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	89,200	85,341	165,489	4,986	58,102	52,285	36,412	36,412	36,412

№ п/п	Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	107,224	103,618	184,442	24,293	77,926	72,490	57,655	57,655	57,655
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	155,090	0,000	61,010	61,010	61,010	61,010	61,010
15	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,000	0,000	154,990	0,000	60,910	60,910	60,910	60,910	60,910
16	Зона действия источника тепловой мощности, га	254	254	254	254	254	254	254	254	254
17	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,222	0,236	0,274	0,294	0,323	0,345	0,403	0,403	0,403

Таблица 2.2 Балансы тепловой мощности котельных ГУП РК "КТКЭ"

№ п/п	Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	г. Симферополь бул. Ленина,5-7									
	Установленная тепловая мощность	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,000	24,000	24,000
	Располагаемая тепловая мощность	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,000	24,000	24,000
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,911	0,932	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	12,006	12,305	13,329	13,329	13,329	13,329	13,329	13,329	13,329
	отопление	11,780	12,065	12,873	12,873	12,873	12,873	12,873	12,873	12,873
	горячее водоснабжение	0,226	0,240	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456
	технология	0,000	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:	12,006	12,305	13,329	13,329	13,329	13,329	13,329	13,329	13,329
	отопление	11,780	12,065	12,873	12,873	12,873	12,873	12,873	12,873	12,873
	горячее водоснабжение	0,226	0,240	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	11,915	11,596	10,499	10,499	10,499	10,499	9,599	9,599	9,599
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	11,915	11,596	10,499	10,499	10,499	10,499	9,599	9,599	9,599
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	16,533	16,533	16,533	16,533	16,533	16,533	11,933	11,933	11,933
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	15,621	15,600	15,529	15,529	15,529	15,529	10,929	10,929	10,929
	Зона действия источника тепловой мощности, га	73,30	73,30	73,30	73,30	73,30	73,30	73,30	73,30	73,30
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,164	0,168	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
2	г. Симферополь ул. Гайдара, 3а/ул. Мичурина, 8а									
	Установленная тепловая мощность	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
	Располагаемая тепловая мощность	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,124	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	12,916	13,786	13,786	13,786	13,786	13,786	13,786	13,786	13,786
	отопление	12,875	13,643	13,643	13,643	13,643	13,643	13,643	13,643	13,643
	горячее водоснабжение	0,042	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
	технология	0,000	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:	12,916	13,786	13,786	13,786	13,786	13,786	13,786	13,786	13,786
	отопление	12,875	13,643	13,643	13,643	13,643	13,643	13,643	13,643	13,643
	горячее водоснабжение	0,042	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143

№ п/п	Наименование показателя	2023	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	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,711	5,781	5,781	5,781	5,781	5,781	5,781	5,781	5,781
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	6,711	5,781	5,781	5,781	5,781	5,781	5,781	5,781	5,781
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,751	9,751	9,751	9,751	9,751	9,751	9,751	9,751	9,751
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	9,627	9,566	9,566	9,566	9,566	9,566	9,566	9,566	9,566
	Зона действия источника тепловой мощности, га	53,38	53,38	53,38	53,38	53,38	53,38	53,38	53,38	53,38
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,242	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
3	г. Симферополь ул. Гоголя, 32а									
	Установленная тепловая мощность	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394
	Располагаемая тепловая мощность	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,001	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	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	0,007
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
	отопление	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
	горячее водоснабжение	0,000	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	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
	отопление	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
	горячее водоснабжение	0,000	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	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
4	г. Симферополь ул. Дзюбанова, 9									
	Установленная тепловая мощность	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
	Располагаемая тепловая мощность	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839

№ п/п	Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	12,229	12,229	12,229	12,229	12,229	12,229	12,229	12,229	12,229
	отопление	12,024	12,024	12,024	12,024	12,024	12,024	12,024	12,024	12,024
	горячее водоснабжение	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
	технология	0,000	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:	12,229	12,229	12,229	12,229	12,229	12,229	12,229	12,229	12,229
	отопление	12,024	12,024	12,024	12,024	12,024	12,024	12,024	12,024	12,024
	горячее водоснабжение	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,837	6,837	6,837	6,837	6,837	6,837	6,837	6,837	6,837
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	6,837	6,837	6,837	6,837	6,837	6,837	6,837	6,837	6,837
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,906	9,906	9,906	9,906	9,906	9,906	9,906	9,906	9,906
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	9,067	9,067	9,067	9,067	9,067	9,067	9,067	9,067	9,067
	Зона действия источника тепловой мощности, га	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
5	г. Симферополь ул. Железнодорожная, 13									
	Установленная тепловая мощность	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,000	24,000	24,000	24,000
	Располагаемая тепловая мощность	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,000	24,000	24,000	24,000
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	20,943	20,943	20,943	20,943	20,943	20,943	20,943	20,943	20,943
	отопление	20,524	20,524	20,524	20,524	20,524	20,524	20,524	20,524	20,524
	горячее водоснабжение	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
	технология	0,000	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:	20,943	20,943	20,943	20,943	20,943	20,943	20,943	20,943	20,943
	отопление	20,524	20,524	20,524	20,524	20,524	20,524	20,524	20,524	20,524
	горячее водоснабжение	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	1,680	1,680	1,680	1,680
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	1,680	1,680	1,680	1,680
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	16,459	16,459	16,459	16,459	16,459	15,559	15,559	15,559	15,559
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	15,223	15,223	15,223	15,223	15,223	14,323	14,323	14,323	14,323
	Зона действия источника тепловой мощности, га	81,99	81,99	81,99	81,99	81,99	81,99	81,99	81,99	81,99

№ п/п	Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255
6	г. Симферополь ул. Желябова, 50									
	Установленная тепловая мощность	1,222	1,222	1,222	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500
	Располагаемая тепловая мощность	1,222	1,222	1,222	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,004	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	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,030	0,030	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,726	0,726	2,721	2,721	2,721	2,721	2,721	2,721	2,721
	отопление	0,726	0,726	2,416	2,416	2,416	2,416	2,416	2,416	2,416
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305
	технология	0,000	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:	0,726	0,726	2,721	2,721	2,721	2,721	2,721	2,721	2,721
	отопление	0,726	0,726	2,416	2,416	2,416	2,416	2,416	2,416	2,416
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,462	0,462	-1,672	1,606	1,606	1,606	1,606	1,606	1,606
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,462	0,462	-1,672	1,606	1,606	1,606	1,606	1,606	1,606
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,603	0,603	0,603	2,996	2,996	2,996	2,996	2,996	2,996
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,573	0,573	0,434	2,827	2,827	2,827	2,827	2,827	2,827
	Зона действия источника тепловой мощности, га	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,104	0,104	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389
7	г. Симферополь ул. Жуковского, 23/ул. Луначарского, 1									
	Установленная тепловая мощность	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182
	Располагаемая тепловая мощность	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,002	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	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,663	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921
	отопление	0,658	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813
	горячее водоснабжение	0,005	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
	технология	0,000	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:	0,663	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921
	отопление	0,658	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813
	горячее водоснабжение	0,005	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109

№ п/п	Наименование показателя	2023	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	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,515	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,515	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,587	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569
	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,513	0,712	0,712	0,712	0,712	0,712	0,712	0,712	0,712
8	г. Симферополь пгт. Аграрное ул. Спортивная, 1									
	Установленная тепловая мощность	7,224	7,224	7,224	7,224	7,224	7,224	7,224	7,224	7,224
	Располагаемая тепловая мощность	7,224	7,224	7,224	7,224	7,224	7,224	7,224	7,224	7,224
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,024	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	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	4,706	4,706	4,706	4,706	4,706	4,706	4,706	4,706	4,706
	отопление	4,509	4,509	4,509	4,509	4,509	4,509	4,509	4,509	4,509
	горячее водоснабжение	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
	технология	0,000	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:	4,706	4,706	4,706	4,706	4,706	4,706	4,706	4,706	4,706
	отопление	4,509	4,509	4,509	4,509	4,509	4,509	4,509	4,509	4,509
	горячее водоснабжение	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474	2,474
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,706	4,706	4,706	4,706	4,706	4,706	4,706	4,706	4,706
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,686	4,686	4,686	4,686	4,686	4,686	4,686	4,686	4,686
	Зона действия источника тепловой мощности, га	20,96	20,96	20,96	20,96	20,96	20,96	20,96	20,96	20,96
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
9	г. Симферополь ул. 1 Конной Армии, 37а									
	Установленная тепловая мощность	108,660	108,660	108,660	108,660	108,660	108,660	108,660	120,000	120,000
	Располагаемая тепловая мощность	108,660	108,660	108,660	108,660	108,660	108,660	108,660	120,000	120,000
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,374	2,374	2,393	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431

№ п/п	Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	44,986	44,986	45,260	45,793	45,793	45,793	45,793	45,793	45,793
	отопление	43,335	43,335	43,609	43,670	43,670	43,670	43,670	43,670	43,670
	горячее водоснабжение	1,651	1,651	1,651	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123
	технология	0,000	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:	44,986	44,986	45,260	45,793	45,793	45,793	45,793	45,793	45,793
	отопление	43,335	43,335	43,609	43,670	43,670	43,670	43,670	43,670	43,670
	горячее водоснабжение	1,651	1,651	1,651	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	60,975	60,975	60,682	60,112	60,112	60,112	60,112	71,452	71,452
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	60,975	60,975	60,682	60,112	60,112	60,112	60,112	71,452	71,452
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	73,335	73,335	73,335	73,335	73,335	73,335	73,335	59,675	59,675
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	70,961	70,961	70,942	70,905	70,905	70,905	70,905	57,245	57,245
	Зона действия источника тепловой мощности, га	132,07	132,07	132,07	132,07	132,07	132,07	132,07	132,07	132,07
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,341	0,341	0,343	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347
10	г. Симферополь ул. Севастопольская, 32а									
	Установленная тепловая мощность	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640
	Располагаемая тепловая мощность	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,005	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	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,054	1,054	1,054	1,054	1,054	1,054	1,054	1,054	1,054
	отопление	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
	горячее водоснабжение	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
	технология	0,000	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:	1,054	1,054	1,054	1,054	1,054	1,054	1,054	1,054	1,054
	отопление	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
	горячее водоснабжение	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,577	1,577	1,577	1,577	1,577	1,577	1,577	1,577	1,577
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,577	1,577	1,577	1,577	1,577	1,577	1,577	1,577	1,577
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,565	1,565	1,565	1,565	1,565	1,565	1,565	1,565	1,565
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560
	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33

№ п/п	Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316
11	г. Симферополь ул. Артиллерийская, 85А									
	Установленная тепловая мощность	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220
	Располагаемая тепловая мощность	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,011	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	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,982	1,982	1,982	1,982	1,982	1,982	1,982	1,982	1,982
	отопление	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964
	горячее водоснабжение	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
	технология	0,000	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:	1,982	1,982	1,982	1,982	1,982	1,982	1,982	1,982	1,982
	отопление	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964
	горячее водоснабжение	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475
	Зона действия источника тепловой мощности, га	7,37	7,37	7,37	7,37	7,37	7,37	7,37	7,37	7,37
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
12	г. Симферополь ул. Аэрофлотская, 18									
	Установленная тепловая мощность	5,948	5,948	5,948	5,948	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000
	Располагаемая тепловая мощность	5,948	5,948	5,948	5,948	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,138	0,138	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,182	2,182	5,446	5,446	5,446	5,446	5,446	5,446	5,446
	отопление	2,043	2,043	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474
	горячее водоснабжение	0,138	0,138	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972
	технология	0,000	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:	2,182	2,182	5,446	5,446	5,446	5,446	5,446	5,446	5,446
	отопление	2,043	2,043	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474
	горячее водоснабжение	0,138	0,138	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972

№ п/п	Наименование показателя	2023	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	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,613	3,613	0,120	0,120	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,613	3,613	0,120	0,120	3,172	3,172	3,172	3,172	3,172
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,432	3,432	3,432	3,432	4,484	4,484	4,484	4,484	4,484
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	3,294	3,294	3,066	3,066	4,118	4,118	4,118	4,118	4,118
	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,443	0,443	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105
13	г. Симферополь ул. Баррикадная, 57а									
	Установленная тепловая мощность	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632
	Располагаемая тепловая мощность	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,007	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	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	0,011
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442
	отопление	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442
	горячее водоснабжение	0,000	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	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442
	отопление	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442
	горячее водоснабжение	0,000	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	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798
	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425
14	г. Симферополь пер. Батумский, 2									
	Установленная тепловая мощность	39,640	39,640	39,640	39,640	34,000	34,000	34,000	34,000	34,000
	Располагаемая тепловая мощность	39,640	39,640	39,640	39,640	34,000	34,000	34,000	34,000	34,000
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496

№ п/п	Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	22,234	22,234	22,234	22,234	22,234	22,234	22,234	22,234	22,234
	отопление	21,693	21,693	21,693	21,693	21,693	21,693	21,693	21,693	21,693
	горячее водоснабжение	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541
	технология	0,000	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:	22,234	22,234	22,234	22,234	22,234	22,234	22,234	22,234	22,234
	отопление	21,693	21,693	21,693	21,693	21,693	21,693	21,693	21,693	21,693
	горячее водоснабжение	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	15,759	15,759	15,759	15,759	10,119	10,119	10,119	10,119	10,119
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	15,759	15,759	15,759	15,759	10,119	10,119	10,119	10,119	10,119
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	32,829	32,829	32,829	32,829	21,849	21,849	21,849	21,849	21,849
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	31,333	31,333	31,333	31,333	20,353	20,353	20,353	20,353	20,353
	Зона действия источника тепловой мощности, га	81,30	81,30	81,30	81,30	81,30	81,30	81,30	81,30	81,30
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273
15	г. Симферополь ул. Коммунальная, 69									
	Установленная тепловая мощность	63,320	63,320	63,320	63,320	63,320	63,320	63,320	63,320	63,320
	Располагаемая тепловая мощность	63,320	63,320	63,320	63,320	63,320	63,320	63,320	63,320	63,320
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,394	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	13,868	14,359	14,359	14,359	14,359	14,359	14,359	14,359	14,359
	отопление	13,391	13,732	13,732	13,732	13,732	13,732	13,732	13,732	13,732
	горячее водоснабжение	0,477	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627
	технология	0,000	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:	13,868	14,359	14,359	14,359	14,359	14,359	14,359	14,359	14,359
	отопление	13,391	13,732	13,732	13,732	13,732	13,732	13,732	13,732	13,732
	горячее водоснабжение	0,477	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	48,976	48,451	48,451	48,451	48,451	48,451	48,451	48,451	48,451
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	48,976	48,451	48,451	48,451	48,451	48,451	48,451	48,451	48,451
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	33,238	33,238	33,238	33,238	33,238	33,238	33,238	33,238	33,238
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	32,844	32,809	32,809	32,809	32,809	32,809	32,809	32,809	32,809
	Зона действия источника тепловой мощности, га	39,01	39,01	39,01	39,01	39,01	39,01	39,01	39,01	39,01

№ п/п	Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,356	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368
16	г. Симферополь ул. Объездная, 9									
	Установленная тепловая мощность	20,820	20,820	20,820	20,820	20,820	20,820	20,820	20,820	20,820
	Располагаемая тепловая мощность	20,820	20,820	20,820	20,820	20,820	20,820	20,820	20,820	20,820
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,595	0,595	0,595	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	9,887	9,887	9,887	10,440	10,440	10,440	10,440	10,440	10,440
	отопление	9,818	9,818	9,818	10,259	10,259	10,259	10,259	10,259	10,259
	горячее водоснабжение	0,069	0,069	0,069	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
	технология	0,000	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:	9,887	9,887	9,887	10,440	10,440	10,440	10,440	10,440	10,440
	отопление	9,818	9,818	9,818	10,259	10,259	10,259	10,259	10,259	10,259
	горячее водоснабжение	0,069	0,069	0,069	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	10,277	10,277	10,277	9,685	9,685	9,685	9,685	9,685	9,685
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	10,277	10,277	10,277	9,685	9,685	9,685	9,685	9,685	9,685
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	14,259	14,259	14,259	14,259	14,259	14,259	14,259	14,259	14,259
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	13,664	13,664	13,664	13,626	13,626	13,626	13,626	13,626	13,626
	Зона действия источника тепловой мощности, га	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,252	0,252	0,252	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
17	г. Симферополь ул. Пушкина/ ул. Козлова, 44/1									
	Установленная тепловая мощность	3,448	3,448	3,448	8,448	8,448	8,448	8,448	8,448	8,448
	Располагаемая тепловая мощность	3,448	3,448	3,448	8,448	8,448	8,448	8,448	8,448	8,448
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	4,139	4,139	4,139	4,139	4,139	4,139	4,139	4,139	4,139
	отопление	4,138	4,138	4,138	4,138	4,138	4,138	4,138	4,138	4,138
	горячее водоснабжение	0,000	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	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	4,139	4,139	4,139	4,139	4,139	4,139	4,139	4,139	4,139
	отопление	4,138	4,138	4,138	4,138	4,138	4,138	4,138	4,138	4,138
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2023	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	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,929	-0,929	-0,929	4,071	4,071	4,071	4,071	4,071	4,071
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,929	-0,929	-0,929	4,071	4,071	4,071	4,071	4,071	4,071
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,703	1,703	1,703	3,427	3,427	3,427	3,427	3,427	3,427
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,486	1,486	1,486	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210
	Зона действия источника тепловой мощности, га	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
18	г. Симферополь ул. Севастопольская, 45а									
	Установленная тепловая мощность	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
	Располагаемая тепловая мощность	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	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	0,024
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367
	отопление	3,265	3,265	3,265	3,265	3,265	3,265	3,265	3,265	3,265
	горячее водоснабжение	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
	технология	0,000	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:	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367	3,367
	отопление	3,265	3,265	3,265	3,265	3,265	3,265	3,265	3,265	3,265
	горячее водоснабжение	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,111	2,111	2,111	2,111	2,111	2,111	2,111	2,111	2,111
	Зона действия источника тепловой мощности, га	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
19	г. Симферополь ул. Сергеева - Ценского, 4а									
	Установленная тепловая мощность	6,024	6,024	6,024	6,024	6,024	6,024	6,024	6,024	6,024
	Располагаемая тепловая мощность	6,024	6,024	6,024	6,024	6,024	6,024	6,024	6,024	6,024
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234

№ п/п	Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	5,171	5,171	5,171	5,171	5,171	5,171	5,171	5,171	5,171
	отопление	5,109	5,109	5,109	5,109	5,109	5,109	5,109	5,109	5,109
	горячее водоснабжение	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
	технология	0,000	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:	5,171	5,171	5,171	5,171	5,171	5,171	5,171	5,171	5,171
	отопление	5,109	5,109	5,109	5,109	5,109	5,109	5,109	5,109	5,109
	горячее водоснабжение	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,977	3,977	3,977	3,977	3,977	3,977	3,977	3,977	3,977
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	3,744	3,744	3,744	3,744	3,744	3,744	3,744	3,744	3,744
	Зона действия источника тепловой мощности, га	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
20	г. Симферополь ул. Училищная, 42Б									
	Установленная тепловая мощность	1,398	1,398	1,398	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500
	Располагаемая тепловая мощность	1,398	1,398	1,398	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,008	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	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,127	0,206	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,103	2,227	2,980	2,980	2,980	2,980	2,980	2,980	2,980
	отопление	1,074	1,756	2,429	2,429	2,429	2,429	2,429	2,429	2,429
	горячее водоснабжение	0,029	0,471	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551
	технология	0,000	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:	1,103	2,227	2,980	2,980	2,980	2,980	2,980	2,980	2,980
	отопление	1,074	1,756	2,429	2,429	2,429	2,429	2,429	2,429	2,429
	горячее водоснабжение	0,029	0,471	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,160	-1,043	-1,849	1,253	1,253	1,253	1,253	1,253	1,253
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,160	-1,043	-1,849	1,253	1,253	1,253	1,253	1,253	1,253
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,691	0,691	0,691	2,992	2,992	2,992	2,992	2,992	2,992
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,564	0,485	0,433	2,734	2,734	2,734	2,734	2,734	2,734
	Зона действия источника тепловой мощности, га	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04

№ п/п	Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,183	0,369	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494
21	г. Симферополь пер. Заводской, 52									
	Установленная тепловая мощность	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,400	5,400
	Располагаемая тепловая мощность	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,400	5,400
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,645	3,645	3,645	3,645	3,645	3,645	3,645	3,645	3,645
	отопление	3,522	3,522	3,522	3,522	3,522	3,522	3,522	3,522	3,522
	горячее водоснабжение	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
	технология	0,000	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:	3,645	3,645	3,645	3,645	3,645	3,645	3,645	3,645	3,645
	отопление	3,522	3,522	3,522	3,522	3,522	3,522	3,522	3,522	3,522
	горячее водоснабжение	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,649	1,649
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,649	1,649
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,397	4,397	4,397	4,397	4,397	4,397	4,397	4,487	4,487
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,304	4,304	4,304	4,304	4,304	4,304	4,304	4,394	4,394
	Зона действия источника тепловой мощности, га	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547
22	г. Симферополь ул. Стрелковая, 91а									
	Установленная тепловая мощность	34,900	34,900	34,900	34,900	34,900	34,900	34,900	34,900	34,900
	Располагаемая тепловая мощность	34,900	34,900	34,900	34,900	34,900	34,900	34,900	34,900	34,900
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,289	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	21,377	21,520	21,520	21,520	21,520	21,520	21,520	21,520	21,520
	отопление	20,638	20,781	20,781	20,781	20,781	20,781	20,781	20,781	20,781
	горячее водоснабжение	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739
	технология	0,000	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:	21,377	21,520	21,520	21,520	21,520	21,520	21,520	21,520	21,520
	отопление	20,638	20,781	20,781	20,781	20,781	20,781	20,781	20,781	20,781
	горячее водоснабжение	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739

№ п/п	Наименование показателя	2023	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	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	12,040	11,887	11,887	11,887	11,887	11,887	11,887	11,887	11,887
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	12,040	11,887	11,887	11,887	11,887	11,887	11,887	11,887	11,887
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	24,706	24,706	24,706	24,706	24,706	24,706	24,706	24,706	24,706
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	23,417	23,407	23,407	23,407	23,407	23,407	23,407	23,407	23,407
	Зона действия источника тепловой мощности, га	58,05	58,05	58,05	58,05	58,05	58,05	58,05	58,05	58,05
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,368	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371
23	г. Симферополь ул. Мате Залки, 9А									
	Установленная тепловая мощность	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000
	Располагаемая тепловая мощность	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	14,244	14,244	14,244	14,244	14,244	14,244	14,244	14,244	14,244
	отопление	13,756	13,756	13,756	13,756	13,756	13,756	13,756	13,756	13,756
	горячее водоснабжение	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489
	технология	0,000	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:	14,244	14,244	14,244	14,244	14,244	14,244	14,244	14,244	14,244
	отопление	13,756	13,756	13,756	13,756	13,756	13,756	13,756	13,756	13,756
	горячее водоснабжение	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	14,776	14,776	14,776	14,776	14,776	14,776	14,776	14,776	14,776
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	14,776	14,776	14,776	14,776	14,776	14,776	14,776	14,776	14,776
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	19,909	19,909	19,909	19,909	19,909	19,909	19,909	19,909	19,909
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	19,021	19,021	19,021	19,021	19,021	19,021	19,021	19,021	19,021
	Зона действия источника тепловой мощности, га	38,55	38,55	38,55	38,55	38,55	38,55	38,55	38,55	38,55
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370
24	г. Симферополь пер. Северный, 17									
	Установленная тепловая мощность	33,200	33,200	33,200	33,200	33,200	33,200	33,200	33,200	33,200
	Располагаемая тепловая мощность	33,200	33,200	33,200	33,200	33,200	33,200	33,200	33,200	33,200
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,181	2,181	2,181	2,181	2,181	2,181	2,181	2,181	2,181

№ п/п	Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	24,438	24,438	24,438	24,438	24,438	24,438	24,438	24,438	24,438
	отопление	23,070	23,070	23,070	23,070	23,070	23,070	23,070	23,070	23,070
	горячее водоснабжение	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368
	технология	0,000	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:	24,438	24,438	24,438	24,438	24,438	24,438	24,438	24,438	24,438
	отопление	23,070	23,070	23,070	23,070	23,070	23,070	23,070	23,070	23,070
	горячее водоснабжение	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	24,650	24,650	24,650	24,650	24,650	24,650	24,650	24,650	24,650
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	22,469	22,469	22,469	22,469	22,469	22,469	22,469	22,469	22,469
	Зона действия источника тепловой мощности, га	57,21	57,21	57,21	57,21	57,21	57,21	57,21	57,21	57,21
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427
25	г. Симферополь ул. Алтайская, 2а									
	Установленная тепловая мощность	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900
	Располагаемая тепловая мощность	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,808	0,808	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	9,962	9,962	10,297	10,297	10,297	10,297	10,297	10,297	10,297
	отопление	9,705	9,705	9,898	9,898	9,898	9,898	9,898	9,898	9,898
	горячее водоснабжение	0,256	0,256	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399
	технология	0,000	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:	9,962	9,962	10,297	10,297	10,297	10,297	10,297	10,297	10,297
	отопление	9,705	9,705	9,898	9,898	9,898	9,898	9,898	9,898	9,898
	горячее водоснабжение	0,256	0,256	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	14,059	14,059	13,701	13,701	13,701	13,701	13,701	13,701	13,701
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	14,059	14,059	13,701	13,701	13,701	13,701	13,701	13,701	13,701
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	16,529	16,529	16,529	16,529	16,529	16,529	16,529	16,529	16,529
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	15,721	15,721	15,698	15,698	15,698	15,698	15,698	15,698	15,698
	Зона действия источника тепловой мощности, га	35,92	35,92	35,92	35,92	35,92	35,92	35,92	35,92	35,92

№ п/п	Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,277	0,277	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287
26	г. Симферополь ул. Тургенева, 11а									
	Установленная тепловая мощность	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900
	Располагаемая тепловая мощность	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,358	1,358	1,396	1,424	1,424	1,211	1,211	1,211	1,211
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	13,282	13,282	13,819	14,219	14,219	11,179	11,179	11,179	11,179
	отопление	13,018	13,018	13,421	13,791	13,791	11,061	11,061	11,061	11,061
	горячее водоснабжение	0,265	0,265	0,398	0,428	0,428	0,118	0,118	0,118	0,118
	технология	0,000	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:	13,282	13,282	13,819	14,219	14,219	11,179	11,179	11,179	11,179
	отопление	13,018	13,018	13,421	13,791	13,791	11,061	11,061	11,061	11,061
	горячее водоснабжение	0,265	0,265	0,398	0,428	0,428	0,118	0,118	0,118	0,118
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	10,168	10,168	9,594	9,166	9,166	12,419	12,419	12,419	12,419
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	10,168	10,168	9,594	9,166	9,166	12,419	12,419	12,419	12,419
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	16,509	16,509	16,509	16,509	16,509	16,509	16,509	16,509	16,509
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	15,151	15,151	15,113	15,085	15,085	15,298	15,298	15,298	15,298
	Зона действия источника тепловой мощности, га	63,15	63,15	63,15	63,15	63,15	63,15	63,15	63,15	63,15
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,210	0,210	0,219	0,225	0,225	0,177	0,177	0,177	0,177
27	г. Симферополь пер. Фруктовый, 13									
	Установленная тепловая мощность	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000
	Располагаемая тепловая мощность	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	4,214	4,214	4,274	4,292	4,292	4,292	4,292	3,816	3,816
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	38,527	38,527	39,387	39,632	39,632	39,632	39,632	32,832	32,832
	отопление	37,168	37,168	37,728	37,728	37,728	37,728	37,728	31,978	31,978
	горячее водоснабжение	1,359	1,359	1,659	1,904	1,904	1,904	1,904	0,854	0,854
	технология	0,000	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:	38,527	38,527	39,387	39,632	39,632	39,632	39,632	32,832	32,832
	отопление	37,168	37,168	37,728	37,728	37,728	37,728	37,728	31,978	31,978
	горячее водоснабжение	1,359	1,359	1,659	1,904	1,904	1,904	1,904	0,854	0,854

№ п/п	Наименование показателя	2023	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	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	16,942	16,942	16,022	15,759	15,759	15,759	15,759	23,035	23,035
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	16,942	16,942	16,022	15,759	15,759	15,759	15,759	23,035	23,035
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	39,683	39,683	39,683	39,683	39,683	39,683	39,683	39,683	39,683
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	35,469	35,469	35,409	35,392	35,392	35,392	35,392	35,868	35,868
	Зона действия источника тепловой мощности, га	127,06	127,06	127,06	127,06	127,06	127,06	127,06	127,06	127,06
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,303	0,303	0,310	0,312	0,312	0,312	0,312	0,258	0,258
28	г. Симферополь ул. Воровского, 8									
	Установленная тепловая мощность	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344
	Располагаемая тепловая мощность	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,004	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	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643
	отопление	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628
	горячее водоснабжение	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
	технология	0,000	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:	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643
	отопление	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628
	горячее водоснабжение	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625
	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
29	г. Симферополь ул. Беспалова, 27А									
	Установленная тепловая мощность	3,112	3,112	3,112	3,112	3,112	3,112	3,112	3,112	3,112
	Располагаемая тепловая мощность	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,008	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	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069

№ п/п	Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361
	отопление	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361
	горячее водоснабжение	0,000	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	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361
	отопление	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361
	горячее водоснабжение	0,000	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	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739
	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256
30	г. Симферополь ул. Радищева, 78									
	Установленная тепловая мощность	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	14,000	14,000	14,000
	Располагаемая тепловая мощность	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	14,000	14,000	14,000
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,963	0,963	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	6,653	6,653	8,174	8,174	8,174	8,174	8,174	8,174	8,174
	отопление	6,452	6,452	7,293	7,293	7,293	7,293	7,293	7,293	7,293
	горячее водоснабжение	0,200	0,200	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880
	технология	0,000	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:	6,653	6,653	8,174	8,174	8,174	8,174	8,174	8,174	8,174
	отопление	6,452	6,452	7,293	7,293	7,293	7,293	7,293	7,293	7,293
	горячее водоснабжение	0,200	0,200	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	7,430	7,430	5,802	5,802	5,802	5,802	4,702	4,702	4,702
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,430	7,430	5,802	5,802	5,802	5,802	4,702	4,702	4,702
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,546	8,546	8,546	8,546	8,546	8,546	7,946	7,946	7,946
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	7,582	7,582	7,476	7,476	7,476	7,476	6,876	6,876	6,876
	Зона действия источника тепловой мощности, га	34,48	34,48	34,48	34,48	34,48	34,48	34,48	34,48	34,48

№ п/п	Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,193	0,193	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237
31	г. Симферополь ул. Глинки, 66а									
	Установленная тепловая мощность	19,980	19,980	19,980	19,980	19,980	19,980	17,500	17,500	17,500
	Располагаемая тепловая мощность	19,980	19,980	19,980	19,980	19,980	19,980	17,500	17,500	17,500
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	11,246	11,246	11,246	11,246	11,246	11,246	11,246	11,246	11,246
	отопление	10,770	10,770	10,770	10,770	10,770	10,770	10,770	10,770	10,770
	горячее водоснабжение	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476
	технология	0,000	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:	11,246	11,246	11,246	11,246	11,246	11,246	11,246	11,246	11,246
	отопление	10,770	10,770	10,770	10,770	10,770	10,770	10,770	10,770	10,770
	горячее водоснабжение	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,228	8,228	8,228	8,228	8,228	8,228	5,748	5,748	5,748
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	8,228	8,228	8,228	8,228	8,228	8,228	5,748	5,748	5,748
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	13,252	13,252	13,252	13,252	13,252	13,252	5,432	5,432	5,432
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	12,815	12,815	12,815	12,815	12,815	12,815	4,995	4,995	4,995
	Зона действия источника тепловой мощности, га	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456
32	г. Симферополь ул. Ломоносова, 1а									
	Установленная тепловая мощность	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
	Располагаемая тепловая мощность	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733
	отопление	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656
	горячее водоснабжение	0,077	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	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733
	отопление	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656
	горячее водоснабжение	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077

№ п/п	Наименование показателя	2023	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	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676	1,676
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690	1,690
	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387
33	г. Симферополь ул. Луговая, 73а									
	Установленная тепловая мощность	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320
	Располагаемая тепловая мощность	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,370	2,370	2,370	2,370	2,370	2,370	2,370	2,370	2,370
	отопление	2,363	2,363	2,363	2,363	2,363	2,363	2,363	2,363	2,363
	горячее водоснабжение	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
	технология	0,000	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:	2,370	2,370	2,370	2,370	2,370	2,370	2,370	2,370	2,370
	отопление	2,363	2,363	2,363	2,363	2,363	2,363	2,363	2,363	2,363
	горячее водоснабжение	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,882	4,882	4,882	4,882	4,882	4,882	4,882	4,882	4,882
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,882	4,882	4,882	4,882	4,882	4,882	4,882	4,882	4,882
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,311	4,311	4,311	4,311	4,311	4,311	4,311	4,311	4,311
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,252	4,252	4,252	4,252	4,252	4,252	4,252	4,252	4,252
	Зона действия источника тепловой мощности, га	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
34	г. Симферополь ул. Пахотная, 1а									
	Установленная тепловая мощность	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452
	Располагаемая тепловая мощность	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,003	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	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017

№ п/п	Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689
	отопление	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689
	горячее водоснабжение	0,000	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	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689
	отопление	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689
	горячее водоснабжение	0,000	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	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948
	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
35	г. Симферополь ул. Крымская, 4б									
	Установленная тепловая мощность	1,632	1,632	1,632	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316
	Располагаемая тепловая мощность	1,632	1,632	1,632	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820
	отопление	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779
	горячее водоснабжение	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
	технология	0,000	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:	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820
	отопление	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779
	горячее водоснабжение	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,308	-0,308	-0,308	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,308	-0,308	-0,308	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,806	0,806	0,806	0,806	0,806	0,806	0,806	0,806	0,806
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696
	Зона действия источника тепловой мощности, га	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46

№ п/п	Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
36	г. Симферополь ул. Гурзуфская, 5									
	Установленная тепловая мощность	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214
	Располагаемая тепловая мощность	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,006	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	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050
	отопление	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050
	горячее водоснабжение	0,000	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	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050
	отопление	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050
	горячее водоснабжение	0,000	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	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542
	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296
37	г. Симферополь ул. Носенко, 68									
	Установленная тепловая мощность	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	3,000	3,000	3,000
	Располагаемая тепловая мощность	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	3,000	3,000	3,000
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,008	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	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,117	0,117	0,117
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	2,196	2,196	2,196
	отопление	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	2,196	2,196	2,196
	горячее водоснабжение	0,000	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	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	2,196	2,196	2,196
	отопление	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	2,196	2,196	2,196
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2023	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	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,680	0,680	0,680
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,680	0,680	0,680
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252	1,492	1,492	1,492
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,206	1,206	1,206	1,206	1,206	1,206	1,376	1,376	1,376
	Зона действия источника тепловой мощности, га	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,198	0,198	0,198
38	г. Симферополь ул. Радищева, 69а									
	Установленная тепловая мощность	3,255	3,255	3,255	3,255	3,255	3,255	3,255	3,255	3,255
	Располагаемая тепловая мощность	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	3,255	3,255	3,255
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,006	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	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	0,067
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259
	отопление	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259
	горячее водоснабжение	0,000	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	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259
	отопление	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259
	горячее водоснабжение	0,000	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	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	1,923	1,923	1,923
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	1,923	1,923	1,923
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	2,320	2,320	2,320
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	2,253	2,253	2,253
	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
39	г. Симферополь пр-кт Кирова, 47а									
	Установленная тепловая мощность	8,174	8,174	8,174	8,174	8,174	8,174	8,174	8,174	8,174
	Располагаемая тепловая мощность	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,028	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	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234

№ п/п	Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	4,822	4,822	4,822	4,822	4,822	4,822	4,822	4,822	4,822
	отопление	4,722	4,722	4,722	4,722	4,722	4,722	4,722	4,722	4,722
	горячее водоснабжение	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
	технология	0,000	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:	4,822	4,822	4,822	4,822	4,822	4,822	4,822	4,822	4,822
	отопление	4,722	4,722	4,722	4,722	4,722	4,722	4,722	4,722	4,722
	горячее водоснабжение	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,038	4,038	4,038	4,038	4,038	4,038	4,038	4,038	4,038
	Зона действия источника тепловой мощности, га	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193
40	г. Симферополь ул. Совхозная									
	Установленная тепловая мощность	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084
	Располагаемая тепловая мощность	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,003	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	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567
	отопление	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567
	горячее водоснабжение	0,000	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	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567
	отопление	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567
	горячее водоснабжение	0,000	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	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536
	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16

№ п/п	Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489
41	г. Симферополь ул. Федыко, д. 4/29									
	Установленная тепловая мощность	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601
	Располагаемая тепловая мощность	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,002	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	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	0,007
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507
	отопление	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501
	горячее водоснабжение	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
	технология	0,000	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:	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507
	отопление	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501
	горячее водоснабжение	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246
42	г. Симферополь ул. Промышленная, 25									
	Установленная тепловая мощность	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,000	0,000	0,000
	Располагаемая тепловая мощность	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,000	0,000	0,000
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	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	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,000	0,000	0,000
	отопление	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,000	0,000	0,000
	горячее водоснабжение	0,000	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	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,000	0,000	0,000
	отопление	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,000	0,000	0,000
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2023	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	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,000	0,000	0,000
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	0,000	0,000	0,000
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	0,000	0,000	0,000
	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,000	0,000	0,000
43	г. Симферополь ул. Узловая,9									
	Установленная тепловая мощность	173,320	173,320	173,320	173,320	173,320	173,320	173,320	0,000	0,000
	Располагаемая тепловая мощность	173,320	173,320	173,320	173,320	173,320	173,320	173,320	0,000	0,000
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	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	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,513	1,566	1,593	1,593	1,593	1,593	1,593	0,000	0,000
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	27,288	28,042	28,429	28,429	28,429	28,429	28,429	0,000	0,000
	отопление	26,328	27,047	27,434	27,434	27,434	27,434	27,434	0,000	0,000
	горячее водоснабжение	0,960	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,000	0,000
	технология	0,000	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:	27,288	28,042	28,429	28,429	28,429	28,429	28,429	0,000	0,000
	отопление	26,328	27,047	27,434	27,434	27,434	27,434	27,434	0,000	0,000
	горячее водоснабжение	0,960	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	144,328	143,522	143,108	143,108	143,108	143,108	143,108	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	144,328	143,522	143,108	143,108	143,108	143,108	143,108	0,000	0,000
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	138,130	138,130	138,130	138,130	138,130	138,130	138,130	0,000	0,000
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	136,617	136,564	136,537	136,537	136,537	136,537	136,537	0,000	0,000
	Зона действия источника тепловой мощности, га	74,88	74,88	74,88	74,88	74,88	74,88	74,88	74,88	74,88
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,364	0,374	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,000	0,000
44	г. Симферополь ул. Элеваторная, 8а									
	Установленная тепловая мощность	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
	Располагаемая тепловая мощность	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,000	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	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	0,002

№ п/п	Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
	отопление	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
	горячее водоснабжение	0,000	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	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
	отопление	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
	горячее водоснабжение	0,000	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	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
45	г. Симферополь ул. Чехова, 23									
	Установленная тепловая мощность	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
	Располагаемая тепловая мощность	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,000	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	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
	отопление	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
	горячее водоснабжение	0,000	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	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
	отопление	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
	горячее водоснабжение	0,000	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	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,101	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	0,101
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62

№ п/п	Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
46	г. Симферополь ул. Павленко, д. 54									
	Установленная тепловая мощность	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
	Располагаемая тепловая мощность	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,001	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	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	0,004
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416
	отопление	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
	горячее водоснабжение	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
	технология	0,000	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:	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416
	отопление	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
	горячее водоснабжение	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	-0,006	-0,006	-0,006	-0,006	-0,006	-0,006	-0,006	-0,006	-0,006
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022
47	г. Симферополь пер. Тупой, д. 11									
	Установленная тепловая мощность	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705
	Располагаемая тепловая мощность	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,001	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	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279
	отопление	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
	горячее водоснабжение	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
	технология	0,000	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:	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279
	отопление	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
	горячее водоснабжение	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014

№ п/п	Наименование показателя	2023	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	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	-0,018	-0,018	-0,018	-0,018	-0,018	-0,018	-0,018	-0,018	-0,018
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685
48	г. Симферополь ул. Лексина, 42									
	Установленная тепловая мощность	3,870	3,870	3,870	3,870	3,870	3,870	3,870	3,870	3,870
	Располагаемая тепловая мощность	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,398	2,398	2,398	2,398	2,398	2,398	2,398	2,398	2,398
	отопление	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236
	горячее водоснабжение	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
	технология	0,000	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:	2,398	2,398	2,398	2,398	2,398	2,398	2,398	2,398	2,398
	отопление	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236
	горячее водоснабжение	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163
	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662
49	г. Симферополь ул. Лексина, 56									
	Установленная тепловая мощность	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339
	Располагаемая тепловая мощность	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,007	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	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318

№ п/п	Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561
	отопление	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530
	горячее водоснабжение	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
	технология	0,000	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:	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561
	отопление	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530
	горячее водоснабжение	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378
50	г. Симферополь ул. Лексина, д. 60									
	Установленная тепловая мощность	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672
	Располагаемая тепловая мощность	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,001	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	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
	отопление	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
	горячее водоснабжение	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
	технология	0,000	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:	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
	отопление	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
	горячее водоснабжение	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41

№ п/п	Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571
51	г. Симферополь ул. Большевикская/ул. Пролетарская, 28/9									
	Установленная тепловая мощность	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496
	Располагаемая тепловая мощность	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,000	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	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
	отопление	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
	горячее водоснабжение	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
	технология	0,000	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:	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
	отопление	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
	горячее водоснабжение	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52	г. Симферополь ул. Козлова, 41									
	Установленная тепловая мощность	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420
	Располагаемая тепловая мощность	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,002	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	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569
	отопление	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548
	горячее водоснабжение	0,021	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	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569
	отопление	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548
	горячее водоснабжение	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021

№ п/п	Наименование показателя	2023	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	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397
53	г. Симферополь ул. Самокиша, д. 10а									
	Установленная тепловая мощность	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
	Располагаемая тепловая мощность	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,002	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	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404
	отопление	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
	горячее водоснабжение	0,018	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	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404
	отопление	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
	горячее водоснабжение	0,018	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	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54	г. Симферополь ул. Ленина, 17									
	Установленная тепловая мощность	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
	Располагаемая тепловая мощность	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,001	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	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005

№ п/п	Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
	отопление	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
	горячее водоснабжение	0,000	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	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
	отопление	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
	горячее водоснабжение	0,000	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	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	-0,006	-0,006	-0,006	-0,006	-0,006	-0,006	-0,006	-0,006	-0,006
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473
55	г. Симферополь ул. Воровского, 19									
	Установленная тепловая мощность	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568
	Располагаемая тепловая мощность	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,000	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	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
	отопление	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
	горячее водоснабжение	0,000	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	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
	отопление	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
	горячее водоснабжение	0,000	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	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47

№ п/п	Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
56	г. Симферополь проспект Победы, д. 176									
	Установленная тепловая мощность	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
	Располагаемая тепловая мощность	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,000	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	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
	отопление	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
	горячее водоснабжение	0,000	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	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
	отопление	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
	горячее водоснабжение	0,000	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	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,009	-0,009	-0,009	-0,009	-0,009	-0,009	-0,009	-0,009	-0,009
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,009	-0,009	-0,009	-0,009	-0,009	-0,009	-0,009	-0,009	-0,009
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57	г. Симферополь ул. Набережная имени 60-летия СССР, д. 28									
	Установленная тепловая мощность	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784
	Располагаемая тепловая мощность	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,002	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	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
	отопление	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
	горячее водоснабжение	0,000	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	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
	отопление	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2023	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	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558
	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	0,452
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58	г. Симферополь пр-кт Победы, д. 208 б									
	Установленная тепловая мощность	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618
	Располагаемая тепловая мощность	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,001	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	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
	отопление	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
	горячее водоснабжение	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
	технология	0,000	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:	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
	отопление	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
	горячее водоснабжение	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59	г. Симферополь ул. Комсомольская, 4									
	Установленная тепловая мощность	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236
	Располагаемая тепловая мощность	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,003	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	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078

№ п/п	Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636
	отопление	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618
	горячее водоснабжение	0,018	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	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636
	отопление	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618
	горячее водоснабжение	0,018	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	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964
60	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 4									
	Установленная тепловая мощность	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496
	Располагаемая тепловая мощность	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,001	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	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197
	отопление	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
	горячее водоснабжение	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
	технология	0,000	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:	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197
	отопление	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
	горячее водоснабжение	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41

№ п/п	Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485
61	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 6									
	Установленная тепловая мощность	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488
	Располагаемая тепловая мощность	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,001	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	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
	отопление	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
	горячее водоснабжение	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
	технология	0,000	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:	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
	отопление	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
	горячее водоснабжение	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283
62	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 8									
	Установленная тепловая мощность	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496
	Располагаемая тепловая мощность	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,001	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	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
	отопление	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
	горячее водоснабжение	0,000	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	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
	отопление	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2023	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	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
63	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а									
	Установленная тепловая мощность	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648
	Располагаемая тепловая мощность	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,005	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	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506
	отопление	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483
	горячее водоснабжение	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
	технология	0,000	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:	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506
	отопление	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483
	горячее водоснабжение	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640
64	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а									
	Установленная тепловая мощность	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442
	Располагаемая тепловая мощность	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,006	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	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281

№ п/п	Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453
	отопление	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422
	горячее водоснабжение	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
	технология	0,000	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:	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453
	отопление	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422
	горячее водоснабжение	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461
65	г. Симферополь ул. Тургенева, д. 21									
	Установленная тепловая мощность	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353
	Располагаемая тепловая мощность	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,001	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	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
	отопление	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
	горячее водоснабжение	0,011	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	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
	отопление	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
	горячее водоснабжение	0,011	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	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66	г. Симферополь пр-кт Победы, д. 12									
	Установленная тепловая мощность	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014
	Располагаемая тепловая мощность	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,002	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	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361
	отопление	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345
	горячее водоснабжение	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
	технология	0,000	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:	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361
	отопление	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345
	горячее водоснабжение	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467	0,467
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887
67	г. Симферополь ул. Киевская, д. 179а									
	Установленная тепловая мощность	1,535	1,535	1,535	1,535	1,535	1,535	1,535	1,535	1,535
	Располагаемая тепловая мощность	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,003	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	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797
	отопление	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759
	горячее водоснабжение	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
	технология	0,000	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:	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797
	отопление	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759
	горячее водоснабжение	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038

№ п/п	Наименование показателя	2023	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	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68	г. Симферополь бул. Франко,4									
	Установленная тепловая мощность	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744
	Располагаемая тепловая мощность	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,001	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	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377
	отопление	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362
	горячее водоснабжение	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
	технология	0,000	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:	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377
	отопление	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362
	горячее водоснабжение	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69	г. Симферополь пр-кт Победы, 36									
	Установленная тепловая мощность	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084
	Располагаемая тепловая мощность	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,002	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	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014

№ п/п	Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436
	отопление	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419
	горячее водоснабжение	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
	технология	0,000	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:	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436
	отопление	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419
	горячее водоснабжение	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-
70	г. Симферополь мкр. Хошкельды (ул. Н. Велиевой и ул. А. Аметовой)									
	Установленная тепловая мощность	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
	Располагаемая тепловая мощность	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,000	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	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	0,002
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
	отопление	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
	горячее водоснабжение	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
	технология	0,000	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:	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
	отопление	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
	горячее водоснабжение	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-
71	г. Симферополь район ул. Беспалова (ул. Орта,10)									
	Установленная тепловая мощность	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431
	Располагаемая тепловая мощность	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,001	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	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
	отопление	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
	горячее водоснабжение	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
	технология	0,000	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:	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
	отопление	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
	горячее водоснабжение	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-
72	г. Симферополь мкр. Белое-2 (ул. Азатлык,3)									
	Установленная тепловая мощность	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
	Располагаемая тепловая мощность	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,001	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	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243
	отопление	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226
	горячее водоснабжение	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
	технология	0,000	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:	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243
	отопление	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226
	горячее водоснабжение	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016

№ п/п	Наименование показателя	2023	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	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251
73	г. Симферополь мкр. Крымская роза (ул. Юрия Лужкова,1)									
	Установленная тепловая мощность	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424
	Располагаемая тепловая мощность	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,000	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	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278
	отопление	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
	горячее водоснабжение	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
	технология	0,000	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:	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278
	отопление	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
	горячее водоснабжение	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
74	г. Симферополь, мкр. Новониколаевский (ул. Янтарная,9)									
	Установленная тепловая мощность	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
	Располагаемая тепловая мощность	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,000	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	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003

№ п/п	Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
	отопление	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
	горячее водоснабжение	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
	технология	0,000	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:	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
	отопление	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
	горячее водоснабжение	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-
75	г. Симферополь, ул. Николая Багрова, уч. 9									
	Установленная тепловая мощность	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140
	Располагаемая тепловая мощность	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,006	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	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	0,002
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371
	отопление	2,063	2,063	2,063	2,063	2,063	2,063	2,063	2,063	2,063
	горячее водоснабжение	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308
	технология	0,000	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:	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371
	отопление	2,063	2,063	2,063	2,063	2,063	2,063	2,063	2,063	2,063
	горячее водоснабжение	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,754	2,754	2,754	2,754	2,754	2,754	2,754	2,754	2,754
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-
76	г. Симферополь, ул. Генова,43									
	Установленная тепловая мощность	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515
	Располагаемая тепловая мощность	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,000	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	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	0,004
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336
	отопление	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336
	горячее водоснабжение	0,000	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	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336
	отопление	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336
	горячее водоснабжение	0,000	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	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,083	-0,083	-0,083	-0,083	-0,083	-0,083	-0,083	-0,083	-0,083
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,083	-0,083	-0,083	-0,083	-0,083	-0,083	-0,083	-0,083	-0,083
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-
77	БМК №1-КА									
	Установленная тепловая мощность	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,000	10,000
	Располагаемая тепловая мощность	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,000	10,000
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,250	0,250
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	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	0,149	0,149
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,123	2,123
	отопление	0,000	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	2,123	2,123
	технология	0,000	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	2,123	2,123
	отопление	0,000	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	2,123	2,123

№ п/п	Наименование показателя	2023	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	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,478	7,478
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,478	7,478
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	9,750	9,750
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	9,601	9,601
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	70,71	70,71
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	0,030	0,030
78	БМК №1-Т11а									
	Установленная тепловая мощность	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,500	4,500	4,500	4,500
	Располагаемая тепловая мощность	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,500	4,500	4,500	4,500
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,113	0,113	0,113	0,113
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	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	0,213	0,213	0,213	0,213
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,040	3,040	3,040	3,040
	отопление	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,730	2,730	2,730	2,730
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,310	0,310	0,310	0,310
	технология	0,000	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	3,040	3,040	3,040	3,040
	отопление	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,730	2,730	2,730	2,730
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,310	0,310	0,310	0,310
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,135	1,135	1,135	1,135
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,135	1,135	1,135	1,135
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,388	4,388	4,388	4,388
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,175	4,175	4,175	4,175
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	55,49	55,49	55,49	55,49
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	0,055	0,055	0,055	0,055
79	БМК №1 – ФР13									
	Установленная тепловая мощность	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	12,000	12,000
	Располагаемая тепловая мощность	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	12,000	12,000
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,300	0,300
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	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	0,476	0,476

№ п/п	Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,800	6,800
	отопление	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,750	5,750
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,050	1,050
	технология	0,000	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	6,800	6,800
	отопление	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,750	5,750
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,050	1,050
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,424	4,424
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,424	4,424
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	11,700	11,700
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	11,224	11,224
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	62,07	62,07
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	0,11	0,11
80	БМК №1-У9									
	Установленная тепловая мощность	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	13,500	13,500
	Располагаемая тепловая мощность	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	13,500	13,500
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,338	0,338
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	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	0,612	0,612
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,922	10,922
	отопление	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,530	10,530
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,392	0,392
	технология	0,000	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	10,922	10,922
	отопление	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,530	10,530
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,392	0,392
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,629	1,629
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,629	1,629
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	13,163	13,163
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	12,551	12,551
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	11,87	11,87

№ п/п	Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	0,92	0,92
81	БМК №2-У9									
	Установленная тепловая мощность	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	9,000	9,000
	Располагаемая тепловая мощность	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	9,000	9,000
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,225	0,225
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	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	0,410	0,410
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,314	7,314
	отопление	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,090	7,090
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,224	0,224
	технология	0,000	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	7,314	7,314
	отопление	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,090	7,090
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,224	0,224
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,051	1,051
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,051	1,051
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,775	8,775
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,365	8,365
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	11,75	11,75
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	0,62	0,62
82	БМК №3-У9									
	Установленная тепловая мощность	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	9,000	9,000
	Располагаемая тепловая мощность	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	9,000	9,000
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,225	0,225
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	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	0,333	0,333
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,943	5,943
	отопление	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,750	5,750
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,193	0,193
	технология	0,000	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	5,943	5,943
	отопление	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,750	5,750
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,193	0,193

№ п/п	Наименование показателя	2023	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	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,499	2,499
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,499	2,499
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,775	8,775
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,442	8,442
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	7,66	7,66
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	0,78	0,78
83	БМК №4-У9									
	Установленная тепловая мощность	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,000	6,000
	Располагаемая тепловая мощность	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,000	6,000
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,150	0,150
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	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	0,238	0,238
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,251	4,251
	отопление	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,064	4,064
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,187	0,187
	технология	0,000	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	4,251	4,251
	отопление	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,064	4,064
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,187	0,187
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,361	1,361
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,361	1,361
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,850	5,850
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,612	5,612
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	8,94	8,94
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	0,48	0,48
	Всего по котельным КТКЭ:									
	Установленная тепловая мощность	849,750	849,750	849,750	861,814	859,226	862,826	857,966	755,216	755,216
	Располагаемая тепловая мощность	840,049	840,049	840,049	852,113	849,525	853,125	850,122	747,372	747,372
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445	2,558	2,554	3,851	3,851
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	24,850	25,126	25,892	26,013	26,013	26,013	26,056	26,205	26,205

№ п/п	Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	379,826	383,764	394,715	396,446	396,446	396,446	396,446	398,569	398,569
	отопление	368,260	371,353	379,612	380,484	380,484	380,484	380,484	380,484	380,484
	горячее водоснабжение	11,566	12,411	15,102	15,962	15,962	15,962	15,962	18,085	18,085
	технология	0,000	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:	379,826	383,764	394,715	396,446	396,446	396,446	396,446	398,569	398,569
	отопление	368,260	371,353	379,612	380,484	380,484	380,484	380,484	380,484	380,484
	горячее водоснабжение	11,566	12,411	15,102	15,962	15,962	15,962	15,962	18,085	18,085
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	432,545	428,331	416,614	426,826	424,238	427,725	424,683	318,364	318,364
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	432,545	428,331	416,614	426,826	424,238	427,725	424,683	318,364	318,364

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

$$T_i^{отэ} = \frac{НВВ_i^{отэ}}{Q_i}, \text{ руб./Гкал,}$$

Где:

$НВВ_i^{отэ}$ - 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.

На территории МО ГО «Город Симферополь» централизованное теплоснабжение жилой и общественно-деловой застройки осуществляется от Симферопольской ТЭЦ и котельных различных ТСО.

Потребителей, централизованное теплоснабжение которых осуществляется от котельных, следует охарактеризовать как потребителей, приближенных к источникам тепловой энергии. Максимальное расстояние от источника до наиболее удаленного потребителя не превышает 3 км.

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 7.33.

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 2.3.

Таблица 2.3 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
Симферопольская ТЭЦ	56,354	273	40	15,5	1,117	5,44
б-р Ленина, 5-7	12,006	177	40	20,9	1,02	1,41
пер. Фруктовый, 13	38,527	135	40	52	0,91	1,75

ул. 1-й Конной Армии, 37а	44,986	106	40	32	1,01	2,43
ул. Алтайская, 2а	9,962	270	40	40	0,887	1,53
ул. Аэрофлотская, 18	2,182	156	25	52,4	0,38	0,54
ул. Гайдара, 3а	12,916	132	40	24,5	1,03	1,59
ул. Желябова, 50	0,726	203	25	13	0,32	0,45
ул. Жуковского 23/1	0,663	583	25	50,5	0,16	0,27
ул. Коммунальная, 69	13,868	117	40	51,4	0,93	1,41
ул. Обьездная, 9	9,887	170	40	26,3	0,99	1,31
ул. Радищева, 78	6,653	171	40	26,5	0,99	1,22
ул. Стрелковая, 91а	21,377	192	40	34,6	0,804	1,12
ул. Тургенева, 11а	13,282	216	40	29,4	0,95	1,83
ул. Узловая, 9	27,288	273	40	40,2	0,89	1,74
ул. Училищная, 42Б	1,103	240	40	20,3	0,35	0,48

Раздел 3 «Существующие и перспективные балансы теплоносителя»

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

3.1.1 Симферопольская ТЭЦ

Источником холодного водоснабжения ТЭЦ является Симферопольское водохранилище. Водоподготовка включает в себя: два осветлителя с известкованием воды, шесть механических фильтров для очистки воды от механических примесей, пять Na-катионитовых фильтров I ступени и три Na-катионитовых фильтра II ступени, четыре ступени подготовки соляного раствора, фильтры соляного раствора, бак соляного раствора, четыре бака химочищенной воды, один промывной бак и соответствующие насосы для перекачки воды и растворов.

Исходная вода из Симферопольского водохранилища проходит предварительную очистку в осветлителях и фильтрацию на механических фильтрах, умягчение на Na-катионитовых фильтрах первой и второй ступеней. Для деаэрации химочищенной воды, поступающей на питание испарительной установки и подпитку теплосети, установлен деаэратор 1,2 кгс/см². Общая производительность химводоочистки 110 м³/ч.

Для производства дистиллята, используемого для восполнения потерь конденсата и пара в цикле ТЭЦ, служат два испарителя ИСВ-120М (производительностью 7 т/ч), один испаритель ИСВ-600 (производительностью 48 т/ч) и один паропреобразователь ПП-550 (производительностью 30 т/ч).

В 2025 году планируется строительство новой химводоочистки (взамен существующей, попадающей в пятно застройки).

Баланс производительности ВПУ Симферопольской ТЭЦ представлен в таблице 3.1.

Таблица 3.1 Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети Симферопольской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №001

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Производительность ВПУ	т/ч	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Срок службы	лет	62	63	64	65	66	67	0	1	2	3	4	5	6
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	5	5	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	840	840	840	740	740	740	740	740	740	740	740	740	740
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	41,10	33,60	19,10	30,30	21,90	22,26	23,21	23,71	24,43	24,97	26,43	26,43	26,43
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	40,60	31,50	24,70	35,80	37,80	37,84	38,57	38,80	39,29	39,58	40,95	40,64	40,33
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	20,40	21,10	16,00	16,00	25,30	25,71	26,81	27,39	28,23	28,85	30,54	30,54	30,54
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	20,20	10,40	8,70	19,80	12,50	12,13	11,76	11,41	11,07	10,73	10,41	10,10	9,80
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	н/д												
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,40	18,50	25,30	14,20	12,20	12,16	11,43	11,20	10,71	10,42	9,05	9,36	9,67
Доля резерва	%	18,80	37,00	50,60	28,40	24,40	24,33	22,85	22,41	21,41	20,84	18,10	18,73	19,33

3.1.2 Котельные ГУП РК «КТКЭ»

На источниках тепловой энергии ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго», расположенных в административных границах МО г. Симферополь применяются три типа водоподготовки:

- двухступенчатое Na-катионирование;
- комплексоны;
- системы автоматического дозирования катионита Purolite c100.

Типы и характеристики водоподготовительных установок котельных ГУП РК «КТКЭ» приведены в таблице 3.2.

Балансы производительности ВПУ в системе теплоснабжения котельных ГУП РК "КТКЭ" представлены в таблице 3.3.

Таблица 3.2 Характеристики водоподготовительных установок котельных ГУП РК «КТКЭ»

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Тип системы ХВП	Фильтры первой ступени						Фильтры второй ступени						Деаэраторы	
			Диаметр фильтра, мм	Кол-во, ед	Площадь фильтрация, м2	Высота слоя катионита, м	Рабочая емкость, м3	Тип катионита	Диаметр фильтра, мм	Кол-во, ед	Площадь фильтрация, м2	Высота слоя катионита, м	Рабочая емкость, м3	Тип катионита	Тип, марка	Производительность, м3/ч
1	г. Симферополь, бул. Ленина,5-7	Na-катионирование	1000	2	0,76	1,5	1,52	КУ-2-8	1000	1	0,76	1,5	1,52	КУ-2-8	ДСВ-5	5
2	г. Симферополь, ул. Гайдара, 3а/ул. Мичурина, 8а	Na-катионирование	1500	2	1,72	1,5	3,44	КУ-2-8	1500	1	1,72	1,5	3,44	КУ-2-8	ДСВ-5	5
3	г. Симферополь, ул. Гоголя, 32а	Автоматическая система дозирования реагентов АСДР "VKN-5"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	г. Симферополь, ул. Дзюбанова, 9	Na-катионирование	1000	3	0,76	1,5	1,52	КУ-2-8	1000	1	0,76	1,5	1,52	КУ-2-8	ДСВ-25	25
5	г. Симферополь, ул. Железнодорожная, 13	Na-катионирование	1000	2	0,76	1,5	1,52	КУ-2-8	1000	1	0,76	1,5	1,52	КУ-2-8	ДСВ-5	5
6	г. Симферополь, ул. Желябова, 50	Система автоматического дозирования катионита Purolite с 100 (аналог КУ-2-8)	203	1	-	-	0,02	purolite c100	-	-	-	-	-	-	-	-
7	г. Симферополь, ул. Жуковского, 23/ул. Луначарского, 1	Автоматическая система дозирования реагентов АСДР"VKN-5"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	г. Симферополь, пгт. Аграрное, ул. Спортивная, 1	Na-катионирование	250	1	-	-	DOWEX	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	г. Симферополь, ул. 1 Конной Армии, 37а	Na-катионирование	1500	4	1,72	2	3,44	КУ-2-8	-	-	-	-	-	-	ДСА-25	25
			1000	2	0,76	2	1,52	КУ-2-8	1000	2	0,76	2	1,52	КУ-2-8	ДСА-10	10
10	г. Симферополь, ул. Севастопольская, 32а	Na-катионирование	408	1	0,13	1	0,13	КУ-2-8	408	1	0,13	1	0,13	КУ-2	-	-
11	г. Симферополь, ул. Артиллерийская, 85А	Na-катионирование	480	2	0,18	1	0,18	КУ-2-8	-	-	-	-	-	-	-	-
12	г. Симферополь, ул. Аэрофлотская, 18	Na-катионирование	700	1	0,39	2	0,78	КУ-2-8	700	1	0,39	2	0,78	КУ-2-8	-	-
13	г. Симферополь, ул. Баррикадная, 57а	Подпитка химочищенной водой от т/с от котельной по ул.1К.Армии,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	г. Симферополь, пер. Батумский, 2	Na-катионирование	1000	2	0,76	2	1,52	КУ-2	1000	1	0,76	2	1,52	КУ-2	ДСА-25	25
			1000	3	0,76	2	1,52	КУ-2-8	-	-	-	-	-	-	-	-
15	г. Симферополь, ул. Коммунальная, 69	Na-катионирование	1500	4	1,72	2	3,44	КУ-2	1500	2	1,72	2	3,44	КУ-2	ДСА-25	25
															ДСА-15	15
16	г. Симферополь, ул. Обьездная, 9	Na-катионирование	1000	2	0,76	2	1,52	КУ-2-8	1000	2	0,76	2	1,52	КУ-2-8	ДУ-15	8
17	г. Симферополь, ул. Пушкина/ ул. Козлова, 44/1	Na-катионирование	408	2	0,13	1	0,13	КУ-2-8	380	1	-	1,2	-	КУ-2-8	-	-
			470	1	-	-	0,14	PUROLLITE C-100	-	-	-	-	-	-	-	-
18	г. Симферополь, ул. Севастопольская, 45а	Na-катионирование	1000	2	0,76	2	1,52	КУ-2-8	1000	2	0,76	2	1,52	КУ-2-8	ДА-15	-
19	г. Симферополь, ул. Сергеева - Ценского, 4а	Na-катионирование	700	1	0,39	2	0,78	КУ-2-8	700	1	0,39	2	0,78	КУ-2-8	-	-
20	г. Симферополь, ул. Училищная, 42Б	Na-катионирование	408	1	0,13	1	0,13	КУ-2-8	408	1	0,13	1	0,13	КУ-2-8	-	-
21	г. Симферополь, пер. Заводской, 52	Na-катионирование	1000	1	0,76	2	1,52	КУ-2-8	1000	1	0,76	2	1,52	КУ-2-8	ДА-10	-
22	г. Симферополь, ул. Стрелковая, 91а	Na-катионирование	1000	3	0,76	2	1,52	КУ-2-8	1000	2	0,76	2	1,52	КУ-2-8	ДВ-7	7
23	г. Симферополь, ул. Мате Залки, 9А	Na-катионирование	1500	2	1,72	2	3,44	КУ-2-8	1500	1	1,72	2	3,44	КУ-2-8	ДСВ100/35	35
24	г. Симферополь, пер. Северный, 17	Na-катионирование	1000	4	0,76	3	1,52	КУ-2-8	-	-	-	-	-	-	-	-
25	г. Симферополь, ул. Алтайская, 2а	Na-катионирование	1000	2	0,76	2	1,52	КУ-2-8	1000	1	0,76	2	1,52	КУ-2-8	ДА-25	25
26	г. Симферополь, ул. Тургенева, 11а	Na-катионирование	1000	3	0,76	2	1,52	КУ-2-8	1000	1	0,76	2	1,52	КУ-2-8	ДВ-6	6
27	г. Симферополь, пер. Фруктовый, 13	Na-катионирование	1500	2	1,72	2	3,44	КУ-2-8	-	-	-	-	-	-	ДВ-25	25
			1000	4	0,76	2	1,52	КУ-2-8	-	-	-	-	-	-	-	
28	г. Симферополь, ул. Воровского, 8	Система автоматического дозирования катионита Purolite с 100 (аналог КУ-2-8)	254	1	-	-	0,045	purolite c100	-	-	-	-	-	-	-	-
29	г. Симферополь, ул. Беспалова, 27А	Система автоматического дозирования катионита Purolite с 100 (аналог КУ-2-8)	254	1	0,05	-	-	purolite c100	-	-	-	-	-	-	-	-
30	г. Симферополь, ул. Радищева, 78	Na-катионирование	1500	3	1,72	2	3,44	КУ-2-8	-	-	-	-	-	-	ДА-25	25
31	г. Симферополь, ул. Глинки, 66а	Na-катионирование	1000	2	0,76	2	1,52	КУ-2-8	1000	1	0,76	2	1,52	КУ-2-8	Да 50/25	-

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Тип системы ХВП	Фильтры первой ступени						Фильтры второй ступени						Деаэраторы	
			Диаметр фильтра, мм	Кол-во, ед	Площадь фильтрация, м2	Высота слоя катионита, м	Рабочая емкость, м3	Тип катионита	Диаметр фильтра, мм	Кол-во, ед	Площадь фильтрация, м2	Высота слоя катионита, м	Рабочая емкость, м3	Тип катионита	Тип, марка	Производительность, м3/ч
32	г. Симферополь, ул. Ломоносова, 1а	Система автоматического дозирования катионита Purolite с 100 (аналог КУ-2-8)	254	1	-	-	0,045	purolite c100	-	-	-	-	-	-	-	-
33	г. Симферополь, ул. Луговая, 73а	Na-катионирование	700	1	0,39	2	0,78	КУ-2-8	1000	1	0,76	2	1,52	КУ-2-8	-	-
34	г. Симферополь, ул. Пахотная, 1а	Na-катионирование	258	1	-	-	0,035	Pure Resin PC003	-	-	-	-	-	-	-	-
35	г. Симферополь, ул. Крымская, 4б	Система автоматического дозирования катионита Purolite с 100 (аналог КУ-2-8)	207	1	-	-	0,025	Helyx+100	-	-	-	-	-	-	-	-
36	г. Симферополь, ул. Гурзуфская, 5	Система автоматического дозирования катионита Purolite с 100 (аналог КУ-2-8)	203	1	-	-	0,02	purolite c100	-	-	-	-	-	-	-	-
37	г. Симферополь, ул. Носенко, 68	Система автоматического дозирования катионита Purolite с 100 (аналог КУ-2-8)	258	-	-	-	0,035	purolite c100	-	-	-	-	-	-	-	-
38	г. Симферополь, ул. Радищева, 69а	Система автоматического дозирования катионита Purolite с 100 (аналог КУ-2-8)	207	-	-	-	0,025	Helyx+100	-	-	-	-	-	-	-	-
39	г. Симферополь, пр-кт Кирова, 47а	Na-катионирование	700	2	0,39	2	0,78	КУ-2-8	-	-	-	-	-	-	-	-
			413	1	-	-	0,14	Helyx+100	-	-	-	-	-	-	-	-
40	г. Симферополь, ул. Совхозная	Система автоматического дозирования катионита Purolite с 100 (аналог КУ-2-8)	254	1	-	-	0,045	purolite c100	-	-	-	-	-	-	-	-
41	г. Симферополь, ул. Федько, д. 4/29	Na-катионирование	254	1	-	-	0,045	purolite c100	-	-	-	-	-	-	-	-
42	г. Симферополь, ул. Промышленная, 25	Na-катионирование	207	-	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
43	г. Симферополь, ул. Узловая, 9	Na-катионирование	1500	4	1,72	2	3,44	КУ-2-8	2000	4	3,1	2,5	7,75	СУ	ДСА-100/25	100
															ДСА-100/25	100
44	г. Симферополь, ул. Элеваторная, 8а	Na-катионирование	203	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
45	г. Симферополь, ул. Чехова, 23	Комплексон АСДР-"VKN-5"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46	г. Симферополь, ул. Павленко, д. 54	Na-катионирование	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
47	г. Симферополь, пер. Тупой, д. 11	Na-катионирование	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
48	г. Симферополь, ул. Лексина, 42	Na-катионирование	258	1	-	-	0,035	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
49	г. Симферополь, ул. Лексина, 56	Na-катионирование	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
50	г. Симферополь, ул. Лексина, д. 60	Na-катионирование	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
51	г. Симферополь, ул. Большевикская/ул. Пролетарская, 28/9	водоумягчительная установка DNF-20V1-F	207	1	-	-	0,02	PUROLLITE C 100	-	-	-	-	-	-	-	-
52	г. Симферополь, ул. Козлова, 41	Na-катионирование	258	1	-	-	0,035	Helyx+100	-	-	-	-	-	-	-	-
53	г. Симферополь, ул. Самокиша, д. 10а	Na-катионирование	207	1	-	-	0,02	PUROLLITE C 100	-	-	-	-	-	-	-	-
54	г. Симферополь, ул. Ленина, 17	Комплексон АСДР "VKN-5"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	г. Симферополь, ул. Воровского, 19	Комплексон АСДР "VKN-5"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56	г. Симферополь, проспект Победы, д. 176	Na-катионирование	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
57	г. Симферополь, ул. Набережная имени 60-летия СССР, д. 28	Na-катионирование	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
58	г. Симферополь, пр-кт Победы, д. 208 б	Na-катионирование	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
59	г. Симферополь, ул. Комсомольская, 4	Na-катионирование	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
60	г. Симферополь, ул. Гурзуфская, д. 4	Na-катионирование	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
61	г. Симферополь, ул. Гурзуфская, д. 6	Na-катионирование	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
62	г. Симферополь, ул. Гурзуфская, д. 8	Na-катионирование	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
63	г. Симферополь, ул. Гаспринского, д. 5а	Na-катионирование	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
64	г. Симферополь, ул. Гаспринского, д. 5а	Na-катионирование	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
65	г. Симферополь, ул. Тургенева, д. 21	Na-катионирование	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Тип системы ХВП	Фильтры первой ступени						Фильтры второй ступени						Деаэраторы	
			Диаметр фильтра, мм	Кол-во, ед	Площадь фильтрования, м2	Высота слоя катионита, м	Рабочая емкость, м3	Тип катионита	Диаметр фильтра, мм	Кол-во, ед	Площадь фильтрования, м2	Высота слоя катионита, м	Рабочая емкость, м3	Тип катионита	Тип, марка	Производительность, м3/ч
66	г. Симферополь, пр-кт Победы, д. 12	Na-катионирование	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
67	г. Симферополь, ул. Киевская, д. 179а	Na-катионирование	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
68	г. Симферополь, бул. Франко,4	Na-катионирование	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
69	г. Симферополь, пр-кт Победы, 36	Na-катионирование	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
70	г. Симферополь, мкр. Хошкельды (ул. Н.Велиевой и ул. А.Аметовой)	Не осуществляется	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
71	г. Симферополь, район ул. Беспалова, (ул. Орта,10)	Не осуществляется	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
72	г. Симферополь, мкр. Белое-2 (ул. Азатлык,3)	Не осуществляется	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
73	г. Симферополь, мкр. Крымская роза (ул. Юрия Лужкова,1)	Не осуществляется	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
74	г. Симферополь, мкр. Новониколаевский (ул. Янтарная,9)	Не осуществляется	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
75	г. Симферополь, ул. Николая Багрова, уч. 9	Не осуществляется	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
76	г. Симферополь, ул. Генова,43	Не осуществляется	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 3.3 Перспективные балансы производительности водоподготовительной установки и подпитки тепловой сети котельных ГУП РК «КТКЭ»

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
г. Симферополь бул. Ленина,5-7														
Производительность ВПУ	т/ч	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,34	2,97	2,97	6,02	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	4,07	2,97	2,97	6,02	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,34	2,97	2,97	6,02	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	18,73	19,83	19,83	16,78	19,88	19,88	19,88	19,88	19,88	19,88	19,88	19,88	19,88
Доля резерва	%	82,14	86,98	86,96	73,58	87,17	87,17	87,17	87,17	87,17	87,17	87,17	87,17	87,17
г. Симферополь ул. Гайдара, 3а/ул. Мичурина, 8а														
Производительность ВПУ	т/ч	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,90	3,07	3,08	2,86	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,90	3,07	3,08	2,86	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,90	3,07	3,08	2,86	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,90	19,73	19,72	19,94	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35
Доля резерва	%	87,29	86,56	86,50	87,44	93,65	93,65	93,65	93,65	93,65	93,65	93,65	93,65	93,65
г. Симферополь ул. Гоголя, 32а														
Производительность ВПУ	т/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,03	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	0,05	0,05	0,05	0,05	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,03	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,95	4,95	4,95	4,95	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97
Доля резерва	%	98,96	98,96	99,01	98,96	99,50	99,50	99,50	99,50	99,50	99,50	99,50	99,50	99,50
г. Симферополь ул. Дзюбанова, 9														
Производительность ВПУ	т/ч	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,03	2,02	2,04	4,14	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	4,37	6,84	7,39	9,53	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,03	2,02	2,04	4,14	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,35	4,82	5,35	5,39	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90
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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	18,43	15,96	15,41	13,27	12,84	12,84	12,84	12,84	12,84	12,84	12,84	12,84	12,84
Доля резерва	%	80,82	69,98	67,57	58,18	56,31	56,31	56,31	56,31	56,31	56,31	56,31	56,31	56,31
г. Симферополь ул. Железнодорожная, 13														
Производительность ВПУ	т/ч	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,57	2,56	2,58	5,19	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,57	2,56	2,58	5,19	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,57	2,56	2,58	5,19	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	20,23	20,24	20,22	17,61	20,22	20,22	20,22	20,22	20,22	20,22	20,22	20,22	20,22
Доля резерва	%	88,74	88,75	88,68	77,23	88,70	88,70	88,70	88,70	88,70	88,70	88,70	88,70	88,70
г. Симферополь ул. Желябова, 50														
Производительность ВПУ	т/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,23	0,15	0,16	0,15	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,00	0,01	0,00	0,00	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,97	1,05	1,04	1,05	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
Доля резерва	%	80,76	87,28	86,39	87,32	93,85	93,85	93,85	93,85	93,85	93,85	93,85	93,85	93,85
г. Симферополь ул. Жуковского, 23/ул. Луначарского, 1														
Производительность ВПУ	т/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,08	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,08	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,08	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,96	4,96	4,96	4,92	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96
Доля резерва	%	99,17	99,17	99,21	98,33	99,18	99,18	99,18	99,18	99,18	99,18	99,18	99,18	99,18
г. Симферополь пгт. Аграрное ул. Спортивная, 1														
Производительность ВПУ	т/ч	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,43	0,43	0,42	0,86	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,12	0,82	0,83	0,86	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,43	0,43	0,42	0,86	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,69	0,40	0,41	0,00	0,00	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,88	6,18	6,17	6,14	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58
Доля резерва	%	84,03	88,26	88,12	87,74	94,05	94,05	94,05	94,05	94,05	94,05	94,05	94,05	94,05
г. Симферополь ул. 1 Конной Армии, 37а														
Производительность ВПУ	т/ч	74,40	74,40	74,40	74,40	74,40	74,40	74,40	74,40	74,40	74,40	74,40	74,40	74,40
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	7,36	7,27	7,28	14,73	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	7,36	7,27	7,28	14,73	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	7,36	7,27	7,28	14,73	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	67,04	67,13	67,12	59,67	67,05	67,05	67,05	67,05	67,05	67,05	67,05	67,05	67,05
Доля резерва	%	90,11	90,23	90,22	80,20	90,12	90,12	90,12	90,12	90,12	90,12	90,12	90,12	90,12
г. Симферополь ул. Севастопольская, 32а														
Производительность ВПУ	т/ч	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,27	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,27	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,27	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	10,77	10,77	10,77	10,63	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	10,76
Доля резерва	%	98,77	98,78	98,78	97,51	98,74	98,74	98,74	98,74	98,74	98,74	98,74	98,74	98,74
г. Симферополь ул. Артиллерийская, 85А														
Производительность ВПУ	т/ч	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,56	0,58	0,58	0,58	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,56	0,58	0,58	0,58	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,56	0,58	0,58	0,58	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,34	5,32	5,32	5,32	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62
Доля резерва	%	90,50	90,21	90,20	90,22	95,24	95,24	95,24	95,24	95,24	95,24	95,24	95,24	95,24

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
г. Симферополь ул. Аэрофлотская, 18														
Производительность ВПУ	т/ч	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,27	0,28	0,28	0,28	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,27	0,28	0,28	0,28	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,27	0,28	0,28	0,28	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,63	5,62	5,62	5,62	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77
Доля резерва	%	95,50	95,23	95,25	95,27	97,73	97,73	97,73	97,73	97,73	97,73	97,73	97,73	97,73
г. Симферополь ул. Баррикадная, 57а														
Подпитка химочищенной водой от т/с от котельной по ул.1К.Армии,37														
г. Симферополь пер. Батумский, 2														
Производительность ВПУ	т/ч	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,72	3,74	3,75	7,58	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	3,72	3,74	3,75	7,58	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,72	3,74	3,75	7,58	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,08	19,06	19,05	15,22	18,83	18,83	18,83	18,83	18,83	18,83	18,83	18,83	18,83
Доля резерва	%	83,70	83,61	83,57	66,77	82,59	82,59	82,59	82,59	82,59	82,59	82,59	82,59	82,59
г. Симферополь ул. Коммунальная, 69														
Производительность ВПУ	т/ч	77,40	77,40	77,40	77,40	77,40	77,40	77,40	77,40	77,40	77,40	77,40	77,40	77,40
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,01	3,03	3,04	6,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	3,01	3,03	3,04	6,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,01	3,03	3,04	6,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	74,39	74,37	74,36	71,24	74,24	74,24	74,24	74,24	74,24	74,24	74,24	74,24	74,24
Доля резерва	%	96,11	96,08	96,08	92,05	95,92	95,92	95,92	95,92	95,92	95,92	95,92	95,92	95,92
г. Симферополь ул. Обьездная, 9														
Производительность ВПУ	т/ч	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,65	2,65	2,65	5,20	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	3,76	2,65	4,45	5,20	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,65	2,65	2,65	5,20	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,11	0,00	1,80	0,00	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11
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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,04	20,15	18,35	17,60	18,15	18,15	18,15	18,15	18,15	18,15	18,15	18,15	18,15
Доля резерва	%	83,51	88,37	80,49	77,19	79,60	79,60	79,60	79,60	79,60	79,60	79,60	79,60	79,60
г. Симферополь ул. Пушкина/ ул. Козлова, 44/1														
Производительность ВПУ	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,60	1,65	1,65	1,65	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,60	1,65	1,65	1,65	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,60	1,65	1,65	1,65	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,40	0,35	0,35	0,35	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
Доля резерва	%	20,00	17,28	17,29	17,41	59,60	59,60	59,60	59,60	59,60	59,60	59,60	59,60	59,60
г. Симферополь ул. Севастопольская, 45а														
Производительность ВПУ	т/ч	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,65	0,67	0,66	0,66	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,65	0,67	0,66	0,66	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,65	0,67	0,66	0,66	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	22,15	22,13	22,14	22,14	22,48	22,48	22,48	22,48	22,48	22,48	22,48	22,48	22,48
Доля резерва	%	97,16	97,07	97,10	97,10	98,60	98,60	98,60	98,60	98,60	98,60	98,60	98,60	98,60
г. Симферополь ул. Сергеева - Ценского, 4а														
Производительность ВПУ	т/ч	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,78	0,73	0,73	1,49	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,18	0,97	1,06	1,49	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,78	0,73	0,73	1,49	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,40	0,23	0,33	0,00	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,72	4,93	4,84	4,41	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70
Доля резерва	%	79,96	83,61	81,97	74,77	79,64	79,64	79,64	79,64	79,64	79,64	79,64	79,64	79,64
г. Симферополь ул. Училищная, 42Б														
Производительность ВПУ	т/ч	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,20	0,20	0,20	0,41	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,20	0,20	0,20	0,41	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,20	0,20	0,20	0,41	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,10	3,10	3,10	2,89	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08
Доля резерва	%	93,85	93,86	93,83	87,48	93,33	93,33	93,33	93,33	93,33	93,33	93,33	93,33	93,33
г. Симферополь пер. Заводской, 52														
Производительность ВПУ	т/ч	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,30	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,30	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,30	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	22,65	22,65	22,65	22,50	22,66	22,66	22,66	22,66	22,66	22,66	22,66	22,66	22,66
Доля резерва	%	99,35	99,35	99,35	98,68	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37	99,37
г. Симферополь ул. Стрелковая, 91а														
Производительность ВПУ	т/ч	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	8,85	8,85	9,02	18,38	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	8,85	8,85	9,02	18,38	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	8,85	8,85	9,02	18,38	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	13,95	13,95	13,78	4,42	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84
Доля резерва	%	61,17	61,17	60,44	19,39	60,70	60,70	60,70	60,70	60,70	60,70	60,70	60,70	60,70
г. Симферополь ул. Мате Залки, 9А														
Производительность ВПУ	т/ч	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,42	1,43	1,43	2,89	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	6,23	5,93	5,78	7,23	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,42	1,43	1,43	2,89	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,81	4,50	4,35	4,34	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13
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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,57	19,87	20,02	18,57	19,21	19,21	19,21	19,21	19,21	19,21	19,21	19,21	19,21
Доля резерва	%	75,87	77,03	77,60	71,98	74,46	74,46	74,46	74,46	74,46	74,46	74,46	74,46	74,46

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
г. Симферополь пер. Северный, 17														
Производительность ВПУ	т/ч	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,39	2,42	2,42	4,94	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	5,26	6,71	3,65	6,45	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,39	2,42	2,42	4,94	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,87	4,29	1,23	1,51	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	17,54	16,09	19,15	16,35	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27
Доля резерва	%	76,95	70,57	83,98	71,73	80,11	80,11	80,11	80,11	80,11	80,11	80,11	80,11	80,11
г. Симферополь ул. Алтайская, 2а														
Производительность ВПУ	т/ч	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,24	1,24	1,25	2,52	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,21	1,24	1,25	2,52	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,24	1,24	1,25	2,52	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	21,59	21,56	21,55	20,28	21,55	21,55	21,55	21,55	21,55	21,55	21,55	21,55	21,55
Доля резерва	%	94,69	94,55	94,54	88,96	94,51	94,51	94,51	94,51	94,51	94,51	94,51	94,51	94,51
г. Симферополь ул. Тургенева, 11а														
Производительность ВПУ	т/ч	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,86	1,85	1,86	3,76	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	6,77	7,14	7,74	7,62	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,86	1,85	1,86	3,76	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,91	5,28	5,89	3,86	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	16,03	15,66	15,06	15,18	17,41	17,41	17,41	17,41	17,41	17,41	17,41	17,41	17,41
Доля резерва	%	70,32	68,70	66,04	66,58	76,38	76,38	76,38	76,38	76,38	76,38	76,38	76,38	76,38
г. Симферополь пер. Фруктовый, 13														
Производительность ВПУ	т/ч	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	11,62	11,28	11,30	22,19	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	21,17	14,71	11,30	22,19	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	11,62	11,28	11,30	22,19	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	9,55	3,43	0,00	0,00	0,00	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,63	8,09	11,50	0,61	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51
Доля резерва	%	7,13	35,47	50,46	2,66	50,49	50,49	50,49	50,49	50,49	50,49	50,49	50,49	50,49
г. Симферополь ул. Воровского, 8														
Производительность ВПУ	т/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,06	0,06	0,11	0,11	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,06	0,03	0,00	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,44	2,44	2,39	2,39	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
Доля резерва	%	97,74	97,67	95,74	95,52	96,49	96,49	96,49	96,49	96,49	96,49	96,49	96,49	96,49
г. Симферополь ул. Беспалова, 27А														
Производительность ВПУ	т/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,22	0,23	0,26	0,26	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,55	0,23	0,26	0,26	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,22	0,23	0,26	0,26	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,95	2,27	2,24	2,24	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
Доля резерва	%	78,00	90,81	89,69	89,78	94,98	94,98	94,98	94,98	94,98	94,98	94,98	94,98	94,98
г. Симферополь ул. Радищева, 78														
Производительность ВПУ	т/ч	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,98	0,98	0,96	1,95	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,83	1,49	2,64	2,23	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,98	0,98	0,96	1,95	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,85	0,51	1,67	0,27	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	49,77	50,11	48,96	49,37	49,68	49,68	49,68	49,68	49,68	49,68	49,68	49,68	49,68
Доля резерва	%	96,45	97,11	94,89	95,69	96,27	96,27	96,27	96,27	96,27	96,27	96,27	96,27	96,27
г. Симферополь ул. Глиники, 66а														
Производительность ВПУ	т/ч	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,02	1,02	1,02	2,74	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,02	1,62	1,02	2,74	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,02	1,02	1,02	2,74	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,60	0,00	0,00	0,00	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	21,78	21,18	21,78	20,06	21,26	21,26	21,26	21,26	21,26	21,26	21,26	21,26	21,26
Доля резерва	%	95,53	92,88	95,54	88,00	93,27	93,27	93,27	93,27	93,27	93,27	93,27	93,27	93,27
г. Симферополь ул. Ломоносова, 1а														
Производительность ВПУ	т/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,28	0,28	0,28	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,26	0,28	0,28	0,28	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,26	0,28	0,28	0,28	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,24	2,22	2,22	2,22	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
Доля резерва	%	89,45	88,75	88,78	88,93	94,62	94,62	94,62	94,62	94,62	94,62	94,62	94,62	94,62
г. Симферополь ул. Луговая, 73а														
Производительность ВПУ	т/ч	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,39	0,37	0,37	0,76	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,39	0,37	0,37	0,76	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,39	0,37	0,37	0,76	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	16,91	16,93	16,93	16,54	17,05	17,05	17,05	17,05	17,05	17,05	17,05	17,05	17,05
Доля резерва	%	97,76	97,85	97,85	95,63	98,57	98,57	98,57	98,57	98,57	98,57	98,57	98,57	98,57
г. Симферополь ул. Пахотная, 1а														
Производительность ВПУ	т/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
Доля резерва	%	85,23	84,83	84,84	84,81	91,06	91,06	91,06	91,06	91,06	91,06	91,06	91,06	91,06
г. Симферополь ул. Крымская, 4б														

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Производительность ВПУ	т/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,51	0,55	0,55	0,55	0,26	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	0,51	0,55	0,55	0,55	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,51	0,55	0,55	0,55	0,26	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	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,69	0,65	0,65	0,65	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Доля резерва	%	57,10	54,44	54,47	54,48	77,95	77,95	77,95	77,95	77,95	77,95	77,95	77,95	77,95
г. Симферополь ул. Гурзуфская, 5														
Производительность ВПУ	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,27	0,22	0,29	0,19	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,03	0,10	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,73	1,78	1,71	1,81	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
Доля резерва	%	86,72	88,99	85,60	90,40	94,60	94,60	94,60	94,60	94,60	94,60	94,60	94,60	94,60
г. Симферополь ул. Носенко, 68														
Производительность ВПУ	т/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,50	0,51	0,51	0,51	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,71	0,60	0,56	0,51	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,50	0,51	0,51	0,51	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,21	0,10	0,05	0,00	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,79	1,90	1,94	1,99	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
Доля резерва	%	71,78	75,82	77,68	79,68	86,54	86,54	86,54	86,54	86,54	86,54	86,54	86,54	86,54
г. Симферополь ул. Радищева, 69а														
Производительность ВПУ	т/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,24	0,24	0,25	0,25	0,12	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	0,24	0,24	0,25	0,25	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,24	0,24	0,25	0,25	0,12	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	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,96	0,96	0,95	0,95	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Доля резерва	%	80,36	79,81	79,49	79,57	89,98	89,98	89,98	89,98	89,98	89,98	89,98	89,98	89,98
г. Симферополь пр-кт Кирова, 47а														
Производительность ВПУ	т/ч	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,53	0,51	0,51	1,05	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,67	0,83	0,51	1,05	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,53	0,51	0,51	1,05	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,14	0,32	0,00	0,00	0,00	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,23	5,07	5,39	4,85	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37
Доля резерва	%	88,67	85,87	91,28	82,15	91,05	91,05	91,05	91,05	91,05	91,05	91,05	91,05	91,05
г. Симферополь ул. Совхозная														
Производительность ВПУ	т/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,08	0,04	0,08	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,04	0,08	0,04	0,08	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,08	0,04	0,08	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	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	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,46	2,42	2,46	2,42	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
Доля резерва	%	98,47	96,88	98,48	96,93	98,49	98,49	98,49	98,49	98,49	98,49	98,49	98,49	98,49
г. Симферополь ул. Федько, д. 4/29														
Производительность ВПУ	т/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,06	0,03	0,06	0,03	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	0,06	0,03	0,06	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,06	0,03	0,06	0,03	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	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,47	2,44	2,47	2,44	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
Доля резерва	%	98,81	97,68	98,86	97,67	98,87	98,87	98,87	98,87	98,87	98,87	98,87	98,87	98,87
г. Симферополь ул. Промышленная, 25														
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00	0,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,05	0,10	0,10	0,10	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,05	0,10	0,10	0,10	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	0,10	0,10	0,10	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	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	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,95	0,90	0,90	0,90	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,00	0,00
Доля резерва	%	94,86	90,10	89,52	89,57	94,86	94,86	94,86	94,86	94,86	94,86	94,86	0,00	0,00
г. Симферополь ул. Узловая,9														
Производительность ВПУ	т/ч	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	0,00	0,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	7,23	7,19	7,45	14,58	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	7,23	7,19	7,45	14,58	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	7,23	7,19	7,45	14,58	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	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	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	44,37	44,41	44,15	37,02	44,35	44,35	44,35	44,35	44,35	44,35	44,35	0,00	0,00
Доля резерва	%	85,99	86,06	85,57	71,74	85,95	85,95	85,95	85,95	85,95	85,95	85,95	0,00	0,00
г. Симферополь ул. Элеваторная, 8а														
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	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	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	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	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	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Доля резерва	%	98,92	99,04	99,25	98,89	99,48	99,48	99,48	99,48	99,48	99,48	99,48	99,48	99,48
г. Симферополь ул. Чехова, 23														
Производительность ВПУ	т/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,00	0,01	0,00	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	0,32	0,01	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,68	4,99	5,00	4,99	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Доля резерва	%	93,60	99,88	99,92	99,86	99,93	99,93	99,93	99,93	99,93	99,93	99,93	99,93	99,93
г. Симферополь ул. Павленко, д. 54														
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,05	0,05	0,05	0,02	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	0,00	0,05	0,05	0,05	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,05	0,05	0,05	0,02	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	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,00	0,95	0,95	0,95	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Доля резерва	%	100,00	95,03	95,41	95,28	97,74	97,74	97,74	97,74	97,74	97,74	97,74	97,74	97,74
г. Симферополь пер. Тупой, д. 11														
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,03	0,02	0,03	0,02	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	0,00	0,03	0,02	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,03	0,02	0,03	0,02	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	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,00	0,97	0,98	0,97	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Доля резерва	%	100,00	96,53	98,16	96,68	98,41	98,41	98,41	98,41	98,41	98,41	98,41	98,41	98,41
г. Симферополь ул. Лексина, 42														
Производительность ВПУ	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,26	0,26	0,51	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,26	0,26	0,51	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,26	0,26	0,51	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,00	1,74	1,74	1,49	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Доля резерва	%	100,00	86,76	86,96	74,41	87,59	87,59	87,59	87,59	87,59	87,59	87,59	87,59	87,59
г. Симферополь ул. Лексина, 56														
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,04	0,03	0,07	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,04	0,03	0,07	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,04	0,03	0,07	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,00	0,96	0,97	0,93	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Доля резерва	%	100,00	96,05	97,29	92,61	96,47	96,47	96,47	96,47	96,47	96,47	96,47	96,47	96,47
г. Симферополь ул. Лексина, д. 60														
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,02	0,01	0,03	0,01	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	0,00	0,02	0,01	0,03	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,02	0,01	0,03	0,01	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	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,00	0,98	0,99	0,97	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Доля резерва	%	100,00	98,38	98,91	96,99	98,56	98,56	98,56	98,56	98,56	98,56	98,56	98,56	98,56
г. Симферополь ул. Большевикская/ул. Пролетарская, 28/9														
Производительность ВПУ	т/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,01	0,01	0,02	0,01	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	0,02	0,01	0,01	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,01	0,01	0,02	0,01	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,18	1,19	1,19	1,18	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
Доля резерва	%	98,22	99,10	99,35	98,13	99,10	99,10	99,10	99,10	99,10	99,10	99,10	99,10	99,10
г. Симферополь ул. Козлова, 41														
Производительность ВПУ	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,03	0,03	0,06	0,03	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	0,06	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,03	0,03	0,06	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,97	1,97	1,97	1,94	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
Доля резерва	%	98,51	98,50	98,46	96,88	98,50	98,50	98,50	98,50	98,50	98,50	98,50	98,50	98,50
г. Симферополь ул. Самокиша, д. 10а														
Производительность ВПУ	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,02	0,02	0,04	0,02	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	0,00	0,02	0,02	0,04	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,02	0,02	0,04	0,02	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	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,00	1,98	1,98	1,96	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
Доля резерва	%	100,00	98,87	99,15	97,80	98,94	98,94	98,94	98,94	98,94	98,94	98,94	98,94	98,94
г. Симферополь ул. Ленина, 17														
Производительность ВПУ	т/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	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	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,98	4,98	4,98	4,98	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99
Доля резерва	%	99,53	99,52	99,54	99,54	99,78	99,78	99,78	99,78	99,78	99,78	99,78	99,78	99,78
г. Симферополь ул. Воровского, 19														
Производительность ВПУ	т/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	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	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	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	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	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99
Доля резерва	%	99,73	99,74	99,74	99,74	99,87	99,87	99,87	99,87	99,87	99,87	99,87	99,87	99,87
г. Симферополь проспект Победы, д. 176														
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,01	0,01	0,03	0,02	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	0,03	0,01	0,01	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,01	0,01	0,03	0,02	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	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,97	0,99	0,99	0,97	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Доля резерва	%	97,38	98,68	98,87	97,33	98,44	98,44	98,44	98,44	98,44	98,44	98,44	98,44	98,44
г. Симферополь ул. Набережная имени 60-летия СССР, д. 28														
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,02	0,02	0,05	0,03	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	0,00	0,02	0,02	0,05	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,02	0,02	0,05	0,03	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	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,00	0,98	0,98	0,95	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Доля резерва	%	100,00	97,50	97,63	95,21	96,56	96,56	96,56	96,56	96,56	96,56	96,56	96,56	96,56
г. Симферополь пр-кт Победы, д. 208 б														
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,01	0,01	0,03	0,02	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	0,00	0,01	0,01	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,01	0,01	0,03	0,02	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	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,00	0,99	0,99	0,97	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Доля резерва	%	100,00	98,54	98,85	96,68	97,72	97,72	97,72	97,72	97,72	97,72	97,72	97,72	97,72
г. Симферополь ул. Комсомольская, 4														
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,04	0,04	0,09	0,02	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	0,00	0,04	0,04	0,09	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,04	0,04	0,09	0,02	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	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,00	0,96	0,96	0,91	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Доля резерва	%	100,00	96,31	95,80	91,50	98,39	98,39	98,39	98,39	98,39	98,39	98,39	98,39	98,39

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 4														
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,02	0,01	0,03	0,02	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	0,00	0,02	0,01	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,02	0,01	0,03	0,02	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	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,00	0,98	0,99	0,97	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Доля резерва	%	100,00	98,30	99,01	96,65	98,42	98,42	98,42	98,42	98,42	98,42	98,42	98,42	98,42
г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 6														
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,02	0,01	0,03	0,02	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	0,00	0,02	0,01	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,02	0,01	0,03	0,02	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	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,00	0,98	0,99	0,97	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Доля резерва	%	100,00	98,28	99,06	96,72	98,31	98,31	98,31	98,31	98,31	98,31	98,31	98,31	98,31
г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 8														
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,00	0,97	0,97	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Доля резерва	%	100,00	96,51	97,46	96,46	95,82	95,82	95,82	95,82	95,82	95,82	95,82	95,82	95,82
г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а														
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,04	0,04	0,10	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,04	0,04	0,10	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,04	0,04	0,10	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,00	0,96	0,96	0,90	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Доля резерва	%	100,00	95,58	95,94	89,72	95,09	95,09	95,09	95,09	95,09	95,09	95,09	95,09	95,09
г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а														
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,05	0,03	0,07	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,05	0,03	0,07	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,05	0,03	0,07	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,00	0,95	0,97	0,93	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Доля резерва	%	100,00	95,12	96,69	92,53	96,42	96,42	96,42	96,42	96,42	96,42	96,42	96,42	96,42
г. Симферополь ул. Тургенева, д. 21														
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,01	0,01	0,02	0,01	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	0,00	0,01	0,01	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,01	0,01	0,02	0,01	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	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,00	0,99	0,99	0,98	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Доля резерва	%	100,00	98,74	98,78	97,54	98,82	98,82	98,82	98,82	98,82	98,82	98,82	98,82	98,82
г. Симферополь пр-кт Победы, д. 12														
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,02	0,01	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,02	0,01	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,02	0,01	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,00	0,98	0,99	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Доля резерва	%	100,00	97,55	98,59	95,18	95,03	95,03	95,03	95,03	95,03	95,03	95,03	95,03	95,03
г. Симферополь ул. Киевская, д. 179а														
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,05	0,06	0,10	0,02	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	0,00	0,05	0,06	0,10	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,05	0,06	0,10	0,02	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	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,00	0,95	0,94	0,90	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Доля резерва	%	100,00	95,30	94,43	89,57	97,66	97,66	97,66	97,66	97,66	97,66	97,66	97,66	97,66
г. Симферополь бул. Франко,4														
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,04	0,03	0,07	0,03	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	0,00	0,04	0,03	0,07	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,04	0,03	0,07	0,03	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	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,00	0,96	0,97	0,93	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Доля резерва	%	100,00	95,96	96,73	92,77	97,38	97,38	97,38	97,38	97,38	97,38	97,38	97,38	97,38
г. Симферополь пр-кт Победы, 36														
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,03	0,02	0,05	0,02	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	0,00	0,03	0,02	0,05	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,03	0,02	0,05	0,02	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	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,00	0,97	0,98	0,95	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Доля резерва	%	100,00	97,45	98,39	94,51	98,42	98,42	98,42	98,42	98,42	98,42	98,42	98,42	98,42
г. Симферополь мкр. Хошкельды (ул. Н. Велиевой и ул. А. Аметовой)														
Производительность ВПУ	т/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	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	0,03	0,01	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	0,00	0,00	0,00	0,03	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,03	0,01	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	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,40	1,40	1,40	1,37	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
Доля резерва	%	100,00	100,00	100,00	97,80	99,18	99,18	99,18	99,18	99,18	99,18	99,18	99,18	99,18

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
г. Симферополь район ул. Беспалова (ул. Орта,10)														
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	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	0,03	0,01	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	0,00	0,00	0,00	0,03	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,03	0,01	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	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	0,97	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Доля резерва	%	100,00	100,00	100,00	96,60	98,74	98,74	98,74	98,74	98,74	98,74	98,74	98,74	98,74
г. Симферополь мкр. Белое-2 (ул. Азатлык,3)														
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	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	0,03	0,01	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	0,00	0,00	0,00	0,03	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,03	0,01	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	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	0,97	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Доля резерва	%	100,00	100,00	100,00	96,72	98,56	98,56	98,56	98,56	98,56	98,56	98,56	98,56	98,56
г. Симферополь, мкр. Новониколаевский (ул. Янтарная,9)														
Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	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	0,01	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

Параметр	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	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	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Доля резерва	%	100,00	100,00	100,00	100,00	99,48	99,48	99,48	99,48	99,48	99,48	99,48	99,48	99,48

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 теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»

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

4.1.1 Вариант №1. Строительство ПГУ-120 с водогрейной котельной на площадке Симферопольской ТЭЦ. Прирост перспективной тепловой нагрузки пооптимальному сценарию (выданы ТУ застройщикам территорий)

Модернизация Симферопольской ТЭЦ с установкой ПГУ-120 МВт включает в себя следующее основное оборудование, устанавливаемое по этапам:

I этап строительства (2025 год):

- строительство новой химводоочистки (далее ХВО) (взамен существующей, попадающей в пятно застройки);
- три водогрейных котла КВ-ГМ-35-150 теплопроизводительностью 30 Гкал/ч каждый.

II этап строительства (2026 год):

- четыре газотурбинных агрегата ГТА-25 производства АО «ОДК – Газовые турбины», номинальной электрической мощностью 22,5 МВт каждый;
- четыре паровых котла-утилизатора типа Е 29/5,5-4,0/0,8-436/249.

III этап строительства (2027 год):

- две паротурбинные теплофикационные установки типа КТ-16-3,9/0,2, номинальной электрической мощностью 16 МВт.
- сетевая подогревательная установка в корпусе ПТУ.

При завершении III этапа строительства создается парогазовая установка (ПГУ-120) электрической мощностью 122 МВт, с возможностью работы как по дублирующей блочной схеме 2ГТУ+2КУП+1ПТ, так и по схеме с поперечными связями в случае необходимости.

Водогрейная котельная на первом этапе строительства включается в работу для возможности покрытия тепловых нагрузок станции только при останове существующего основного генерирующего оборудования ТЭЦ по команде оператора энергосистемы (в штатном режиме не работает). На втором этапе строительства водогрейная котельная включается в совместную работу с теплофикационным оборудованием, устанавливаемым в корпусе ПТУ.

План-прогноз состава основного оборудования станции начиная с 2025 года. Вариант 1

С 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года:

Основное оборудование Симферопольской ТЭЦ получает режим вынужденной

генерации по ЭЭ до 31 декабря 2024 года. Демонтаж старой водогрейной котельной. Работа станции на существующем оборудовании в условиях прироста тепловой нагрузки.

С 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года:

Ввод в эксплуатацию новой водогрейной котельной 90 Гкал/час. Работа станции на существующем оборудовании с новыми водогрейными котлами в условиях прироста тепловой нагрузки.

С 1 января 2027 года по 31 декабря 2027 года:

Ввод в эксплуатацию 4 агрегатов ГТЭ-25 в открытом цикле. Водогрейная котельная работает на нужды тепловых потребителей. Раздельная выработка ЭЭ и ТЭ.

С 1 января 2028 года:

Пуск в работу ПГУ-120 в теплофикационном режиме с включением новой водогрейной котельной в пиковых режимах.

Мастер-планом вариант №1 определен как приоритетный вариант развития.

4.1.2 Вариант №2. Строительство ПГУ-120 с водогрейной котельной на площадке Симферопольской ТЭЦ. Прирост перспективной тепловой нагрузки поподтвержденному сценарию (выданы ТУ застройщикам территорий). Присоединение к магистрали «ТЭЦ-город» зон действия котельных ГУП РК «КТКЭ» в п. Молодежное и по ул. Железнодорожная, 13

Этапы модернизации Симферопольской ТЭЦ по Варианту 2 такие же, как и по Варианту.

В 2026 году необходимо провести мероприятия по присоединению зон действия котельных ГУП РК «КТКЭ» к коллекторам Симферопольской ТЭЦ, а также установить дополнительный четвертый котел на водогрейную котельную Симферопольской ТЭЦ.

Характеристики основного оборудования станции

Характеристики основного оборудования при модернизации Симферопольской ТЭЦ по Варианту 2 остаются неизменными по сравнению с Вариантом 1 до 2026 года. В 2026 году необходимо установить дополнительно 1 водогрейный котел КВ-ГМ-35-150.

Установленная мощность водогрейной котельной с 2026 года будет 120 Гкал/час.

План-прогноз состава основного оборудования станции начиная с 2025 года.

Вариант 2

С 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года:

Основное оборудование Симферопольской ТЭЦ получает режим вынужденной генерации по ЭЭ до 31 декабря 2024 года. Демонтаж старой водогрейной котельной. Работа станции на существующем оборудовании в условиях прироста тепловой нагрузки.

С 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года:

Ввод в эксплуатацию новой водогрейной котельной 90 Гкал/час. Работа станции на существующем оборудовании с новыми водогрейными котлами в условиях прироста тепловой нагрузки.

С 1 января 2027 года по 31 декабря 2027 года:

Ввод в эксплуатацию 4 агрегатов ГТЭ-25 в открытом цикле. Водогрейная котельная работает на нужды тепловых потребителей. Раздельная выработка ЭЭ и ТЭ.

С 1 января 2028 года:

Пуск в работу ПГУ-120 в теплофикационном режиме с включением новой водогрейной котельной в пиковых режимах. Ввод в эксплуатацию дополнительно котла КВ-ГМ-35-150. Также в 2026 году необходимо осуществить мероприятия по подключению зон действия котельных.

4.1.3 Вариант №3. Строительство водогрейной котельной на площадке Симферопольской ТЭЦ. Прирост перспективной тепловой нагрузки поподтвержденному сценарию (выданы ТУ застройщикам территорий)

Этапы строительства. Вариант 3

2025-2026 годы:

Строительство новой котельной 160 Гкал/час.

К 1 января 2027 года пуск в работу новой котельной. Останов старой станции.

Характеристики основного оборудования новой водогрейной котельной

Установленная мощность водогрейной котельной для обеспечения прироста тепловой нагрузки выбрана 160 Гкал/час. В качестве основного оборудования предлагается выбрать два водогрейных котла КВ-ГМ-58,2-150 и два водогрейных котла КВ-ГМ-35-150.

План-прогноз состава основного оборудования станции начиная с 2023 года.

Вариант 3

С 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года:

Основное оборудование Симферопольской ТЭЦ получает режим вынужденной генерации по ЭЭ до 31 декабря 2024 года. Демонтаж старой водогрейной котельной. Работа станции на существующем оборудовании в условиях прироста тепловой нагрузки.

С 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года:

Работа станции на существующем оборудовании с новыми водогрейными котлами в условиях прироста тепловой нагрузки.

С 1 января 2027 года:

Ввод в эксплуатацию новой водогрейной котельной 160 Гкал/час. Водогрейная котельная работает на нужды тепловых потребителей. Старая станция останавливается.

4.1.4 Мероприятия на источниках тепловой энергии ГУП РК «КТКЭ»

Мероприятия на источниках тепловой энергии ГУП РК «КТКЭ» можно разделить на две группы:

- Мероприятия, определенные после сравнения альтернативных вариантов и выбора оптимального варианта;
- Мероприятия, решение по которым принималось по безальтернативному (обобщенному) принципу.

В мастер-плане были рассмотрены варианты развития систем теплоснабжения на базе следующих источников:

- зона котельной по пер. Фруктовый, 13
- зона котельной по ул. Тургенева, 11а
- зоны котельных по ул. Дзюбанова, 9, бул. Ленина, 5/7 и пер. Тупой, 11
- зона котельной по ул. Контейнерная 2, а

К мероприятиям, решения по которым принимались по безальтернативному принципу, относятся мероприятия по реновации котельных, находящихся в эксплуатации более 30-40 лет, в зависимости от эффективности их функционирования.

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

4.2.1 Зона действия Симферопольской ТЭЦ

Было рассмотрено 2 варианта тарифных последствий от применения одного типа основного оборудования Симферопольской ТЭЦ в различных условиях эксплуатации по производству тепловой энергии. Также для наглядного сравнения был рассмотрен и третий вариант с выводом из эксплуатации основного оборудования Симферопольская ТЭЦ со строительством на площадке новой котельной (вариант 3).

Сравнение результатов по вариантам проектов, отнесенным на производство ЭЭ представлено в таблице 4.1.

Данные в сравнении берутся с 2027 года, т.е. после ввода в эксплуатацию ГТУ-25 и ВК. До 2027 года станция работает одинаково по всем трем вариантам.

Таблица 4.1 Сравнение результатов по вариантам проектов, отнесенным на производство ЭЭ

Наименование	Ед. изм..	Симферопольская ТЭЦ Вариант 1	Симферопольская ТЭЦ Вариант 2	Новая котельная на площадке Симферопольской ТЭЦ Вариант 3
Полезная средневзвешенная мощность с СН	МВт	117,94	117,94	0,00
Отпуск с шин ЭЭ	млн. кВт*ч	12755,63	12731,39	0,00
УРУТ на отпуск ЭЭ	г.у.т./кВт*ч	248,45	248,75	0,00
КИУМ ЭЭ	%	95,9%	95,9%	0,0%
Стоимость проекта	тыс. руб.	17 256 548	17 256 548	0
Удельная стоимость проекта	тыс. руб/МВт	146 316	146 316	0
Базовая цена ЭЭ для потребителя, при которой окупаются мероприятия за Рассматриваемый период (2022 год)	руб./кВт*час	Себестоимость переменных затрат	Себестоимость переменных затрат	-
Базовая цена ЭМ для потребителя, при которой окупаются мероприятия за рассматриваемый период (2022 год)	руб./МВт*мес	1 835 000	1 830 000	-
Суммарные привлеченные кредиты	тыс. руб.	15 880 908	15 864 116	0,0
Начисленные проценты	тыс. руб.	17 686 676	17 767 143	0
Сроки кредитования ЭЭ	лет	16,0	16,0	0,0
Дисконтированный срок окупаемости ЭЭ	лет	10,85	10,89	0,00
Простой срок окупаемости ЭЭ	лет	7,7	7,7	0,0
Чистая текущая стоимость (NPV) ЭЭ	тыс. руб.	4 345 318	4 296 191	0
Внутренняя норма прибыли (IRR) ЭЭ	%	15,1%	15,0%	0,0%
Норма доходности дисконтированных затрат (PI)ЭЭ	раз	1,4	1,4	0,0
Накопленный НВВ	тыс. руб.	37 310 070	37 213 069	0
Накопленная чистая прибыль	тыс. руб.	13 785 662	13 606 936	0

Из таблицы 4.1 видно следующее:

1. Отпуск с шин в варианте 1 выше при одинаковом производстве ЭЭ. Это

происходит из-за того, что больше ЭЭ требуется на СН ТЭ в варианте 2.

2. Накопленный НВВ ниже в варианте 2. Это происходит из-за того, что условно-постоянные затраты делятся между ЭЭ и ТЭ по топливу и из-за большего количества потраченного топлива на производство ТЭ, НВВ на ЭЭ ниже, т.е. ТЭ несет на себе большую нагрузку, чем в варианте 1 при большей реализации ТЭ.

3. Базовая цена ЭМ ниже на 5 тыс. руб./МВт в месяц в варианте 2. Причина описана выше (из-за разделения условно переменных затрат по топливу).

4. Накопленная чистая прибыль выше в варианте 1. Это происходит из-за более высоких затрат топлива (УРУТ на отпуск ЭЭ выше в варианте 2) и более низкой реализации ЭЭ в варианте

2. Причина - больше ЭЭ и соответственно топлива требуется на СН ТЭ в варианте 2.

5. Показатели эффективности инвестиций сопоставимы, но в варианте 1 несколько лучше. Кредит в варианте 1 чуть выше, чем в варианте 2, но отдается быстрее, что видно по начисленным процентам, которые ниже, чем в варианте 2.

Т.к. накопленная чистая прибыль предприятия больше при реализации варианта 1 при меньших затратах энергоресурсов предпочтительней выглядит вариант 1 по ЭЭ. Но в данном варианте базовая цена ЭМ выше на 5 тыс. руб./МВт*мес.

Проекты, отнесенные на производство ТЭ

Сравнение результатов по вариантам проектов, отнесенным на производство ТЭ представлено в таблице 4.2.

Данные в сравнении берутся с 2027 года, т.е. после ввода в эксплуатацию ГТУ-25 и ВК. До 2027 года станция работает одинаково по всем трем вариантам.

Таблица 4.2 Сравнение результатов по вариантам проектов, отнесенным на производство ТЭ

Наименование	Ед. изм.	Симферопольская ТЭЦ Вариант 1	Симферопольская ТЭЦ Вариант 2	Новая котельная на площадке Симферопольской ТЭЦ Вариант 3
Установленная мощность	Гкал/час	151,01	181,01	160
Отпуск с коллекторов ТЭ	тыс. Гкал	3815,14	4276,3	3816,01
УРУТ на отпуск ТЭ	кг у.т./Гкал	155,16	156,05	162,5
КИУМ ТЭ	%	22,30%	21,10%	21,00%
Полная стоимость проекта	тыс. руб.	0	244 513	1 460 986
Удельная стоимость проекта	тыс. руб./Гкал/час	0	1 162	7 853
Базовая цена ТЭ для потребителя, при которой окупаются мероприятия за рассматриваемый период (2022 год)	руб./Гкал	1 903,47	1 903,47	2 836,17
Суммарные привлеченные кредиты	тыс. руб.	16 879	16 879	1 693 056
Начисленные проценты	тыс. руб.	2 025	2 025	2 176 214
Сроки кредитования ТЭ	лет	2	2	16
Дисконтированный срок окупаемости ТЭ	лет	1,2	1,2	11,7
Простой срок окупаемости ТЭ	лет	1,2	1,2	8,3
Чистая текущая стоимость (NPV) ТЭ	тыс. руб.	1 146 009	1 101 902	469 685
Внутренняя норма прибыли (IRR) ТЭ	%	656,30%	631,30%	14,20%
Норма доходности дисконтированных затрат (PI) ТЭ	раз	76,1	12,1	1,3
Накопленный НВВ	тыс. руб.	5 475 783	6 169 429	7 720 297
Накопленная чистая прибыль	тыс. руб.	1 491 230	1 484 248	1 435 137

Из таблицы видно следующее:

Вариант 3 со строительством котельной на площадке Симферопольской ТЭЦ должен быть отклонен, т.к. для его реализации необходимо повысить **базовую цену** на тепловую энергию для потребителя до **2836,17 руб./Гкал** или **3190,31 руб./Гкал** в 2025 году, что выше чем тариф «Альтернативной котельной» (2022 год) на **932,7 руб./Гкал**. Напротив, варианты с когенерацией в любом случае обеспечивают тариф для потребителя на уровне тарифа

«Альтернативной котельной» или **1903,47 руб./Гкал** (2022 год) или **2141,14 руб./Гкал** в 2025 году. Мероприятия по вариантам 1 и 2 приведут к снижению существующей цены на тепловую энергию для потребителей зоны действия АО «КРЫМТЭЦ» в г. Симферопольна **25%** уже в 2025 году.

Далее сравниваем варианты 1 и 2 для выбора лучшего.

1. Отпуск с коллекторов в варианте 2 на 461,16 тыс. Гкал выше, чем в варианте 1.
2. Накопленный НВВ выше в варианте 2. Это происходит из-за того, что условно- постоянные затраты делятся между ЭЭ и ТЭ по топливу и из-за большего количества потраченного топлива на производство ТЭ, НВВ на ТЭ выше, т.е. ТЭ несет на себе большуюнагрузку, чем в варианте 1 при большей реализации ТЭ.

3. Накопленная чистая прибыль незначительно ниже в варианте 2. Это происходит из-заболее высоких затрат топлива (УРУТ на отпуск выше в варианте 2 из-за того, что дополнительнопотребление потребителями присоединенных зон действия котельных ГУП РК «КТКЭ» в отопительный период обеспечивается за счет водогрейных котлов).

4. Показатели эффективности инвестиций сопоставимы, но в варианте 1 лучше: норма доходности дисконтированных затрат (PI) составляет 76,1% в варианте 1, а в варианте 2 всего 12,1%.

Данный показатель отражает относительную прибыльность проекта, или дисконтированную стоимость денежных поступлений от проекта в расчете на единицу вложений и в варианте 1 он намного выше.

5. Кредиты в вариантах одинаковые и идут на компенсацию издержек производства ТЭ до 2025 года, когда станция работает в убыток по производству ТЭ.

6. Внутренняя норма прибыли (IRR) ТЭ показывают 656,3% в варианте 1 и 631,3% в варианте 2. Этот показатель отражает процент доходности, который приносит проект инвестору (в отличие от ставки дисконтирования, которая говорит о желаемой доходности инвестора). Этот показатель аномально высокий по причине того, что инвестор не вкладывается в проект. Проект улучшается, а финансирование происходит за счет производства ЭЭ в варианте 1, а в варианте 2 величина инвестиций не влияет на рентабельность производства ТЭ.

Т.к. накопленная чистая прибыль предприятия больше при реализации варианта 1 при меньших затратах энергоресурсов, норма доходности дисконтированных затрат (PI) выше у варианта 1, чистая текущая стоимость (NPV) также выше у варианта 1, то по проектам, отнесенным на производство ТЭ предпочтительней выглядит вариант 1.

Выводы

По итогам сравнения вариантов предпочтительнее выглядит реализация варианта 1 без присоединения зон действия котельных ГУП РК «КТКЭ». Единственным недостатком является то, что в данном варианте базовая цена ЭМ выше на 5 тыс. руб./МВт*мес.

Сравнение цены на ТЭ для потребителя (без НДС) по каждому из вариантов представлено в таблице 4.3 и на рисунке 4.1.

Из таблицы и рисунка видно, что варианты 1 и 2 обеспечивают снижение тарифа на ТЭ в зоне действия Симферопольской ТЭЦ.

Далее в таблице 4.4 и на рисунке 4.2 представлен тариф для потребителя с НДС и сравнение его с прогнозом МЭР от базовой цены ТЭ 2022 года в зоне действия АО «КРЫМТЭЦ» в г. Симферополь.

Видно, что эффект от модернизации Симферопольской ТЭЦ для потребителя уже в 2025 году составит 585,64 руб./Гкал, а в 2038 году – 975,13 руб./Гкал.

Следует обратить особое внимание на то, что для того, чтобы добиться такого эффекта администрации города совместно с застройщиками прилегающих территорий, необходимо обеспечить подключение всех без исключения перспективных потребителей к магистралям Симферопольской ТЭЦ с заявленными тепловыми нагрузками, что должно обеспечить принятое в расчетах тепловое потребление.

В случае если, перспективные потребители не смогут быть подключены по каким-либо объективным причинам, то следует выбрать для реализации вариант 2 для загрузки мощностей станции и сокращения издержек на производство ЭЭ и ТЭ. Также это может дать эффект и с социальной точки зрения. Для потребителей зон действия котельных ГУП РК «КТКЭ» пос. Молодежное и ул. Железнодорожная, 13, присоединение которых было рассмотрено в варианте 2, позитивно отражается реализация варианта 2 из-за снижения тарифа на тепловую энергию на 25% уже в 2025 году.

Таблица 4.3 Сравнение цены на ТЭ для потребителя по каждому из вариантов

Наименование	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Симферопольская ТЭЦ Вариант 1	2430,82	2528,06	2141,14	2226,79	2315,86	2408,50	2504,84	2605,03	2709,23	2817,60	2930,30	3047,52	3169,42	3296,19	3428,04	3565,16
- индекс роста тарифа		1,04	0,85	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Симферопольская ТЭЦ Вариант 2	2430,82	2528,06	2141,14	2226,79	2315,86	2408,50	2504,84	2605,03	2709,23	2817,60	2930,30	3047,52	3169,42	3296,19	3428,04	3565,16
- индекс роста тарифа		1,04	0,85	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Новая котельная на площадке Симферопольской ТЭЦ Вариант 3	2430,82	2528,06	3190,31	3317,92	3450,63	3588,66	3732,21	3881,49	4036,75	4198,22	4366,15	4540,80	4722,43	4911,33	5107,78	5312,09
- индекс роста тарифа		1,04	1,26	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04

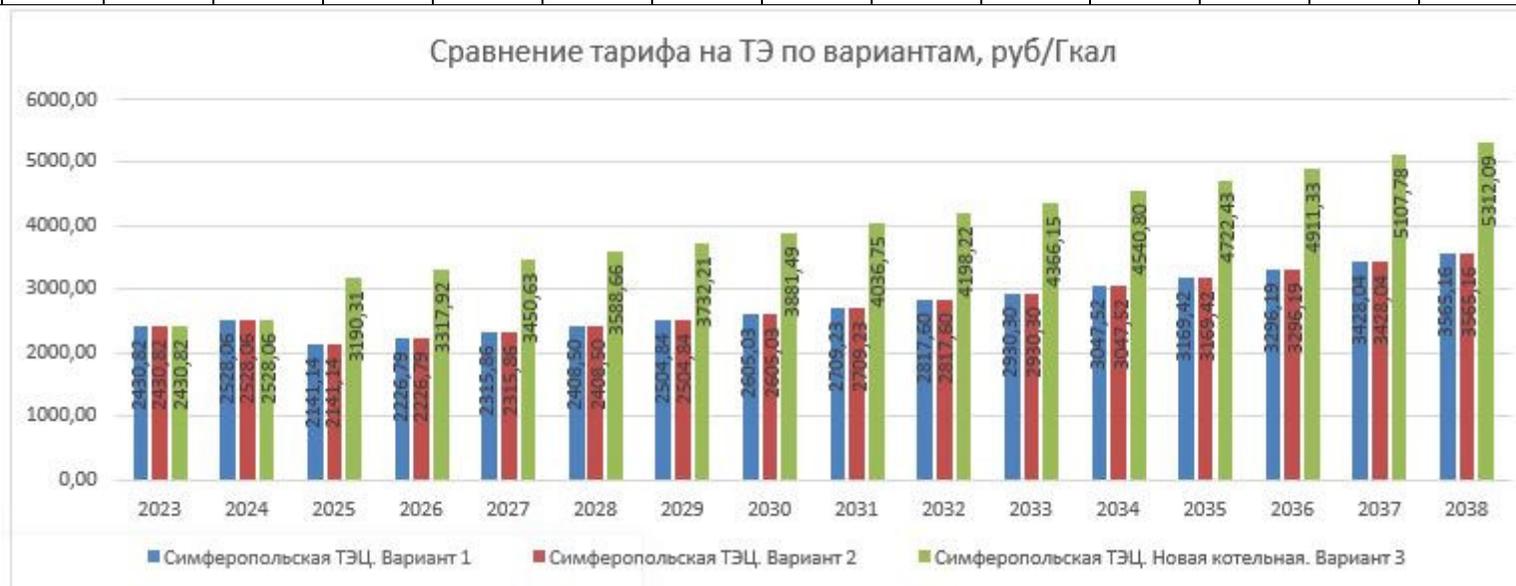


Рисунок 4.1 Сравнение цены на ТЭ для потребителя по каждому из вариантов

Таблица 4.4 Тариф для потребителя с НДС и сравнение его с прогнозом МЭР от базовой цены ТЭ 2022 года

Наименование	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Симферопольская ТЭЦ Вариант 1	2916,99	3033,67	2569,37	2672,15	2779,03	2890,20	3005,80	3126,04	3251,08	3381,12	3516,37	3657,02	3803,30	3955,43	4113,65	4278,20
- индекс роста тарифа		1,04	0,85	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Симферопольская ТЭЦ Вариант 2	2916,99	3033,67	3155,01	3281,21	3412,46	3548,96	3690,92	3838,56	3992,10	4151,78	4317,85	4490,57	4670,19	4857,00	5051,28	5253,33
- индекс роста тарифа		1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Эффект для потреби- теля ТЭ, полученный по итогу реализации меро- приятий, или разница цен на ТЭ, руб./Гкал	0,00	0,00	-585,64	-609,07	-633,43	-658,77	-685,12	-712,52	-741,02	-770,66	-801,49	-833,55	-866,89	-901,57	-937,63	-975,13

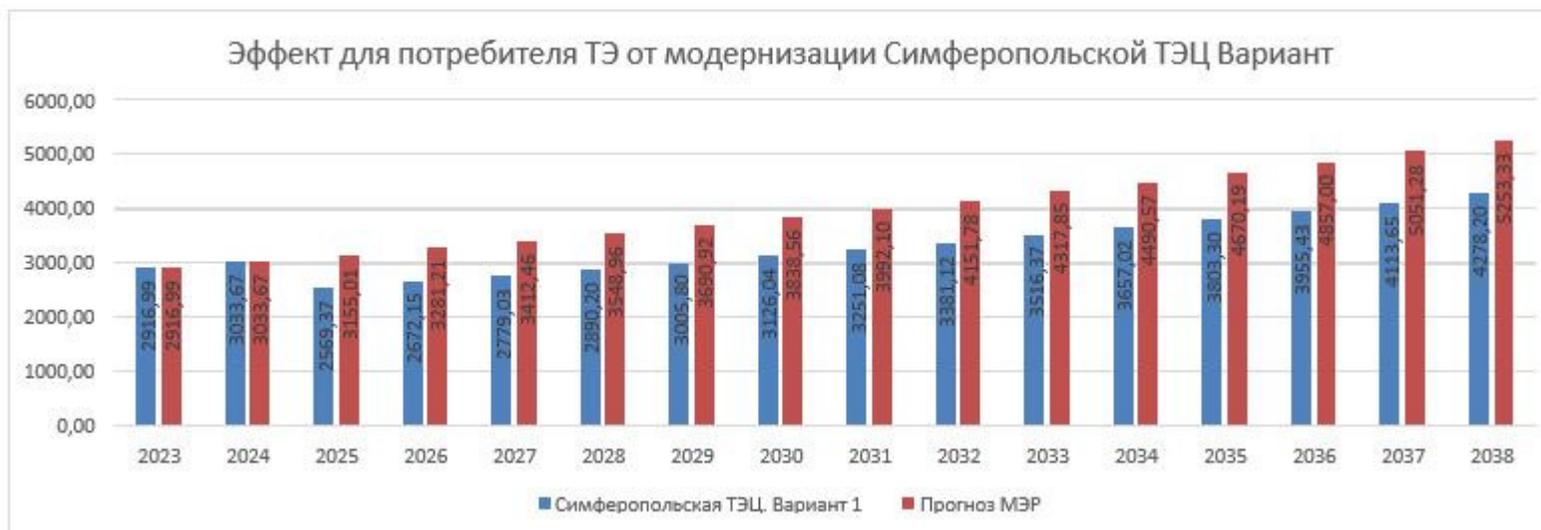


Рисунок 4.2 Тариф для потребителя с НДС и сравнение его с прогнозом МЭР от базовой цены ТЭ 2022 года

Расчет чувствительности по выбранному варианту

Для учета факторов неопределенности и риска представленного проекта использован метод анализа устойчивости основных критериев эффективности к вариациям тех параметров, значения которых по некоторым причинам, неконтролируемым на данном этапе проектирования, могут измениться или не могут быть определены достаточно надежно.

Наиболее существенными являются риски, связанные с изменением следующих показателей:

- тарифа на электрическую мощность и энергию для производства ЭЭ;
- тарифа на тепловую энергию для производства ТЭ;
- объема капитальных вложений;
- ставки дисконтирования WACC (средневзвешенная ставка между ставками по собственному и заемному капиталу).

Количественной оценкой влияния фактора служит эластичность интегральных показателей проекта, в частности значений NPV, IRR и сроков окупаемости проекта при изменении показателя, заложенного в расчетную модель.

Производство ЭЭ

Результаты расчетов чувствительности от деятельности по производству ЭЭ на новом оборудовании сведены в таблицы 4.5–4.7.

Таблица 4.5 Зависимость показателей от цены продаж ЭЭ и ЭМ

Наименование	85%	90%	95%	100%	105%	110%	115%
NPV проекта	-530 426	1 135 400	2 755 332	4 345 318	5 903 510	7 447 464	8 986 450
IRR проекта	8,94%	11,02%	13,06%	15,07%	17,06%	19,03%	21,03%
PBP проекта (срок окупаемости проекта)	-	14,20	12,27	10,85	9,78	8,91	8,21
Суммарная прибыль	4 809 634	7 801 643	10 793 653	13 785 662	16 777 672	19 769 681	22 761 690

Из таблицы 4.5 видно, что при снижении цены продаж на 15% проект не окупается. При повышении цены продаж на 15% срок окупаемости сокращается на 2 года.

Таблица 4.6 Зависимость показателей от объема капитальных вложений

Наименование	70%	80%	90%	100%	110%	120%	130%
NPV проекта	8 358 608	7 028 292	5 690 079	4 345 318	2 990 792	1 633 156	263 159
IRR проекта	24,82%	20,69%	17,56%	15,07%	13,03%	11,33%	9,86%
PBP проекта (срок окупаемости проекта)	7,17	8,31	9,54	10,85	12,30	13,88	15,65

Из таблицы 4.6 видно, что при изменении объема капитальных вложений на 30% в одну и другую сторону показатели экономической эффективности проекта остаются в положительной зоне. Срок окупаемости варьируется от 7,17 до 15,65 лет.

Таблица 4.7 Зависимость показателей от ставки дисконтирования WACC

Наименование	10%	11%	12%	13%	14%	15%	16%
NPV проекта	3 940 370	2 997 820	2 146 222	1 375 737	677 717	44 550	-530 476
IRR проекта	15,07%	15,07%	15,07%	15,07%	15,07%	15,07%	15,07%
PBP проекта (срок окупаемости проекта)	11,07	11,69	12,41	13,29	14,40	15,88	-

Из таблицы 4.7 видно, что при ставке дисконтирования равной WACC = 16% проект не окупается.

При ставке WACC = 15% проект окупается за 15,88 лет. Срок кредитования необходимо повышать, следовательно, сумма кредита, срок кредита и выплаченные проценты также увеличиваются.

Ставка WACC=16% соответствует следующим параметрам (при отсутствии собственного капитала) и налоге на прибыль 20%:

- для собственного капитала – **10,0%**;
- для заемного капитала – **20%**.

Производство ТЭ

Т.к. все проекты по принятому варианту 1 финансируются за счет реализации электрической мощности, то расчет чувствительности от деятельности по производству ТЭ поддается только по цене тепловой энергии.

Результаты представлены в таблице 4.8.

Таблица 4.8 Зависимость показателей от тарифа на тепловую энергию

Наименование	70%	80%	90%	100%	110%	120%	130%
NPV проекта	-93 117	380 257	774 999	1 146 009	1 510 178	1 872 786	2 233 924
IRR проекта	2,51%	43,16%	137,29%	656,28%	-	-	-
PBP проекта (срок окупаемости проекта)	-	4,89	1,85	1,17	-	-	-
Суммарная прибыль	-881 845	26 759	758 995	1 491 230	2 223 465	2 955 700	3 687 935

Из таблицы 4.8 видно, что при снижении продаж тепловой энергии на 30% деятельность по производству ТЭ становится не рентабельной.

4.2.2 Зона действия источников ГУП РК «КТКЭ»

По согласованию с ГУП РК «КТКЭ» были определены наиболее приоритетные мероприятия, планируемые к реализации в первую очередь. Данные мероприятия представлены в таблице 4.9.

Таблица 4.9 Перечень мероприятий на источниках ГУП РК «КТКЭ»

Наименование котельной	Мероприятие	УТМ сущ., Гкал/ч	УТМ персп., Гкал/ч	Год ре- ализации
Строительство БМК				
г. Симферополь пер. Заводской, 52	Строительство замещающего источника - БМК	5,670	5,400	2030
г. Симферополь ул. Радищева, 78	Строительство замещающего источника - БМК	15,100	14,000	2029
БМК №1-КА	Строительство БМК		10,000	2030
БМК №1-Т11а	Строительство БМК		4,500	2028
БМК №1 – ФР13	Строительство БМК		12,000	2030
БМК №1-У9	Строительство БМК		13,500	2030
БМК №2-У9	Строительство БМК		9,000	2030
БМК №3-У9	Строительство БМК		9,000	2030
БМК №4-У9	Строительство БМК		6,000	2030
Реконструкция источников				
г. Симферополь ул. Беспалова, 27А	Реконструкция (2 котла суммарной мощностью 1,632 Гкал/ч)	3,112	3,112	2027
Техническое перевооружение				
г. Симферополь бул. Ленина, 5-7	Техническое перевооружение	24,900	24,000	2029
г. Симферополь ул. Гайдара, 3а/ул. Мичурина, 8а	Техническое перевооружение	20,000	20,000	2028
г. Симферополь ул. Железнодорожная, 13	Техническое перевооружение	24,900	24,000	2028
г. Симферополь ул. Желябова, 50	Диспетчеризация Техническое перевооружение	1,222	4,500	2026
г. Симферополь ул. 1 Конной Армии, 37а	Техническое перевооружение	108,660	120,000	2030
г. Симферополь ул. Аэрофлотская, 18	Техническое перевооружение	5,948	9,000	2027
г. Симферополь пер. Батумский, 2	Техническое перевооружение	39,640	34,000	2027
г. Симферополь ул. Пушкина/ ул. Козлова, 44/1	Установка дополнительного котла на 5 Гкал/ч	3,448	8,448	2026
г. Симферополь ул. Сергеева - Ценского, 4а	Техническое перевооружение	6,024	6,024	2029
г. Симферополь ул. Училищная, 42Б	Техническое перевооружение	1,400	4,500	2026
г. Симферополь ул. Тургенева, 11а	Техническое перевооружение	34,900	17,300	2028
г. Симферополь ул. Глинки, 66а	Техническое перевооружение	19,980	17,500	2028

Наименование котельной	Мероприятие	УТМ сущ., Гкал/ч	УТМ персп., Гкал/ч	Год ре- ализации
г. Симферополь ул. Крымская, 4б	Диспетчеризация Техническое перевооружение (уста- новка котла мощностью 1,5 Гкал/ч)	1,632	2,316	2026
г. Симферополь ул. Носенко, 68	Техническое перевооружение	2,520	3,000	2029
г. Симферополь ул. Радищева, 69а	Техническое перевооружение	3,255	3,255	2029
Итого:				

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 ГУП РК «КТКЭ» ул. Ленина, 5/7

Котельная ул. Ленина, 5/7 расположена в Железнодорожном районе города и обеспечивает тепловой энергией потребителей исторической части города.

Водогрейные котлы на котельной введены в эксплуатацию в конце 70-х и начале 80-х годов прошлого века. Несмотря на проводимые ремонты, котлы морально и физически устарели. Дальнейшая эксплуатация такого оборудования приведет в краткосрочной перспективе к лавинообразному увеличению инцидентов и аварий, и как следствие, снижению качества и надежности теплоснабжения.

Схемой теплоснабжения предполагается техническое перевооружение котельной. Состав существующего и перспективного оборудования представлен в таблице 5.1.

Таблица 5.1 Состав оборудования котельной бул. Ленина, 5/7

Существующее положение				Перспективное положение на расчетный срок		
№	Марка котла	Год ввода котла	Производительность, Гкал/ч	Марка котла	Год ввода котла	Производительность, Гкал/ч
Водогрейные котлы						
1	ТВГ-8М	1978	8,3	КВ-ГМ-14-110	2029	12,0
2	ТВГ-8М	1978	8,3	КВ-ГМ-14-110	2029	12,0
3	ТВГ-8М	1974	8,3			
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			24,9			24,0

5.3.2 Котельная ГУП РК «КТКЭ» ул. Гайдара, 3а/8а

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление административные и жилые здания. На котельной в 2000 году установлены водогрейные котлы КВГМ-10 суммарной тепловой мощностью – 20,0 Гкал/ч.

Схемой теплоснабжения предполагается техническое перевооружение котельной с заменой основного оборудования.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице 5.2.

Таблица 5.2 Состав оборудования котельной ул. Гайдара, 3а/8а

Существующее положение				Перспективное положение на расчетный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	КВГМ-10	2000	10,0	КВГМ-10	2028	10,0
2	КВГМ-10	2000	10,0	КВГМ-10	2028	10,0
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			20,0			20,0

5.3.3 Котельная ГУП РК «КТКЭ» ул. Железнодорожная, 13

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление административные и жилые здания. На котельной установлены водогрейные котлы ТВГ-8м суммарной тепловой мощностью – 24,9 Гкал/ч.

Схемой теплоснабжения предполагается техническое перевооружение котельной с заменой основного оборудования. Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице 5.3.

Таблица 5.3 Состав оборудования котельной ул. Железнодорожная, 13

Существующее положение				Перспективное положение на расчетный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч
Водогрейные котлы						
1	ТВГ-8м	1974	8,3	КВ-ГМ-14,0-110	2028	12,0
2	ТВГ-8м	2018	8,3	КВ-ГМ-14,0-110	2028	12,0
3	ТВГ-8м	1974	8,3			
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			24,9			24,0

5.3.4 Котельная ГУП РК «КТКЭ» ул. Желябова, 50

Котельная обеспечивает тепловой энергией на преимущественно малоэтажную жилую застройку. На котельной установлены водогрейные котлы RTQ суммарной тепловой мощностью – 1,222 Гкал/ч. На котельной предполагается подключение перспективных потребителей, в связи с чем необходимо провести мероприятия по увеличению установленной мощности котельной.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице 5.4.

Таблица 5.4 Состав оборудования котельной ул. Желябова, 50

Существующее положение				Перспективное положение на расчетный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч
Водогрейные котлы						
1	RTQ-600	2011	0,607	КВ-ГМ-1,7-95	2026	1,5
2	RTQ-715	2010	0,615	КВ-ГМ-1,7-95	2026	1,5
3				КВ-ГМ-1,7-95	2026	1,5

Существующее положение				Перспективное положение на расчетный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			1,222			4,5

5.3.5 Котельная ГУП «КТКЭ» ул. 1 Конной Армии, 37а

Котельная обеспечивает тепловой энергией многоэтажные жилые дома и социально-административную застройку района «Залесский». Горячее водоснабжение от котельной осуществляется по закрытой схеме круглогодично. Потребители котельной подключены по 4-х трубной схеме после ЦТП. Котельная имеет парового потребителя – 7-ю городскую клиническую больницу. Пар используется в технологических целях (стерилизация). Водогрейные и паровые котлы, а также вспомогательное оборудование котельной морально и физически устарели и нуждаются в замене.

Котельная состоит из блока «А» и блока «Б» с установленными в них водогрейными и паровыми котлами.

В зоне котельной ул. 1-й Конной Армии расположено 18 ЦТП различной мощности, требующих реконструкции.

На перспективу планируется установка БМК летнего режима работы (БМК №1-КА) на территории котельной, а также техническое перевооружение морально и технически устаревшего оборудования котельной ул. 1-й Конной Армии, 37а.

Существующий и перспективный состав оборудования котельной ул. 1-й Конной Армии, 37а и новой БМК №1-КА представлен в таблицах 5.5-5.6.

Таблица 5.5 Состав оборудования котельной ул. 1-й Конной Армии, 37а

Существующее положение				Перспективное положение на расчетный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч
Паровые котлы						
1	ДКВР-6,5/13	1972	4,3 (6,5 т/ч)	-	-	-
2	ДКВР-6,5/13	1972	4,3 (6,5 т/ч)	-	-	-
Водогрейные котлы						
1	ПТВМ-30М-4	1975	35	КВ-ГМ-69,8-150 (ПТВМ-60)	2030	60
2	ПТВМ-30М-4	1977	35	КВ-ГМ-69,8-150 (ПТВМ-60)	2030	60
3	КВГМ-30-150	1993	30			
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			108,66			120,00

Таблица 5.6 Состав оборудования новой БМК №1-КА

Существующее положение				Перспективное положение на расчетный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч
Водогрейные котлы						
1	-	-	-	КВ-ГМ-11,6-110	2030	10
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч						10,0

5.3.6 Котельная ГУП РК «КТКЭ» ул. Аэрофлотская, 18

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление преимущественно малоэтажную жилую застройку. На котельной установлены три водогрейных котла суммарной тепловой мощностью – 5,948 Гкал/ч. На котельной ожидается прирост нагрузок.

Схемой теплоснабжения предполагается сохранение существующего оборудования до 2027 года с последующим техническим перевооружением источника и заменой основного оборудования.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице 5.7.

Таблица 5.7 Состав оборудования котельной ул. Аэрофлотская, 18

Существующее положение				Перспективное положение на расчетный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч
Водогрейные котлы						
1	КБНГ-2,5"	2000	2,5	КВ-ГМ-5,2-110	2027	4,5
2	КВВ-2,0	2006	1,724	КВ-ГМ-5,2-110	2027	4,5
	КВВ-2,0	2005	1,724	-	-	-
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			5,948			9,0

5.3.7 Котельная ГУП РК «КТКЭ» пер. Батумский, 2

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление преимущественно жилую застройку. На котельной установлены четыре паровых котла ДКВР-10/13 и два водогрейных котла КВГ-7,56 суммарной тепловой мощностью – 39,64 Гкал/ч.

На котельной планируется провести техническое перевооружение с заменой существующих паровых и водогрейных котлов на современные. Решение о характере технического перевооружения должно приниматься по результату инструментального обследования состояния здания котельной.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице 5.8.

Таблица 5.8 Состав оборудования котельной пер. Батумский, 2

Существующее положение				Перспективное положение на расчетный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч
Паровые котлы						
	ДКВР-10/13	1969	6,66	-	-	-
	ДКВР-10/13	1969	6,66	-	-	-
	ДКВР-10/13	1976	6,66	-	-	-
	ДКВР-10/13	1996	6,66	-	-	-
Водогрейные котлы						
1	КВГ-7,56	2001	6,5	КВ-ГМ-5,8-110	2027	5,0
2	КВГ-7,56	2002	6,5	КВ-ГМ-5,8-110	2027	5,0
				КВ-ГМ-14,0-110	2027	12,0
				КВ-ГМ-14,0-110	2027	12,0
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			39,64			34,0

5.3.8 Котельная ГУП РК «КТКЭ» ул. Пушкина, 44/1

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление жилую застройку. На котельной в 2004 году установлены жаротрубные котлы КВВ-2,0 суммарной тепловой мощностью – 3,448 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 4,139 Гкал/ч. На котельной наблюдается дефицит тепловой энергии.

Для ликвидации дефицита тепловой мощности на котельной и подключения новых потребителей в котельную планируется расширить водогрейным котлом на 5,0 Гкал/ч.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице 5.9.

Таблица 5.9 Состав оборудования котельной ул. Пушкина, 44/1

Существующее положение				Перспективное положение на расчетный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч
Водогрейные котлы						
1	КВВ-2,0	2004	1,724	КВВ-2,0	2004	1,724
2	КВВ-2,0	2004	1,724	КВВ-2,0	2004	1,724
3	-	-	-	КВ-ГМ-5,8-110	2026	5,0
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			3,448			8,448

5.3.9 Котельная ГУП РК «КТКЭ» ул. С. Ценского, 4

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление историческую часть города. На котельной в 2012 году установлены жаротрубные котлы RTQ-2336 суммарной тепловой мощностью – 6,024 Гкал/ч.

Схемой теплоснабжения предполагается техническое перевооружение котельной с заменой основного оборудования.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице 5.10.

Таблица 5.10 Состав оборудования котельной ул. С. Ценского, 4

Существующее положение				Перспективное положение на расчетный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч
Водогрейные котлы						
1	RTQ-2336	2012	2,008	RTQ-2336	2029	2,008
2	RTQ-2336	2012	2,008	RTQ-2336	2029	2,008
3	RTQ-2336	2012	2,008	RTQ-2336	2029	2,008
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			6,024			6,024

5.3.10 Котельная ГУП РК «КТКЭ» ул. Училищная, 426

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление административные и жилые здания. На котельной в 2010 году установлены жаротрубные котлы RTQ-700 суммарной тепловой мощностью – 1,398 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 1,103 Гкал/ч. На котельной планируется подключение перспективных потребителей и в перспективе возможен дефицит тепловой мощности.

Схемой теплоснабжения предполагается техническое перевооружение котельной с увеличением установленной мощности.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице 5.11.

Таблица 5.11 Состав оборудования котельной ул. Училищная, 426

Существующее положение				Перспективное положение на расчетный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч
Водогрейные котлы						
1	RTQ-700	2010	0,7	КВ-ГМ-1,7-95	2026	1,5
2	RTQ-700	2010	0,7	КВ-ГМ-1,7-95	2026	1,5
3	-	-	-	КВ-ГМ-1,7-95	2026	1,5
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			1,4			4,5

5.3.11 Котельная ГУП РК «КТКЭ» пер. Заводской, 52

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление административные и жилые здания. На котельной в 2010 году установлены жаротрубные котлы RTQ-1250, а также три котла НИИСТУ-5, суммарной тепловой мощностью – 5,67 Гкал/ч.

Существующее оборудование предполагается сохранить до 2029 года, после чего заменить котельную автоматизированной БМК без постоянного присутствия персонала.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице 5.12.

Таблица 5.12 Состав оборудования котельной пер. Заводской, 52

Существующее положение				Перспективное положение на расчетный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч
Водогрейные котлы						
1	RTQ-1250	2010	1,26	КВ-ГМ-1,0-95	2030	0,9
2	RTQ-1250	2010	1,26	КВ-ГМ-1,0-95	2030	0,9
3	RTQ-1250	2010	1,26	КВ-ГМ-1,0-95	2030	0,9
4	НИИСТУ-5	1996	0,63	КВ-ГМ-1,0-95	2030	0,9
5	НИИСТУ-5	1998	0,63	КВ-ГМ-1,0-95	2030	0,9
6	НИИСТУ-5	1998	0,63	КВ-ГМ-1,0-95	2030	0,9
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			5,67			5,4

5.3.12 Котельная ГУП РК «КТКЭ» ул. Тургенева, 11а

Группа котельных ул. Тургенева, 11, ул. Воровского, 8, ул. Мате Залки, 9а расположена в Киевском тепловом районе вдоль р. Салгир. Зона действия котельных представлена на рисунке 5.1.

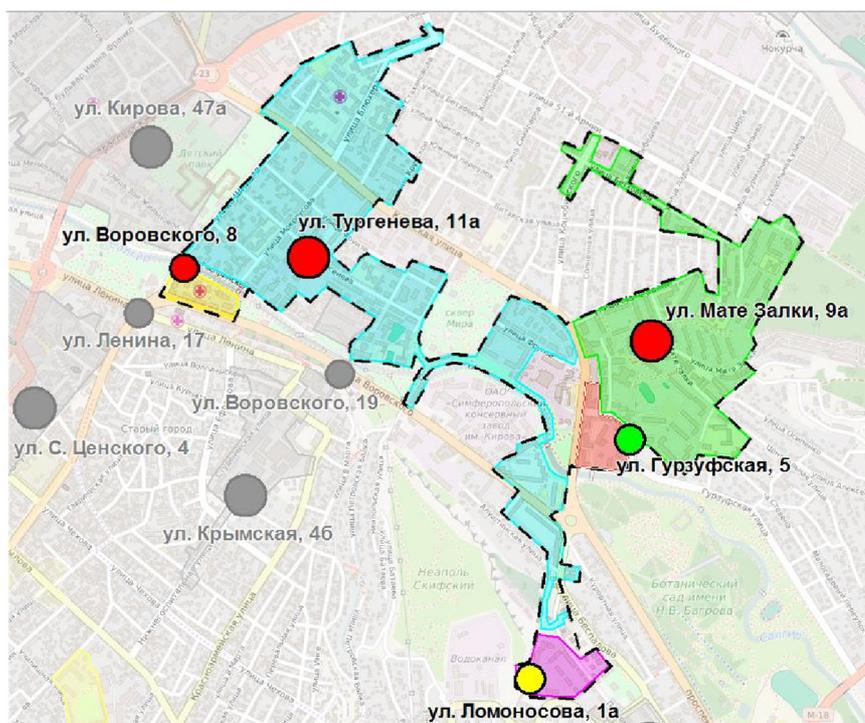


Рисунок 5.1 Зоны действия котельных ул. Тургенева, 11а, ул. Воровского, 8, ул. Мате Залки, 9а, ул. Гурзуфской, 5, ул. Ломоносова, 1а. Существующее положение

Горячее водоснабжение от котельных осуществляется по закрытой схеме круглогодично. Потребители котельной подключены по 4-х трубной схеме после ЦТП. Нагрузка ГВС котельной ул. Тургенева, 11а составляет 0,265 Гкал/ч. Особенностью котельной ул. Тургенева, 11а также является вытянутая зона действия вдоль р. Салгир. Расстояние от источника до наиболее отдаленного потребителя (ул. Беспалова, 11) составляет более 2,1 км.

Для данной зоны предлагаются провести мероприятия по реконструкции котельной. Планируется разукрупнение зоны котельной ул. Тургенева, 11а и строительство БМК №1-Т11а. Перспективные зоны действия источников приведены на рисунке 5.2, состав

оборудования котельных – в таблицах 5.13 и 5.14. Перечень потребителей перспективной котельной БМК №1-Т11а приведен в таблице 5.15.

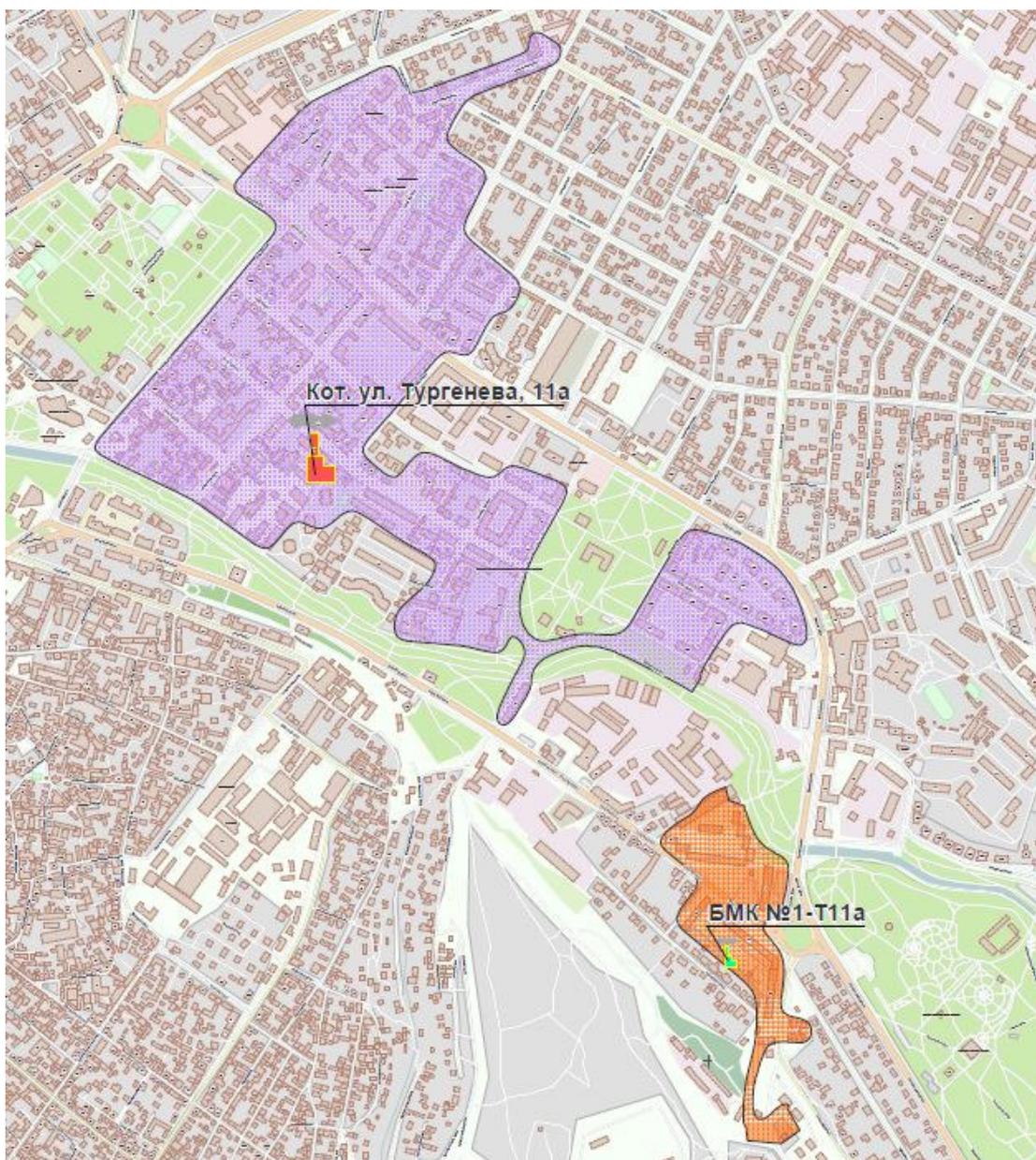


Рисунок 5.2 Зоны действия котельных ул. Тургенева и БМК №1-Т11а. Перспективное положение

Таблица 5.13 Состав оборудования котельной ул. Тургенева, 11а

Существующее положение				Перспективное положение на расчетный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч
Водогрейные котлы						
1	ТВГ-8М	1975	8,3	КВ-ГМ-5,2-110	2028	4,5
2	ТВГ-8М	2018	8,3	КВ-ГМ-5,2-110	2028	4,5
3	ТВГ-8М	1975	8,3	ТВГ-8М	2028	8,3
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			34,9			17,3

Таблица 5.14 Состав оборудования перспективной котельной БМК №1-Т11а

Существующее положение				Перспективное положение на расчетный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч
Водогрейные котлы						
1				КВ-ГМ-1,7-95	2028	1,5

Существующее положение				Перспективное положение на расчетный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч
2				КВ-ГМ-1,7-95	2028	1,5
3				КВ-ГМ-1,7-95	2028	1,5
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч				4,5		

Таблица 5.15 Перечень потребителей котельной БМК №1-Т11а

№	Адрес узла ввода	Наименование узла	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная расчетная нагрузка, Гкал/ч
1	ул. Беспалова, 1/2	д/с № 62 "Малинка"	0,08	0,01	0,09
2	ул. Беспалова, 11	жилой дом 11	0,06	0,00	0,06
3	ул. Воровского, 60 (10 ввод)	ул. Воровского, 60	0,11	0,00	0,11
4	ул. Воровского, 63	жилой дом 63	0,20	0,00	0,20
5	ул. Воровского, 60 (1 ввод)	жилой дом 60	0,12	0,06	0,18
6	ул. Воровского, 60 (2 ввод)	жилой дом 60	0,11	0,06	0,17
7	ул. Воровского, 60 (3 ввод)	жилой дом 60	0,44	0,06	0,50
8	ул. Воровского, 60 (4 ввод)	жилой дом 60	0,11	0,06	0,17
9	ул. Воровского, 65 (3 ввод)	жилой дом 65	0,22	0,06	0,28
10	ул. Воровского, 60 (9 ввод)	жилой дом 60	0,11	0,00	0,11
11	ул. Воровского, 60 (8 ввод)	жилой дом 60	0,11	0,00	0,11
12	ул. Воровского, 60 (7 ввод)	жилой дом 60	0,11	0,00	0,11
13	ул. Воровского, 60 (6 ввод)	жилой дом 60	0,11	0,00	0,11
14	ул. Воровского, 60 (5 ввод)	жилой дом 60	0,11	0,00	0,11
15	ул. Беспалова, 3/1	жилой дом 3/1	0,27	0,00	0,27
16	ул. Воровского, 65 (2 ввод)	жилой дом 65	0,24	0,00	0,24
17	ул. Воровского, 65 (1 ввод)	жилой дом 65	0,22	0,00	0,22
Итого, Гкал/ч:					3,06

5.3.13 Котельная ГУП РК «КТКЭ» пер. Фруктовый, 13

На котельной пер. Фруктовый, 13 установлены три водогрейных котла КВГМ-20, срок службы которых превысил 30 лет. Водогрейные и паровые котлы, а также вспомогательное оборудование котельных морально и физически устарели и нуждаются в замене.

Основной проблемой котельной пер. Фруктовый, 13 является удаленность центра нагрузок до источника. Расстояние от источника до центра нагрузок превышает 2,1 км.

Гидравлический режим котельной также осложнен отметками высот котельной и потребителей. Потребители котельной расположены на 30 м ниже отметки котельной, что создает повышенный напор в обратном трубопроводе.

Протяженность тепловых сетей также является причиной высоких тепловых потерь, составляющих 37% от отпуска в сеть.

На перспективу в 2028 г. планируется передача части нагрузок от котельной пер. Фруктовый, 13 на новую котельную БМК №1 по ул. Ковыльная, 58.

Существующая зона действия котельной представлена на рисунке 5.3. Перспективные зоны теплоснабжения котельной пер. Фруктовый, 13 и перспективной БМК №1 представлены на рисунке 5.4.

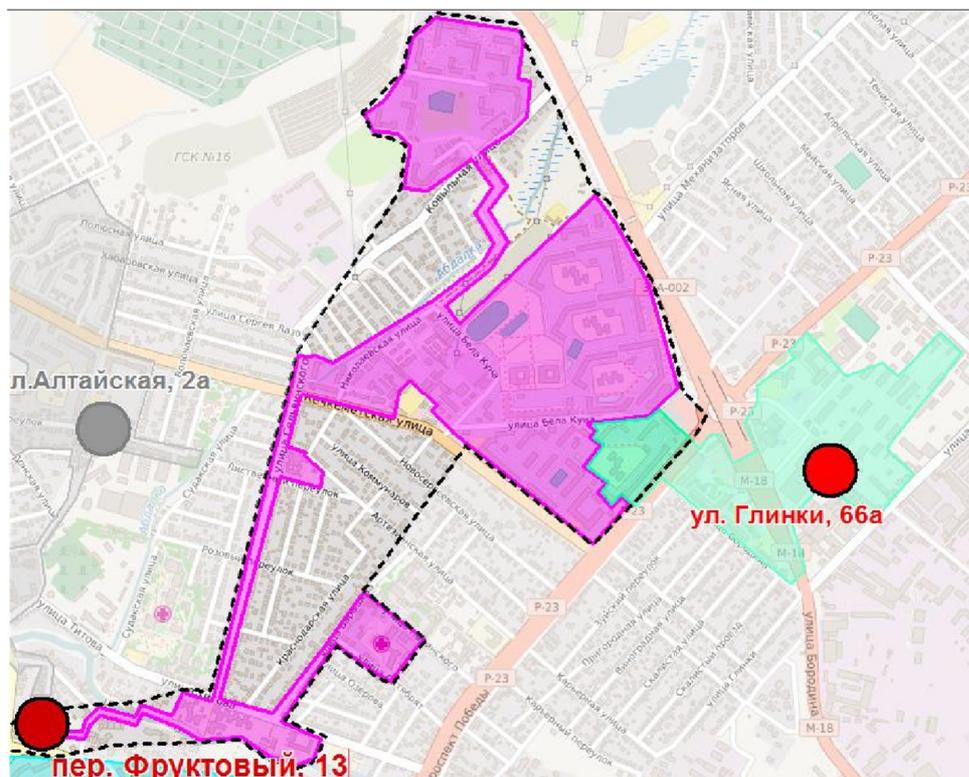


Рисунок 5.3 Зона теплоснабжения котельных пер. Фруктовый, 13 и ул. Глинки, 66а. Существующее положение

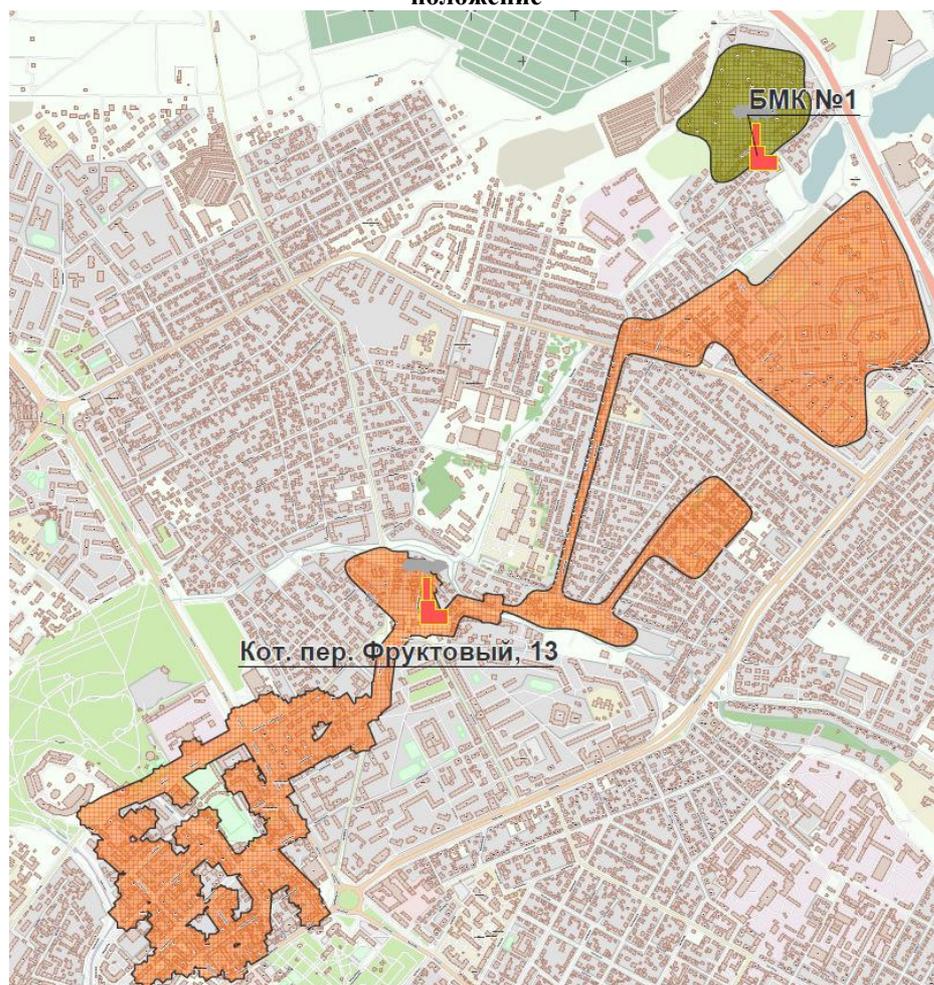


Рисунок 5.4 Зоны теплоснабжения котельной пер. Фруктовый, 13 и перспективной БМК №1. Перспективное положение

Перспективный состав оборудования представлен в таблицах 5.16-5.17.
Список потребителей новой БМК №1 Фруктовый 13 приведен в таблице 5.18.

Таблица 5.16 Состав оборудования котельной пер. Фруктовый, 13

Существующее положение				Перспективное положение на расчетный срок		
№	Марка котла	Год ввода котла	Производительность, Гкал/ч	Марка котла	Год ввода котла	Производительность, Гкал/ч
Водогрейные котлы						
1	КВГМ-20	1983	20	КВГМ-20	2030	20
2	КВГМ-20	1983	20	КВ-ГМ-14-110	2030	12
3	КВГМ-20	1990	20	КВ-ГМ-14-110	2030	12
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			60,0			44,0

Таблица 5.17 Состав оборудования БМК №1 – ФР13

Существующее положение				Перспективное положение на расчетный срок		
№	Марка котла	Год ввода котла	Производительность, Гкал/ч	Марка котла	Год ввода котла	Производительность, Гкал/ч
Водогрейные котлы						
				КВ-ГМ-0,6-110	2030	0,5
1	-	-	-	КВ-ГМ-0,6-110	2030	0,5
2	-	-	-	КВ-ГМ-6,4-110	2030	5,5
3	-	-	-	КВ-ГМ-6,4-110	2030	5,5
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			-			12,0

Таблица 5.18 Список абонентов новой БМК №1 Фруктовый 13

№	Адрес узла ввода	ЦТП, ТНС	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч
1	ул. Ковыльная, 82 (4 ввод)	ЦТП ул. Ковыльная 80а	0,13	0,00	0,13
2	ул. Ковыльная, 82 (3 ввод)	ЦТП ул. Ковыльная 80а	0,13	0,00	0,13
3	ул. Ковыльная, 82 (2 ввод)	ЦТП ул. Ковыльная 80а	0,13	0,00	0,13
4	ул. Ковыльная, 36 (2 ввод)	ЦТП ул. Ковыльная 44а	0,00	0,00	0,00
5	ул. Ковыльная, 44 (2 ввод)	ЦТП ул. Ковыльная 44а	0,14	0,03	0,17
6	ул. Ковыльная, 74 (1 ввод)	ЦТП ул. Ковыльная 80а	0,12	0,03	0,15
7	ул. Ковыльная, 76 (2 ввод)	ЦТП ул. Ковыльная 80а	0,20	0,04	0,24
8	ул. Ковыльная, 72 (1 ввод)	ЦТП ул. Ковыльная 80а	0,16	0,03	0,19
9	ул. Ковыльная, 70 (2 ввод)	ЦТП ул. Ковыльная 80а	0,23	0,04	0,27
10	ул. Ковыльная, 66 (2 ввод)	ЦТП ул. Ковыльная 80а	0,19	0,03	0,22
11	ул. Ковыльная, 68 (21 ввод)	ЦТП ул. Ковыльная 80а	0,16	0,03	0,19
12	ул. Ковыльная, 44 (1 ввод)	ЦТП ул. Ковыльная 44а	0,14	0,03	0,17
13	ул. Ковыльная, 36 (1 ввод)	ЦТП ул. Ковыльная 44а	0,39	0,08	0,47

№	Адрес узла ввода	ЦТП,ТНС	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч
14	ул. Ковыльная, 38 (Отопление)	ЦТП ул. Ковыльная 44а	0,13	0,02	0,16
15	ул. Ковыльная, 42 (Отопление)	ЦТП ул. Ковыльная 44а	0,13	0,02	0,15
16	ул. Ковыльная, 46	ЦТП ул. Ковыльная 44а	0,42	0,07	0,49
17	ул. Ковыльная, 54 (Отопление)	ЦТП ул. Ковыльная 44а	0,27	0,04	0,31
18	ул.Ковыльная, 84	ЦТП ул. Ковыльная 80а	0,40	0,08	0,47
19	ул. Ковыльная, 66 (1 ввод)	ЦТП ул. Ковыльная 80а	0,19	0,03	0,22
20	ул. Ковыльная, 72 (2 ввод)	ЦТП ул. Ковыльная 80а	0,16	0,03	0,19
21	ул. Ковыльная, 70 (1 ввод)	ЦТП ул. Ковыльная 80а	0,23	0,04	0,27
22	ул. Ковыльная, 74 (2 ввод)	ЦТП ул. Ковыльная 80а	0,12	0,03	0,15
23	ул. Ковыльная, 76 (1 ввод)	ЦТП ул. Ковыльная 80а	0,20	0,04	0,24
24	ул. Ковыльная, 82 (1 ввод)	ЦТП ул. Ковыльная 80а	0,13	0,10	0,22
25	ул. Ковыльная, 68 (1 ввод)	ЦТП ул. Ковыльная 80а	0,16	0,03	0,19
26	ул. Ковыльная, 62 (Отопление)	ЦТП ул. Ковыльная 80а	0,12	0,02	0,15
27	ул. Ковыльная, 64, 64б (Отопление)	ЦТП ул. Ковыльная 80а	0,17	0,03	0,20
28	ул. Ковыльная, 60	ЦТП ул. Ковыльная 80а	0,16	0,03	0,18
29	ул. Ковыльная, 56	ЦТП ул. Ковыльная 80а	0,13	0,02	0,15
30	ул. Ковыльная, 80	ЦТП ул. Ковыльная 80а	0,30	0,04	0,34
31	ул. Ковыльная, 78	ЦТП ул. Ковыльная 80а	0,21	0,04	0,25
	Итого, Гкал/ч				6,78

5.3.14 Котельная ГУП РК «КТКЭ» ул. Беспалова, 27а

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление малоэтажную жилую застройку вдоль ул. Беспалова. На котельной в 2011 году установлено два жаротрубных котла RTQ-900 и в 2021 г. два котла STEEL861 суммарной тепловой мощностью – 3,361 Гкал/ч.

Схемой теплоснабжения предполагается реконструкция котельной с заменой оборудования и ремонтом здания.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице 5.19.

Таблица 5.19 Состав оборудования котельной ул. Беспалова, 27а

Существующее положение				Перспективное положение на расчетный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч
Водогрейные котлы						
1	RTQ-900	2011	0,816	RTQ-900	2027	0,816
2	RTQ-900	2011	0,816	RTQ-900	2027	0,816
3	STEEL861	2020	0,74	STEEL861	2020	0,74
4	STEEL861	2020	0,74	STEEL861	2020	0,74
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			3,112			3,112

5.3.15 Котельная ГУП РК «КТКЭ» ул. Радищева, 78

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление малоэтажную жилую застройку вдоль ул. Беспалова. На котельной установлены морально и физически устаревшие котлы 2хТВГ-4Р и КВГ-7,56.

Схемой теплоснабжения предполагается сохранение существующего оборудования до 2029 года с последующей заменой автоматизированной БМК без постоянного присутствия персонала.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице 5.20.

Таблица 5.20 Состав оборудования котельной ул. Радищева, 78

Существующее положение				Перспективное положение на расчетный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч
Водогрейные котлы						
1	ТВГ-4Р	1981	4,3	КВ-ГМ-2,3-110	2029	2,0
2	ТВГ-4Р	1981	4,3	КВ-ГМ-7,0-110	2029	6,0
3	КВГ-7,56	1987	6,5	КВ-ГМ-7,0-110	2029	6,0
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			15,1			14,0

5.3.16 Котельная ГУП «КТКЭ» ул. Глиники, 66а

Котельная ул. Глиники оборудована паровыми котлами ДКВР-10/13 суммарной тепловой мощностью – 19,980 Гкал/ч.

На котельной планируется провести техническое перевооружение с заменой существующих паровых котлов на водогрейные. Решение о характере технического перевооружения должно приниматься по результату инструментального обследования состояния здания котельной.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице 5.21.

Таблица 5.21 Состав оборудования котельной ул. Глиники, 66а

Существующее положение				Перспективное положение на расчетный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч
Паровые котлы						
1	ДКВР-10-13	1975	6,60			
2	ДКВР-10-13	1975	6,60			
3	ДКВР-10-13	1977	6,60			
Водогрейные котлы						
1				КВ-ГМ-14-110	2029	12,0
2				КВ-ГМ-6,4-110	2029	5,5
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			19,98			17,50

5.3.17 Котельная ГУП РК «КТКЭ» ул. Крымская, 4б

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление преимущественно административную застройку. На котельной в 2010 году установлены жаротрубные котлы RTQ-900 суммарной тепловой мощностью – 1,632 Гкал/ч. На котельной имеется дефицит тепловой мощности.

Схемой теплоснабжения предполагается увеличение мощности котельной для ликвидации дефицита тепловой энергии, а также автоматизация/диспетчеризация котельной. Автоматизация позволит отказаться от постоянного присутствия персонала на котельной и организовать единую диспетчерскую на группу котельных.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице 5.22.

Таблица 5.22 Состав оборудования котельной ул. Крымская, 4б

Существующее положение				Перспективное положение на расчетный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч
Водогрейные котлы						
1	RTQ-900	2010	0,816	RTQ-900	2010	0,816
2	RTQ-900	2010	0,816	KB-ГМ-1,7-95	2026	1,5
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			1,632			2,316

5.3.18 Котельная ГУП РК «КТКЭ» ул. Радищева, 69а

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление преимущественно жилую малоэтажную застройку по ул. Радищева. На котельной в 2010 году установлено два жаротрубных котла RTQ-700 и два котла STEEL1080 в 2020г. суммарной тепловой мощностью – 3,255 Гкал/ч.

Схемой теплоснабжения предполагается реконструкцию котельной с заменой оборудования и ремонтом здания.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице 5.23.

Таблица 5.23 Состав оборудования котельной ул. Радищева, 69а

Существующее положение				Перспективное положение на расчетный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч
Водогрейные котлы						
1	RTQ-700	2010	0,699	RTQ-700	2029	0,699
2	RTQ-700	2010	0,699	RTQ-700	2029	0,699
3	STEEL1080	2020	0,929	STEEL1080	2029	0,929
4	STEEL1080	2020	0,929	STEEL1080	2029	0,929
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			3,255			3,255

5.3.19 Котельная ГУП «КТКЭ» ул. Узловая, 9

Котельная ул. Узловая, 9 расположена в западной части города на значительном удалении от других источников и выделена в отдельный тепловой район «Промэнергоузел». Котельная обеспечивает тепловой энергией многоэтажную жилую и социально-административную застройку м-н ул. Героев Сталинграда, м-н ул. Маршала Жукова и м-н Льдозавод. Застройка района выполнена типовыми советскими 9-11 этажными жилыми домами и сопутствующей инфраструктурой. Плотность нагрузок в рассматриваемой зоне – 0,37 Гкал/ч/Га. Потребители подключены по 4-х трубной схеме через ЦТП. Доля нагрузки ГВС составляет 3,6% суммарной подключенной нагрузки потребителей.

Потери в тепловых сетях от котельной составляют 20,4% от отпуска в сеть.

Планируемые мероприятия должны быть направлены на снижение тепловых потерь и снижение установленной мощности источника.

Для данной котельной Схемой теплоснабжения предлагается разукрупнение путем строительства 4-х БМК и переходом на 2-х трубную схему с установкой теплообменников ГВС в ИТП потребителей.

Перспективные зоны действия 4-х БМК представлены на рисунке 5.6.

Состав существующего и перспективного оборудования котельной и новых БМК представлен в таблицах 5.24-5.28.

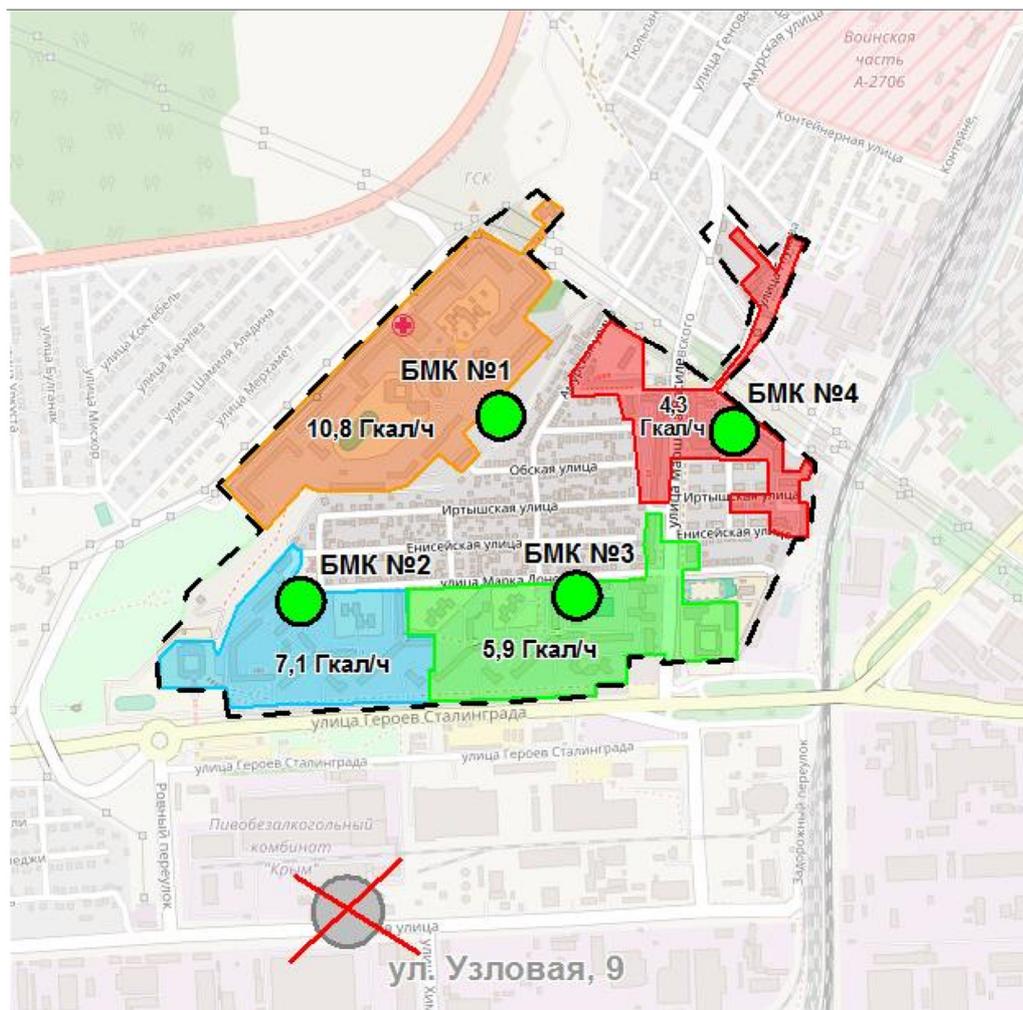


Рисунок 5.6 Зона действия котельной ул. Узловая, 9. Перспективное положение

Таблица 5.24 Состав оборудования котельной ул. Узловая, 9

Существующее положение				Перспективное положение на расчетный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч
Паровые котлы						
	ДЕ-25/14 ГМ	1985	16,66 (25 т/ч)	-	-	-
	ДЕ-25/14 ГМ	1986	16,66 (25 т/ч)	-	-	-
Водогрейные котлы						
1	ПТВМ-30М	1980	35	-	-	-
2	ПТВМ-30М	1980	35	-	-	-
3	ПТВМ-30М	1984	35	-	-	-
4	ПТВМ-30М	1985	35	-	-	-
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			173,32			-

Таблица 5.25 Состав оборудования БМК №1-У9

Существующее положение				Перспективное положение на расчетный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч
Водогрейные котлы						
1	-	-	-	КВ-ГМ-5,2-110	2030	4,5
2	-	-	-	КВ-ГМ-5,2-110	2030	4,5
3	-	-	-	КВ-ГМ-5,2-110	2030	4,5
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			-			13,5

Таблица 5.26 Состав оборудования БМК №2-У9

Существующее положение				Перспективное положение на расчетный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч
Водогрейные котлы						
1	-	-	-	КВ-ГМ-3,5-110	2030	3,0
2	-	-	-	КВ-ГМ-3,5-110	2030	3,0
3	-	-	-	КВ-ГМ-3,5-110	2030	3,0
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			-			9,0

Таблица 5.27 Состав оборудования БМК №3-У9

Существующее положение				Перспективное положение на расчетный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч
Водогрейные котлы						
1	-	-	-	КВ-ГМ-3,5-110	2030	3,0
2	-	-	-	КВ-ГМ-3,5-110	2030	3,0
3	-	-	-	КВ-ГМ-3,5-110	2030	3,0
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			-			9,0

Таблица 5.28 Состав оборудования БМК №4-У9

Существующее положение				Перспективное положение на расчетный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч
Водогрейные котлы						
1	-	-	-	КВ-ГМ-2,3-110	2030	2,0
2	-	-	-	КВ-ГМ-2,3-110	2030	2,0
3	-	-	-	КВ-ГМ-2,3-110	2030	2,0
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			-			6,0

5.3.20 Котельная ГУП РК «КТКЭ» ул. Носенко, 68

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление преимущественно жилую застройку. На котельной в 2011 году установлены жаротрубные котлы RTQ-1250 суммарной тепловой мощностью – 1,58 Гкал/ч. В зоне теплоснабжения котельной находится котельная ул. Промышленная, 25.

Зона теплоснабжения котельной представлена на рисунке 5.7.

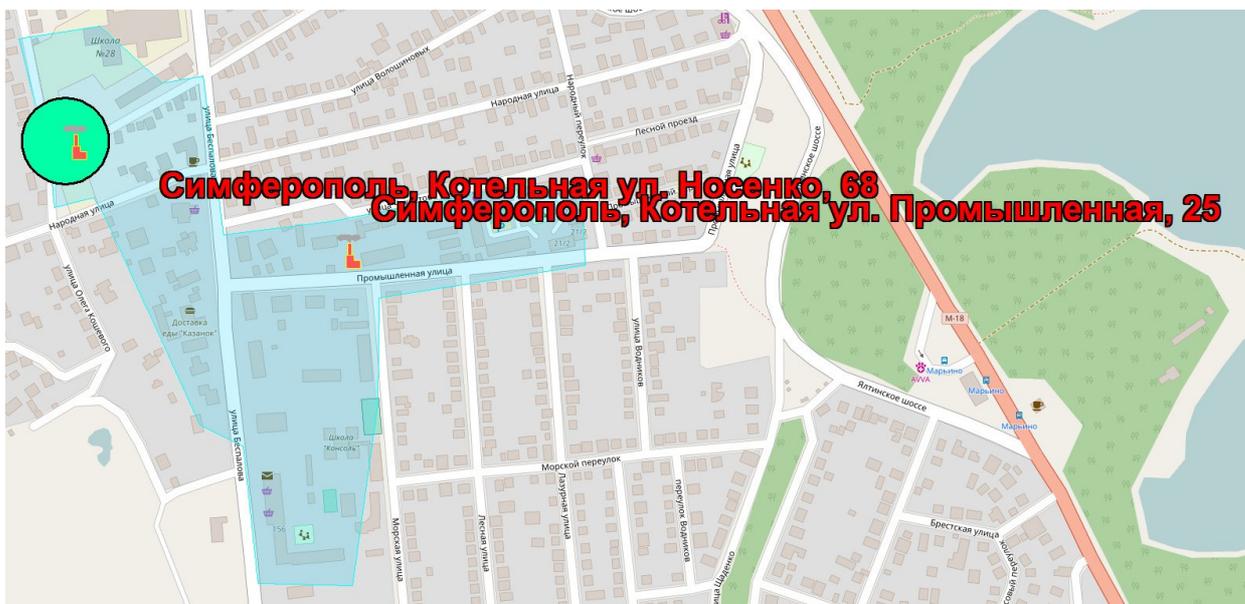


Рисунок 5.7 Зона теплоснабжения котельной ул. Носенко, 68

Схемой теплоснабжения предполагается сохранение существующего оборудования до 2029 года с последующей заменой автоматизированной БМК без постоянного присутствия персонала и переключением нагрузки от котельной ул. Промышленная, 25.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблицах 5.29-5.30.

Таблица 5.29 Состав оборудования котельной ул. Носенко, 68

Существующее положение				Перспективное положение на расчетный срок		
№	Марка котла	Год ввода котла	Производительность, Гкал/ч	Марка котла	Год ввода котла	Производительность, Гкал/ч
Водогрейные котлы						
1	RTQ-1250	2011	1,26	КВ-ГМ-1,7-95	2029	1,5
2	RTQ-1250	2011	1,26	КВ-ГМ-1,7-95	2029	1,5
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			2,52			3,0

Таблица 5.30 Состав оборудования котельной ул. Промышленная, 25

Существующее положение				Перспективное положение на расчетный срок		
№	Марка котла	Год ввода котла	Производительность, Гкал/ч	Марка котла	Год ввода котла	Производительность, Гкал/ч
Водогрейные котлы						
1	Riello 900	2008	0,860	-	-	-
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			0,860			-

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

Совместная работа источников комбинированной выработки электрической котельных не предполагается.

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

Перечень источников тепловой энергии, предлагаемых для вывода в резерв и вывода из эксплуатации с обоснованием данного решения, представлен ниже:

- котельная ул. Узловая, 9 с переключением нагрузки на новые БМК;
- котельная ул. Промышленная, 25 с переключением нагрузки на котельную ул. Носенко, 68.

Более подробно данные мероприятия рассмотрены в п.5.3.

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 г.о. Симферополь представлены в таблице 5.31.

Таблица 5.31 Существующая и перспективная установленная мощность котельных ГУП РК "КТКЭ"

№ п/п	Наименование источника	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Мероприятие	Год
ЕТО №001 АО «КРЫМТЭЦ»												
1	Симферопольская ТЭЦ	154,600	154,600	244,600	90,000	151,000	151,000	151,000	151,000	151,000	Реализация Сценария №1	2025-2027
ЕТО №002 ГУП РК «КТКЭ»												
1	г. Симферополь бул. Ленина,5-7	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,000	24,000	24,000	Техническое перевооружение	2029
2	г. Симферополь ул. Гайдара, 3а/ул. Мичурина, 8а	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	Техническое перевооружение	2028
3	г. Симферополь ул. Гоголя, 32а	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394		
4	г. Симферополь ул. Дзюбанова, 9	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000		
5	г. Симферополь ул. Железнодорожная, 13	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,000	24,000	24,000	24,000	Техническое перевооружение	2028
6	г. Симферополь ул. Желябова, 50	1,222	1,222	1,222	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	Техническое перевооружение	2026
7	г. Симферополь ул. Жуковского, 23/ул. Луначарского, 1	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182		
8	г. Симферополь пгт. Аграрное ул. Спортивная, 1	7,224	7,224	7,224	7,224	7,224	7,224	7,224	7,224	7,224		
9	г. Симферополь ул. 1 Конной Армии, 37а	108,660	108,660	108,660	108,660	108,660	108,660	108,660	120,000	120,000	Техническое перевооружение	2030
10	г. Симферополь ул. Севастопольская, 32а	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640		
11	г. Симферополь ул. Артиллерийская, 85А	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220		
12	г. Симферополь ул. Аэрофлотская, 18	5,948	5,948	5,948	5,948	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000	Техническое перевооружение	2027
13	г. Симферополь ул. Баррикадная, 57а	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632		
14	г. Симферополь пер. Батумский, 2	39,640	39,640	39,640	39,640	34,000	34,000	34,000	34,000	34,000	Техническое перевооружение	2027
15	г. Симферополь ул. Коммунальная, 69	63,320	63,320	63,320	63,320	63,320	63,320	63,320	63,320	63,320		
16	г. Симферополь ул. Объездная, 9	20,820	20,820	20,820	20,820	20,820	20,820	20,820	20,820	20,820		
17	г. Симферополь ул. Пушкина/ ул. Козлова, 44/1	3,448	3,448	3,448	8,448	8,448	8,448	8,448	8,448	8,448	Техническое перевооружение	2026
18	г. Симферополь ул. Севастопольская, 45а	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300		
19	г. Симферополь ул. Сергеева - Ценского, 4а	6,024	6,024	6,024	6,024	6,024	6,024	6,024	6,024	6,024	Техническое перевооружение	2029
20	г. Симферополь ул. Училищная, 42Б	1,398	1,398	1,398	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	Техническое перевооружение	2026
21	г. Симферополь пер. Заводской, 52	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,400	5,400	Строительство замещающего источника - БМК	2030
22	г. Симферополь ул. Стрелковая, 91а	34,900	34,900	34,900	34,900	34,900	34,900	34,900	34,900	34,900		

№ п/п	Наименование источника	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Мероприятие	Год
ЕТО №001 АО «КРЫМТЭЦ»												
1	Симферопольская ТЭЦ	154,600	154,600	244,600	90,000	151,000	151,000	151,000	151,000	151,000	Реализация Сценария №1	2025-2027
ЕТО №002 ГУП РК «КТКЭ»												
23	г. Симферополь ул. Мате Залки, 9А	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000		
24	г. Симферополь пер. Северный, 17	33,200	33,200	33,200	33,200	33,200	33,200	33,200	33,200	33,200		
25	г. Симферополь ул. Алтайская, 2а	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900		
26	г. Симферополь ул. Тургенева, 11а	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	Техническое перевооружение. Переключение части нагрузки на БМК №1-Т11а	2028
27	г. Симферополь пер. Фруктовый, 13	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000		
28	г. Симферополь ул. Воровского, 8	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344		
29	г. Симферополь ул. Беспалова, 27А	3,112	3,112	3,112	3,112	3,112	3,112	3,112	3,112	3,112	Техническое перевооружение	2027
30	г. Симферополь ул. Радищева, 78	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	14,000	14,000	14,000	Строительство замещающего источника - БМК	2029
31	г. Симферополь ул. Глинки, 66а	19,980	19,980	19,980	19,980	19,980	19,980	17,500	17,500	17,500	Техническое перевооружение	2029
32	г. Симферополь ул. Ломоносова, 1а	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440		
33	г. Симферополь ул. Луговая, 73а	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320		
34	г. Симферополь ул. Пахотная, 1а	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452		
35	г. Симферополь ул. Крымская, 4б	1,632	1,632	1,632	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	2,316	Техническое перевооружение	2026
36	г. Симферополь ул. Гурзуфская, 5	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214		
37	г. Симферополь ул. Носенко, 68	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	3,000	3,000	3,000	Строительство замещающего источника - БМК. Переключение нагрузок котельной ул. Промышленная, 25	2029
38	г. Симферополь ул. Радищева, 69а	3,255	3,255	3,255	3,255	3,255	3,255	3,255	3,255	3,255	Техническое перевооружение	2029
39	г. Симферополь пр-кт Кирова, 47а	8,174	8,174	8,174	8,174	8,174	8,174	8,174	8,174	8,174		
40	г. Симферополь ул. Совхозная	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084		
41	г. Симферополь ул. Федько, д. 4/29	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601		
42	г. Симферополь ул. Промышленная, 25	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,000	0,000	0,000	Вывод из эксплуатации. Передача нагрузки на котельную ул. Носенко, 68	2029
43	г. Симферополь ул. Узловая, 9	173,320	173,320	173,320	173,320	173,320	173,320	173,320	0,000	0,000	Вывод из эксплуатации. Передача нагрузки на 4 новые БМК.	2030
44	г. Симферополь ул. Элеваторная, 8а	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083		
45	г. Симферополь ул. Чехова, 23	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164		
46	г. Симферополь ул. Павленко, д. 54	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619		
47	г. Симферополь пер. Тупой, д. 11	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705		

№ п/п	Наименование источника	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Мероприятие	Год
ЕТО №001 АО «КРЫМТЭЦ»												
1	Симферопольская ТЭЦ	154,600	154,600	244,600	90,000	151,000	151,000	151,000	151,000	151,000	Реализация Сценария №1	2025-2027
ЕТО №002 ГУП РК «КТКЭ»												
48	г. Симферополь ул. Лексина, 42	3,870	3,870	3,870	3,870	3,870	3,870	3,870	3,870	3,870		
49	г. Симферополь ул. Лексина, 56	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339		
50	г. Симферополь ул. Лексина, д. 60	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672		
51	г. Симферополь ул. Большевикская/ул. Пролетарская, 28/9	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496		
52	г. Симферополь ул. Козлова, 41	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420		
53	г. Симферополь ул. Самокиша, д. 10а	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030		
54	г. Симферополь ул. Ленина, 17	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198		
55	г. Симферополь ул. Воровского, 19	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568		
56	г. Симферополь проспект Победы, д. 176	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170		
57	г. Симферополь ул. Набережная имени 60-летия СССР, д. 28	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784		
58	г. Симферополь пр-кт Победы, д. 208 б	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618		
59	г. Симферополь ул. Комсомольская, 4	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236		
60	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 4	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496		
61	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 6	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488		
62	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 8	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496		
63	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648		
64	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442		
65	г. Симферополь ул. Тургенева, д. 21	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353		
66	г. Симферополь пр-кт Победы, д. 12	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014		
67	г. Симферополь ул. Киевская, д. 179а	1,535	1,535	1,535	1,535	1,535	1,535	1,535	1,535	1,535		
68	г. Симферополь бул. Франко, 4	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744		
69	г. Симферополь пр-кт Победы, 36	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084		

№ п/п	Наименование источника	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Мероприятие	Год
ЕТО №001 АО «КРЫМТЭЦ»												
1	Симферопольская ТЭЦ	154,600	154,600	244,600	90,000	151,000	151,000	151,000	151,000	151,000	Реализация Сценария №1	2025-2027
ЕТО №002 ГУП РК «КТКЭ»												
70	г. Симферополь мкр. Хошкельды (ул. Н. Велиевой и ул. А. Аметовой)	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430		
71	г. Симферополь район ул. Беспалова (ул. Орта,10)	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431		
72	г. Симферополь мкр. Белое-2 (ул. Азатлык,3)	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430		
73	г. Симферополь мкр. Крымская роза (ул. Юрия Лужкова,1)	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424		
74	г. Симферополь, мкр. Новониколаевский (ул. Янтарная,9)	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258		
75	г. Симферополь, ул. Николая Багрова, уч. 9	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140		
76	г. Симферополь, ул. Генова,43	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515		
	Итого по существующим котельным:	849,750	849,750	849,750	861,814	859,226	858,326	853,466	691,216	691,216		
77	БМК №1-КА	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,000	10,000	Летний ГВС от котельной ул. Конной Армии	2030
78	БМК №1-Т11а	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,500	4,500	4,500	4,500	Обеспечение т/э части потребителей котельной ул. Тургенева, 11а	2028
79	БМК №1 – ФР13	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	12,000	12,000	Обеспечение т/э части потребителей котельной пер. Фруктовый, 13	2030
80	БМК №1-У9	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	13,500	13,500	Обеспечение т/э части потребителей котельной ул. Узловая, 9	2030
81	БМК №2-У9	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	9,000	9,000	Обеспечение т/э части потребителей котельной ул. Узловая, 9	2030
82	БМК №3-У9	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	9,000	9,000	Обеспечение т/э части потребителей котельной ул. Узловая, 9	2030
83	БМК №4-У9	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,000	6,000	Обеспечение т/э части потребителей котельной ул. Узловая, 9	2030
	Итого по новым котельным:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,500	4,500	64,000	64,000		
	Итого по всем источникам:	849,750	849,750	849,750	861,814	859,226	862,826	857,966	755,216	755,216		

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 №001 АО «КРЫМТЭЦ» представлены в таблице 6.1, в зоне деятельности ЕТО №002 – в таблице 6.3.

Капитальные затраты в реализацию данных мероприятий составят:

- АО «КРЫМТЭЦ» – 219,43 млн. руб. без НДС;
- ГУП РК «КТКЭ» – 90,09 млн. руб. без НДС;

Капитальные затраты на строительство тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №001 АО «КРЫМТЭЦ» и ЕТО №002 ГУП РК «КТКЭ» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки представлены в таблицах 6.2 и 6.4 соответственно.

Целью реализации данной группы проектов является выполнение обязательств теплоснабжающих организаций по подключению новых объектов теплопотребления (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 №001 АО «КРЫМТЭЦ» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Наружный диаметр подающего трубопровода, мм	Наружный диаметр обратного трубопровода, мм	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Стоимость строительства в прогнозных ценах, млн. руб. без НДС
М-17А	Филиал	124	76	76	Подземная канальная	2026	4,68
К4п	К4.1п	58	108	108	Подземная канальная	2029	2,95
К4п	К5п	54	159	159	Подземная канальная	2029	3,34
К2п	К3п	52	219	219	Подземная канальная	2029	3,93
К2п	К7п	154	219	219	Подземная канальная	2029	11,64
К10п	К11п	149	108	108	Подземная канальная	2029	7,50
К9п	К10п	33	133	133	Подземная канальная	2029	1,79
К7п	К8п	27	219	219	Подземная канальная	2029	2,01
К3п	К4п	30	219	219	Подземная канальная	2029	2,27
К3п	ул. 3.1	32	76	76	Подземная канальная	2029	1,37
К7п	ул. 3.5	23	76	76	Подземная канальная	2029	0,96
К9п	К12п	34	159	159	Подземная канальная	2029	2,13
К10п	ДОО	32	76	76	Подземная канальная	2029	1,36
ТК-4кр (ТК1)	ЖК С 5	152	108	108	Подземная канальная	2027	7,08
ТК-6кр (ТК3)	ЖК С 18	28	133	133	Подземная канальная	2025	1,31
К-6.1кр (ТК3.1)	ЖК 34	18	108	108	Подземная канальная	2027	0,84
К-6.1кр (ТК3.1)	ЖК 35	34	108	108	Подземная канальная	2027	1,60
ТК-8кр	ЖК С 21	50	108	108	Подземная канальная	2025	2,15
К-9кр	ЖК 37	14	108	108	Подземная канальная	2027	0,63
К-9кр	ЖК 33	22	108	108	Подземная канальная	2027	1,04
ТК-10кр (ТК6)	К10-1кр	145	159	159	Подземная канальная	2026	7,94
УТ-1шк кр	Школа	96	108	108	Подземная канальная	2026	4,28
ТК-9.1кр (ТК5.1)	ЖК С 12	59	133	133	Подземная канальная	2025	2,71
ТК-10.1кр (ТК6.1)	39	58	76	76	Подземная канальная	2027	2,25
ТК-11.1кр (ТК7.1)	Паркинг 38	50	57	57	Подземная канальная	2025	1,81
К11-1 кр	С7	157	159	159	Подземная канальная	2027	8,93
К11-1 кр	С8	16	159	159	Подземная канальная	2027	0,90

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Наружный диаметр подающего трубопровода, мм	Наружный диаметр обратного трубопровода, мм	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Стоимость строительства в прогнозных ценах, млн. руб. без НДС
ТК-16кр	К-1 кр	215	219	219	Подземная канальная	2027	15,00
К-1 кр	К-2 кр	105	159	159	Подземная канальная	2027	5,98
К-2 кр	К-3 кр	76	159	159	Подземная канальная	2027	4,35
К-3 кр	К-4 кр	27	133	133	Подземная канальная	2027	1,35
К-4 кр	К-5 кр	8	133	133	Подземная канальная	2027	0,40
К-5 кр	ЖД Б8	90	108	108	Подземная канальная	2027	4,18
К-5 кр	ЖД Г9.1	19	108	108	Подземная канальная	2027	0,87
К-4 кр	ЖД Б9.1	43	108	108	Подземная канальная	2027	2,01
К-3 кр	ЖД Б9.2	31	108	108	Подземная канальная	2027	1,46
К-2 кр	ЖД А8	17	108	108	Подземная канальная	2027	0,78
К-1 кр	К-6 кр	12	159	159	Подземная канальная	2027	0,68
К-6 кр	К-7 кр	20	159	159	Подземная канальная	2027	1,12
К-7 кр	ЖД В9	53	108	108	Подземная канальная	2027	2,45
К-6 кр	ЖД Б8	18	108	108	Подземная канальная	2027	0,82
К-7 кр	К-8 кр	33	159	159	Подземная канальная	2027	1,87
К-8 кр	К-9 кр	29	159	159	Подземная канальная	2027	1,66
К-9 кр	К-10 кр	53	159	159	Подземная канальная	2027	3,01
К-10 кр	К-11 кр	39	133	133	Подземная канальная	2027	1,94
К-11 кр	ЖД Б9	38	108	108	Подземная канальная	2027	1,78
К-11 кр	ЖД В7	18	108	108	Подземная канальная	2027	0,85
К-10 кр	ЖД Г9	26	108	108	Подземная канальная	2027	1,22
ТК-13кр (ТК9)	ТК-14кр (ТК9.1)	35	108	108	Подземная канальная	2027	1,61
К-9 кр	ЖД Г9'	26	108	108	Подземная канальная	2027	1,19
К-3	ЖК С 17.4	73	76	76	Подземная канальная	2024	2,53
К-3	ЖК С 17.2	29	89	89	Подземная канальная	2024	1,00
К-2	ЖК С 17.3	23	89	89	Подземная канальная	2024	0,79
К-1	ЖК С 17.1	19	89	89	Подземная канальная	2024	0,68
К10-1кр	К10-2кр	93	133	133	Подземная канальная	2026	4,47
К10-1кр	С15-1	13	108	108	Подземная канальная	2026	0,59
К10-2кр	К10-3кр	81	108	108	Подземная канальная	2026	3,64
К10-2кр	С15-2	16	108	108	Подземная канальная	2026	0,73

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Наружный диаметр подающего трубопровода, мм	Наружный диаметр обратного трубопровода, мм	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Стоимость строительства в прогнозных ценах, млн. руб. без НДС
К10-3кр	С15-3	20	108	108	Подземная канальная	2026	0,89
ТК-19кр (ТК12)	Школа	191	133	133	Подземная канальная	2026	9,19
К4п	ул. 3.2	29	76	76	Подземная канальная	2029	1,25
К4.1п	К4.2п	25	108	108	Подземная канальная	2029	1,25
К4.1п	ул. 2.1	22	76	76	Подземная канальная	2029	0,93
К4.2п	ул. 2.3	23	76	76	Подземная канальная	2029	0,96
К4.2п	ул. 2.2	34	76	76	Подземная канальная	2029	1,46
К5п	К6п	39	108	108	Подземная канальная	2029	1,95
К6п	ул. 3.4	39	76	76	Подземная канальная	2029	1,67
К5п	ул. 1.1	38	133	133	Подземная канальная	2029	2,08
К6п	ул. 3.3	18	76	76	Подземная канальная	2029	0,74
К8п	К9п	24	219	219	Подземная канальная	2029	1,85
К8п	ул. 3.6	23	76	76	Подземная канальная	2029	0,99
К11п	ул. 4.4	47	76	76	Подземная канальная	2029	1,98
К11п	ул. 4.3	17	76	76	Подземная канальная	2029	0,73
К12п	К13п	44	133	133	Подземная канальная	2029	2,38
К13п	ул. 3.8	36	76	76	Подземная канальная	2029	1,51
К12п	ул. 3.7	43	76	76	Подземная канальная	2029	1,83
К12п	ул. 4.1	16	76	76	Подземная канальная	2029	0,66
К13п	ул. 4.2	16	76	76	Подземная канальная	2029	0,66
С-1п	К2п	219	325	325	Подземная канальная	2029	18,48
ТК-8а	Поликлиника	75	108	108	Подземная канальная	2024	3,09
ТК-8а	Поликлиника	42	159	159	Подземная канальная	2028	2,51
Итого:		4 160					219,43

Таблица 6.2 Капитальные затраты на строительство тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №001 АО «КРЫМТЭЦ» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,81	0,80	3,64	7,99	0,25	8,46	0,00	0,00	21,94
Оборудование	млн. руб.	5,26	5,18	23,67	51,91	1,63	54,98	0,00	0,00	142,63
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	2,02	1,99	9,10	19,97	0,63	21,15	0,00	0,00	54,86
Всего капитальные затраты	млн. руб.	8,09	7,98	36,41	79,86	2,51	84,58	0,00	0,00	219,43
Непредвиденные расходы + ПНР	млн. руб.									
НДС	млн. руб.	1,62	1,60	7,28	15,97	0,50	16,92	0,00	0,00	43,89
Всего смета проекта	млн. руб.	9,71	9,57	43,69	95,84	3,02	101,50	0,00	0,00	263,32

Таблица 6.3 Объемы нового строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №002 ГУП РК «КТКЭ» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Наружный диаметр подающего трубопровода, мм	Наружный диаметр обратного трубопровода, мм	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Стоимость строительства в прогнозных ценах, млн. руб. без НДС
Котельная ул. Объездная, 9	ТК-35	Учебно-лабораторный корпус ФГАОУ	59	50	50	Подземная канальная	2026	1,98
Котельная ул. Стрелковая, 91а	ТК-3	Пристройка к поликлинике №4 с переходом в существующее здание	59	69	69	Подземная канальная	2024	1,97
Котельная ул. Училищная, 42б	ТК-2	ИВС и спецприёмник УМФД РФ	31	100	100	Подземная канальная	2024	1,25
Котельная ул. Училищная, 42б	ТК-2	Здания батальона патрульной службы	31	100	100	Подземная канальная	2025	1,24
Котельная ул. Жуковского, 23/1	ТК-1	офисные здания	100	50	50	Подземная канальная	2024	3,34
Котельная ул. Желябова, 50	ТК-1	Здание Верховного Суда Республики Крым	417	100	100	Подземная канальная	2025	16,54
Котельная ул. Ленина, 5/7	ТК-50-3 (ТЭЦ)	Арбитражный суд Республики Крым	130	100	100	Подземная канальная	2025	5,15
Котельная ул. Коммунальная, 69	ТК-1	Поликлиника	284	150	150	Подземная канальная	2024	13,77
Котельная ул. Гайдара, 3а/8а	ТК-1'-6	Подстанция скорой медицинской помощи	24	100	100	Подземная канальная	2024	0,96
Котельная ул. Тургенева, 11а	ТК-38-8	Многофункционально офисное здание	37	50	50	Подземная канальная	2026	1,24
Котельная пер. Фруктовый, 13	ТК-35	Республиканская детская клиническая больница	159	150	150	Подземная канальная	2025	7,73
Котельная Узловая, 9	ТК2	Помещения издательства,	640	100	100	Надземная	2025	25,39
Котельная пер. Северный, 17	ТК-23	Нежилые помещения	21	50	50	Надземная	2026	0,70

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Наружный диаметр подающего трубопровода, мм	Наружный диаметр обратного трубопровода, мм	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Стоимость строительства в прогнозных ценах, млн. руб. без НДС
Котельная ул. 1-й Конной Армии, 37а	ТК-64	Здание школы	28	100	100	Подземная канальная	2026	1,12
Котельная ул. Радищева, 78	СК	Общежитие на 250 мест и общежитие на 450 мест	45	80	80	Подземная канальная	2025	1,49
Котельная ул. Аэрофлотская, 18	ТК-6	Административное здание прокуратуры Республики Крым, Симферопольский район, Перовский сельский совет	90	100	100	Надземная	2025	3,56
Котельная ул. Аэрофлотская, 18	ТК-6	квартал "Новый город", Симферопольский район, Перовский сельский совет	17	100	100	Надземная	2025	0,66
ИТП ул. Базовая, 6б	ТК	жилой дом 27	17	100	100	Подземная канальная	2024	0,66
Котельная пер. Фруктовый, 13	ТК-72-7	жилой дом 70	34	100	100	Подземная канальная	2025	1,35
Итого:			2225					90,09

Таблица 6.4 Капитальные затраты на строительство тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №002 ГУП РК «КТКЭ» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
ПИР и ПСД	млн. руб.	2,19	6,31	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,01
Оборудование	млн. руб.	14,27	41,02	3,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58,56
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	5,49	15,78	1,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,52
Всего капитальные затраты	млн. руб.	21,95	63,11	5,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	90,09
Непредвиденные расходы + ПНР	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	млн. руб.	4,39	12,62	1,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,02
Всего смета проекта	млн. руб.	26,34	75,73	6,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	108,11

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

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизация тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне действия источников тепловой энергии в том числе за счет замещения котельных приведен в таблице 6.5 с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет.

Капитальные затраты в реализацию данных мероприятий в зоне деятельности ЕТО №002 ГУП РК «КТКЭ» составят 7,64 млн. руб. без НДС (таблица 6.6).

Таблица 6.5 Строительство тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №002 ГУП РК «КТКЭ» для повышения эффективности функционирования теплоснабжения

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Наружный диаметр подающего трубопровода, мм	Наружный диаметр обратного трубопровода, мм	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Стоимость строительства в прогнозных ценах, млн. руб. без НДС
БМК №1-1КА	БМК №1-1КА	ТК-84	10	309	309	подземная бесканальная	2030	0,08
БМК №1-1КА	ТК-84-1	ТК-17	127	150	150	подземная бесканальная	2030	0,47
БМК №1-Т11а	БМК №1-Т11а	ТК-58	30	69	69	подземная бесканальная	2028	0,07
БМК №1-Ф13	БМК №1-Ф13	ТК-64	10	259	259	подземная бесканальная	2030	0,08
БМК №1-У9	БМК №1-У9	УТ-1	10	259	259	подземная бесканальная	2030	0,02
БМК №1-У9	УТ-1	УТ-14-8	91	259	259	подземная бесканальная	2030	0,19
БМК №2-У9	УТ-10-3	ул. Героев Сталинграда, 14	283	100	100	подземная бесканальная	2030	0,57
БМК №2-У9	БМК №2	ЦТП-44	10	259	259	подземная бесканальная	2030	0,06
БМК №2-У9	ЦТП-44	УТ-10-4	54	259	259	подземная бесканальная	2030	0,31
БМК №3-У9	УТ-4	УТ-2-7	67	150	150	подземная бесканальная	2030	0,25
БМК №3-У9	УТ-5	УТ-6	30	69	69	подземная бесканальная	2030	0,07
БМК №4-У9	УТ-9-3	ул. Льдозаводская 8	397	82	82	подземная бесканальная	2030	1,00
БМК №4-У9	УТ-8а	УТ-8-4	121	100	100	подземная бесканальная	2030	0,30
БМК №4-У9	БМК №4-У9	УТ-8	10	150	150	подземная бесканальная	2030	0,03
БМК №4-У9	ЦТП-40	УТ-6-3	176	69	69	подземная бесканальная	2030	0,44
БМК №4-У9	УТ-8	ЦТП-40	13	69	69	подземная бесканальная	2030	0,03
БМК №4-У9	УТ-8	УТ-9	59	300	300	подземная бесканальная	2030	0,50
БМК №4-У9	УТ-9	УТ-9-3	373	300	300	подземная бесканальная	2030	3,16
Итого:			1870					7,64

Таблица 6.6 Капитальные затраты на строительство тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №002 ГУП РК «КТКЭ» для повышения эффективности функционирования теплоснабжения

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,76	0,00	0,76
Оборудование	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	4,93	0,00	4,97
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	1,89	0,00	1,91
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,00	7,58	0,00	7,64
Непредвиденные расходы + ПНР	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	1,52	0,00	1,53
Всего смета проекта	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	9,09	0,00	9,17

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

6.5.1 Тепловые сети АО «КРЫМТЭЦ»

В связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса (срок эксплуатации 20 лет и более) реконструкции подлежат тепловые сети АО «КРЫМТЭЦ», перечень которых приведен в таблице 6.7.

Необходимый объем инвестиций на реконструкцию тепловых сетей с исчерпанным эксплуатационным ресурсом составит 184,99 млн. руб. без НДС в ценах 2023 года.

Капитальные затраты на реконструкцию тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне деятельности ЕТО №001 АО «КРЫМТЭЦ» представлены в таблице 6.8.

Таблица 6.7 Объемы реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей в зоне деятельности ЕТО №001 АО «КРЫМТЭЦ» (в ценах 2023 г. без НДС)

Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Наружный диаметр подающего трубопровода, мм	Наружный диаметр обратного трубопровода, мм	Вид прокладки тепловой сети	Капитальные затраты, млн. руб. без НДС
Симферопольская ТЭЦ	Р-2г	Р-3г	202	820	820	Подземная канальная	5,93
Симферопольская ТЭЦ	Симф. ТЭЦ - г. Симферополь	Р-1г	152	820	820	Подземная канальная	4,47
Симферопольская ТЭЦ	ТК-3	ТК-4	63	820	820	Подземная канальная	1,85
Симферопольская ТЭЦ	ТК-4	ТК-4-1	44	820	820	Подземная канальная	1,30
Симферопольская ТЭЦ	ТК-4-1	ТК-5	139	820	820	Подземная канальная	4,10
Симферопольская ТЭЦ	ТК-5	ТК-5-1	212	820	820	Подземная канальная	6,23
Симферопольская ТЭЦ	ТК-5-2	ТК-7	321	820	820	Подземная канальная	9,43
Симферопольская ТЭЦ	ТК-5-1	ТК-5-2	68	820	820	Подземная канальная	2,01
Симферопольская ТЭЦ	ТК-7	ТК-7-1	13	820	820	Подземная канальная	0,37
Симферопольская ТЭЦ	ТК-7-1	ТК-8	78	820	820	Подземная канальная	2,28
Симферопольская ТЭЦ	ТК-8	ТК-8-1	116	820	820	Подземная канальная	3,42
Симферопольская ТЭЦ	ТК-8-1	Перемычка ТК-9	159	820	820	Подземная канальная	4,68
Симферопольская ТЭЦ	ТК-9	С-6	1	820	820	Подземная канальная	0,04
Симферопольская ТЭЦ	ТК-10	ТК-11	285	820	820	Подземная канальная	8,39
Симферопольская ТЭЦ	ТК-11	ТК-12	252	820	820	Подземная канальная	7,42
Симферопольская ТЭЦ	ТК-12	ТК-13	279	820	820	Подземная канальная	8,21

Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Наружный диаметр подающего трубопровода, мм	Наружный диаметр обратного трубопровода, мм	Вид прокладки тепловой сети	Капитальные затраты, млн. руб. без НДС
Симферопольская ТЭЦ	ТК-13	ТК-14	204	820	820	Подземная канальная	6,00
Симферопольская ТЭЦ	ТК-14	ТК-15	145	820	820	Подземная канальная	4,26
Симферопольская ТЭЦ	ТК-15	ТК-16	242	820	820	Подземная канальная	7,13
Симферопольская ТЭЦ	ТК-16	ТК-17	239	820	820	Подземная канальная	7,02
Симферопольская ТЭЦ	ТК-17	ТК-18	220	820	820	Подземная канальная	6,47
Симферопольская ТЭЦ	ТК-19	ТК-20	32	820	820	Подземная канальная	0,93
Симферопольская ТЭЦ	ТК-20	ТК-21	130	820	820	Подземная канальная	3,83
Симферопольская ТЭЦ	ТК-21-1	ТК-21-2	34	820	820	Подземная канальная	1,00
Симферопольская ТЭЦ	ТК-21-2	ТК-22-1	92	820	820	Подземная канальная	2,70
Симферопольская ТЭЦ	ТК-22-1	ТК-22	39	820	820	Подземная канальная	1,14
Симферопольская ТЭЦ	ТК-22	ТК-23	130	820	820	Подземная канальная	3,83
Симферопольская ТЭЦ	ТК-24	ТК-26а	199	820	820	Подземная канальная	5,86
Симферопольская ТЭЦ	ТК-23	ТК-24	214	820	820	Подземная канальная	6,30
Симферопольская ТЭЦ	С-1	ТК-1	772	820	820	Подземная канальная	22,70
Симферопольская ТЭЦ	ТК-1	С-2	1	820	820	Подземная канальная	0,03
Симферопольская ТЭЦ	ТК-2	Р-2г	464	820	820	Подземная канальная	13,64
Симферопольская ТЭЦ	С-2	С-3	56	820	820	Подземная канальная	1,65

Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Наружный диаметр подающего трубопровода, мм	Наружный диаметр обратного трубопровода, мм	Вид прокладки тепловой сети	Капитальные затраты, млн. руб. без НДС
Симферопольская ТЭЦ	С-3	ТК-2	1	820	820	Подземная канальная	0,04
Симферопольская ТЭЦ	С-6	ТК-10	144	820	820	Подземная канальная	4,25
Симферопольская ТЭЦ	Р-1г	УУТЭ ТЭЦ - Город	17	820	820	Подземная канальная	0,49
Симферопольская ТЭЦ	УУТЭ ТЭЦ - Город	С-1	44	820	820	Подземная канальная	1,30
Симферопольская ТЭЦ	Р-3г	ТК-3	244	820	820	Подземная канальная	7,17
Симферопольская ТЭЦ	Перемычка ТК-9	ТК-9	1	820	820	Подземная канальная	0,04
Симферопольская ТЭЦ	ТК-21	ТК-21-1	67	820	820	Подземная канальная	1,97
Симферопольская ТЭЦ	ТК-18	ТК-19	174	820	820	Подземная канальная	5,12
Итого:			6 289				184,99

Таблица 6.8 Капитальные затраты на реконструкцию тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне деятельности ЕТО №001 АО «КРЫМТЭЦ»

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,00	2,76	2,87	2,99	3,11	3,24	3,37	3,50	21,85
Оборудование	млн. руб.	0,00	17,92	18,68	19,45	20,24	21,05	21,90	22,78	142,02
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,00	6,89	7,18	7,48	7,78	8,10	8,42	8,76	54,62
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,00	27,57	28,74	29,93	31,13	32,39	33,69	35,05	218,49
Непредвиденные расходы + ПНР	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	млн. руб.	0,00	5,51	5,75	5,99	6,23	6,48	6,74	7,01	43,70
Всего смета проекта	млн. руб.	0,00	33,09	34,49	35,91	37,36	38,86	40,43	42,06	262,19

6.5.2 Тепловые сети ГУП РК «КТКЭ»

Суммарная протяженность тепловых сетей в зоне деятельности ГУП РК «КТКЭ», срок службы которых превышает 20 лет, составляет 175,22 км (таблица 6.9).

Таблица 6.9 Протяженность тепловых сетей ГУП РК «КТКЭ», исчерпавших эксплуатационный ресурс

Наружный диаметр, мм	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении, м		
	Надземная	Подземная канальная	Итого
59	12 515	40 462	52 978
69	6 684	22 005	28 689
82	6 169	13 257	19 426
100	5 177	13 767	18 944
125	4 553	9 386	13 939
150	3 701	11 957	15 659
207	1 596	7 990	9 586
259	2 620	3 738	6 358
309	1 165	2 089	3 254
359	175	923	1 097
414	751	3 790	4 541
517	636	-	636
616	10	-	10
Итого:	45 105	130 011	175 117

Ориентировочная стоимость перекладки ветхих тепловых сетей составит 159,40 млн. руб. без НДС в ценах 2023 года. 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 5,23 км тепловых сетей ежегодно.

Капитальные затраты на реконструкцию тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, представлены в таблице 6.10.

Таблица 6.10 Капитальные затраты на реконструкцию тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне деятельности ЕТО №002 ГУП РК «КТКЭ»

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,00	17,37	18,10	18,85	19,61	20,40	21,22	22,08	137,63
Оборудование	млн. руб.	0,00	112,89	117,66	122,52	127,46	132,60	137,94	143,50	894,58
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,00	43,42	45,26	47,12	49,02	51,00	53,05	55,19	344,07
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,00	173,67	181,02	188,50	196,09	204,00	212,22	220,77	1 376,27
Непредвиденные расходы + ПНР	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	млн. руб.	0,00	34,73	36,20	37,70	39,22	40,80	42,44	44,15	275,25
Всего смета проекта	млн. руб.	0,00	208,41	217,23	226,20	235,31	244,80	254,66	264,92	1 651,53

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

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

Расчет потребности инвестиций на строительство ИТП потребителей для перевода открытых систем теплоснабжения в закрытую систему горячего водоснабжения осуществлен на основании сметных расчетов типовых схем присоединения, представленных в таблице 7.1.

Таблица 7.1 Потребность инвестиций на реконструкцию индивидуальных тепловых пунктов, тепловых сетей и сооружений на них

№ п/п	Наименование мероприятия	Стоимость, в прогнозных ценах без НДС, млн. руб.	2024	2025	2026	2027
1	Мероприятия по реконструкции ИТП в зданиях	75 799,70	7 025,49	21 989,11	22 919,26	23 865,84
2	Мероприятия по реконструкции отдельно стоящих тепловых пунктов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Мероприятия по реконструкции насосных станций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Мероприятия по реконструкции тепловых сетей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого:	75 799,70	7 025,49	21 989,11	22 919,26	23 865,84

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

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

Раздел 8 «Перспективные топливные балансы»

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

8.1.1 Симферопольская ТЭЦ

Топливо-энергетический баланс Симферопольской ТЭЦ представлен в таблице 8.1. Значения максимальных часовых расходов топлива на выработку тепловой и электрической энергии указаны в таблице 8.2.

Таблица 8.1 Топливо-энергетический баланс источника комбинированной выработки Симферопольской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №001

Показатель	Ед. измер.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	136,79	138,15	168,55	180,66	198,31	211,32	246,83	246,83	246,83
хознужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	млн. кВт-ч	0,00	0,00	403,70	403,70	756,00	990,70	990,70	990,70	990,70
на тепловом потреблении	млн. кВт-ч	0,00	0,00	209,80	209,80	0,00	378,70	383,50	388,20	388,20
в конденсационном режиме	млн. кВт-ч	0,00	0,00	193,90	193,90	756,00	612,00	607,20	602,50	602,50
Отпуск электрической энергии с шин станции	млн. кВт-ч	0,00	0,00	381,50	381,50	714,42	936,21	936,21	936,21	936,21
Собственные нужды электрической энергии	%	0,00	0,00	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
Собственные нужды электрической энергии	млн. кВт-ч	0,00	0,00	22,20	22,20	41,58	54,49	54,49	54,49	54,49
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	32,67	34,70	139,40	141,40	241,69	308,71	314,57	314,57	314,57
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	0,00	0,00	111,59	111,59	208,97	273,84	273,84	273,84	273,84
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	32,67	34,70	27,81	29,81	32,72	34,87	40,73	40,73	40,73
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	0,00	0,00	292,50	292,50	292,50	292,50	292,50	292,50	292,50
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	238,82	251,15	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00

Таблица 8.2 - Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на источнике комбинированной выработки Симферопольской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №001, тыс. м3

Показатель	Ед. измер.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Максимальный часовой расход угля при расчетной температуре наружного воздуха	тыс. м3	6,02	6,40	25,71	26,08	44,57	56,94	58,02	58,02	58,02
Максимальный часовой расход угля в летний период	тыс. м3	1,10	1,17	4,71	4,78	8,17	10,44	10,64	10,64	10,64

8.1.2 Котельные ГУП РК «КТКЭ»

Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии котельными ГУП РК «КТКЭ» представлены в таблице 8.3.

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии источниками тепловой энергии котельными ГУП РК «КТКЭ» представлены в таблице 8.4.

Значения удельных расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными ГУП РК «КТКЭ» представлены в таблице 8.5.

Значения удельных расходов условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными ГУП РК «КТКЭ» представлены в таблице 8.6.

Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии на котельных ГУП РК «КТКЭ» представлены в таблице 8.7.

Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ГУП РК «КТКЭ» представлены в таблице 8.8.

Значения максимального часового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ГУП РК «КТКЭ» представлены в таблице 8.9.

Таблица 8.3 Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №002, Гкал

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал								
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	г. Симферополь бул. Ленина,5-7	природный газ	21 528	22 277	25 123	25 123	25 123	25 123	25 123	25 123	25 123
2	г. Симферополь ул. Гайдара, 3а/ул. Мичурина, 8а	природный газ	26 510	28 788	28 788	28 788	28 788	28 788	28 788	28 788	28 788
3	г. Симферополь ул. Гоголя, 32а	природный газ	554	554	554	554	554	554	554	554	554
4	г. Симферополь ул. Дзюбанова, 9	природный газ	31 666	31 666	31 666	31 666	32 183	32 183	32 183	32 183	32 183
5	г. Симферополь ул. Железнодорожная, 13	природный газ	52 587	52 587	52 587	52 587	52 587	52 587	52 587	52 587	52 587
6	г. Симферополь ул. Желябова, 50	природный газ	1 373	1 373	6 722	6 722	6 722	6 722	6 722	6 722	6 722
7	г. Симферополь ул. Жуковского, 23/ул. Луначарского, 1	природный газ	921	1 719	1 719	1 719	1 719	1 719	1 719	1 719	1 719
8	г. Симферополь пгт. Аграрное ул. Спортивная, 1	природный газ	9 128	9 128	9 128	9 128	9 128	9 128	9 128	9 128	9 128
9	г. Симферополь ул. 1 Конной Армии, 37а	природный газ	105 898	105 898	106 563	108 644	108 644	108 644	108 644	104 879	104 879
10	г. Симферополь ул. Севастопольская, 32а	природный газ	1 791	1 791	1 791	1 791	1 791	1 791	1 791	1 791	1 791
11	г. Симферополь ул. Артиллерийская, 85А	природный газ	3 978	3 978	3 978	3 978	3 978	3 978	3 978	3 978	3 978
12	г. Симферополь ул. Аэрофлотская, 18	природный газ	5 846	5 846	15 155	15 155	15 155	15 155	15 155	15 155	15 155
13	г. Симферополь ул. Баррикадная, 57а	природный газ	2 551	2 551	2 551	2 551	2 551	2 551	2 551	2 551	2 551
14	г. Симферополь пер. Багумский, 2	природный газ	53 187	53 187	53 187	53 187	53 187	53 187	53 187	53 187	53 187
15	г. Симферополь ул. Коммунальная, 69	природный газ	29 824	31 265	31 265	31 265	31 265	31 265	31 265	31 265	31 265
16	г. Симферополь ул. Объездная, 9	природный газ	21 339	21 339	21 339	22 867	22 867	22 867	22 867	22 867	22 867
17	г. Симферополь ул. Пушкина/ ул. Козлова, 44/1	природный газ	7 650	7 650	7 650	7 650	7 650	7 650	7 650	7 650	7 650
18	г. Симферополь ул. Севастопольская, 45а	природный газ	5 559	5 559	5 559	5 559	5 559	5 559	5 559	5 559	5 559
19	г. Симферополь ул. Сергеева - Ценского, 4а	природный газ	9 897	9 897	9 897	9 897	9 897	9 897	9 897	9 897	9 897
20	г. Симферополь ул. Училищная, 42Б	природный газ	2 870	6 334	8 295	8 295	8 295	8 295	8 295	8 295	8 295
21	г. Симферополь пер. Заводской, 52	природный газ	4 773	4 773	4 773	4 773	4 773	4 773	4 773	4 773	4 773
22	г. Симферополь ул. Стрелковая, 91а	природный газ	51 538	51 885	51 885	51 885	51 885	51 885	51 885	51 885	51 885
23	г. Симферополь ул. Мате Залки, 9А	природный газ	33 859	33 859	33 859	33 859	33 859	33 859	33 859	33 859	33 859
24	г. Симферополь пер. Северный, 17	природный газ	67 276	67 276	67 276	67 276	68 037	68 037	68 037	68 037	68 037
25	г. Симферополь ул. Алтайская, 2а	природный газ	26 593	26 593	27 645	27 645	27 645	27 645	27 645	27 645	27 645
26	г. Симферополь ул. Тургенева, 11а	природный газ	33 976	33 976	35 500	36 520	36 520	28 628	28 628	28 628	28 628
27	г. Симферополь пер. Фруктовый, 13	природный газ	108 783	108 783	111 370	112 374	112 374	112 374	112 374	94 126	94 126
28	г. Симферополь ул. Воровского, 8	природный газ	1 383	1 383	1 383	1 383	1 383	1 383	1 383	1 383	1 383
29	г. Симферополь ул. Беспалова, 27А	природный газ	2 912	2 912	2 912	2 912	2 912	2 912	2 912	2 912	2 912
30	г. Симферополь ул. Радищева, 78	природный газ	20 281	20 281	25 106	25 106	25 106	25 106	25 106	25 106	25 106
31	г. Симферополь ул. Глинки, 66а	природный газ	24 054	24 054	24 054	24 054	24 054	24 054	24 054	24 054	24 054

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал								
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
32	г. Симферополь ул. Ломоносова, 1а	природный газ	3 657	3 657	3 657	3 657	3 657	3 657	3 657	3 657	3 657
33	г. Симферополь ул. Луговая, 73а	природный газ	3 238	3 238	3 238	3 238	3 238	3 238	3 238	3 238	3 238
34	г. Симферополь ул. Пахотная, 1а	природный газ	1 258	1 258	1 258	1 258	1 258	1 258	1 258	1 258	1 258
35	г. Симферополь ул. Крымская, 4б	природный газ	3 556	3 556	3 556	3 556	3 556	3 556	3 556	3 556	3 556
36	г. Симферополь ул. Гурзуфская, 5	природный газ	2 337	2 337	2 337	2 337	2 337	2 337	2 337	2 337	2 337
37	г. Симферополь ул. Носенко, 68	природный газ	2 866	2 866	2 866	2 866	2 866	2 866	4 421	4 421	4 421
38	г. Симферополь ул. Радищева, 69а	природный газ	2 328	2 328	2 328	2 328	2 328	2 328	2 328	2 328	2 328
39	г. Симферополь пр-кт Кирова, 47а	природный газ	10 454	10 454	10 454	10 454	10 454	10 454	10 454	10 454	10 454
40	г. Симферополь ул. Совхозная	природный газ	928	928	928	928	928	928	928	928	928
41	г. Симферополь ул. Федько, д. 4/29	природный газ	711	711	711	711	711	711	711	711	711
42	г. Симферополь ул. Промышленная, 25	природный газ	1 219	1 219	1 219	1 219	1 219	1 219	0	0	0
43	г. Симферополь ул. Узловая, 9	природный газ	69 132	71 019	71 958	71 958	71 958	71 958	71 958	0	0
44	г. Симферополь ул. Элеваторная, 8а	природный газ	176	176	176	176	176	176	176	176	176
45	г. Симферополь ул. Чехова, 23	природный газ	94	94	94	94	94	94	94	94	94
46	г. Симферополь ул. Павленко, д. 54	природный газ	839	839	839	839	839	839	839	839	839
47	г. Симферополь пер. Тупой, д. 11	природный газ	667	667	667	667	667	667	667	667	667
48	г. Симферополь ул. Лексина, 42	природный газ	5 077	5 077	5 077	5 077	5 077	5 077	5 077	5 077	5 077
49	г. Симферополь ул. Лексина, 56	природный газ	3 779	3 779	3 779	3 779	3 779	3 779	3 779	3 779	3 779
50	г. Симферополь ул. Лексина, д. 60	природный газ	541	541	541	541	541	541	541	541	541
51	г. Симферополь ул. Большевикская/ул. Пролетарская, 28/9	природный газ	233	233	233	233	233	233	233	233	233
52	г. Симферополь ул. Козлова, 41	природный газ	1 362	1 362	1 362	1 362	1 362	1 362	1 362	1 362	1 362
53	г. Симферополь ул. Самокиша, д. 10а	природный газ	954	954	954	954	954	954	954	954	954
54	г. Симферополь ул. Ленина, 17	природный газ	359	359	359	359	359	359	359	359	359
55	г. Симферополь ул. Воровского, 19	природный газ	177	177	177	177	177	177	177	177	177
56	г. Симферополь проспект Победы, д. 176	природный газ	267	267	267	267	267	267	267	267	267
57	г. Симферополь ул. Набережная имени 60-летия СССР, д. 28	природный газ	1 335	1 335	1 335	1 335	1 335	1 335	1 335	1 335	1 335
58	г. Симферополь пр-кт Победы, д. 208 б	природный газ	517	517	517	517	517	517	517	517	517
59	г. Симферополь ул. Комсомольская, 4	природный газ	1 838	1 838	1 838	1 838	1 838	1 838	1 838	1 838	1 838
60	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 4	природный газ	576	576	576	576	576	576	576	576	576
61	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 6	природный газ	548	548	548	548	548	548	548	548	548
62	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 8	природный газ	317	317	317	317	317	317	317	317	317
63	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а	природный газ	2 935	2 935	2 935	2 935	2 935	2 935	2 935	2 935	2 935
64	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а	природный газ	3 120	3 120	3 120	3 120	3 120	3 120	3 120	3 120	3 120

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал								
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
65	г. Симферополь ул. Тургенева, д. 21	природный газ	373	373	373	373	373	373	373	373	373
66	г. Симферополь пр-кт Победы, д. 12	природный газ	963	963	963	963	963	963	963	963	963
67	г. Симферополь ул. Киевская, д. 179а	природный газ	1 819	1 819	1 819	1 819	1 819	1 819	1 819	1 819	1 819
68	г. Симферополь бул. Франко,4	природный газ	760	760	760	760	760	760	760	760	760
69	г. Симферополь пр-кт Победы, 36	природный газ	895	895	895	895	895	895	895	895	895
70	г. Симферополь мкр. Хошкельды (ул. Н. Велиевой и ул. А. Аметовой)	природный газ	215	215	215	215	215	215	215	215	215
71	г. Симферополь район ул. Беспалова (ул. Орта,10)	природный газ	360	360	360	360	360	360	360	360	360
72	г. Симферополь мкр. Белое-2 (ул. Азатлык,3)	природный газ	666	666	666	666	666	666	666	666	666
73	г. Симферополь мкр. Крымская роза (ул. Юрия Лужкова,1)	природный газ	203	203	203	203	203	203	203	203	203
74	г. Симферополь, мкр. Новониколаевский (ул. Ян-тарная,9)	природный газ	246	246	246	246	246	246	246	246	246
75	г. Симферополь, ул. Николая Багрова, уч. 9	природный газ	3 386	3 386	3 386	3 386	3 386	3 386	3 386	3 386	3 386
76	г. Симферополь, ул. Генова,43	природный газ	268	268	268	268	268	268	268	268	268
77	БМК №1-КА	природный газ	0	0	0	0	0	0	0	7 918	7 918
78	БМК №1-Т11а	природный газ	0	0	0	0	0	7 957	7 957	7 957	7 957
79	БМК №1 – ФР13	природный газ	0	0	0	0	0	0	0	18 478	18 478
80	БМК №1-У9	природный газ	0	0	0	0	0	0	0	27 308	27 308
81	БМК №2-У9	природный газ	0	0	0	0	0	0	0	18 062	18 062
82	БМК №3-У9	природный газ	0	0	0	0	0	0	0	14 758	14 758
83	БМК №4-У9	природный газ	0	0	0	0	0	0	0	10 943	10 943
	Итого:		907 634	918 599	949 654	955 288	956 565	956 630	956 966	960 463	960 463

Таблица 8.4 - Прогнозные значения отпуска тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №002, Гкал

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии, Гкал								
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	г. Симферополь бул. Ленина,5-7	природный газ	21 041	21 789	24 636	24 636	24 636	24 636	24 636	24 636	24 636
2	г. Симферополь ул. Гайдара, 3а/ул. Мичурина, 8а	природный газ	25 911	28 189	28 189	28 189	28 189	28 189	28 189	28 189	28 189
3	г. Симферополь ул. Гоголя, 32а	природный газ	541	541	541	541	541	541	541	541	541
4	г. Симферополь ул. Дзюбанова, 9	природный газ	30 951	30 951	30 951	30 951	31 467	31 467	31 467	31 467	31 467
5	г. Симферополь ул. Железнодорожная, 13	природный газ	51 398	51 398	51 398	51 398	51 398	51 398	51 398	51 398	51 398
6	г. Симферополь ул. Желябова, 50	природный газ	1 342	1 342	6 690	6 690	6 690	6 690	6 690	6 690	6 690
7	г. Симферополь ул. Жуковского, 23/ул. Луначарского, 1	природный газ	900	1 698	1 698	1 698	1 698	1 698	1 698	1 698	1 698
8	г. Симферополь пгт. Аграрное ул. Спортивная, 1	природный газ	8 922	8 922	8 922	8 922	8 922	8 922	8 922	8 922	8 922
9	г. Симферополь ул. 1 Конной Армии, 37а	природный газ	103 367	103 367	104 031	106 112	106 112	106 112	106 112	102 347	102 347
10	г. Симферополь ул. Севастопольская, 32а	природный газ	1 748	1 748	1 748	1 748	1 748	1 748	1 748	1 748	1 748
11	г. Симферополь ул. Артиллерийская, 85А	природный газ	3 888	3 888	3 888	3 888	3 888	3 888	3 888	3 888	3 888
12	г. Симферополь ул. Аэрофлотская, 18	природный газ	5 714	5 714	15 023	15 023	15 023	15 023	15 023	15 023	15 023
13	г. Симферополь ул. Баррикадная, 57а	природный газ	2 494	2 494	2 494	2 494	2 494	2 494	2 494	2 494	2 494
14	г. Симферополь пер. Батумский, 2	природный газ	51 916	51 916	51 916	51 916	51 916	51 916	51 916	51 916	51 916
15	г. Симферополь ул. Коммунальная, 69	природный газ	29 133	30 574	30 574	30 574	30 574	30 574	30 574	30 574	30 574
16	г. Симферополь ул. Объездная, 9	природный газ	20 829	20 829	20 829	22 357	22 357	22 357	22 357	22 357	22 357
17	г. Симферополь ул. Пушкина/ ул. Козлова, 44/1	природный газ	7 477	7 477	7 477	7 477	7 477	7 477	7 477	7 477	7 477
18	г. Симферополь ул. Севастопольская, 45а	природный газ	5 433	5 433	5 433	5 433	5 433	5 433	5 433	5 433	5 433
19	г. Симферополь ул. Сергеева - Ценского, 4а	природный газ	9 673	9 673	9 673	9 673	9 673	9 673	9 673	9 673	9 673
20	г. Симферополь ул. Училищная, 42Б	природный газ	2 805	6 269	8 230	8 230	8 230	8 230	8 230	8 230	8 230
21	г. Симферополь пер. Заводской, 52	природный газ	4 665	4 665	4 665	4 665	4 665	4 665	4 665	4 665	4 665
22	г. Симферополь ул. Стрелковая, 91а	природный газ	50 373	50 720	50 720	50 720	50 720	50 720	50 720	50 720	50 720
23	г. Симферополь ул. Мате Залки, 9А	природный газ	33 094	33 094	33 094	33 094	33 094	33 094	33 094	33 094	33 094
24	г. Симферополь пер. Северный, 17	природный газ	65 756	65 756	65 756	65 756	66 517	66 517	66 517	66 517	66 517
25	г. Симферополь ул. Алтайская, 2а	природный газ	25 992	25 992	27 045	27 045	27 045	27 045	27 045	27 045	27 045
26	г. Симферополь ул. Тургенева, 11а	природный газ	33 208	33 208	34 732	35 752	35 752	27 860	27 860	27 860	27 860
27	г. Симферополь пер. Фруктовый, 13	природный газ	106 325	106 325	108 912	109 915	109 915	109 915	109 915	91 668	91 668
28	г. Симферополь ул. Воровского, 8	природный газ	1 352	1 352	1 352	1 352	1 352	1 352	1 352	1 352	1 352
29	г. Симферополь ул. Беспалова, 27А	природный газ	2 846	2 846	2 846	2 846	2 846	2 846	2 846	2 846	2 846
30	г. Симферополь ул. Радищева, 78	природный газ	19 823	19 823	24 647	24 647	24 647	24 647	24 647	24 647	24 647
31	г. Симферополь ул. Глинки, 66а	природный газ	23 479	23 479	23 479	23 479	23 479	23 479	23 479	23 479	23 479
32	г. Симферополь ул. Ломоносова, 1а	природный газ	3 575	3 575	3 575	3 575	3 575	3 575	3 575	3 575	3 575
33	г. Симферополь ул. Луговая, 73а	природный газ	3 161	3 161	3 161	3 161	3 161	3 161	3 161	3 161	3 161

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии, Гкал								
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
34	г. Симферополь ул. Пахотная, 1а	природный газ	1 230	1 230	1 230	1 230	1 230	1 230	1 230	1 230	1 230
35	г. Симферополь ул. Крымская, 4б	природный газ	3 476	3 476	3 476	3 476	3 476	3 476	3 476	3 476	3 476
36	г. Симферополь ул. Гурзуфская, 5	природный газ	2 284	2 284	2 284	2 284	2 284	2 284	2 284	2 284	2 284
37	г. Симферополь ул. Носенко, 68	природный газ	2 801	2 801	2 801	2 801	2 801	2 801	4 356	4 356	4 356
38	г. Симферополь ул. Радищева, 69а	природный газ	2 275	2 275	2 275	2 275	2 275	2 275	2 275	2 275	2 275
39	г. Симферополь пр-кт Кирова, 47а	природный газ	10 218	10 218	10 218	10 218	10 218	10 218	10 218	10 218	10 218
40	г. Симферополь ул. Совхозная	природный газ	907	907	907	907	907	907	907	907	907
41	г. Симферополь ул. Федько, д. 4/29	природный газ	695	695	695	695	695	695	695	695	695
42	г. Симферополь ул. Промышленная, 25	природный газ	1 192	1 192	1 192	1 192	1 192	1 192	0	0	0
43	г. Симферополь ул. Узловая, 9	природный газ	67 528	69 415	70 354	70 354	70 354	70 354	70 354	0	0
44	г. Симферополь ул. Элеваторная, 8а	природный газ	174	174	174	174	174	174	174	174	174
45	г. Симферополь ул. Чехова, 23	природный газ	93	93	93	93	93	93	93	93	93
46	г. Симферополь ул. Павленко, д. 54	природный газ	827	827	827	827	827	827	827	827	827
47	г. Симферополь пер. Тупой, д. 11	природный газ	657	657	657	657	657	657	657	657	657
48	г. Симферополь ул. Лексина, 42	природный газ	4 976	4 976	4 976	4 976	4 976	4 976	4 976	4 976	4 976
49	г. Симферополь ул. Лексина, 56	природный газ	3 723	3 723	3 723	3 723	3 723	3 723	3 723	3 723	3 723
50	г. Симферополь ул. Лексина, д. 60	природный газ	533	533	533	533	533	533	533	533	533
51	г. Симферополь ул. Большевикская/ул. Пролетарская, 28/9	природный газ	230	230	230	230	230	230	230	230	230
52	г. Симферополь ул. Козлова, 41	природный газ	1 342	1 342	1 342	1 342	1 342	1 342	1 342	1 342	1 342
53	г. Симферополь ул. Самокиша, д. 10а	природный газ	939	939	939	939	939	939	939	939	939
54	г. Симферополь ул. Ленина, 17	природный газ	353	353	353	353	353	353	353	353	353
55	г. Симферополь ул. Воровского, 19	природный газ	174	174	174	174	174	174	174	174	174
56	г. Симферополь проспект Победы, д. 176	природный газ	263	263	263	263	263	263	263	263	263
57	г. Симферополь ул. Набережная имени 60-летия СССР, д. 28	природный газ	1 315	1 315	1 315	1 315	1 315	1 315	1 315	1 315	1 315
58	г. Симферополь пр-кт Победы, д. 208 б	природный газ	510	510	510	510	510	510	510	510	510
59	г. Симферополь ул. Комсомольская, 4	природный газ	1 811	1 811	1 811	1 811	1 811	1 811	1 811	1 811	1 811
60	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 4	природный газ	567	567	567	567	567	567	567	567	567
61	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 6	природный газ	540	540	540	540	540	540	540	540	540
62	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 8	природный газ	312	312	312	312	312	312	312	312	312
63	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а	природный газ	2 891	2 891	2 891	2 891	2 891	2 891	2 891	2 891	2 891
64	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а	природный газ	3 073	3 073	3 073	3 073	3 073	3 073	3 073	3 073	3 073
65	г. Симферополь ул. Тургенева, д. 21	природный газ	368	368	368	368	368	368	368	368	368
66	г. Симферополь пр-кт Победы, д. 12	природный газ	949	949	949	949	949	949	949	949	949

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии, Гкал								
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
67	г. Симферополь ул. Киевская, д. 179а	природный газ	1 792	1 792	1 792	1 792	1 792	1 792	1 792	1 792	1 792
68	г. Симферополь бул. Франко,4	природный газ	748	748	748	748	748	748	748	748	748
69	г. Симферополь пр-кт Победы, 36	природный газ	881	881	881	881	881	881	881	881	881
70	г. Симферополь мкр. Хошкельды (ул. Н. Велиевой и ул. А. Аметовой)	природный газ	212	212	212	212	212	212	212	212	212
71	г. Симферополь район ул. Беспалова (ул. Орта,10)	природный газ	355	355	355	355	355	355	355	355	355
72	г. Симферополь мкр. Белое-2 (ул. Азатлык,3)	природный газ	656	656	656	656	656	656	656	656	656
73	г. Симферополь мкр. Крымская роза (ул. Юрия Лужкова,1)	природный газ	200	200	200	200	200	200	200	200	200
74	г. Симферополь, мкр. Новониколаевский (ул. Янтарная,9)	природный газ	243	243	243	243	243	243	243	243	243
75	г. Симферополь, ул. Николая Багрова, уч. 9	природный газ	3 336	3 336	3 336	3 336	3 336	3 336	3 336	3 336	3 336
76	г. Симферополь, ул. Генова,43	природный газ	268	268	268	268	268	268	268	268	268
77	БМК №1-КА	природный газ	0	0	0	0	0	0	0	7 688	7 688
78	БМК №1-Т11а	природный газ	0	0	0	0	0	7 892	7 892	7 892	7 892
79	БМК №1 – ФР13	природный газ	0	0	0	0	0	0	0	18 248	18 248
80	БМК №1-У9	природный газ	0	0	0	0	0	0	0	27 078	27 078
81	БМК №2-У9	природный газ	0	0	0	0	0	0	0	17 930	17 930
82	БМК №3-У9	природный газ	0	0	0	0	0	0	0	14 626	14 626
83	БМК №4-У9	природный газ	0	0	0	0	0	0	0	10 719	10 719
	Итого:		887 041	898 005	929 061	934 694	935 971	935 971	936 334	940 258	940 258

Таблица 8.5 - Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №002, кг у.т./Гкал

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии, кг у.т./Гкал								
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	г. Симферополь бул. Ленина,5-7	природный газ	162,31	162,31	162,31	162,31	162,31	162,31	155,27	155,27	155,27
2	г. Симферополь ул. Гайдара, 3а/ул. Мичурина, 8а	природный газ	155,81	155,81	155,81	155,81	155,81	155,27	155,27	155,27	155,27
3	г. Симферополь ул. Гоголя, 32а	природный газ	185,59	185,59	185,59	185,59	185,59	185,59	185,59	185,59	185,59
4	г. Симферополь ул. Дзюбанова, 9	природный газ	157,39	157,39	157,39	157,39	157,39	157,39	157,39	157,39	157,39
5	г. Симферополь ул. Железнодорожная, 13	природный газ	159,92	159,92	159,92	159,92	159,92	155,27	155,27	155,27	155,27
6	г. Симферополь ул. Желябова, 50	природный газ	156,36	156,36	156,36	155,27	155,27	155,27	155,27	155,27	155,27
7	г. Симферополь ул. Жуковского, 23/ул. Луначарского, 1	природный газ	177,28	177,28	177,28	177,28	177,28	177,28	177,28	177,28	177,28
8	г. Симферополь пгт. Аграрное ул. Спортивная, 1	природный газ	153,02	153,02	153,02	153,02	153,02	153,02	153,02	153,02	153,02
9	г. Симферополь ул. 1 Конной Армии, 37а	природный газ	161,21	161,21	161,21	161,21	161,21	161,21	161,21	155,27	155,27
10	г. Симферополь ул. Севастопольская, 32а	природный газ	169,56	169,56	169,56	169,56	169,56	169,56	169,56	169,56	169,56
11	г. Симферополь ул. Артиллерийская, 85А	природный газ	155,86	155,86	155,86	155,86	155,86	155,86	155,86	155,86	155,86
12	г. Симферополь ул. Аэрофлотская, 18	природный газ	158,05	158,05	158,05	158,05	155,27	155,27	155,27	155,27	155,27
13	г. Симферополь ул. Баррикадная, 57а	природный газ	156,44	156,44	156,44	156,44	156,44	156,44	156,44	156,44	156,44
14	г. Симферополь пер. Батумский, 2	природный газ	158,18	158,18	158,18	158,18	155,27	155,27	155,27	155,27	155,27
15	г. Симферополь ул. Коммунальная, 69	природный газ	162,53	162,53	162,53	162,53	162,53	162,53	162,53	162,53	162,53
16	г. Симферополь ул. Объездная, 9	природный газ	157,88	157,88	157,88	157,88	157,88	157,88	157,88	157,88	157,88
17	г. Симферополь ул. Пушкина/ ул. Козлова, 44/1	природный газ	157,17	157,17	157,17	155,27	155,27	155,27	155,27	155,27	155,27
18	г. Симферополь ул. Севастопольская, 45а	природный газ	158,15	158,15	158,15	158,15	158,15	158,15	158,15	158,15	158,15
19	г. Симферополь ул. Сергеева - Ценского, 4а	природный газ	154,83	154,83	154,83	154,83	154,83	154,83	155,27	155,27	155,27
20	г. Симферополь ул. Училищная, 42Б	природный газ	157,52	157,52	157,52	155,27	155,27	155,27	155,27	155,27	155,27
21	г. Симферополь пер. Заводской, 52	природный газ	155,80	155,80	155,80	155,80	155,80	155,80	155,80	155,27	155,27
22	г. Симферополь ул. Стрелковая, 91а	природный газ	158,25	158,25	158,25	158,25	158,25	158,25	158,25	158,25	158,25
23	г. Симферополь ул. Мате Залки, 9А	природный газ	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67
24	г. Симферополь пер. Северный, 17	природный газ	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70
25	г. Симферополь ул. Алтайская, 2а	природный газ	160,29	160,29	160,29	160,29	160,29	160,29	160,29	160,29	160,29
26	г. Симферополь ул. Тургенева, 11а	природный газ	159,09	159,09	159,09	159,09	159,09	155,27	155,27	155,27	155,27
27	г. Симферополь пер. Фруктовый, 13	природный газ	160,90	160,90	160,90	160,90	160,90	160,90	160,90	160,90	160,90
28	г. Симферополь ул. Воровского, 8	природный газ	171,74	171,74	171,74	171,74	171,74	171,74	171,74	171,74	171,74
29	г. Симферополь ул. Беспалова, 27А	природный газ	156,70	156,70	156,70	156,70	155,27	155,27	155,27	155,27	155,27
30	г. Симферополь ул. Радищева, 78	природный газ	158,94	158,94	158,94	158,94	158,94	158,94	155,27	155,27	155,27
31	г. Симферополь ул. Глинки, 66а	природный газ	160,56	160,56	160,56	160,56	160,56	160,56	155,27	155,27	155,27

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии, кг у.т./Гкал									
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
32	г. Симферополь ул. Ломоносова, 1а	природный газ	166,32	166,32	166,32	166,32	166,32	166,32	166,32	166,32	166,32	166,32
33	г. Симферополь ул. Луговая, 73а	природный газ	171,06	171,06	171,06	171,06	171,06	171,06	171,06	171,06	171,06	171,06
34	г. Симферополь ул. Пахотная, 1а	природный газ	181,91	181,91	181,91	181,91	181,91	181,91	181,91	181,91	181,91	181,91
35	г. Симферополь ул. Крымская, 4б	природный газ	156,92	156,92	156,92	155,27	155,27	155,27	155,27	155,27	155,27	155,27
36	г. Симферополь ул. Гурзуфская, 5	природный газ	156,85	156,85	156,85	156,85	156,85	156,85	156,85	156,85	156,85	156,85
37	г. Симферополь ул. Носенко, 68	природный газ	157,15	157,15	157,15	157,15	157,15	157,15	157,15	155,27	155,27	155,27
38	г. Симферополь ул. Радищева, 69а	природный газ	158,11	158,11	158,11	158,11	158,11	158,11	158,11	155,27	155,27	155,27
39	г. Симферополь пр-кт Кирова, 47а	природный газ	159,11	159,11	159,11	159,11	159,11	159,11	159,11	159,11	159,11	159,11
40	г. Симферополь ул. Совхозная	природный газ	156,44	156,44	156,44	156,44	156,44	156,44	156,44	156,44	156,44	156,44
41	г. Симферополь ул. Федько, д. 4/29	природный газ	156,63	156,63	156,63	156,63	156,63	156,63	156,63	156,63	156,63	156,63
42	г. Симферополь ул. Промышленная, 25	природный газ	158,01	158,01	158,01	158,01	158,01	158,01	158,01	155,27	155,27	0,00
43	г. Симферополь ул. Узловая, 9	природный газ	158,63	158,63	158,63	158,63	158,63	158,63	158,63	158,63	155,27	155,27
44	г. Симферополь ул. Элеваторная, 8а	природный газ	162,01	162,01	162,01	162,01	162,01	162,01	162,01	162,01	162,01	162,01
45	г. Симферополь ул. Чехова, 23	природный газ	164,65	164,65	164,65	164,65	164,65	164,65	164,65	164,65	164,65	164,65
46	г. Симферополь ул. Павленко, д. 54	природный газ	155,61	155,61	155,61	155,61	155,61	155,61	155,61	155,61	155,61	155,61
47	г. Симферополь пер. Тупой, д. 11	природный газ	156,29	156,29	156,29	156,29	156,29	156,29	156,29	156,29	156,29	156,29
48	г. Симферополь ул. Лексина, 42	природный газ	157,40	157,40	157,40	157,40	157,40	157,40	157,40	157,40	157,40	157,40
49	г. Симферополь ул. Лексина, 5б	природный газ	161,13	161,13	161,13	161,13	161,13	161,13	161,13	161,13	161,13	161,13
50	г. Симферополь ул. Лексина, д. 60	природный газ	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50
51	г. Симферополь ул. Большевикская/ул. Пролетарская, 28/9	природный газ	171,80	171,80	171,80	171,80	171,80	171,80	171,80	171,80	171,80	171,80
52	г. Симферополь ул. Козлова, 41	природный газ	165,73	165,73	165,73	165,73	165,73	165,73	165,73	165,73	165,73	165,73
53	г. Симферополь ул. Самокиша, д. 10а	природный газ	163,42	163,42	163,42	163,42	163,42	163,42	163,42	163,42	163,42	163,42
54	г. Симферополь ул. Ленина, 17	природный газ	202,30	202,30	202,30	202,30	202,30	202,30	202,30	202,30	202,30	202,30
55	г. Симферополь ул. Воровского, 19	природный газ	197,76	197,76	197,76	197,76	197,76	197,76	197,76	197,76	197,76	197,76
56	г. Симферополь проспект Победы, д. 17б	природный газ	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50	165,50
57	г. Симферополь ул. Набережная имени 60-летия СССР, д. 28	природный газ	157,55	157,55	157,55	157,55	157,55	157,55	157,55	157,55	157,55	157,55
58	г. Симферополь пр-кт Победы, д. 208 б	природный газ	161,28	161,28	161,28	161,28	161,28	161,28	161,28	161,28	161,28	161,28
59	г. Симферополь ул. Комсомольская, 4	природный газ	159,11	159,11	159,11	159,11	159,11	159,11	159,11	159,11	159,11	159,11
60	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 4	природный газ	161,25	161,25	161,25	161,25	161,25	161,25	161,25	161,25	161,25	161,25
61	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 6	природный газ	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40
62	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 8	природный газ	161,28	161,28	161,28	161,28	161,28	161,28	161,28	161,28	161,28	161,28
63	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а	природный газ	163,50	163,50	163,50	163,50	163,50	163,50	163,50	163,50	163,50	163,50
64	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а	природный газ	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49
65	г. Симферополь ул. Тургенева, д. 21	природный газ	154,32	154,32	154,32	154,32	154,32	154,32	154,32	154,32	154,32	154,32

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии, кг у.т./Гкал									
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
66	г. Симферополь пр-кт Победы, д. 12	природный газ	159,66	159,66	159,66	159,66	159,66	159,66	159,66	159,66	159,66	159,66
67	г. Симферополь ул. Киевская, д. 179а	природный газ	158,46	158,46	158,46	158,46	158,46	158,46	158,46	158,46	158,46	158,46
68	г. Симферополь бул. Франко,4	природный газ	161,26	161,26	161,26	161,26	161,26	161,26	161,26	161,26	161,26	161,26
69	г. Симферополь пр-кт Победы, 36	природный газ	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20
70	г. Симферополь мкр. Хошкельды (ул. Н. Велиевой и ул. А. Аметовой)	природный газ	151,12	151,12	151,12	151,12	151,12	151,12	151,12	151,12	151,12	151,12
71	г. Симферополь район ул. Беспалова (ул. Орта,10)	природный газ	148,91	148,91	148,91	148,91	148,91	148,91	148,91	148,91	148,91	148,91
72	г. Симферополь мкр. Белое-2 (ул. Азатлык,3)	природный газ	154,20	154,20	154,20	154,20	154,20	154,20	154,20	154,20	154,20	154,20
73	г. Симферополь мкр. Крымская роза (ул. Юрия Лужкова,1)	природный газ	154,76	154,76	154,76	154,76	154,76	154,76	154,76	154,76	154,76	154,76
74	г. Симферополь, мкр. Новониколаевский (ул. Янтарная,9)	природный газ	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40
75	г. Симферополь, ул. Николая Багрова, уч. 9	природный газ	156,51	156,51	156,51	156,51	156,51	156,51	156,51	156,51	156,51	156,51
76	г. Симферополь, ул. Генова,43	природный газ	161,09	161,09	161,09	161,09	161,09	161,09	161,09	161,09	161,09	161,09
77	БМК №1-КА	природный газ									155,27	155,27
78	БМК №1-Т11а	природный газ						155,27	155,27	155,27	155,27	155,27
79	БМК №1 – ФР13	природный газ									155,27	155,27
80	БМК №1-У9	природный газ									155,27	155,27
81	БМК №2-У9	природный газ									155,27	155,27
82	БМК №3-У9	природный газ									155,27	155,27
83	БМК №4-У9	природный газ									155,27	155,27

Таблица 8.6 - Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №1, кг у.т./Гкал

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал								
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	г. Симферополь бул. Ленина,5-7	природный газ	166,07	165,94	165,52	165,52	165,52	165,52	158,34	158,34	158,34
2	г. Симферополь ул. Гайдара, 3а/ул. Мичурина, 8а	природный газ	159,41	159,12	159,12	159,12	159,12	158,57	158,57	158,57	158,57
3	г. Симферополь ул. Гоголя, 32а	природный газ	189,91	189,91	189,91	189,91	189,91	189,91	189,91	189,91	189,91
4	г. Симферополь ул. Дзюбанова, 9	природный газ	161,03	161,03	161,03	161,03	160,97	160,97	160,97	160,97	160,97
5	г. Симферополь ул. Железнодорожная, 13	природный газ	163,62	163,62	163,62	163,62	163,62	158,86	158,86	158,86	158,86
6	г. Симферополь ул. Желябова, 50	природный газ	160,01	160,01	157,09	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00
7	г. Симферополь ул. Жуковского, 23/ул. Луначарского, 1	природный газ	181,45	179,49	179,49	179,49	179,49	179,49	179,49	179,49	179,49
8	г. Симферополь пгт. Аграрное ул. Спортивная, 1	природный газ	156,56	156,56	156,56	156,56	156,56	156,56	156,56	156,56	156,56
9	г. Симферополь ул. 1 Конной Армии, 37а	природный газ	165,16	165,16	165,13	165,05	165,05	165,05	165,05	159,11	159,11
10	г. Симферополь ул. Севастопольская, 32а	природный газ	173,73	173,73	173,73	173,73	173,73	173,73	173,73	173,73	173,73
11	г. Симферополь ул. Артиллерийская, 85А	природный газ	159,47	159,47	159,47	159,47	159,47	159,47	159,47	159,47	159,47
12	г. Симферополь ул. Аэрофлотская, 18	природный газ	161,70	161,70	159,44	159,44	156,63	156,63	156,63	156,63	156,63
13	г. Симферополь ул. Баррикадная, 57а	природный газ	160,05	160,05	160,05	160,05	160,05	160,05	160,05	160,05	160,05
14	г. Симферополь пер. Батумский, 2	природный газ	162,05	162,05	162,05	162,05	159,07	159,07	159,07	159,07	159,07
15	г. Симферополь ул. Коммунальная, 69	природный газ	166,39	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21	166,21
16	г. Симферополь ул. Объездная, 9	природный газ	161,75	161,75	161,75	161,48	161,48	161,48	161,48	161,48	161,48
17	г. Симферополь ул. Пушкина/ ул. Козлова, 44/1	природный газ	160,81	160,81	160,81	158,87	158,87	158,87	158,87	158,87	158,87
18	г. Симферополь ул. Севастопольская, 45а	природный газ	161,82	161,82	161,82	161,82	161,82	161,82	161,82	161,82	161,82
19	г. Симферополь ул. Сергеева - Ценского, 4а	природный газ	158,41	158,41	158,41	158,41	158,41	158,41	158,87	158,87	158,87
20	г. Симферополь ул. Училищная, 42Б	природный газ	161,17	159,15	158,77	156,49	156,49	156,49	156,49	156,49	156,49
21	г. Симферополь пер. Заводской, 52	природный газ	159,40	159,40	159,40	159,40	159,40	159,40	159,40	158,86	158,86
22	г. Симферополь ул. Стрелковая, 91а	природный газ	161,91	161,88	161,88	161,88	161,88	161,88	161,88	161,88	161,88
23	г. Симферополь ул. Мате Залки, 9А	природный газ	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30
24	г. Симферополь пер. Северный, 17	природный газ	163,39	163,39	163,39	163,39	163,35	163,35	163,35	163,35	163,35
25	г. Симферополь ул. Алтайская, 2а	природный газ	163,99	163,99	163,85	163,85	163,85	163,85	163,85	163,85	163,85
26	г. Симферополь ул. Тургенева, 11а	природный газ	162,77	162,77	162,61	162,51	162,51	159,55	159,55	159,55	159,55
27	г. Симферополь пер. Фруктовый, 13	природный газ	164,62	164,62	164,53	164,50	164,50	164,50	164,50	165,22	165,22
28	г. Симферополь ул. Воровского, 8	природный газ	175,69	175,69	175,69	175,69	175,69	175,69	175,69	175,69	175,69
29	г. Симферополь ул. Беспалова, 27А	природный газ	160,32	160,32	160,32	160,32	158,85	158,85	158,85	158,85	158,85
30	г. Симферополь ул. Радищева, 78	природный газ	162,61	162,61	161,89	161,89	161,89	161,89	158,16	158,16	158,16
31	г. Симферополь ул. Глинки, 66а	природный газ	164,50	164,50	164,50	164,50	164,50	164,50	159,07	159,07	159,07
32	г. Симферополь ул. Ломоносова, 1а	природный газ	170,14	170,14	170,14	170,14	170,14	170,14	170,14	170,14	170,14
33	г. Симферополь ул. Луговая, 73а	природный газ	175,25	175,25	175,25	175,25	175,25	175,25	175,25	175,25	175,25

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал								
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
34	г. Симферополь ул. Пахотная, 1а	природный газ	186,07	186,07	186,07	186,07	186,07	186,07	186,07	186,07	186,07
35	г. Симферополь ул. Крымская, 4б	природный газ	160,53	160,53	160,53	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84	158,84
36	г. Симферополь ул. Гурзуфская, 5	природный газ	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47	160,47
37	г. Симферополь ул. Носенко, 68	природный газ	160,78	160,78	160,78	160,78	160,78	160,78	157,57	157,57	157,57
38	г. Симферополь ул. Радищева, 69а	природный газ	161,77	161,77	161,77	161,77	161,77	161,77	158,87	158,87	158,87
39	г. Симферополь пр-кт Кирова, 47а	природный газ	162,79	162,79	162,79	162,79	162,79	162,79	162,79	162,79	162,79
40	г. Симферополь ул. Совхозная	природный газ	160,05	160,05	160,05	160,05	160,05	160,05	160,05	160,05	160,05
41	г. Симферополь ул. Федько, д. 4/29	природный газ	160,35	160,35	160,35	160,35	160,35	160,35	160,35	160,35	160,35
42	г. Симферополь ул. Промышленная, 25	природный газ	161,60	161,60	161,60	161,60	161,60	161,60			
43	г. Симферополь ул. Узловая, 9	природный газ	162,39	162,29	162,24	162,24	162,24	162,24	162,24		
44	г. Симферополь ул. Элеваторная, 8а	природный газ	164,25	164,25	164,25	164,25	164,25	164,25	164,25	164,25	164,25
45	г. Симферополь ул. Чехова, 23	природный газ	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95	166,95
46	г. Симферополь ул. Павленко, д. 54	природный газ	157,96	157,96	157,96	157,96	157,96	157,96	157,96	157,96	157,96
47	г. Симферополь пер. Тупой, д. 11	природный газ	158,79	158,79	158,79	158,79	158,79	158,79	158,79	158,79	158,79
48	г. Симферополь ул. Лексина, 42	природный газ	160,60	160,60	160,60	160,60	160,60	160,60	160,60	160,60	160,60
49	г. Симферополь ул. Лексина, 56	природный газ	163,56	163,56	163,56	163,56	163,56	163,56	163,56	163,56	163,56
50	г. Симферополь ул. Лексина, д. 60	природный газ	159,98	159,98	159,98	159,98	159,98	159,98	159,98	159,98	159,98
51	г. Симферополь ул. Большевикская/ул. Пролетарская, 28/9	природный газ	174,19	174,19	174,19	174,19	174,19	174,19	174,19	174,19	174,19
52	г. Симферополь ул. Козлова, 41	природный газ	168,23	168,23	168,23	168,23	168,23	168,23	168,23	168,23	168,23
53	г. Симферополь ул. Самокиша, д. 10а	природный газ	166,01	166,01	166,01	166,01	166,01	166,01	166,01	166,01	166,01
54	г. Симферополь ул. Ленина, 17	природный газ	205,62	205,62	205,62	205,62	205,62	205,62	205,62	205,62	205,62
55	г. Симферополь ул. Воровского, 19	природный газ	200,71	200,71	200,71	200,71	200,71	200,71	200,71	200,71	200,71
56	г. Симферополь проспект Победы, д. 176	природный газ	168,27	168,27	168,27	168,27	168,27	168,27	168,27	168,27	168,27
57	г. Симферополь ул. Набережная имени 60-летия СССР, д. 28	природный газ	159,97	159,97	159,97	159,97	159,97	159,97	159,97	159,97	159,97
58	г. Симферополь пр-кт Победы, д. 208 б	природный газ	163,66	163,66	163,66	163,66	163,66	163,66	163,66	163,66	163,66
59	г. Симферополь ул. Комсомольская, 4	природный газ	161,51	161,51	161,51	161,51	161,51	161,51	161,51	161,51	161,51
60	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 4	природный газ	163,75	163,75	163,75	163,75	163,75	163,75	163,75	163,75	163,75
61	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 6	природный газ	158,77	158,77	158,77	158,77	158,77	158,77	158,77	158,77	158,77
62	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 8	природный газ	163,76	163,76	163,76	163,76	163,76	163,76	163,76	163,76	163,76
63	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а	природный газ	165,98	165,98	165,98	165,98	165,98	165,98	165,98	165,98	165,98
64	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а	природный газ	165,98	165,98	165,98	165,98	165,98	165,98	165,98	165,98	165,98
65	г. Симферополь ул. Тургенева, д. 21	природный газ	156,50	156,50	156,50	156,50	156,50	156,50	156,50	156,50	156,50
66	г. Симферополь пр-кт Победы, д. 12	природный газ	162,03	162,03	162,03	162,03	162,03	162,03	162,03	162,03	162,03

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал								
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
67	г. Симферополь ул. Киевская, д. 179а	природный газ	160,85	160,85	160,85	160,85	160,85	160,85	160,85	160,85	160,85
68	г. Симферополь бул. Франко,4	природный газ	163,76	163,76	163,76	163,76	163,76	163,76	163,76	163,76	163,76
69	г. Симферополь пр-кт Победы, 36	природный газ	159,66	159,66	159,66	159,66	159,66	159,66	159,66	159,66	159,66
70	г. Симферополь мкр. Хошкельды (ул. Н. Велиевой и ул. А. Аметовой)	природный газ	153,40	153,40	153,40	153,40	153,40	153,40	153,40	153,40	153,40
71	г. Симферополь район ул. Беспалова (ул. Орта,10)	природный газ	151,09	151,09	151,09	151,09	151,09	151,09	151,09	151,09	151,09
72	г. Симферополь мкр. Белое-2 (ул. Азатлык,3)	природный газ	156,65	156,65	156,65	156,65	156,65	156,65	156,65	156,65	156,65
73	г. Симферополь мкр. Крымская роза (ул. Юрия Лужкова,1)	природный газ	157,01	157,01	157,01	157,01	157,01	157,01	157,01	157,01	157,01
74	г. Симферополь, мкр. Новониколаевский (ул. Янтарная,9)	природный газ	158,46	158,46	158,46	158,46	158,46	158,46	158,46	158,46	158,46
75	г. Симферополь, ул. Николая Багрова, уч. 9	природный газ	158,87	158,87	158,87	158,87	158,87	158,87	158,87	158,87	158,87
76	г. Симферополь, ул. Генова,43	природный газ	161,09	161,09	161,09	161,09	161,09	161,09	161,09	161,09	161,09
77	БМК №1-КА	природный газ								159,92	159,92
78	БМК №1-Т11а	природный газ						156,55	156,55	156,55	156,55
79	БМК №1 – ФР13	природный газ								157,23	157,23
80	БМК №1-У9	природный газ								156,59	156,59
81	БМК №2-У9	природный газ								156,41	156,41
82	БМК №3-У9	природный газ								156,67	156,67
83	БМК №4-У9	природный газ								158,52	158,52

Таблица 8.7 - Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №002, т у.т.

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива на выработку тепловой энергии, т у.т.								
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	г. Симферополь бул. Ленина,5-7	природный газ	3 494	3 616	4 078	4 078	4 078	4 078	3 901	3 901	3 901
2	г. Симферополь ул. Гайдара, 3а/ул. Мичурина, 8а	природный газ	4 130	4 485	4 485	4 485	4 485	4 470	4 470	4 470	4 470
3	г. Симферополь ул. Гоголя, 32а	природный газ	103	103	103	103	103	103	103	103	103
4	г. Симферополь ул. Дзюбанова, 9	природный газ	4 984	4 984	4 984	4 984	5 065	5 065	5 065	5 065	5 065
5	г. Симферополь ул. Железнодорожная, 13	природный газ	8 410	8 410	8 410	8 410	8 410	8 165	8 165	8 165	8 165
6	г. Симферополь ул. Желябова, 50	природный газ	215	215	1 051	1 044	1 044	1 044	1 044	1 044	1 044
7	г. Симферополь ул. Жуковского, 23/ул. Луначарского, 1	природный газ	163	305	305	305	305	305	305	305	305
8	г. Симферополь пгт. Аграрное ул. Спортивная, 1	природный газ	1 397	1 397	1 397	1 397	1 397	1 397	1 397	1 397	1 397
9	г. Симферополь ул. 1 Конной Армии, 37а	природный газ	17 072	17 072	17 179	17 514	17 514	17 514	17 514	16 285	16 285
10	г. Симферополь ул. Севастопольская, 32а	природный газ	304	304	304	304	304	304	304	304	304
11	г. Симферополь ул. Артиллерийская, 85А	природный газ	620	620	620	620	620	620	620	620	620
12	г. Симферополь ул. Аэрофлотская, 18	природный газ	924	924	2 395	2 395	2 353	2 353	2 353	2 353	2 353
13	г. Симферополь ул. Баррикадная, 57а	природный газ	399	399	399	399	399	399	399	399	399
14	г. Симферополь пер. Батумский, 2	природный газ	8 413	8 413	8 413	8 413	8 258	8 258	8 258	8 258	8 258
15	г. Симферополь ул. Коммунальная, 69	природный газ	4 847	5 082	5 082	5 082	5 082	5 082	5 082	5 082	5 082
16	г. Симферополь ул. Объездная, 9	природный газ	3 369	3 369	3 369	3 610	3 610	3 610	3 610	3 610	3 610
17	г. Симферополь ул. Пушкина/ ул. Козлова, 44/1	природный газ	1 202	1 202	1 202	1 188	1 188	1 188	1 188	1 188	1 188
18	г. Симферополь ул. Севастопольская, 45а	природный газ	879	879	879	879	879	879	879	879	879
19	г. Симферополь ул. Сергеева - Ценского, 4а	природный газ	1 532	1 532	1 532	1 532	1 532	1 532	1 537	1 537	1 537
20	г. Симферополь ул. Училищная, 42Б	природный газ	452	998	1 307	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288	1 288
21	г. Симферополь пер. Заводской, 52	природный газ	744	744	744	744	744	744	744	741	741
22	г. Симферополь ул. Стрелковая, 91а	природный газ	8 156	8 211	8 211	8 211	8 211	8 211	8 211	8 211	8 211
23	г. Симферополь ул. Мате Залки, 9А	природный газ	5 305	5 305	5 305	5 305	5 305	5 305	5 305	5 305	5 305
24	г. Симферополь пер. Северный, 17	природный газ	10 744	10 744	10 744	10 744	10 865	10 865	10 865	10 865	10 865
25	г. Симферополь ул. Алтайская, 2а	природный газ	4 262	4 262	4 431	4 431	4 431	4 431	4 431	4 431	4 431
26	г. Симферополь ул. Тургенева, 11а	природный газ	5 405	5 405	5 648	5 810	5 810	4 445	4 445	4 445	4 445
27	г. Симферополь пер. Фруктовый, 13	природный газ	17 503	17 503	17 920	18 081	18 081	18 081	18 081	15 145	15 145
28	г. Симферополь ул. Воровского, 8	природный газ	238	238	238	238	238	238	238	238	238
29	г. Симферополь ул. Беспалова, 27А	природный газ	456	456	456	456	452	452	452	452	452
30	г. Симферополь ул. Радищева, 78	природный газ	3 223	3 223	3 990	3 990	3 990	3 990	3 898	3 898	3 898
31	г. Симферополь ул. Глинки, 66а	природный газ	3 862	3 862	3 862	3 862	3 862	3 862	3 735	3 735	3 735
32	г. Симферополь ул. Ломоносова, 1а	природный газ	608	608	608	608	608	608	608	608	608

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива на выработку тепловой энергии, т у.т.								
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
33	г. Симферополь ул. Луговая, 73а	природный газ	554	554	554	554	554	554	554	554	554
34	г. Симферополь ул. Пахотная, 1а	природный газ	229	229	229	229	229	229	229	229	229
35	г. Симферополь ул. Крымская, 4б	природный газ	558	558	558	552	552	552	552	552	552
36	г. Симферополь ул. Гурзуфская, 5	природный газ	367	367	367	367	367	367	367	367	367
37	г. Симферополь ул. Носенко, 68	природный газ	450	450	450	450	450	450	686	686	686
38	г. Симферополь ул. Радищева, 69а	природный газ	368	368	368	368	368	368	361	361	361
39	г. Симферополь пр-кт Кирова, 47а	природный газ	1 663	1 663	1 663	1 663	1 663	1 663	1 663	1 663	1 663
40	г. Симферополь ул. Совхозная	природный газ	145	145	145	145	145	145	145	145	145
41	г. Симферополь ул. Федько, д. 4/29	природный газ	111	111	111	111	111	111	111	111	111
42	г. Симферополь ул. Промышленная, 25	природный газ	193	193	193	193	193	193	0	0	0
43	г. Симферополь ул. Узловая, 9	природный газ	10 966	11 266	11 414	11 414	11 414	11 414	11 414	0	0
44	г. Симферополь ул. Элеваторная, 8а	природный газ	29	29	29	29	29	29	29	29	29
45	г. Симферополь ул. Чехова, 23	природный газ	15	15	15	15	15	15	15	15	15
46	г. Симферополь ул. Павленко, д. 54	природный газ	131	131	131	131	131	131	131	131	131
47	г. Симферополь пер. Тупой, д. 11	природный газ	104	104	104	104	104	104	104	104	104
48	г. Симферополь ул. Лексина, 42	природный газ	799	799	799	799	799	799	799	799	799
49	г. Симферополь ул. Лексина, 5б	природный газ	609	609	609	609	609	609	609	609	609
50	г. Симферополь ул. Лексина, д. 60	природный газ	85	85	85	85	85	85	85	85	85
51	г. Симферополь ул. Большевикская/ул. Пролетарская, 28/9	природный газ	40	40	40	40	40	40	40	40	40
52	г. Симферополь ул. Козлова, 41	природный газ	226	226	226	226	226	226	226	226	226
53	г. Симферополь ул. Самокиша, д. 10а	природный газ	156	156	156	156	156	156	156	156	156
54	г. Симферополь ул. Ленина, 17	природный газ	73	73	73	73	73	73	73	73	73
55	г. Симферополь ул. Воровского, 19	природный газ	35	35	35	35	35	35	35	35	35
56	г. Симферополь проспект Победы, д. 176	природный газ	44	44	44	44	44	44	44	44	44
57	г. Симферополь ул. Набережная имени 60-летия СССР, д. 28	природный газ	210	210	210	210	210	210	210	210	210
58	г. Симферополь пр-кт Победы, д. 208 б	природный газ	83	83	83	83	83	83	83	83	83
59	г. Симферополь ул. Комсомольская, 4	природный газ	292	292	292	292	292	292	292	292	292
60	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 4	природный газ	93	93	93	93	93	93	93	93	93
61	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 6	природный газ	86	86	86	86	86	86	86	86	86
62	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 8	природный газ	51	51	51	51	51	51	51	51	51
63	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а	природный газ	480	480	480	480	480	480	480	480	480
64	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а	природный газ	510	510	510	510	510	510	510	510	510
65	г. Симферополь ул. Тургенева, д. 21	природный газ	58	58	58	58	58	58	58	58	58

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива на выработку тепловой энергии, т у.т.								
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
66	г. Симферополь пр-кт Победы, д. 12	природный газ	154	154	154	154	154	154	154	154	154
67	г. Симферополь ул. Киевская, д. 179а	природный газ	288	288	288	288	288	288	288	288	288
68	г. Симферополь бул. Франко,4	природный газ	123	123	123	123	123	123	123	123	123
69	г. Симферополь пр-кт Победы, 36	природный газ	141	141	141	141	141	141	141	141	141
70	г. Симферополь мкр. Хошкельды (ул. Н. Велиевой и ул. А. Аметовой)	природный газ	32	32	32	32	32	32	32	32	32
71	г. Симферополь район ул. Беспалова (ул. Орта,10)	природный газ	54	54	54	54	54	54	54	54	54
72	г. Симферополь мкр. Белое-2 (ул. Азатлык,3)	природный газ	103	103	103	103	103	103	103	103	103
73	г. Симферополь мкр. Крымская роза (ул. Юрия Лужкова,1)	природный газ	31	31	31	31	31	31	31	31	31
74	г. Симферополь, мкр. Новониколаевский (ул. Янтарная,9)	природный газ	38	38	38	38	38	38	38	38	38
75	г. Симферополь, ул. Николая Багрова, уч. 9	природный газ	530	530	530	530	530	530	530	530	530
76	г. Симферополь, ул. Генова,43	природный газ	43	43	43	43	43	43	43	43	43
77	БМК №1-КА	природный газ	0	0	0	0	0	0	0	1 229	1 229
78	БМК №1-Т11а	природный газ	0	0	0	0	0	1 235	1 235	1 235	1 235
79	БМК №1 – ФР13	природный газ	0	0	0	0	0	0	0	2 869	2 869
80	БМК №1-У9	природный газ	0	0	0	0	0	0	0	4 240	4 240
81	БМК №2-У9	природный газ	0	0	0	0	0	0	0	2 805	2 805
82	БМК №3-У9	природный газ	0	0	0	0	0	0	0	2 292	2 292
83	БМК №4-У9	природный газ	0	0	0	0	0	0	0	1 699	1 699
	Итого:		144 766	146 519	151 447	152 301	152 303	151 914	151 559	151 110	151 110

Таблица 8.8 - Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №002, тыс. м3

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3								
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	г. Симферополь бул. Ленина,5-7	природный газ	2 949	3 051	3 441	3 441	3 441	3 441	3 292	3 292	3 292
2	г. Симферополь ул. Гайдара, 3а/ул. Мичурина, 8а	природный газ	3 486	3 785	3 785	3 785	3 785	3 772	3 772	3 772	3 772
3	г. Симферополь ул. Гоголя, 32а	природный газ	87	87	87	87	87	87	87	87	87
4	г. Симферополь ул. Дзюбанова, 9	природный газ	4 197	4 197	4 197	4 197	4 265	4 265	4 265	4 265	4 265
5	г. Симферополь ул. Железнодорожная, 13	природный газ	7 090	7 090	7 090	7 090	7 090	6 884	6 884	6 884	6 884
6	г. Симферополь ул. Желябова, 50	природный газ	181	181	887	881	881	881	881	881	881
7	г. Симферополь ул. Жуковского, 23/ул. Луначарского, 1	природный газ	138	257	257	257	257	257	257	257	257
8	г. Симферополь пгт. Аграрное ул. Спортивная, 1	природный газ	1 177	1 177	1 177	1 177	1 177	1 177	1 177	1 177	1 177
9	г. Симферополь ул. 1 Конной Армии, 37а	природный газ	14 385	14 385	14 476	14 758	14 758	14 758	14 758	13 722	13 722
10	г. Симферополь ул. Севастопольская, 32а	природный газ	256	256	256	256	256	256	256	256	256
11	г. Симферополь ул. Артиллерийская, 85А	природный газ	523	523	523	523	523	523	523	523	523
12	г. Симферополь ул. Аэрофлотская, 18	природный газ	779	779	2 020	2 020	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984
13	г. Симферополь ул. Баррикадная, 57а	природный газ	337	337	337	337	337	337	337	337	337
14	г. Симферополь пер. Батумский, 2	природный газ	7 091	7 091	7 091	7 091	6 960	6 960	6 960	6 960	6 960
15	г. Симферополь ул. Коммунальная, 69	природный газ	4 086	4 283	4 283	4 283	4 283	4 283	4 283	4 283	4 283
16	г. Симферополь ул. Объездная, 9	природный газ	2 841	2 841	2 841	3 045	3 045	3 045	3 045	3 045	3 045
17	г. Симферополь ул. Пушкина/ ул. Козлова, 44/1	природный газ	1 015	1 015	1 015	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002
18	г. Симферополь ул. Севастопольская, 45а	природный газ	742	742	742	742	742	742	742	742	742
19	г. Симферополь ул. Сергеева - Ценского, 4а	природный газ	1 293	1 293	1 293	1 293	1 293	1 293	1 297	1 297	1 297
20	г. Симферополь ул. Училищная, 42Б	природный газ	381	841	1 101	1 086	1 086	1 086	1 086	1 086	1 086
21	г. Симферополь пер. Заводской, 52	природный газ	626	626	626	626	626	626	626	624	624
22	г. Симферополь ул. Стрелковая, 91а	природный газ	6 875	6 921	6 921	6 921	6 921	6 921	6 921	6 921	6 921
23	г. Симферополь ул. Мате Залки, 9А	природный газ	4 469	4 469	4 469	4 469	4 469	4 469	4 469	4 469	4 469
24	г. Симферополь пер. Северный, 17	природный газ	9 063	9 063	9 063	9 063	9 165	9 165	9 165	9 165	9 165
25	г. Симферополь ул. Алтайская, 2а	природный газ	3 593	3 593	3 735	3 735	3 735	3 735	3 735	3 735	3 735
26	г. Симферополь ул. Тургенева, 11а	природный газ	4 556	4 556	4 760	4 897	4 897	3 747	3 747	3 747	3 747
27	г. Симферополь пер. Фруктовый, 13	природный газ	14 736	14 736	15 086	15 222	15 222	15 222	15 222	12 750	12 750
28	г. Симферополь ул. Воровского, 8	природный газ	200	200	200	200	200	200	200	200	200
29	г. Симферополь ул. Беспалова, 27А	природный газ	385	385	385	385	382	382	382	382	382
30	г. Симферополь ул. Радищева, 78	природный газ	2 716	2 716	3 362	3 362	3 362	3 362	3 285	3 285	3 285
31	г. Симферополь ул. Глинки, 66а	природный газ	3 259	3 259	3 259	3 259	3 259	3 259	3 152	3 152	3 152
32	г. Симферополь ул. Ломоносова, 1а	природный газ	513	513	513	513	513	513	513	513	513

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3								
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
33	г. Симферополь ул. Луговая, 73а	природный газ	467	467	467	467	467	467	467	467	467
34	г. Симферополь ул. Пахотная, 1а	природный газ	193	193	193	193	193	193	193	193	193
35	г. Симферополь ул. Крымская, 4б	природный газ	471	471	471	466	466	466	466	466	466
36	г. Симферополь ул. Гурзуфская, 5	природный газ	309	309	309	309	309	309	309	309	309
37	г. Симферополь ул. Носенко, 68	природный газ	380	380	380	380	380	380	579	579	579
38	г. Симферополь ул. Радищева, 69а	природный газ	311	311	311	311	311	311	305	305	305
39	г. Симферополь пр-кт Кирова, 47а	природный газ	1 404	1 404	1 404	1 404	1 404	1 404	1 404	1 404	1 404
40	г. Симферополь ул. Совхозная	природный газ	123	123	123	123	123	123	123	123	123
41	г. Симферополь ул. Федько, д. 4/29	природный газ	94	94	94	94	94	94	94	94	94
42	г. Симферополь ул. Промышленная, 25	природный газ	163	163	163	163	163	163	0	0	0
43	г. Симферополь ул. Узловая, 9	природный газ	9 241	9 493	9 619	9 619	9 619	9 619	9 619	0	0
44	г. Симферополь ул. Элеваторная, 8а	природный газ	24	24	24	24	24	24	24	24	24
45	г. Симферополь ул. Чехова, 23	природный газ	13	13	13	13	13	13	13	13	13
46	г. Симферополь ул. Павленко, д. 54	природный газ	110	110	110	110	110	110	110	110	110
47	г. Симферополь пер. Тупой, д. 11	природный газ	88	88	88	88	88	88	88	88	88
48	г. Симферополь ул. Лексина, 42	природный газ	673	673	673	673	673	673	673	673	673
49	г. Симферополь ул. Лексина, 5б	природный газ	513	513	513	513	513	513	513	513	513
50	г. Симферополь ул. Лексина, д. 60	природный газ	72	72	72	72	72	72	72	72	72
51	г. Симферополь ул. Большевикская/ул. Пролетарская, 28/9	природный газ	34	34	34	34	34	34	34	34	34
52	г. Симферополь ул. Козлова, 41	природный газ	190	190	190	190	190	190	190	190	190
53	г. Симферополь ул. Самокиша, д. 10а	природный газ	131	131	131	131	131	131	131	131	131
54	г. Симферополь ул. Ленина, 17	природный газ	61	61	61	61	61	61	61	61	61
55	г. Симферополь ул. Воровского, 19	природный газ	30	30	30	30	30	30	30	30	30
56	г. Симферополь проспект Победы, д. 176	природный газ	37	37	37	37	37	37	37	37	37
57	г. Симферополь ул. Набережная имени 60-летия СССР, д. 28	природный газ	177	177	177	177	177	177	177	177	177
58	г. Симферополь пр-кт Победы, д. 208 б	природный газ	70	70	70	70	70	70	70	70	70
59	г. Симферополь ул. Комсомольская, 4	природный газ	246	246	246	246	246	246	246	246	246
60	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 4	природный газ	78	78	78	78	78	78	78	78	78
61	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 6	природный газ	72	72	72	72	72	72	72	72	72
62	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 8	природный газ	43	43	43	43	43	43	43	43	43
63	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а	природный газ	403	403	403	403	403	403	403	403	403
64	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а	природный газ	428	428	428	428	428	428	428	428	428
65	г. Симферополь ул. Тургенева, д. 21	природный газ	49	49	49	49	49	49	49	49	49

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3								
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
66	г. Симферополь пр-кт Победы, д. 12	природный газ	130	130	130	130	130	130	130	130	130
67	г. Симферополь ул. Киевская, д. 179а	природный газ	243	243	243	243	243	243	243	243	243
68	г. Симферополь бул. Франко,4	природный газ	103	103	103	103	103	103	103	103	103
69	г. Симферополь пр-кт Победы, 36	природный газ	119	119	119	119	119	119	119	119	119
70	г. Симферополь мкр. Хошкельды (ул. Н. Велиевой и ул. А. Аметовой)	природный газ	27	27	27	27	27	27	27	27	27
71	г. Симферополь район ул. Беспалова (ул. Орта,10)	природный газ	45	45	45	45	45	45	45	45	45
72	г. Симферополь мкр. Белое-2 (ул. Азатлык,3)	природный газ	87	87	87	87	87	87	87	87	87
73	г. Симферополь мкр. Крымская роза (ул. Юрия Лужкова,1)	природный газ	27	27	27	27	27	27	27	27	27
74	г. Симферополь, мкр. Новониколаевский (ул. Янтарная,9)	природный газ	32	32	32	32	32	32	32	32	32
75	г. Симферополь, ул. Николая Багрова, уч. 9	природный газ	446	446	446	446	446	446	446	446	446
76	г. Симферополь, ул. Генова,43	природный газ	36	36	36	36	36	36	36	36	36
77	БМК №1-КА	природный газ	0	0	0	0	0	0	0	1 035	1 035
78	БМК №1-Т11а	природный газ	0	0	0	0	0	1 040	1 040	1 040	1 040
79	БМК №1 – ФР13	природный газ	0	0	0	0	0	0	0	2 415	2 415
80	БМК №1-У9	природный газ	0	0	0	0	0	0	0	3 569	3 569
81	БМК №2-У9	природный газ	0	0	0	0	0	0	0	2 360	2 360
82	БМК №3-У9	природный газ	0	0	0	0	0	0	0	1 929	1 929
83	БМК №4-У9	природный газ	0	0	0	0	0	0	0	1 430	1 430
	Итого:		122 019	123 496	127 651	128 371	128 373	128 043	127 743	127 352	127 352

Таблица 8.9 - Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №002 (зимний период), тыс. м3

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3								
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	г. Симферополь бул. Ленина,5-7	природный газ	0,80	0,83	0,93	0,93	0,93	0,93	0,89	0,89	0,89
2	г. Симферополь ул. Гайдара, 3а/ул. Мичурина, 8а	природный газ	0,94	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
3	г. Симферополь ул. Гоголя, 32а	природный газ	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	г. Симферополь ул. Дзюбанова, 9	природный газ	1,14	1,14	1,14	1,14	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
5	г. Симферополь ул. Железнодорожная, 13	природный газ	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,86	1,86	1,86	1,86
6	г. Симферополь ул. Желябова, 50	природный газ	0,05	0,05	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
7	г. Симферополь ул. Жуковского, 23/ул. Луначарского, 1	природный газ	0,04	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
8	г. Симферополь пгт. Аграрное ул. Спортивная, 1	природный газ	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
9	г. Симферополь ул. 1 Конной Армии, 37а	природный газ	3,89	3,89	3,92	3,99	3,99	3,99	3,99	3,71	3,71
10	г. Симферополь ул. Севастопольская, 32а	природный газ	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
11	г. Симферополь ул. Артиллерийская, 85А	природный газ	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
12	г. Симферополь ул. Аэрофлотская, 18	природный газ	0,21	0,21	0,55	0,55	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
13	г. Симферополь ул. Баррикадная, 57а	природный газ	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
14	г. Симферополь пер. Батумский, 2	природный газ	1,92	1,92	1,92	1,92	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
15	г. Симферополь ул. Коммунальная, 69	природный газ	1,11	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
16	г. Симферополь ул. Объездная, 9	природный газ	0,77	0,77	0,77	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
17	г. Симферополь ул. Пушкина/ ул. Козлова, 44/1	природный газ	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
18	г. Симферополь ул. Севастопольская, 45а	природный газ	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
19	г. Симферополь ул. Сергеева - Ценского, 4а	природный газ	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
20	г. Симферополь ул. Училищная, 42Б	природный газ	0,10	0,23	0,30	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
21	г. Симферополь пер. Заводской, 52	природный газ	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
22	г. Симферополь ул. Стрелковая, 91а	природный газ	1,86	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
23	г. Симферополь ул. Мате Залки, 9А	природный газ	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
24	г. Симферополь пер. Северный, 17	природный газ	2,45	2,45	2,45	2,45	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
25	г. Симферополь ул. Алтайская, 2а	природный газ	0,97	0,97	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
26	г. Симферополь ул. Тургенева, 11а	природный газ	1,23	1,23	1,29	1,32	1,32	1,01	1,01	1,01	1,01
27	г. Симферополь пер. Фруктовый, 13	природный газ	3,99	3,99	4,08	4,12	4,12	4,12	4,12	3,45	3,45
28	г. Симферополь ул. Воровского, 8	природный газ	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
29	г. Симферополь ул. Беспалова, 27А	природный газ	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
30	г. Симферополь ул. Радищева, 78	природный газ	0,73	0,73	0,91	0,91	0,91	0,91	0,89	0,89	0,89
31	г. Симферополь ул. Глинки, 6ба	природный газ	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,85	0,85	0,85
32	г. Симферополь ул. Ломоносова, 1а	природный газ	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
33	г. Симферополь ул. Луговая, 73а	природный газ	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3								
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
34	г. Симферополь ул. Пахотная, 1а	природный газ	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
35	г. Симферополь ул. Крымская, 4б	природный газ	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
36	г. Симферополь ул. Гурзуфская, 5	природный газ	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
37	г. Симферополь ул. Носенко, 68	природный газ	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,16	0,16	0,16
38	г. Симферополь ул. Радищева, 69а	природный газ	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
39	г. Симферополь пр-кт Кирова, 47а	природный газ	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
40	г. Симферополь ул. Совхозная	природный газ	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
41	г. Симферополь ул. Федько, д. 4/29	природный газ	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
42	г. Симферополь ул. Промышленная, 25	природный газ	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00
43	г. Симферополь ул. Узловая, 9	природный газ	2,50	2,57	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	0,00	0,00
44	г. Симферополь ул. Элеваторная, 8а	природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
45	г. Симферополь ул. Чехова, 23	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
46	г. Симферополь ул. Павленко, д. 54	природный газ	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
47	г. Симферополь пер. Тупой, д. 11	природный газ	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
48	г. Симферополь ул. Лексина, 42	природный газ	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
49	г. Симферополь ул. Лексина, 56	природный газ	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
50	г. Симферополь ул. Лексина, д. 60	природный газ	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
51	г. Симферополь ул. Большевикская/ул. Пролетарская, 28/9	природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
52	г. Симферополь ул. Козлова, 41	природный газ	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
53	г. Симферополь ул. Самокиша, д. 10а	природный газ	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
54	г. Симферополь ул. Ленина, 17	природный газ	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
55	г. Симферополь ул. Воровского, 19	природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
56	г. Симферополь проспект Победы, д. 176	природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
57	г. Симферополь ул. Набережная имени 60-летия СССР, д. 28	природный газ	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
58	г. Симферополь пр-кт Победы, д. 208 б	природный газ	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
59	г. Симферополь ул. Комсомольская, 4	природный газ	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
60	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 4	природный газ	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
61	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 6	природный газ	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
62	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 8	природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
63	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а	природный газ	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
64	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а	природный газ	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
65	г. Симферополь ул. Тургенева, д. 21	природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
66	г. Симферополь пр-кт Победы, д. 12	природный газ	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
67	г. Симферополь ул. Киевская, д. 179а	природный газ	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
68	г. Симферополь бул. Франко, 4	природный газ	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3								
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
69	г. Симферополь пр-кт Победы, 36	природный газ	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
70	г. Симферополь мкр. Хошкельды (ул. Н. Велиевой и ул. А. Аматовой)	природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
71	г. Симферополь район ул. Беспалова (ул. Орта,10)	природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
72	г. Симферополь мкр. Белое-2 (ул. Азатлык,3)	природный газ	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
73	г. Симферополь мкр. Крымская роза (ул. Юрия Лужкова,1)	природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
74	г. Симферополь, мкр. Новониколаевский (ул. Янтарная,9)	природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
75	г. Симферополь, ул. Николая Багрова, уч. 9	природный газ	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
76	г. Симферополь, ул. Генова,43	природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
77	БМК №1-КА	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,28	0,28
78	БМК №1-Т11а	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,28	0,28	0,28	0,28
79	БМК №1 – ФР13	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,65	0,65
80	БМК №1-У9	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,97	0,97
81	БМК №2-У9	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,64	0,64
82	БМК №3-У9	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,52	0,52
83	БМК №4-У9	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,39	0,39

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 г. Симферополя на перспективу не планируется.

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

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 г. Симферополя 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 натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в г. Симферополь с разделением по зонам действия ЕТО приведены в таблице 8.10, условного топлива – в таблице 8.11.

В зону действия ЕТО №001 входит Симферопольская ТЭЦ.

В зону действия ЕТО №002 входят котельные ГУП РК «КТКЭ», новые блочно-модульные котельные.

Таблица 8.10 - Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в г. Симферополь, тыс.м3

№ ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м3								
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	Природный газ	27 483,53	29 197,52	117 310,54	118 991,77	203 393,37	259 794,55	264 724,41	264 724,41	264 724,41
2	Природный газ	122 018,55	123 496,00	127 651,35	128 371,12	128 372,71	128 042,93	127 743,48	127 351,90	127 351,90
Всего в г. Симферополе		149 502,08	152 693,53	244 961,89	247 362,89	331 766,08	387 837,47	392 467,89	392 076,31	392 076,31



Рисунок 8.1 – Динамика изменения потребления природного газа на источниках тепловой энергии г. Симферополя, тыс.м3

Таблица 8.11 - Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в г. Симферополь, т.у.т.

№ ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, т у.т.								
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	Природный газ	32 667,87	34 695,00	139 398,44	141 396,22	241 689,43	308 710,15	314 568,24	314 568,24	314 568,24
2	Природный газ	144 766,43	146 518,66	151 447,29	152 301,42	152 303,29	151 913,84	151 558,86	151 109,98	151 109,98
Всего в г. Симферополе		177 434,30	181 213,66	290 845,73	293 697,63	393 992,72	460 623,98	466 127,10	465 678,21	465 678,21

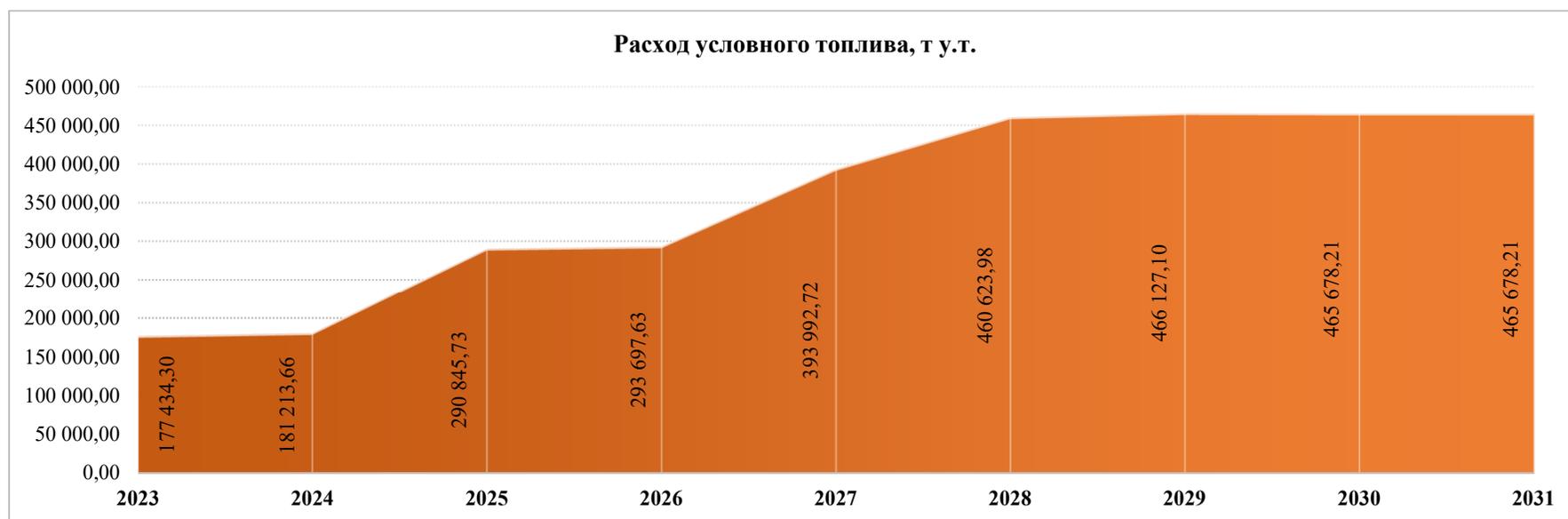


Рисунок 8.2 Динамика изменения потребления природного газа на источниках тепловой энергии г. Симферополя, т у.т.

8.5 Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

Приоритетным направлением развития топливного баланса систем теплоснабжения г. Симферополь 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 составляет 24860,73 млн. руб. без НДС, в том числе:

- в зоне ЕТО №001 (АО «КРЫМТЭЦ») – 18 763,74 млн. руб. без НДС
- в зоне ЕТО №002 (ГУП РК «КТКЭ») – 6 096,99 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 составляет 1911,92 млн. руб. без НДС, в том числе:

- в зоне ЕТО №001 (АО «КРЫМТЭЦ») – 437,92 млн. руб. без НДС
- в зоне ЕТО №002 (ГУП РК «КТКЭ») – 1 474,0 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	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ЕТО №001 (АО "КРЫМТЭЦ")									
	Группа проектов 001.01.00.0000 «Источники теплоснабжения»								
	Всего стоимость группы проектов	0,00	2 406,16	13 125,09	3 232,49	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	2 406,16	15 531,25	18 763,74				
001.01.01.000	Подгруппа проектов 001.01.01.000 "Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки"								
	Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
001.01.02.000	Подгруппа проектов 001.01.02.000 "Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки"								
	Всего стоимость группы проектов	0,00	2406,16	13125,09	3232,49	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	2406,16	15531,25	18763,74	18763,74	18763,74	18763,74	18763,74
001.01.02.001	Реконструкция Симферопольской ТЭЦ								
	Всего стоимость группы проектов	0,00	2 406,16	13 125,09	3 232,49	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	2 406,16	15 531,25	18 763,74	18 763,74	18 763,74	18 763,74	18 763,74
001.01.03.000	Подгруппа проектов 001.01.03.000 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки"								
	Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №002 (ГУП РК "КТКЭ")									
	Группа проектов 002.01.00.0000 «Источники теплоснабжения»								
	Всего стоимость группы проектов	0,00	39,77	443,83	809,64	1 575,07	1 522,52	1 706,16	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	39,77	483,60	1 293,24	2 868,31	4 390,83	6 096,99	6 096,99
002.01.01.000	Подгруппа проектов 001.01.01.000 "Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки"								
	Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	0,00	9,31	110,24	339,47	1 158,88	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	9,31	119,55	459,02	1 617,90	1 617,90
002.01.01.001	Строительство БМК взамен котельной пер. Заводской, 52								
	Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,50	107,71	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,50	119,20	119,20
002.01.01.002	Строительство БМК взамен котельной ул. Радищева, 78								
	Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	23,03	215,78	0,00	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	23,03	238,81	238,81	238,81
002.01.01.003	Строительство БМК№1-КА								
	Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,94	177,48	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,94	196,42	196,42

№ проекта	Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
002.01.01.004	Строительство БМК№1- ТР11								
	Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	0,00	9,31	87,21	0,00	0,00	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	9,31	96,52	96,52	96,52	96,52
002.01.01.005	Строительство БМК№1- ФР13								
	Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,64	202,75	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,64	224,39	224,39
002.01.01.006	Строительство БМК№1-У9								
	Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,43	219,48	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,43	242,90	242,90
002.01.01.007	Строительство БМК№2-У9								
	Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,74	166,22	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,74	183,96	183,96
002.01.01.008	Строительство БМК№3-У9								
	Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,74	166,22	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,74	183,96	183,96
002.01.01.009	Строительство БМК№4-У9								
	Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,71	119,04	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,71	131,74	131,74
002.01.02.000	Подгруппа проектов 001.01.02.000 "Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки"								
	Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	10,32	96,71	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	10,32	107,03	107,03	107,03	107,03	107,03
002.01.02.001	Реконструкция котельной ул. Беспалова, 27а								
	Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	10,32	96,71	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	10,32	107,03	107,03	107,03	107,03	107,03
002.01.03.000	Подгруппа проектов 001.01.03.000 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки"								
	Всего стоимость группы проектов	0,00	39,77	433,51	703,63	1 464,83	1 183,05	547,28	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	39,77	473,27	1 176,90	2 641,73	3 824,78	4 372,06	4 372,06
002.01.03.001	Техническое перевооружение котельной бул. Ленина, 5/7								
	Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	40,44	378,87	0,00	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	40,44	419,31	419,31	419,31
002.01.03.002	Техническое перевооружение котельной ул. Гайдара, 3а/ул. Мичурина, 8а								
	Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	0,00	34,85	326,51	0,00	0,00	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	34,85	361,36	361,36	361,36	361,36
002.01.03.003	Техническое перевооружение котельной ул. Железнодорожная, 13								
	Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	0,00	38,85	363,95	0,00	0,00	0,00

№ проекта	Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	38,85	402,79	402,79	402,79	402,79
002.01.03.004	Техническое перевооружение котельной ул. Желябова, 50								
	Всего стоимость группы проектов	0,00	8,88	83,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	8,88	92,05	92,05	92,05	92,05	92,05	92,05
002.01.03.005	Техническое перевооружение котельной ул. 1-й Конной Армии, 37а								
	Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	112,23	525,73	547,28	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	112,23	637,95	1 185,23	1 185,23
002.01.03.006	Техническое перевооружение котельной ул. Аэрофлотская, 18								
	Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	17,27	161,76	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	17,27	179,03	179,03	179,03	179,03	179,03
002.01.03.007	Техническое перевооружение котельной п. Батумский, 2"								
	Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	43,23	404,98	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	43,23	448,21	448,21	448,21	448,21	448,21
002.01.03.008	Расширение котельной ул. Пушкина, 44/1 путем установки котла 1хКВ-ГМ- 5,8-110								
	Всего стоимость группы проектов	0,00	15,66	146,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	15,66	162,37	162,37	162,37	162,37	162,37	162,37
002.01.03.009	Техническое перевооружение котельной ул. Сергеева - Ценского, 4а								
	Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	12,92	121,01	0,00	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	12,92	133,92	133,92	133,92
002.01.03.010	Техническое перевооружение котельной ул. Училищная, 42Б								
	Всего стоимость группы проектов	0,00	8,88	83,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	8,88	92,05	92,05	92,05	92,05	92,05	92,05
002.01.03.011	Техническое перевооружение котельной ул. Тургенева, 11а								
	Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	0,00	31,46	294,75	0,00	0,00	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	31,46	326,21	326,21	326,21	326,21
002.01.03.012	Техническое перевооружение котельной ул. Глинки, 66а								
	Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	0,00	31,73	297,24	0,00	0,00	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	31,73	328,96	328,96	328,96	328,96
002.01.03.013	Техническое перевооружение котельной ул. Крымская, 4б								
	Всего стоимость группы проектов	0,00	6,36	59,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	6,36	66,32	66,32	66,32	66,32	66,32	66,32
002.01.03.014	Техническое перевооружение котельной ул. Носенко, 68								
	Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	8,26	77,38	0,00	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	8,26	85,64	85,64	85,64
002.01.03.015	Техническое перевооружение котельной ул. Радищева, 69а								
	Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	8,55	80,07	0,00	0,00

№ проекта	Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	8,55	88,61	88,61	88,61

Таблица 9.2 - Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них

№ проекта	Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ЕТО №001 (АО "КРЫМТЭЦ")									
	Группа проектов 001.02.00.0000 "Проекты на тепловых сетях и сооружениях на них"								
	Всего стоимость группы проектов	8,09	35,55	65,15	109,79	33,65	116,97	33,69	35,05
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	8,09	43,64	108,78	218,57	252,22	369,18	402,87	437,92
001.02.01.0000	Подгруппа проектов 001.02.01.0000 "Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"								
	Всего стоимость подгруппы проектов	8,09	7,98	36,41	79,86	2,51	84,58	0,00	0,00
	Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	8,09	16,06	52,47	132,34	134,85	219,43	219,43	219,43
001.02.01.001	Строительство новых тепловых сетей в зоне ЕТО №001 для обеспечения перспективной тепловой нагрузки								
	Всего стоимость группы проектов	8,09	7,98	36,41	79,86	2,51	84,58	0,00	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	8,09	16,06	52,47	132,34	134,85	219,43	219,43	219,43
001.02.02.000	Подгруппа проектов 001.02.02.0000 "Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных"								
	Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
001.02.03.000	Подгруппа проектов 001.02.03.0000 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"								
	Всего стоимость группы проектов	0,00	27,57	28,74	29,93	31,13	32,39	33,69	35,05
	Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0,00	27,57	56,31	86,23	117,37	149,75	183,44	218,49
001.02.03.001	Реконструкция тепловых сетей, исчерпавших эксплуатационный ресурс								
	Всего стоимость проекта	0,00	27,57	28,74	29,93	31,13	32,39	33,69	35,05
	Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	27,57	56,31	86,23	117,37	149,75	183,44	218,49
001.02.04.000	Подгруппа проектов 001.02.04.0000 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"								
	Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
001.02.05.000	Подгруппа проектов 001.02.05.0000 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов"								
	Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
001.02.06.000	Подгруппа проектов 001.02.06.0000 "Строительство новых насосных станций"								
	Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
001.02.07.000	Подгруппа проектов 001.02.07.0000 "Реконструкция насосных станций"								

№ проекта	Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
001.02.08.000	Подгруппа проектов 001.02.08.000 "Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей"								
	Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №002 (ГУП РК "КТКЭ")									
	Группа проектов 001.02.00.0000 "Проекты на тепловых сетях и сооружениях на них"								
	Всего стоимость группы проектов	21,9	236,8	186,1	188,5	196,2	204,0	219,8	220,8
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	21,9	258,7	444,8	633,3	829,4	1 033,4	1 253,2	1 474,0
001.02.01.000	Подгруппа проектов 001.02.01.0000 "Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"								
	Всего стоимость подгруппы проектов	21,95	63,11	5,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	21,95	85,06	90,09	90,09	90,09	90,09	90,09	90,09
001.02.01.001	Строительство новых тепловых сетей в зоне ЕТО №002 для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в соответствии с выданными техническими условиями								
	Всего стоимость группы проектов	21,95	63,11	5,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	21,95	85,06	90,09	90,09	90,09	90,09	90,09	90,09
001.02.02.000	Подгруппа проектов 001.02.02.000 "Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных"								
	Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,00	7,58	0,00
	Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,07	7,64	7,64
001.02.02.001	Строительство тепловых сетей в зоне БМК №1-1КА								
	Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,56	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,56	0,56
001.02.02.002	Строительство тепловых сетей в зоне БМК №1- ТР11								
	Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,07	0,07	0,07
001.02.02.003	Строительство тепловых сетей в зоне БМК №1- ФР13								
	Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,08
001.02.02.004	Строительство тепловых сетей в зоне БМК №1-У9								
	Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21	0,21
001.02.02.005	Строительство тепловых сетей в зоне БМК №2-У9								
	Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,94	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,94	0,94
001.02.02.006	Строительство тепловых сетей в зоне БМК №3-У9								

№ проекта	Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,32	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,32	0,32
001.02.02.007	Строительство тепловых сетей в зоне БМК №4-У9								
	Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,47	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,47	5,47
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	173,67	181,02	188,50	196,09	204,00	212,22	220,77
	Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0,00	173,67	354,70	543,19	739,29	943,28	1155,50	1376,27
001.02.03.001	Реконструкция тепловых сетей в зоне ЕТО №2, исчерпавших эксплуатационный ресурс								
	Всего стоимость проекта	0,00	173,67	181,02	188,50	196,09	204,00	212,22	220,77
	Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	173,67	354,70	543,19	739,29	943,28	1155,50	1376,27
001.02.04.000	Подгруппа проектов 001.02.04.000 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"								
	Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
001.02.05.000	Подгруппа проектов 001.02.05.000 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов"								
	Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
001.02.06.000	Подгруппа проектов 001.02.06.000 "Строительство новых насосных станций"								
	Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
001.02.07.000	Подгруппа проектов 001.02.07.000 "Реконструкция насосных станций"								
	Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
001.02.08.000	Подгруппа проектов 001.02.08.000 "Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей"								
	Всего стоимость проекта	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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

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

Мероприятия приведены в таблице 9.3.

Таблица 9.3 Перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения, тыс. руб. с учетом НДС

№ п/п	Наименование мероприятия	Стоимость, в прогнозных ценах без НДС, млн. руб.	2024	2025	2026	2027
1	Мероприятия по реконструкции ИТП в зданиях	75 799,70	7 025,49	21 989,11	22 919,26	23 865,84
2	Мероприятия по реконструкции отдельно стоящих тепловых пунктов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Мероприятия по реконструкции насосных станций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Мероприятия по реконструкции тепловых сетей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого:	75 799,70	7 025,49	21 989,11	22 919,26	23 865,84

9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Оценка экономической эффективности проектов 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)

1) Определение ЕТО в зоне теплоснабжения № 001

В зону деятельности ЕТО №001 входит система централизованного теплоснабжения, образованная на базе Симферопольской ТЭЦ АО «КРЫМТЭЦ».

Источники теплоснабжения в рассматриваемой зоне деятельности ЕТО принадлежат на праве собственности АО «КРЫМТЭЦ».

Тепловые сети в зоне теплоснабжения № 001 принадлежат на праве собственности или ином законном основании АО «КРЫМТЭЦ».

В зоне теплоснабжения № 1 значение установленной мощности источников тепловой энергии и объемы тепловых сетей у АО «КРЫМТЭЦ» выше, чем у других организаций.

На основании критериев, определенных пунктами 6-8 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 присваивается АО «КРЫМТЭЦ». (До момента и в период разработки Схемы теплоснабжения, после её утверждения, заявок на присвоение статуса ЕТО в зоне теплоснабжения № 1 в адрес Администрации г. Симферополь больше не поступало).

2) Предложения по зоне теплоснабжения № 2

В зону деятельности ЕТО №002 входит система централизованного теплоснабжения, образованная на базе котельных ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго».

Статус ЕТО в зоне теплоснабжения № 002 на основании п 6-8 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 присваивается ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго». (До момента и в период разработки Схемы теплоснабжения, после её утверждения, заявок на присвоение статуса ЕТО в зоне теплоснабжения № 002 в адрес Администрации г. Симферополь больше не поступало).

10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

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

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

№ 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	Симферопольская ТЭЦ, ул. Монтажная, 1	АО «КРЫМ ТЭЦ»	источник	001	АО «КРЫМ ТЭЦ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
		ГУП РК "КТКЭ"	тепловые сети			
2	г. Симферополь бул. Ленина,5-7	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
3	г. Симферополь ул. Дзюбанова, 9	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
4	г. Симферополь ул. Железнодорожная, 13	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
5	г. Симферополь ул. Гайдара, 3а/ул. Мичурина, 8а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
6	г. Симферополь ул. Сергеева - Ценского, 4а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
7	г. Симферополь ул. Стрелковая, 91а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
8	г. Симферополь пер. Северный, 17	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
9	г. Симферополь ул. Алтайская, 2а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
10	г. Симферополь пер. Фруктовый, 13	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
11	г. Симферополь ул. Глинки, 66а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
12	г. Симферополь ул. Беспалова, 27А	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
13	г. Симферополь ул. Радищева, 78	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
14	г. Симферополь ул. Артиллерийская, 85А	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
15	г. Симферополь пер. Батумский, 2	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
16	г. Симферополь ул. Севастопольская, 45а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
17	г. Симферополь ул. 1 Конной Армии, 37а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
18	г. Симферополь ул. Баррикадная, 57а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
19	г. Симферополь ул. Севастопольская, 32а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
20	г. Симферополь ул. Объездная, 9	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
21	г. Симферополь ул. Гоголя, 32а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
22	г. Симферополь ул. Желябова, 50	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
23	г. Симферополь ул. Жуковского, 23/ул. Луначарского, 1	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
24	г. Симферополь пгт. Аграрное ул. Спортивная, 1	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
25	г. Симферополь ул. Аэрофлотская, 18	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
26	г. Симферополь ул. Коммунальная, 69	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
27	г. Симферополь ул. Пушкина/ ул. Козлова, 44/1	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 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
28	г. Симферополь ул. Училищная, 42Б	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
29	г. Симферополь пер. Заводской, 52	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
30	г. Симферополь ул. Мате Залки, 9А	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
31	г. Симферополь ул. Тургенева, 11а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
32	г. Симферополь ул. Воровского, 8	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
33	г. Симферополь ул. Ломоносова, 1а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
34	г. Симферополь ул. Луговая, 73а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
35	г. Симферополь ул. Пахотная, 1а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
36	г. Симферополь ул. Крымская, 4б	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
37	г. Симферополь ул. Гурзуфская, 5	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
38	г. Симферополь ул. Носенко, 68	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
39	г. Симферополь ул. Радищева, 69а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
40	г. Симферополь пр-кт Кирова, 47а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
41	г. Симферополь ул. Совхозная	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
42	г. Симферополь ул. Федько, д. 4/29	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
43	г. Симферополь ул. Промышленная, 25	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
44	г. Симферополь ул. Узловая, 9	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
45	г. Симферополь ул. Элеваторная, 8а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
46	г. Симферополь ул. Чехова, 23	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
47	г. Симферополь ул. Павленко, д. 54	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
48	г. Симферополь пер. Тупой, д. 11	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
49	г. Симферополь ул. Лексина, 42	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
50	г. Симферополь ул. Лексина, 56	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
51	г. Симферополь ул. Лексина, д. 60	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
52	г. Симферополь ул. Большевикская/ул. Пролетарская, 28/9	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
53	г. Симферополь ул. Козлова, 41	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
54	г. Симферополь ул. Самокиша, д. 10а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
55	г. Симферополь ул. Ленина, 17	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
56	г. Симферополь ул. Воровского, 19	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
57	г. Симферополь проспект Победы, д. 176	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
58	г. Симферополь ул. Набережная имени 60-летия СССР, д. 28	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
59	г. Симферополь пр-кт Победы, д. 208 б	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 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
60	г. Симферополь ул. Комсомольская, 4	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
61	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 4	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
62	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 6	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
63	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 8	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
64	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
65	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
66	г. Симферополь ул. Тургенева, д. 21	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
67	г. Симферополь пр-кт Победы, д. 12	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
68	г. Симферополь ул. Киевская, д. 179а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
69	г. Симферополь бул. Франко,4	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
70	г. Симферополь пр-кт Победы, 36	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
71	г. Симферополь мкр. Хошкельды (ул. Н. Велиевой и ул. А. Аметовой)	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
72	г. Симферополь район ул. Беспалова (ул. Орта,10)	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
73	г. Симферополь мкр. Белос-2 (ул. Азатлык,3)	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
74	г. Симферополь мкр. Крымская роза (ул. Юрия Лужкова,1)	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
75	г. Симферополь, мкр. Новониколаевский (ул. Янтарная,9)	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
76	г. Симферополь, ул. Николая Багрова, уч. 9	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
77	г. Симферополь, ул. Генова,43	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002	ГУП РК "КТКЭ"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
78	ул. Лихого, 9 (ул. Тамбовская)	нет данных	источник, тепловые сети	н/д	нет данных	-
79	пер. Каштановый, 4	ООО "Лотос"	источник, тепловые сети	003	ООО "Лотос"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
80	ул. Титова, 77	ООО «Энергофинанс СИА»	источник, тепловые сети	004	ООО «Энергофинанс СИА»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
81	ул. Гагарина, 15	ООО «Энергофинанс СИА»	источник, тепловые сети	004		п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
82	ул. Беспалова, 49а	ООО «Энергофинанс СИА»	источник, тепловые сети	004		п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
83	ул. Октябрьская, 12	ООО «Энергофинанс СИА»	источник, тепловые сети	004		п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
84	ул. Павленко, 2а	ООО "СК "Комфорт"	источник, тепловые сети	005		п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
85	ул. Н. Крупской, 3	ООО "СК "Комфорт"	источник, тепловые сети	005		п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
86	ул. Киевская, 75	нет данных	источник, тепловые сети	н/д	нет данных	-

№ 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
87	ул. Беспалова, 110В	ООО «Монолит-Комфорт»	источник, тепловые сети	006	ООО «Монолит-Комфорт»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
88	ул. Ростовская, 19а	ООО «Монолит-Комфорт»	источник, тепловые сети	006		п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
89	нет данных	ООО «ПРОФИ ТОРГ-М»	источник, тепловые сети	007	ООО «ПРОФИ ТОРГ-М»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
90	ул. Кавказская, 5	ООО «ТЕРМО-КРЫМ»	источник, тепловые сети	008	ООО «ТЕРМО-КРЫМ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
91	ул. Элеваторная, 16	ГУП РК "КЖД" (ОСП "СПВД")	источник, тепловые сети	009	ГУП РК "КЖД" (ОСП "СПВД")	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
92	ул. Кирова, 52	ГУП РК "Черноморнефтегаз"	источник, тепловые сети	010	ГУП РК "Черноморнефтегаз"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
93	ул. Контейнерная, 2а	ФГУП "КЖД"	источник, тепловые сети	011	ФГУП "КЖД"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения

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

В соответствии с «Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации», утвержденными постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 N 808 (далее Правила):

- 1) Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации решением федерального органа исполнительной власти (в отношении городов с населением 500 тысяч человек и более) или органа местного самоуправления (далее - уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа.
- 2) В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения.

В случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;
 - определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.
- 3) Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, городского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения, а также с даты опубликования (размещения) сообщения, указанного в пункте 17 Правил, заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности. К заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа об ее принятии. 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).
 - 4) 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.
 - 5) Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:
 - владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Для определения указанных критериев уполномоченный орган при разработке схемы теплоснабжения вправе запрашивать у теплоснабжающих и теплосетевых организаций соответствующие сведения.

- 1) 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. Показатели рабочей мощности источников тепловой энергии и емкости тепловых сетей определяются на основании данных схемы (проекта схемы) теплоснабжения поселения, городского округа.
- 2) 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.
- 3) Размер собственного капитала определяется по данным бухгалтерской отчетности, составленной на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с отметкой налогового органа об ее принятии.
- 4) Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими и температурными режимами системы теплоснабжения и обосновывается в схеме теплоснабжения.
- 5) В случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.
- 6) Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности 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.
- 7) Организация может утратить статус единой теплоснабжающей организации в следующих случаях:
- систематическое (3 и более раза в течение 12 месяцев) неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, предусмотренных условиями договоров, указанных в пункте 12 Правил. Факт неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств должен быть подтвержден вступившими в законную силу решениями федерального антимонопольного органа, и (или) его территориальных органов, и (или) судов;
 - принятие в установленном порядке решения о реорганизации (за исключением реорганизации в форме присоединения, когда к организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, присоединяются другие реорганизованные организации, а также реорганизации в форме преобразования) или ликвидации организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации;
 - принятие арбитражным судом решения о признании организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, банкротом;
 - прекращение права собственности или владения имуществом, указанным в абзаце втором пункта 7 Правил, по основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации;
 - несоответствие организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, критериям, связанным с размером собственного капитала, а также способностью в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения;
 - подача организацией заявления о прекращении осуществления функций единой теплоснабжающей организации.
- 8) Лица, права и законные интересы которых нарушены по основаниям, предусмотренным абзацем вторым пункта 13 Правил, незамедлительно информируют об этом уполномоченные органы для принятия ими решения об утрате организацией статуса единой теплоснабжающей организации. К указанной информации должны быть приложены вступившие в законную силу решения федерального антимонопольного органа, и (или) его территориальных органов, и (или) судов.
- Уполномоченное должностное лицо организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, обязано уведомить уполномоченный орган о возникновении указанных в абзацах третьем - пятом пункта 13 Правил фактов, являющихся основанием для утраты организацией статуса единой теплоснабжающей организации, в течение 3 рабочих дней со дня принятия уполномоченным органом решения о реорганизации, ликвидации, признания организации банкротом, прекращения права собственности или владения имуществом организации.
- 9) Организация, имеющая статус единой теплоснабжающей организации, вправе подать в уполномоченный орган заявление о прекращении осуществления функций единой теплоснабжающей организации, за исключением случаев, если статус единой теплоснабжающей организации присвоен в соответствии с пунктом 11 Правил. Заявление о прекращении функций единой теплоснабжающей организации может быть подано до 1 августа текущего года.
- 10) Уполномоченный орган обязан принять решение об утрате организацией статуса единой теплоснабжающей организации в течение 5 рабочих дней со дня получения от лиц, права и законные интересы которых нарушены по основаниям, предусмотренным абзацем вторым пункта 13 Правил, вступивших в законную силу решений федерального антимонопольного органа, и (или) его территориальных органов, и

(или) судов, а также получения уведомления (заявления) от организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, в случаях, предусмотренных абзацами третьим седьмым пункта 13 Правил.

- 11) Уполномоченный орган обязан в течение 3 рабочих дней со дня принятия решения об утрате организацией статуса единой теплоснабжающей организации разместить на официальном сайте сообщение об этом, а также предложить теплоснабжающим и (или) теплосетевым организациям подать заявку о присвоении им статуса единой теплоснабжающей организации. Подача заявления заинтересованными организациями и определение единой теплоснабжающей организации осуществляется в порядке, установленном в пунктах 5 - 11 Правил.
- 12) Организация, утратившая статус единой теплоснабжающей организации по основаниям, предусмотренным пунктом 13 Правил, обязана исполнять функции единой теплоснабжающей организации до присвоения другой организации статуса единой теплоснабжающей организации в порядке, предусмотренном пунктами 5 - 11 Правил, а также передать организации, которой присвоен статус единой теплоснабжающей организации, информацию о потребителях тепловой энергии, в том числе имя (наименование) потребителя, место жительства (место нахождения), банковские реквизиты, а также информацию о состоянии расчетов с потребителем.
- 13) Границы зоны деятельности единой теплоснабжающей организации могут быть изменены в следующих случаях:
 - подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;
 - технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения. Сведения об изменении границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории г. Симферополя представлен в таблице 10.2.

Таблица 10.2 Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории г. Симферополя

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (тепловые) 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	Симферопольская ТЭЦ, ул. Монтажная, 1	154,600	АО «КРЫМ ТЭЦ»	1 754 656	источник, тепловые сети	собственность	9 451,52	Заявка не подавалась	001	АО «КРЫМ ТЭЦ»
			ГУП РК "КТКЭ"	4 252	тепловые сети	собственность	3 231,03	Заявка не подавалась		ГУП РК "КТКЭ"
2	г. Симферополь бул. Ленина, 5-7	24,900	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	729,48	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
3	г. Симферополь ул. Дзюбанова, 9	20,000	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	311,23	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
4	г. Симферополь ул. Железнодорожная, 13	24,900	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	504,72	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
5	г. Симферополь ул. Гайдара, 3а/ул. Мичурина, 8а	20,000	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	246,80	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
6	г. Симферополь ул. Сергеева - Ценского, 4а	6,024	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	156,36	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
7	г. Симферополь ул. Стрелковая, 91а	34,900	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	390,04	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
8	г. Симферополь пер. Северный, 17	33,200	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	407,24	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
9	г. Симферополь ул. Алтайская, 2а	24,900	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	245,67	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
10	г. Симферополь пер. Фруктовый, 13	60,000	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	2 418,26	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
11	г. Симферополь ул. Глинки, 66а	19,980	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	273,79	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
12	г. Симферополь ул. Беспалова, 27А	1,632	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	17,76	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
13	г. Симферополь ул. Радищева, 78	15,100	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	214,12	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
14	г. Симферополь ул. Артиллерийская, 85А	3,220	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	66,01	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
15	г. Симферополь пер. Батумский, 2	39,640	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	902,82	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
16	г. Симферополь ул. Севастопольская, 45а	4,300	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	50,94	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
17	г. Симферополь ул. 1 Конной Армии, 37а	108,660	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	1 740,70	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
18	г. Симферополь ул. Баррикадная, 57а	1,632	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	20,52	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
19	г. Симферополь ул. Севастопольская, 32а	2,640	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	7,15	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
20	г. Симферополь ул. Объездная, 9	20,820	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	719,23	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
21	г. Симферополь ул. Гоголя, 32а	1,394	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	3,13	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
22	г. Симферополь ул. Желябова, 50	1,222	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	12,30	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
23	г. Симферополь ул. Жуковского, 23/ул. Луначарского, 1	1,182	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	2,26	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
24	г. Симферополь пгт. Аграрное ул. Спортивная, 1	7,224	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	61,73	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
25	г. Симферополь ул. Аэрофлотская, 18	5,948	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	8,11	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
26	г. Симферополь ул. Коммунальная, 69	63,320	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	821,67	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
27	г. Симферополь ул. Пушкина/ ул. Козлова, 44/1	3,448	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	205,47	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
28	г. Симферополь ул. Училищная, 42Б	1,398	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	50,99	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
29	г. Симферополь пер. Заводской, 52	5,670	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	69,39	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
30	г. Симферополь ул. Мате Залки, 9А	30,000	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	234,25	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
31	г. Симферополь ул. Тургенева, 11а	24,900	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	402,88	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
32	г. Симферополь ул. Воровского, 8	1,260	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	2,62	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
33	г. Симферополь ул. Ломоносова, 1а	3,440	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	15,47	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
34	г. Симферополь ул. Луговая, 73а	7,320	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	71,91	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
35	г. Симферополь ул. Пахотная, 1а	1,452	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	18,23	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
36	г. Симферополь ул. Крымская, 46	1,632	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	59,53	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
37	г. Симферополь ул. Гурзуфская, 5	1,214	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	12,88	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
38	г. Симферополь ул. Носенко, 68	2,520	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	57,86	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
39	г. Симферополь ул. Радищева, 69а	1,398	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	17,87	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
40	г. Симферополь пр-кт Кирова, 47а	6,450	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	91,72	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
41	г. Симферополь ул. Совхозная	1,084	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	2,13	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
42	г. Симферополь ул. Федько, д. 4/29	0,517	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	0,37	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
43	г. Симферополь ул. Промышленная, 25	0,860	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	6,01	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
44	г. Симферополь ул. Узловая, 9	173,320	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	2 041,82	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
45	г. Симферополь ул. Элеваторная, 8а	0,083	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	0,07	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
46	г. Симферополь ул. Чехова, 23	0,164	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник	хозяйственное ведение	н/д	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
47	г. Симферополь ул. Павленко, д. 54	0,619	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник	хозяйственное ведение	н/д	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
48	г. Симферополь пер. Тупой, д. 11	0,705	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник	хозяйственное ведение	н/д	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
49	г. Симферополь ул. Лексина, 42	2,580	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	безвозмездное пользование	41,69	Заявка не подавалась	002	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
50	г. Симферополь ул. Лексина, 56	1,339	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник	безвозмездное пользование	н/д	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
51	г. Симферополь ул. Лексина, д. 60	0,672	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник	хозяйственное ведение	н/д	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
52	г. Симферополь ул. Большевикская/ул. Пролетарская, 28/9	0,496	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник	хозяйственное ведение	н/д	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
53	г. Симферополь ул. Козлова, 41	1,420	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник	хозяйственное ведение	н/д	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
54	г. Симферополь ул. Самокиша, д. 10а	0,618	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник	хозяйственное ведение	н/д	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
55	г. Симферополь ул. Ленина, 17	0,198	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	0,36	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
56	г. Симферополь ул. Воровского, 19	0,568	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	0,23	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
57	г. Симферополь проспект Победы, д. 176	0,170	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	1,23	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
58	г. Симферополь ул. Набережная имени 60-летия СССР, д. 28	0,672	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник	хозяйственное ведение	н/д	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
59	г. Симферополь пр-кт Победы, д. 208 б	0,618	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник	хозяйственное ведение	н/д	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
60	г. Симферополь ул. Комсомольская, 4	0,824	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	безвозмездное пользование	0,36	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
61	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 4	0,496	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник	хозяйственное ведение	н/д	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
62	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 6	0,488	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник	хозяйственное ведение	н/д	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
63	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 8	0,496	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник	хозяйственное ведение	н/д	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
64	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а	1,030	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	0,96	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
65	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а	1,133	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	1,08	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
66	г. Симферополь ул. Тургенева, д. 21	0,353	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник	хозяйственное ведение	н/д	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
67	г. Симферополь пр-кт Победы, д. 12	1,014	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник	хозяйственное ведение	н/д	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
68	г. Симферополь ул. Киевская, д. 179а	0,903	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник	хозяйственное ведение	н/д	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
69	г. Симферополь бул. Франко,4	0,496	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник	безвозмездное пользование	н/д	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
70	г. Симферополь пр-кт Победы, 36	0,903	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник	безвозмездное пользование	н/д	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
71	г. Симферополь мкр. Хошкельды (ул. Н. Велиевой и ул. А. Аметовой)	0,430	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	0,69	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
72	г. Симферополь район ул. Беспалова (ул. Орта,10)	0,431	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	1,25	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
73	г. Симферополь мкр. Белое-2 (ул. Азатлык,3)	0,430	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	0,72	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
74	г. Симферополь мкр. Крымская роза (ул. Юрия Лужкова,1)	0,424	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	0,48	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
75	г. Симферополь, мкр. Новониколаевский (ул. Янтарная,9)	0,258	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	0,19	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
76	г. Симферополь, ул. Николая Багрова, уч. 9	4,140	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	безвозмездное пользование	2,30	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
77	г. Симферополь, ул. Генова,43	0,258	ГУП РК "КТКЭ"	4 252	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	2,27	Заявка не подавалась	002	ГУП РК "КТКЭ"
78	ул. Лихого, 9 (ул. Тамбовская)	н/д	н/д	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	н/д	н/д	Заявка не подавалась	н/д	н/д
79	пер. Каштановый, 4	н/д	ООО "Лотос"	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	аренда	н/д	Заявка не подавалась	003	ООО "Лотос"
80	ул. Титова, 77	н/д	ООО «Энергофинанс СИА»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	аренда	н/д	Заявка не подавалась	004	ООО «Энергофинанс СИА»
81	ул. Гагарина, 15	н/д	ООО «Энергофинанс СИА»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	аренда	н/д	Заявка не подавалась	004	ООО «Энергофинанс СИА»
82	ул. Беспалова, 49а	н/д	ООО «Энергофинанс СИА»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	аренда	н/д	Заявка не подавалась	004	ООО «Энергофинанс СИА»
83	ул. Октябрьская, 12	н/д	ООО «Энергофинанс СИА»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	аренда	н/д	Заявка не подавалась	004	ООО «Энергофинанс СИА»
84	ул. Павленко, 2а	0,100	ООО "СК "Комфорт"	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	временное безвозмездное пользование	н/д	Заявка не подавалась	005	ООО "СК "Комфорт"
85	ул. Н. Крупской, 3	0,100	ООО "СК "Комфорт"	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	временное безвозмездное пользование	н/д	Заявка не подавалась	005	ООО "СК "Комфорт"
86	ул. Киевская, 75	0,100	нет данных	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	временное безвозмездное пользование	н/д	Заявка не подавалась	н/д	нет данных

№ 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
87	ул. Беспалова, 110В	н/д	ООО «Монолит- Комфорт»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	собственность	н/д	Заявка не подавалась	006	ООО «Монолит- Комфорт»
88	ул. Ростовская, 19а	0,100	ООО «Монолит- Комфорт»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	собственность	н/д	Заявка не подавалась	006	ООО «Монолит- Комфорт»
89	нет данных	н/д	ООО «ПРОФИ ТОРГ- М»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	оборудование-собственность, здание -аренда	н/д	Заявка не подавалась	007	ООО «ПРОФИ ТОРГ- М»
90	ул. Кавказская, 5	н/д	ООО «ТЕРМО-КРЫМ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	аренда	н/д	Заявка не подавалась	008	ООО «ТЕРМО-КРЫМ»
91	ул. Элеваторная, 16	н/д	ГУП РК "КЖД" (ОСП "СПВД")	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	н/д	Заявка не подавалась	009	ГУП РК "КЖД" (ОСП "СПВД")
92	ул. Кирова, 52	н/д	ГУП РК "Черноморнефтегаз"	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	н/д	Заявка не подавалась	010	ГУП РК "Черноморнефтегаз"
93	ул. Контейнерная, 2а	н/д	ФГУП "КЖД"	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	собственность	н/д	Заявка не подавалась	011	ФГУП "КЖД"

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

Заявки теплоснабжающих организаций 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 г. Симферополя по состоянию на 2023 год представлен в таблице 10.3.

Таблица 10.3 Реестр систем теплоснабжения г. Симферополя

№ 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	Симферопольская ТЭЦ, ул. Монтажная, 1	АО «КРЫМ ТЭЦ»	источник	001
		ГУП РК "КТКЭ"	тепловые сети	
2	г. Симферополь бул. Ленина, 5-7	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
3	г. Симферополь ул. Дзюбанова, 9	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
4	г. Симферополь ул. Железнодорожная, 13	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
5	г. Симферополь ул. Гайдара, 3а/ул. Мичурина, 8а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
6	г. Симферополь ул. Сергеева - Ценского, 4а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
7	г. Симферополь ул. Стрелковая, 91а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
8	г. Симферополь пер. Северный, 17	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
9	г. Симферополь ул. Алтайская, 2а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
10	г. Симферополь пер. Фруктовый, 13	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
11	г. Симферополь ул. Глинки, 66а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
12	г. Симферополь ул. Беспалова, 27А	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
13	г. Симферополь ул. Радищева, 78	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
14	г. Симферополь ул. Артиллерийская, 85А	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
15	г. Симферополь пер. Батумский, 2	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
16	г. Симферополь ул. Севастопольская, 45а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
17	г. Симферополь ул. 1 Конной Армии, 37а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
18	г. Симферополь ул. Баррикадная, 57а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
19	г. Симферополь ул. Севастопольская, 32а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
20	г. Симферополь ул. Обьездная, 9	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
21	г. Симферополь ул. Гоголя, 32а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
22	г. Симферополь ул. Желябова, 50	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
23	г. Симферополь ул. Жуковского, 23/ул. Луначарского, 1	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
24	г. Симферополь пгт. Аграрное ул. Спортивная, 1	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
25	г. Симферополь ул. Аэрофлотская, 18	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
26	г. Симферополь ул. Коммунальная, 69	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002

№ 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
27	г. Симферополь ул. Пушкина/ ул. Козлова, 44/1	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
28	г. Симферополь ул. Училищная, 42Б	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
29	г. Симферополь пер. Заводской, 52	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
30	г. Симферополь ул. Мате Залки, 9А	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
31	г. Симферополь ул. Тургенева, 11а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
32	г. Симферополь ул. Воровского, 8	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
33	г. Симферополь ул. Ломоносова, 1а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
34	г. Симферополь ул. Луговая, 73а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
35	г. Симферополь ул. Пахотная, 1а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
36	г. Симферополь ул. Крымская, 4б	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
37	г. Симферополь ул. Гурзуфская, 5	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
38	г. Симферополь ул. Носенко, 68	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
39	г. Симферополь ул. Радищева, 69а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
40	г. Симферополь пр-кт Кирова, 47а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
41	г. Симферополь ул. Совхозная	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
42	г. Симферополь ул. Федько, д. 4/29	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
43	г. Симферополь ул. Промышленная, 25	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
44	г. Симферополь ул. Узловая, 9	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
45	г. Симферополь ул. Элеваторная, 8а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
46	г. Симферополь ул. Чехова, 23	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
47	г. Симферополь ул. Павленко, д. 54	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
48	г. Симферополь пер. Тупой, д. 11	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
49	г. Симферополь ул. Лексина, 42	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
50	г. Симферополь ул. Лексина, 56	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
51	г. Симферополь ул. Лексина, д. 60	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
52	г. Симферополь ул. Большевикская/ул. Пролетарская, 28/9	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
53	г. Симферополь ул. Козлова, 41	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
54	г. Симферополь ул. Самокиша, д. 10а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
55	г. Симферополь ул. Ленина, 17	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
56	г. Симферополь ул. Воровского, 19	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
57	г. Симферополь проспект Победы, д. 176	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
58	г. Симферополь ул. Набережная имени 60-летия СССР, д. 28	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
59	г. Симферополь пр-кт Победы, д. 208 б	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
60	г. Симферополь ул. Комсомольская, 4	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002

№ 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
61	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 4	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
62	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 6	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
63	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 8	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
64	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
65	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
66	г. Симферополь ул. Тургенева, д. 21	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
67	г. Симферополь пр-кт Победы, д. 12	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
68	г. Симферополь ул. Киевская, д. 179а	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
69	г. Симферополь бул. Франко, 4	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
70	г. Симферополь пр-кт Победы, 36	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
71	г. Симферополь мкр. Хошкельды (ул. Н. Велиевой и ул. А. Аметовой)	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
72	г. Симферополь район ул. Беспалова (ул. Орта, 10)	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
73	г. Симферополь мкр. Белое-2 (ул. Азатлык, 3)	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
74	г. Симферополь мкр. Крымская роза (ул. Юрия Лужкова, 1)	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
75	г. Симферополь, мкр. Новониколаевский (ул. Янтарная, 9)	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
76	г. Симферополь, ул. Николая Багрова, уч. 9	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
77	г. Симферополь, ул. Генова, 43	ГУП РК "КТКЭ"	источник, тепловые сети	002
78	ул. Лихого, 9 (ул. Тамбовская)	нет данных	источник, тепловые сети	н/д
79	пер. Каштановый, 4	ООО "Лотос"	источник, тепловые сети	003
80	ул. Титова, 77	ООО «Энергофинанс СИА»	источник, тепловые сети	004
81	ул. Гагарина, 15	ООО «Энергофинанс СИА»	источник, тепловые сети	004
82	ул. Беспалова, 49а	ООО «Энергофинанс СИА»	источник, тепловые сети	004
83	ул. Октябрьская, 12	ООО «Энергофинанс СИА»	источник, тепловые сети	004
84	ул. Павленко, 2а	ООО "СК "Комфорт"	источник, тепловые сети	005
85	ул. Н. Крупской, 3	ООО "СК "Комфорт"	источник, тепловые сети	005
86	ул. Киевская, 75	нет данных	источник, тепловые сети	н/д
87	ул. Беспалова, 110В	ООО «Монолит- Комфорт»	источник, тепловые сети	006
88	ул. Ростовская, 19а	ООО «Монолит- Комфорт»	источник, тепловые сети	006
89	нет данных	ООО «ПРОФИ ТОРГ- М»	источник, тепловые сети	007
90	ул. Кавказская, 5	ООО «ТЕРМО-КРЫМ»	источник, тепловые сети	008
91	ул. Элеваторная, 16	ГУП РК "КЖД" (ОСП "СПВД")	источник, тепловые сети	009
92	ул. Кирова, 52	ГУП РК "Черноморнефтегаз"	источник, тепловые сети	010
93	ул. Контейнерная, 2а	ФГУП "КЖД"	источник, тепловые сети	011

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

Решения о перераспределении тепловой нагрузки представлены в таблице 11.1.

Таблица 11.1 Распределение тепловой нагрузки

№ п/п	Наименование источника	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Мероприятие	Год
9	г. Симферополь ул. 1 Конной Армии, 37а	44,986	44,986	45,260	45,793	45,793	45,793	45,793	45,793	45,793	Летний ГВС от БМК №1-КА	2030
26	г. Симферополь ул. Тургенева, 11а	13,282	13,282	13,819	14,219	14,219	11,179	11,179	11,179	11,179	Техническое перевооружение. Переключение части нагрузки на БМК №1-Т11а	2028
27	г. Симферополь пер. Фруктовый, 13	38,527	38,527	39,387	39,632	39,632	39,632	39,632	32,832	32,832	Передача части нагрузки на БМК №1-ФР13	
37	г. Симферополь ул. Носенко, 68	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	2,196	2,196	2,196	Строительство замещающего источника - БМК. Переключение нагрузок котельной ул. Промышленная, 25	2029
38	г. Симферополь ул. Радищева, 69а	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	Техническое перевооружение	2029
42	г. Симферополь ул. Промышленная, 25	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,000	0,000	0,000	Вывод из эксплуатации. Передача нагрузки на котельную ул. Носенко, 68	2029
43	г. Симферополь ул. Узловая, 9	27,288	28,042	28,429	28,429	28,429	28,429	28,429	0,000	0,000	Вывод из эксплуатации. Передача нагрузки на 4 новые БМК.	2030
77	БМК №1-КА	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,123	2,123	Летний ГВС от котельной ул. Конной Армии	2030
78	БМК №1-Т11а	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,040	3,040	3,040	3,040	Обеспечение т/э части потребителей котельной ул. Тургенева, 11а	2028
79	БМК №1 – ФР13	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,800	6,800	Обеспечение т/э части потребителей котельной пер. Фруктовый, 13	2030
80	БМК №1-У9	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,922	10,922	Обеспечение т/э части потребителей котельной ул. Узловая, 9	2030
81	БМК №2-У9	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,314	7,314	Обеспечение т/э части потребителей котельной ул. Узловая, 9	2030
82	БМК №3-У9	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,943	5,943	Обеспечение т/э части потребителей котельной ул. Узловая, 9	2030
83	БМК №4-У9	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,251	4,251	Обеспечение т/э части потребителей котельной ул. Узловая, 9	2030

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.

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 г. № 261 «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности», а также на основании ФЗ № 190 от 27.07.2010 г. «О теплоснабжении», структурными подразделениями администрации гСимферополя ведется работа по выявлению, постановке на учет и регистрации права муниципальной собственности на тепловые сети, не имеющие балансодержателя, никем не обслуживаемые на территории города.

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.

Перечни бесхозных тепловых сетей в зоне деятельности ГУП РК «КТКЭ» приведен в таблице 12.1.

Таблица 12.1 Перечень бесхозяйных тепловых сетей в зоне деятельности ГУП РК «КТКЭ»

№ п/п	Объект теплоснабжения	Адресный ориентир	Технические характеристики
1	Теплотрасса	Республика Крым, г. Симферополь, от ЦТП ул. Гоголя, 68 до ж.д. №27 по ул. Калинина	2ø89мм, L-25 м, надземная; 2ø89мм, L-10 м, подземная
2	Теплотрасса	Республика Крым, г. Симферополь, ул. Субхи, 16 (корпус 18, 19)	2ø89мм, L-40 м, подземная
3	Теплотрасса	Республика Крым, г. Симферополь, ул. Объездная, 9В, 9Г	2ø42мм, L-54 м, надземная; 2ø42мм, L-98 м, подземная; 2ø42мм, L-168 м, надземная/ подземная
4	Теплотрасса	Республика Крым, г. Симферополь, ул. Глинки, д. 70а/13	ø219мм, L-320 м, надземная; ø108мм, L-140 м, надземная
5	Теплотрасса	Республика Крым, г. Симферополь, от ТК до ж.д. №84 по ул. Радищева	1ø108мм, 1ø89мм, L-8,8 м, надземная
6	Теплотрасса	Республика Крым, г. Симферополь, от врезки пер. Сквозной по ул. Студенческая, 9 – ул. Курчатова, 30 к учебному корпусу ул. Студенческая, 13	2ø76мм, L-101 м, надземная; 2ø57мм, L-12,6 м подземная
7	Трубопровод горячего водоснабжения	Республика Крым, г. Симферополь, от ТК-37 до ул. Аральская, 69	ø76мм, L-105 м, подземный
8	Трубопровод горячего водоснабжения	Республика Крым, г. Симферополь, от ТК-91 до ул. Залеская, 72 а	ø57мм, L-120 м, подземный
9	Трубопровод горячего водоснабжения	Республика Крым, г. Симферополь, от ТК-17ф до пер. Селим Герай, 1а	ø89мм, L-100 м подземный; ø57мм, L-100 м подземный
10	Трубопровод горячего водоснабжения	Республика Крым, г. Симферополь, от ЦТП ул. Крымских Партизан, 4Б до ул. Трубаченко, 5	ø57мм, L-35 м, подземный
11	Трубопровод горячего водоснабжения	Республика Крым, г. Симферополь, от ЦТП ул. Крымских Партизан, 4Б до ул. Трубаченко, 7	ø57мм, L-90 м, подземный
12	Трубопровод горячего водоснабжения	Республика Крым, г. Симферополь, от ЦТП ул. Крымских Партизан, 4Б до ТК-40	ø57мм, L-80 м, подземный
13	Теплотрасса	Республика Крым, г. Симферополь, от ЦТП ул. Железнодорожная, 13 к МКД корпус № 1 по ул. Киевская, д. 120Б	3ø76мм, 1ø57мм, L-34,8 м, подземная
14	Теплотрасса	Республика Крым, г. Симферополь, от ЦТП ул. Железнодорожная, 13 к МКД корпус № 2 по ул. Киевская, д. 120Б	3ø76мм, 1ø57мм, L-15,6 м, подземная
15	Теплотрасса	Республика Крым, г. Симферополь, от ТК1-83 до ТК1-88 по пр. Кирова, 51в	2ø159мм, L-250 м, подземная

№ п/п	Объект теплоснабжения	Адресный ориентир	Технические характеристики
16	Теплотрасса	Республика Крым, г. Симферополь, от ТК1-88 до ГБОУ ДО РК "Дворец детского и юношеского творчества" по пр. Кирова, 51/52	2ø133мм, L-160 м, подземная
17	Теплотрасса	Республика Крым, г. Симферополь, от ТК1-87 до административного здания по пр. Кирова, 51/52-10А	2ø89мм, L-37 м, надземная; 2ø57мм, L-22 м, надземная; 2ø57мм, L - 11 м, надземная
18	Теплотрасса	Республика Крым, г. Симферополь, от ТК1-86 до административного здания МБУК Парки столицы по пр. Кирова, 51	2ø42мм, L-40 м, подземная
19	Теплотрасса	Республика Крым, г. Симферополь, от ТК1-82 до административного здания МБУК Парки столицы по пр. Кирова, 51	2ø63мм, L-18,3 м, подземная
20	Теплотрасса	Республика Крым, г. Симферополь, от ТК-10 по ул. Субхи к учебному корпусу № 1 по ул. Севастопольская, д. 21/ул. Субхи, д. 4	2ø108мм, L-25 м, надземная
21	Теплотрасса	Республика Крым, г. Симферополь, от ТК-2 к ж.д. № 5 по ул. Пахотная	2ø159мм, L-295,5 м, подземная
22	Теплотрасса	Республика Крым, г. Симферополь, от ТК-19 в районе ж.д. №7а по ул. Мате Залки через улицу Х.Х. Стевена до ТК-20	2ø108мм, L-50 м, подземная
23	Теплотрасса	Республика Крым, г. Симферополь, от внешней стены ж.д. №7а по ул. Киевская до стены ж.д. №7б по ул. Киевская	2ø89 мм, L=40 м, транзитный трубопровод отопления

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»

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

В соответствии со Схемой теплоснабжения планируется вывод из эксплуатации генерирующего оборудования Симферопольской ТЭЦ и строительство новых мощностей на базе Симферопольской ТЭЦ на перспективу. Данное мероприятие появилось впервые при актуализации схемы теплоснабжения на 2022 г., в связи с этим требуется синхронизация мероприятий с программой газификации.

13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

На момент разработки схемы теплоснабжения проблемы организации газоснабжения источников тепловой энергии г. Симферополь 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 корректировке Схемы и программы газификации необходимо учесть следующие мероприятия, запроектированные на Симферопольской ТЭЦ.

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

При рассмотрении проекта схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2024-2029 годы, в рамках проведения общественного обсуждения проекта, выявлено, что Республика Крым отнесена к энергорайонам, в которых в соответствии с проектом СиПР ЭЭС России выявлен дефицит электрической энергии и мощности в среднесрочной период. Дефицит мощности на уровне 2029 года в Республике Крым составит 307 МВт. Дефицит в Юго-Западной части ОЭС Юга оценивается в 943 МВт, не учитывая возможные выводы из эксплуатации энергоблоков действующих ТЭС. Стоит отметить, что в данном балансе не учтен возможный вывод из эксплуатации Симферопольской ТЭЦ, установленная мощность которой равна 86 МВт.

Реконструкция Симферопольской ТЭЦ не предусмотрена Схемой и программой развития электроэнергетических систем России на 2023-2028 годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 28.02.2023 №108, а также не предусмотрена в проекте СиПР ЭЭС России на 2024-2029 гг. В соответствии с требованиями Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением

Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556, схема и программа развития используются в качестве основы, в том числе, для разработки схем теплоснабжения в части определения в них мероприятий по строительству (реконструкции) объектов по производству электрической энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

На основании вышеизложенного и в соответствии с п.3 пп. Ж «Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, при разработке документов перспективного развития электроэнергетики обеспечиваются:

Ж) согласованность решений по развитию объектов по производству электрической энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, утверждаемых в схемах теплоснабжения и документах перспективного развития электроэнергетики, - посредством рассмотрения и учета в порядке, установленном настоящими Правилами и методическими указаниями по проектированию развития энергосистем, предусмотренных утвержденными схемами теплоснабжения обоснованных предложений по строительству новых или реконструкции существующих объектов по производству электрической энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения покрытия перспективных тепловых нагрузок;

С учетом, в среднесрочном периоде, дефицита тепловой энергии и мощности, требующего строительства (реконструкции) источников тепловой энергии, в энергорайонах, в которых в соответствии с проектом СиПР ЭЭС России выявлен дефицит электрической энергии и мощности целесообразно включить в СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы мероприятия по реконструкции Симферопольской ТЭЦ.

13.4 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

Необходимо включить в СиПР ЭЭС России на 2025-2030 годы мероприятия по реконструкции Симферопольской ТЭЦ.

13.5 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

В Схеме водоснабжения и водоотведения Республики Крым Городской округ Симферополь указано, что:

- Доля населения, проживающего в индивидуальных жилых домах, подключенных к системе водоснабжения составляет 90%. Основным перспективным потребителем является население. Централизованное горячее водоснабжение отсутствует, горячая вода готовится в индивидуальном порядке и отдельно не учитывается.
- Для перспективных абонентов горячее водоснабжение планируется преимущественно от индивидуальных нагревателей. В районах многоквартирной застройки учтена закрытая схема водоснабжения. Техническое водоснабжение не запланировано, расходы воды технического качества в балансе не учитываются.

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

13.6 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

При корректировке Схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым Городской округ Симферополь необходимо выполнить анализ необходимости проведения мероприятия по строительству и реконструкции системы водоснабжения с целью подключения к системам водоснабжения новых источников тепловой энергии.

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

Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа г. Симферополь 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 теплоснабжения) (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 14.1-14.5.

Таблица 14.1 Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность системах теплоснабжения г. Симферополя

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	Симферопольская ТЭЦ										
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	тыс. м ²	932,90	1 024,72	1 135,31	1 187,46	1 278,90	1 278,90	1 278,90	1 278,90	1 278,90
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м ²	74,24	74,24	96,74	116,74	116,74	116,74	116,74	116,74	116,74
3	Тепловая нагрузка всего, в т.ч.:	Гкал/ч	56,354	59,960	69,626	74,685	82,062	87,498	102,333	102,333	102,333
3.1	в жилищном фонде, т.ч.:	Гкал/ч	30,320	33,229	41,026	44,674	52,051	56,587	71,422	71,422	71,422
	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	23,840	26,051	31,977	34,749	40,356	43,803	55,078	55,078	55,078
	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	6,480	7,178	9,049	9,925	11,695	12,784	16,344	16,344	16,344
3.2	в общественно-деловом фонде т.ч.:	Гкал/ч	26,034	26,731	28,600	30,011	30,011	30,911	30,911	30,911	30,911
	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	21,534	22,064	23,484	24,556	24,556	25,240	25,240	25,240	25,240
	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	4,500	4,667	5,116	5,454	5,454	5,670	5,670	5,670	5,670
3.3	в производственных и промышленно-складских зданиях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Расход тепловой энергии, всего, в т.ч.:	тыс. Гкал	67,260	75,330	96,950	108,270	124,770	136,940	170,120	170,120	170,120
4.1	в жилищном фонде, т.ч.:	тыс. Гкал	49,92	56,43	73,87	82,03	98,53	108,68	141,86	141,86	141,86
	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	41,45	45,51	56,39	61,48	71,77	78,10	98,80	98,80	98,80
	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	8,47	10,92	17,48	20,55	26,76	30,58	43,06	43,06	43,06
4.2	в общественно-деловом фонде т.ч.:	тыс. Гкал	17,34	18,90	23,08	26,24	26,24	28,26	28,26	28,26	28,26
	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	16,79	17,76	20,37	22,34	22,34	23,60	23,60	23,60	23,60
	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,55	1,14	2,71	3,90	3,90	4,66	4,66	4,66	4,66
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	0,00
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2	0,000033	0,000032	0,000036	0,000038	0,000041	0,000044	0,000056	0,000056	0,000056
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	0,044	0,044	0,050	0,052	0,056	0,061	0,077	0,077	0,077
7	Градус-сутки отопительного периода	°С×сут	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С×сут)	0,0000	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	0,00035	0,00036	0,00030	0,00026	0,00026	0,00026	0,00026	0,00026	0,00026
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С×сут)	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,222	0,236	0,274	0,294	0,323	0,345	0,403	0,403	0,403
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	163,36	179,36	222,23	242,29	282,85	307,79	389,37	389,37	389,37
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	0,12	0,12	0,15	0,16	0,18	0,19	0,23	0,22	0,21
2	Котельные ГУП РК "КТКЭ"										
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	тыс. м ²	9 776,75	9 889,26	9 905,83	10 151,55	10 535,94	10 900,23	10 900,23	11 311,83	11 855,20
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м ²	2 314,76	2 998,28	3 565,72	4 028,79	4 351,04	4 699,28	4 887,32	5 078,72	5 259,85
3	Тепловая нагрузка всего, в т.ч.:	Гкал/ч	379,826	383,764	394,715	396,446	396,446	396,446	396,446	396,446	396,446

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
3.1	в жилищном фонде, т.ч.:	Гкал/ч	287,314	287,314	289,814	289,814	289,814	289,814	289,814	289,814	289,814
	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	277,621	277,621	279,621	279,621	279,621	279,621	279,621	279,621	279,621
	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	9,693	9,693	10,193	10,193	10,193	10,193	10,193	10,193	10,193
3.2	в общественно-деловом фонде т.ч.:	Гкал/ч	92,512	96,450	104,901	106,632	106,632	106,632	106,632	106,632	106,632
	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	90,654	93,747	100,007	100,879	100,879	100,879	100,879	100,879	100,879
	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	1,857	2,703	4,894	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753	5,753
3.3	в производственных и промышленно-складских зданиях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Расход тепловой энергии, всего, в т.ч.:	тыс. Гкал	677,364	686,004	710,594	715,204	715,204	715,204	715,204	715,204	715,204
4.1	в жилищном фонде, т.ч.:	тыс. Гкал	540,84	540,84	546,26	546,26	546,26	546,26	546,26	546,26	546,26
	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	473,11	473,11	476,78	476,78	476,78	476,78	476,78	476,78	476,78
	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	67,73	67,73	69,48	69,48	69,48	69,48	69,48	69,48	69,48
4.2	в общественно-деловом фонде т.ч.:	тыс. Гкал	136,53	145,17	164,34	168,95	168,95	168,95	168,95	168,95	168,95
	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	126,82	132,50	143,99	145,59	145,59	145,59	145,59	145,59	145,59
	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	9,71	12,67	20,35	23,36	23,36	23,36	23,36	23,36	23,36
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	0,00
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2	0,000029	0,000029	0,000029	0,000029	0,000028	0,000027	0,000027	0,000026	0,000024
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	0,048	0,048	0,048	0,047	0,045	0,044	0,044	0,042	0,040
7	Градус-сутки отопительного периода	°С×сут	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/(°С×сут)	0,0000	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	0,00004	0,00003	0,00003	0,00003	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м2/(°С×сут)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,293	0,296	0,304	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	364,92	364,92	367,76	367,76	367,76	367,76	367,76	367,76	367,76
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0011	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	1,33	1,27	1,25	1,22	1,18	1,14	1,10	1,07	1,04
	Итого в г. Симферополе:										
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	тыс. м ²	10 709,66	10 913,99	11 041,15	11 339,02	11 814,84	12 179,13	12 179,13	12 590,73	13 134,11
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м ²	2 389,00	3 072,51	3 662,46	4 145,53	4 467,78	4 816,02	5 004,06	5 195,46	5 376,58
3	Тепловая нагрузка всего, в т.ч.:	Гкал/ч	436,18	443,72	464,34	471,13	478,51	483,94	498,78	498,78	498,78
3.1	в жилищном фонде, т.ч.:	Гкал/ч	317,634	320,543	330,840	334,488	341,865	346,401	361,236	361,236	361,236
	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	301,461	303,672	311,598	314,370	319,977	323,424	334,699	334,699	334,699
	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	16,173	16,871	19,243	20,118	21,889	22,977	26,538	26,538	26,538
3.2	в общественно-деловом фонде т.ч.:	Гкал/ч	118,546	123,181	133,500	136,642	136,642	137,542	137,542	137,542	137,542
	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	112,188	115,811	123,491	125,435	125,435	126,119	126,119	126,119	126,119

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	6,357	7,370	10,009	11,207	11,207	11,423	11,423	11,423	11,423
3.3	в производственных и промышленно-складских зданиях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Расход тепловой энергии, всего, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1	в жилищном фонде, т.ч.:	тыс. Гкал	590,76	597,27	620,13	628,29	644,79	654,94	688,12	688,12	688,12
	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	514,56	518,62	533,17	538,26	548,55	554,88	575,58	575,58	575,58
	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	76,20	78,65	86,96	90,03	96,24	100,06	112,54	112,54	112,54
4.2	в общественно-деловом фонде т.ч.:	тыс. Гкал	153,87	164,07	187,42	195,19	195,19	197,21	197,21	197,21	197,21
	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	143,61	150,26	164,36	167,93	167,93	169,19	169,19	169,19	169,19
	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	10,26	13,81	23,06	27,26	27,26	28,02	28,02	28,02	28,02
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	0,00
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2	0,000030	0,000029	0,000030	0,000029	0,000029	0,000028	0,000030	0,000029	0,000028
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/год	0,048	0,048	0,048	0,047	0,046	0,046	0,047	0,046	0,044
7	Градус-сутки отопительного периода	°С×сут	6 426	6 426	6 426	6 426	6 426	6 426	6 426	6 426	6 426
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(°С×сут)	0,0000	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	0,00005	0,00004	0,00004	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(°С×сут)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,28	0,29	0,30	0,30	0,31	0,31	0,32	0,32	0,32
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	331,93	334,55	343,94	347,22	353,86	357,94	371,29	371,29	371,29
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	1,44	1,39	1,40	1,38	1,36	1,33	1,33	1,29	1,25

Таблица 14.2 Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии (мощности) в системе теплоснабжения источников комбинированной выработки Симферопольской ТЭЦ

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	Симферопольская ТЭЦ										
1	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	86,0	86,0	86,0	86,0	90,0	117,9	117,9	117,9	117,9
2	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	154,000	154,000	354,600	244,600	90,000	151,000	151,000	151,000	151,000
2.1	в том числе ВВТО и Т-отборы	Гкал/ч	154,000	154,000	154,600	154,600	0,000	61,000	61,000	61,000	61,000
2.2	в том числе водогрейные котлы	Гкал/ч	0,000	0,000	200,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000
3	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	65,300	69,159	79,501	84,914	92,808	98,625	114,498	114,498	114,498
4	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	69,4	67,0	75,3	27,0	51,6	48,0	38,2	38,2	38,2
5	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	136,79	138,15	168,55	180,66	198,31	211,32	246,83	246,83	246,83
6	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т/кВт-ч	0,00	0,00	292,50	292,50	292,50	292,50	292,50	292,50	292,50
7	Удельный расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	238,82	251,15	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00
8	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	0,24	0,23	0,23	0,22	0,22	0,28	0,27	0,26	0,26
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.3 Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных ГУП РК «КТКЭ» г. Симферополя

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	Котельные ГУП РК "КТКЭ"										
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	849,750	849,750	849,750	861,814	859,226	862,826	857,966	755,216	755,216
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	404,676	408,890	420,607	422,459	422,459	422,459	422,502	424,774	424,774
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	51,49	50,99	49,59	50,09	49,94	50,14	49,96	42,60	42,60
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	887,041	898,005	929,061	934,694	935,971	935,971	936,334	940,258	940,258
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	163,20	163,16	163,01	162,94	162,72	162,31	161,86	160,71	160,71
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,89	0,89
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1044	1057	1093	1085	1089	1085	1091	1245	1245
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	2,8	2,7	2,6	2,6	2,5	2,4	2,3	2,0	1,9
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	0,0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	78840	70080	61320	52560	43800	35040	87600	96360	105120
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	22	22	22	22	22	22	22	22	22
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 14.4 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей систем теплоснабжения г. Симферополя

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	Симферопольская ТЭЦ										
1	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	км	113,49	113,93	114,30	115,87	118,87	118,95	121,81	121,81	121,81
1.1	магистральных	км	34,15	34,15	34,15	34,15	34,15	34,15	34,15	34,15	34,15
1.2	распределительных	км	79,34	79,78	80,16	81,72	84,72	84,80	87,66	87,66	87,66
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м ²	21,47	21,51	21,55	21,74	22,16	22,18	22,63	22,63	22,63
2.1	магистральных	тыс. м ²	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84
2.2	распределительных	тыс. м ²	2,63	2,67	2,71	2,90	3,33	3,34	3,79	3,79	3,79
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,06	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	65,300	69,159	79,501	84,914	92,808	98,625	114,498	114,498	114,498
6	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	328,8	311,0	271,1	256,0	238,8	224,9	197,6	197,6	197,6
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	46,94	47,50	49,02	49,81	50,97	51,82	54,14	54,14	54,14
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	34,32	34,39	29,08	27,57	25,70	24,52	21,93	21,93	21,93
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,21	1,21	1,47	1,56	1,67	1,78	2,03	2,03	2,03
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	1,323	1,323	1,323	0,882	0,441	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	14,9	14,9	14,9	9,9	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч									
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч									
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал									
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	25,30	25,71	26,81	27,39	28,23	28,85	30,54	30,54	30,54
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	37,80	37,84	38,57	38,80	39,29	39,58	40,95	40,64	40,33
19	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	ГУП РК "КТКЭ"										
1	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	км	241,35	242,38	245,50	245,79	245,79	245,79	245,79	245,79	245,79
1.1	магистральных	км	49,48	49,48	49,48	49,48	49,48	49,48	49,48	49,48	49,48

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1.2	распределительных	км	191,86	192,89	196,02	196,31	196,31	196,31	196,31	196,31	196,31
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м ²	47,37	47,61	48,26	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30
2.1	магистральных	тыс. м ²	22,59	22,59	22,59	22,59	22,59	22,59	22,59	22,59	22,59
2.2	распределительных	тыс. м ²	24,78	25,02	25,67	25,71	25,71	25,71	25,71	25,71	25,71
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,13	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,10
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	404,676	408,890	420,607	422,459	422,459	422,459	422,502	424,774	424,774
6	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	117,1	116,4	114,7	114,3	114,3	114,3	114,3	113,7	113,7
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	180,20	182,52	188,98	190,00	190,00	190,00	190,36	190,36	190,36
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	20,31	20,33	20,34	20,33	20,30	20,30	20,33	20,25	20,25
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,68	3,71	3,78	3,80	3,81	3,81	3,81	3,83	3,83
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	57	57	58	57	57	56	56	55	55
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00024	0,00024	0,00024	0,00023	0,00023	0,00023	0,00023	0,00023	0,00022
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	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	0,0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	69,35	69,35	69,35	69,35	69,35	69,35	69,35	62,05	62,05
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	91,59	91,59	91,59	91,59	91,59	91,59	91,59	84,29	84,29
19	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего по г. Симферополю:										
1	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	км	354,84	356,31	359,81	361,66	364,66	364,75	367,61	367,61	367,61
1.1	магистральных	км	83,63	83,63	83,63	83,63	83,63	83,63	83,63	83,63	83,63
1.2	распределительных	км	271,21	272,67	276,18	278,03	281,03	281,11	283,97	283,97	283,97
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м ²	68,84	41,43	69,81	70,04	70,46	70,47	70,93	70,93	70,93
2.1	магистральных	тыс. м ²	41,43	41,43	41,43	41,43	41,43	41,43	41,43	41,43	41,43
2.2	распределительных	тыс. м ²	27,41		28,38	28,61	29,03	29,04	29,50	29,50	29,50
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,19	0,11	0,18	0,18	0,17	0,17	0,16	0,16	0,15
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	469,976	478,048	500,108	507,373	515,267	521,084	537,000	539,272	539,272
6	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	146,5	86,7	139,6	138,0	136,7	135,2	132,1	131,5	131,5
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	227,14	230,03	238,00	239,81	240,97	241,82	244,50	244,50	244,50
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	22,19	22,20	21,68	21,50	21,24	21,08	20,67	20,60	20,60
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,89	2,91	3,05	3,08	3,11	3,15	3,22	3,23	3,23
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	57	57	58	57	57	56	56	55	55
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
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	1,323	1,323	1,323	0,882	0,441	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	5,2	5,2	5,2	3,5	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	94,65	95,06	96,16	96,74	97,58	98,20	99,89	92,59	92,59
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	129,39	129,43	130,16	130,39	130,89	131,17	132,54	124,92	124,62
19	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 14.5 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
АО «КРЫМГЭЦ»											
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0,00	0,00	2 406,16	13 125,09	3 232,49	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	0,00	0,00	2 406,16	13 125,09	3 232,49	0,00	0,00	0,00	0,00
3	В процентах от плана	%	0,00%	0,00%	12,82%	69,95%	17,23%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	8,09	35,55	65,15	109,79	33,65	116,97	33,69	35,05	135,84
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	8,09	35,55	65,15	109,79	33,65	116,97	33,69	35,05	135,84
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	0,00	0,00
7	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0,00	0,00	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%	0,0%	0,0%
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	8,09	35,55	2 471,31	13 234,87	3 266,14	116,97	33,69	35,05	135,84
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	8,09	43,64	2 514,94	15 749,82	19 015,96	19 132,92	19 166,61	19 201,66	19 337,50
ГУП РК «КТКЭ»											
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0,00	0,00	39,77	443,83	809,64	1 575,07	1 522,52	1 706,16	0,00
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	0,00	0,00	39,77	443,83	809,64	1 575,07	1 522,52	1 706,16	0,00
3	В процентах от плана	%	0,00%	0,00%	0,65%	7,28%	13,28%	25,83%	24,97%	27,98%	0,00%
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0,00	21,95	236,78	186,06	188,50	196,16	204,00	219,80	220,77
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0,00	21,95	236,78	186,06	188,50	196,16	204,00	219,80	220,77
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	0,00	0,00
7	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0,00	0,00	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%	0,0%	0,0%
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0,00	21,95	276,55	629,89	998,14	1 771,23	1 726,52	1 925,96	220,77
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0,00	21,95	298,50	928,38	1 926,52	3 697,75	5 424,27	7 350,23	7 571,00

Раздел 15 Ценовые (тарифные) последствия

В рамках настоящей актуализации схемы теплоснабжения г. Симферополя были разработаны тарифно-балансовые модели. Таблицы с расчетом тарифно-балансовых моделей приведены в Главе 14.

Результаты выполненных расчетов тарифных последствий реализации проектов настоящей актуализацией схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей приведены по зонам деятельности основных ЕТО, для которых в настоящей актуализации схемы теплоснабжения запланированы мероприятия.

15.1 Тарифные последствия в зоне ЕТО №001 - АО «КРЫМТЭЦ»

Результаты прогноза тарифов АО «КРЫМТЭЦ» на тепловую энергию, отпускаемую конечным потребителям представлены на следующем рисунке:



Рисунок 15.1 Тарифные последствия для конечных потребителей при реализации программы строительства, реконструкции и технического перевооружения системы теплоснабжения Симферопольской ТЭЦ -АО «КРЫМТЭЦ»

Как видно из рисунка, среднегодовой тариф АО «КРЫМТЭЦ» при реализации мероприятий схемы при реализации мероприятий схемы в период с 2024 по 2031 год значительно превышает рост тарифа на тепловую энергию, ограниченного индексом роста тарифа в соответствии с прогнозом МЭР. Основной причиной значительного роста тарифа является большой объем запланированных мероприятий инвестиционной программы в размере 3,6 млрд руб. (без НДС), а также то, что источником данных инвестиционных мероприятий являются заемные средства по ставке займа 20% (ключевая ставка ЦБ 16%+4%). Кроме того, с целью возврата займа в сроки действия схемы теплоснабжения (до 2031 года) учтена дополнительная нормативная прибыль на возврат основного долга в размере 2,3 млрд руб.

В случае ограничения предельного роста тарифа на тепловую энергию для компенсации расходов на реализацию инвестиционной программы потребуется межтарифная разница в размере 8,1 млрд руб.

15.2 Тарифные последствия в зоне ЕТО №002 - ГУП РК «КТКЭ»

Результаты прогноза тарифов ГУП РК «КТКЭ» на тепловую энергию, отпускаемую потребителям представлены на следующем рисунке:



Рисунок 15.2 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 2024 по 2031 год значительно превышает рост тарифа на тепловую энергию, ограниченного индексом роста тарифа в соответствии с прогнозом МЭР. Основной причиной значительного роста тарифа является большой объем запланированных мероприятий инвестиционной программы в размере 7,6 млрд руб., а также то, что источником данных инвестиционных мероприятий являются заемные средства по ставке займа 20% (ключевая ставка ЦБ 16%+4%). Кроме того, с целью возврата займа в сроки действия схемы теплоснабжения (до 2031 года) учтена дополнительная нормативная прибыль на возврат основного долга в размере 6,1 млрд руб. В случае ограничения предельного роста тарифа на тепловую энергию для компенсации расходов на реализацию инвестиционной программы потребуется межтарифная разница в размере 13,5 млрд руб.