

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

**Схема теплоснабжения муниципального образования городской
округ Симферополь Республики Крым на период 2026–2031 гг.
(актуализация на 2027 год)**

**УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ
СТС-26-ПЗ-2**



Симферополь, 2026

СОСТАВ ПРОЕКТА

Обозначение	Наименование	Примечание
1	2	3
СТС-26-ПЗ-1	Том 1. Обосновывающие материалы	
СТС-26-ПЗ-1-01	Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»	
СТС-26-ПЗ-1-02	Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»	
СТС-26-ПЗ-1-03	Глава 3 «Электронная модель системы теплоснабжения»	
СТС-26-ПЗ-1-04	Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	
СТС-26-ПЗ-1-05	Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения»	
СТС-26-ПЗ-1-06	Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»	
СТС-26-ПЗ-1-07	Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии»	
СТС-26-ПЗ-1-08	Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»	
СТС-26-ПЗ-1-09	Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»	
СТС-26-ПЗ-1-10	Глава 10 «Перспективные топливные балансы»	
СТС-26-ПЗ-1-11	Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения»	
СТС-26-ПЗ-1-11-1	Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения». Приложение 1	
СТС-26-ПЗ-1-12	Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение»	
СТС-26-ПЗ-1-13	Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»	
СТС-26-ПЗ-1-14	Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия»	
СТС-26-ПЗ-1-15	Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»	
СТС-26-ПЗ-1-16	Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»	
СТС-26-ПЗ-1-17	Глава 17 «Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения»	
СТС-26-ПЗ-1-18	Глава 18 «Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения»	
СТС-26-ПЗ-1-19	Глава 19 «План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения г. Симферополя»	
СТС-26-ПЗ-2	Том 2. Утверждаемая часть	

Оглавление

Раздел 1 «Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа, города федерального значения»	12
1.1 Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и прироста 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).....	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	20
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.....	20
Раздел 2 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	21
2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	21
2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	23
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	24
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	26
2.5 Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	69
Раздел 3 «Существующие и перспективные балансы теплоносителя»	73
3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей	73
3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	88

Раздел 4 «Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»	89
4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	89
4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	92
Раздел 5 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»	93
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	93
5.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	93
5.3 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения... ..	94
5.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных.... ..	95
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	95
5.6 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	95
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	95
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	95
5.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	96
5.10 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	100
Раздел 6 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»	100

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).....	100
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.....	100
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.....	104
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	104
6.5	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....	104
Раздел 7 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения».....		108
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	108
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	110
Раздел 8 «Перспективные топливные балансы».....		111
8.1	Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	111
8.2	Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	134
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.....	134
8.4	Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе	134
8.5	Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа.....	135

Раздел 9 «Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»	135
9.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе	135
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	137
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	140
9.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	140
9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....	140
9.6 Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации	140
Раздел 10 «Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)».....	141
10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	141
10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	141
10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации.....	148
10.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	156
10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения	156
Раздел 11 «Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии»	158
Раздел 12 «Решения по бесхозным тепловым сетям»	158
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».....	160
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	160

13.2	Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии....	160
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	160
	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	160
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...	161
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	161
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	162
Раздел 14 «Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»		162
Раздел 15 «Ценовые (тарифные) последствия»		173
15.1	Тарифные последствия в зоне ЕТО №001 - АО «КРЫМТЭЦ»	173
15.2	Тарифные последствия в зоне ЕТО №002 - ГУП РК «КТКЭ».....	173

Перечень таблиц

Таблица 1.1.1 Объекты капитального строительства подключаемые к тепловым сетям АО «КРЫМТЭЦ» на основании ранее выданных ТУ	13
Таблица 1.1.2 Объекты капитального строительства, подключение которых планируется к тепловым сетям АО «КРЫМТЭЦ» на основании предварительных запросов застройщиков	13
Таблица 1.1.3 Приросты строительных фондов в зоне действия котельных ГУП РК «КТКЭ»	14
Таблица 1.2.1 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 1.2.2 Прогнозы приростов тепловых нагрузок с разделением по видам теплопотребления в зоне действия источников тепловой энергии, Гкал/ч	16
Таблица 1.2.3 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	18
Таблица 1.2.4 Прогнозы приростов тепловой энергии с разделением по видам теплопотребления в зоне действия источников тепловой энергии на каждом этапе, тыс. Гкал	19
Таблица 2.3.1 Баланс тепловой мощности Симферопольской ТЭЦ	25
Таблица 2.3.2 Балансы тепловой мощности котельных ГУП РК «КТКЭ»	26
Таблица 2.3.3 Резервы и дефициты тепловой мощности на источниках тепловой энергии ГУП РК «КТКЭ» с учетом проведения мероприятий на котельных	67
Таблица 2.3.4 Выводы о резервах и дефицитах тепловой мощности системы теплоснабжения г. Симферополя при обеспечении перспективной тепловой нагрузки	69
Таблица 2.5.1 Результаты расчета радиусов оптимального и эффективного теплоснабжения для источников централизованного теплоснабжения	72
Таблица 3.1.1 Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети Симферопольской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №001	73
Таблица 3.1.2 Характеристики водоподготовительных установок котельных ГУП РК «КТКЭ»	75
Таблица 3.1.3 Перспективные балансы производительности водоподготовительной установки и подпитки тепловой сети котельных ГУП РК «КТКЭ»	80
Таблица 4.2.1 Перечень мероприятий на источниках ГУП РК «КТКЭ»	93
Таблица 5.3.1 Состав оборудования котельной ул. Пушкина, 44/1	94
Таблица 5.3.2 Состав оборудования котельной ул. Училищная, 42б	95
Таблица 5.9.1 Существующая и перспективная установленная мощность источников тепловой энергии г. Симферополя	97
Таблица 6.2.1 Объемы нового строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №001 АО «КРЫМТЭЦ» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	101
Таблица 6.2.2 Капитальные затраты на строительство тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №001 АО «КРЫМТЭЦ» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	101
Таблица 6.2.3 Объемы нового строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №002 ГУП РК «КТКЭ» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	102
Таблица 6.2.4 Капитальные затраты на строительство тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №002 ГУП РК «КТКЭ» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	103
Таблица 6.5.1 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»	104
Таблица 6.5.2 Капитальные затраты на реконструкцию тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне деятельности ЕТО №001 АО «КРЫМТЭЦ»	105
Таблица 6.5.3 Капитальный ремонт тепловых сетей ГУП РК «КТКЭ» на период 2026–2028 гг.	105

Таблица 6.5.4 Капитальные затраты на капитальный ремонт тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №002 ГУП РК «КТКЭ»	106
Таблица 6.5.5 Протяженность тепловых сетей ГУП РК «КТКЭ», исчерпавших эксплуатационный ресурс	107
Таблица 6.5.6 Капитальные затраты на реконструкцию тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне деятельности ЕТО №002 ГУП РК «КТКЭ»	107
Таблица 7.1.1 Перечень потребителей г. Симферополя, подключенных по открытой схеме горячего водоснабжения.....	109
Таблица 7.1.2 Потребность инвестиций на реконструкцию индивидуальных тепловых пунктов, тепловых сетей и сооружений на них.....	110
Таблица 8.1.1 Топливно-энергетический баланс источника комбинированной выработки Симферопольской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №001 АО «КРЫМТЭЦ»	111
Таблица 8.1.2 Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на источнике комбинированной выработки Симферопольской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №001 АО «КРЫМТЭЦ», тыс. м3	111
Таблица 8.1.3 Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №002 ГУП РК «КТКЭ», Гкал.....	113
Таблица 8.1.4 Прогнозные значения отпуска тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №002 ГУП РК «КТКЭ», Гкал.....	116
Таблица 8.1.5 Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №002 ГУП РК «КТКЭ», кг у.т./Гкал	119
Таблица 8.1.6 Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №002 ГУП РК «КТКЭ», кг.у.т./Гкал	122
Таблица 8.1.7 Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №002 ГУП РК «КТКЭ», т у.т.....	125
Таблица 8.1.8 Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №002 ГУП РК «КТКЭ», тыс. м3	128
Таблица 8.1.9 Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №002 ГУП РК «КТКЭ», тыс. м3	131
Таблица 8.4.1 Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в г. Симферополь, т у.т.	134
Таблица 8.4.2 Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в г. Симферополь, тыс. м3.....	135
Таблица 9.1.1 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции или техническому перевооружению источников тепловой энергии, млн руб. в прогнозных ценах (с НДС)	136
Таблица 9.2.1 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них, млн. руб. в прогнозных ценах (с НДС).....	138
Таблица 9.4.1 Перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения, тыс. руб. (с НДС)	140
Таблица 10.2.1 Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации	142
Таблица 10.3.1 Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории г. Симферополя.....	152
Таблица 10.5.1 Реестр систем теплоснабжения г. Симферополя.....	156
Таблица 10.5.1 Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей.....	159
Таблица 13.7.1 Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность системах теплоснабжения г. Симферополя.....	164
Таблица 13.7.2 Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии (мощности) в системе теплоснабжения источников комбинированной выработки Симферопольской ТЭЦ	167

Таблица 13.7.3 Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных ГУП РК «КТКЭ» г. Симферополя	167
Таблица 13.7.4 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей систем теплоснабжения г. Симферополя	168
Таблица 13.7.5 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения	171

Перечень рисунков

Рисунок 2.1.1 Существующие зоны действия источников тепловой энергии г. Симферополя.....	22
Рисунок 2.2.1 Существующие зоны индивидуального теплоснабжения	24
Рисунок 8.4.1 Динамика изменения потребления условного топлива на источниках тепловой энергии г. Симферополя, т у.т.	134
Рисунок 8.4.2 Динамика изменения потребления природного газа на источниках тепловой энергии г. Симферополя, тыс. м3.....	135
Рисунок 15.1.1 Тарифные последствия для конечных потребителей при реализации программы строительства, реконструкции и технического перевооружения системы теплоснабжения Симферопольской ТЭЦ - АО «КРЫМТЭЦ»	173
Рисунок 15.2.1 Тарифные последствия для потребителей при реализации программы строительства, реконструкции и технического перевооружения системы теплоснабжения ГУП РК «КТКЭ»	174

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

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

Прогноз прироста перспективной застройки 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 1.1.1. При последующих актуализациях схемы теплоснабжения г.о. Симферополь стоит учесть, что в зоне действия Симферопольской ТЭЦ возможен прирост тепловой нагрузки за счет включения в эту зону объектов, представленных в таблице 1.1.2.

Прогноз приростов строительных площадей в зоне действия котельных ГУП РК «КТКЭ» представлен в таблице 1.1.3.

Таблица 1.1.1 Объекты капитального строительства подключаемые к тепловым сетям АО «КРЫМТЭЦ» на основании ранее выданных ТУ

№ ТУ	Наименование объекта	Номер кадастрового квартала	Источник подключения	Год подключения	Разрешенный максимум теплопотребления объекта, Гкал/ч
1П/1-05-2021	Строительство поликлиники в г. Симферополь, пгт. Грэсовский, ул. Яблочкова	90:22:010501	Симферопольская ТЭЦ, магистраль ТЭЦ-Грэсовский	2026*	0,697
1/П-02/2021(К)	Многоквартирные жилые дома С4.1, С4.2, С4.3	90:22:010201	Симферопольская ТЭЦ, магистраль ТЭЦ-Город	2027	2,530
2/П-02/2021(К)	Многоквартирные жилые дома С24, С25 и С26	90:22:010201	Симферопольская ТЭЦ, магистраль ТЭЦ-Город	2027	2,007
3П/1-04-2021	Бассейн ФГАОУ ВО «Крымский федеральный университет им. В.И. Вернадского» по ул. Киевская, 181	90:22:010201	Симферопольская ТЭЦ, магистраль ТЭЦ-Город	2028	5,309
2П/1-11/2024	ФГУ «АЭРОНАВИГАЦИЯ»	информация отсутствует	Симферопольская ТЭЦ, магистраль ТЭЦ-Минздрав	2026	0,656
	Аэродромный технический комплекс	информация отсутствует	Симферопольская ТЭЦ, магистраль ТЭЦ-Минздрав	2027	0,255
	Многоквартирные жилые дома пгт. Молодежное, ул. Парковая	90:12:020501	Симферопольская ТЭЦ, магистраль ТЭЦ-Город	2027-2029	15,500
	Итого:				26,952

*пуск теплоносителя с 01.01.2026

Таблица 1.1.2 Объекты капитального строительства, подключение которых планируется к тепловым сетям АО «КРЫМТЭЦ» на основании предварительных запросов застройщиков

№ п/п	Наименование объекта	Номер кадастрового квартала	Источник подключения	Год подключения	Разрешенный максимум теплопотребления объекта, Гкал/ч
1	СП Мирновское				
1.1	Жилой многоэтажный комплекс СЗ «Партенит» 1-я очередь	90:12:090501	Симферопольская ТЭЦ, магистраль ТЭЦ-Минздрав	2028-2029	6,750
1.2	Строительство общеобразовательной школы на 1215 мест на объекте жилого массива «Грэсовский 2»	-	Симферопольская ТЭЦ, магистраль ТЭЦ-Минздрав	2029-2030	1,410
	Итого:				8,160
2	СП Молодеженское				
2.1	Многоквартирные жилые дома пгт. Молодежное, ул. Планеристов (СК «АРКАДА»)	90:12:020101	Симферопольская ТЭЦ, магистраль ТЭЦ-Город	2029-2032	40,000
2.2	Многоквартирные жилые дома пгт. Молодежное, ул. Парковая (СК «АРКАДА»)	90:12:020501	Симферопольская ТЭЦ, магистраль ТЭЦ-Город	2027-2029	14,400
2.3	Многоквартирные жилые дома пгт. Молодежное, «Территория перспективного развития комплексной жилой застройки» (СК «МОНОЛИТ»)	90:12:020701	Симферопольская ТЭЦ, магистраль ТЭЦ-Город	2027-2029	57,000
	Итого:				111,400
	Всего:				119,560

Таблица 1.1.3 Приросты строительных фондов в зоне действия котельных ГУП РК «КТКЭ»

№ ТУ	Год выдачи	Наименование объекта	Номер кадастрового квартала	Источник подключения	Год подключения	Qот	Qв	Qгвс	Qсумм
02-22/8994	2021	Реконструкция служебного здания и строительного комплекса зданий батальона патрульной службы Симферопольского городского управления МВД России г. Симферополь, ул. Училищная, 38	90:22:010303	г. Симферополь ул. Училищная, 42Б	2026	0,540	0,133	0,080	0,753
02-22/7444	2021	Логистический комплекс класса «А+», расположенный по адресу: г. Симферополь, ул. Базовая, 6б	90:22:010202	г. Симферополь ул. Узловая,9	2026	0,033	0,686	0,035	0,754
02-22/10838	2022	храм Казанской иконы Божией Матери по ул. Ковыльная, 70в	90:22:010202	г. Симферополь пер. Фруктовый, 13	2026	0,060	0,000	0,000	0,060
02-22/11003	2022	квартал «Новый город», Симферопольский район, Перовский сельский совет	информация отсутствует	г. Симферополь ул. Аэрофлотская, 18	2026	2,000	0,000	0,500	2,500
02-22/7447	2023	Реконструкция учебного корпуса ФГАОУ ВО «Крымский федеральный университет им. В.И. Вернадского», г. Симферополь, ул. Севастопольская, 21/ул. Субхи, 4	90:22:010201	г. Симферополь ул. Объездная, 9	2026	0,275	0,166	0,112	0,553
02-22/10654	2023	Многофункционально офисное здание, г. Симферополь, ул. Киевская, 8	90:22:010221	г. Симферополь ул. Тургенева, 11а	2026	0,120	0,250	0,030	0,400
02-22/13784	2023	Нежилые помещения по ул. Лермонтова, 3б	90:22:010217	г. Симферополь пер. Фруктовый, 13	2026	0,000	0,000	0,245	0,245
02-22/13713	2024	4 жилой дом	90:12:132101	г. Симферополь пер. Заводской, 52	2026	0,210	0,000	0,208	0,418
02-22/13713	2024	5 жилой дом	90:12:132101	г. Симферополь пер. Заводской, 52	2026	0,210	0,000	0,208	0,418
02-22/13713	2024	6 жилой дом	90:12:132101	г. Симферополь пер. Заводской, 52	2026	0,210	0,000	0,208	0,418
02-22/13713	2024	7 жилой дом	90:12:132101	г. Симферополь пер. Заводской, 52	2026	0,210	0,000	0,208	0,418
02-22/11972	2024	Школа бокса, расположенная по адресу Республика Крым, г. Симферополь, ул. Павленко, 13а	90:22:010106	г. Симферополь ул. Дзюбанова, 9	2026	0,039	0,000	0,002	0,040
02-22/13092	2024	Подстанция скорой медицинской помощи, г. Симферополь, ул. Гагарина	90:22:010103	г. Симферополь ул. Гайдара, 3а/ул. Мичурина, 8а	2026	0,232	0,305	0,089	0,626
02-22/14179	2024	Административное здание школы, расположенное по ул. Залесская, 24, г. Симферополь	90:22:010309	г. Симферополь ул. 1 Конной Армии, 37а	2026	0,039	0,000	0,000	0,039
02-22/5830	2025	Многоквартирный жилой дом по адресу: Республика Крым, г. Симферополь, ул. Киевская, 141Б	90:22:010201	г. Симферополь ул. Стрелковая, 91а	2026	0,420	0,018	0,100	0,538
3605/02-22/1	2024	Капитальный ремонт нежилого здания (крымский художественный комбинат), расположенный по адресу: Республика Крым, г. Симферополь, ул. Серова/К. Маркса, д.16/13	90:22:010301	г. Симферополь бул. Ленина,5-7	2027	0,080	0,150	0,000	0,230
02-22/5481	2025	Строительство многофункционального торгово-делового центра со встроенной многоуровневой парковкой по ул. Железнодорожная,1в в г. Симферополь	90:22:010103	г. Симферополь ул. Железнодорожная, 13	2028	0,125	0,000	0,069	0,194

№ ТУ	Год выдачи	Наименование объекта	Номер кадастрового квартала	Источник подключения	Год подключения	Qот	Qв	Qгвс	Qсумм
02-22/5834	2025	ФКУ СИЗО-1 УФСИН России по Республике Крым и г. Севастополю, расположенное по адресу: Республика Крым, г. Симферополь, бульвар Ленина, 4	90:22:010106	г. Симферополь ул. Дзюбанова, 9	2028	0,400	0,000	0,200	0,600
02-22/9320	2025	Здание Симферопольской городской думы и управы, расположенное по адресу: Республика Крым, г. Симферополь, ул. Пушкина, 3	90:22:010301	г. Симферополь бул. Ленина, 5-7	2028	0,077	0,026	0,001	0,103
02-22/10774	2025	Строительство многоквартирного жилого дома с пристроенными помещениями общественного назначения по ул. Севастопольской в районе дома 86, г. Симферополь, Республика Крым	90:22:010308	г. Симферополь пер. Батумский, 2	2028	0,458	0,000	0,174	0,632
			90:22:010308	г. Симферополь пер. Батумский, 2	2028	0,077	0,043	0,011	0,131
02-22/11331	2025	Строительство магазина по адресу Республика Крым, г. Симферополь, ул. Бородин (в районе жилого дома по ул. Бородин, 4)	90:22:010216	г. Симферополь ул. Глиники, 66а	2028	0,042	0,031	0,000	0,073
02-22/13521	2025	Реконструкция МБДОУ №75 «Золотая рыбка» по ул. Радищева, 80, г. Симферополь	90:22:010225	г. Симферополь ул. Радищева, 78	2028	0,095	0,000	0,082	0,176
02-22/3501	2025	Здание Верховного Суда Республики Крым, г. Симферополь, ул. Маяковского в районе д. №2	90:22:010302	г. Симферополь ул. Желябова, 50	2028	0,545	1,145	0,305	1,995
		Итого:				6,496	2,952	2,866	12,314

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 1.2.1.

Таблица 1.2.1 Прогнозы приростов тепловых нагрузок с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления в целом по г.о. Симферополь, Гкал/ч

Тип застройки и вид теплоснабжения	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Многokвартирная жилая застройка	4,710	9,703	5,799	5,167	0,000	0,000
Отопительно-вентиляционная	3,278	7,374	4,385	3,927	0,000	0,000
ГВС	1,432	2,329	1,414	1,240	0,000	0,000
то же накопительным итогом, в том числе:	4,710	14,412	20,211	25,378	25,378	25,378
Отопительно-вентиляционная	3,278	10,652	15,037	18,963	18,963	18,963
ГВС	1,432	3,761	5,174	6,414	6,414	6,414
Общественно-деловая застройка	4,824	0,485	8,581	0,000	0,000	0,000
Отопительно-вентиляционная	3,906	0,424	6,639	0,000	0,000	0,000
ГВС	0,917	0,061	1,942	0,000	0,000	0,000
то же накопительным итогом, в том числе:	4,824	5,309	13,889	13,889	13,889	13,889
Отопительно-вентиляционная	3,906	4,330	10,969	10,969	10,969	10,969
ГВС	0,917	0,978	2,920	2,920	2,920	2,920
Итого по г.о. Симферополь	9,533	10,188	14,379	5,167	0,000	0,000
Отопительно-вентиляционная	7,184	7,798	11,024	3,927	0,000	0,000
ГВС	2,349	2,390	3,355	1,240	0,000	0,000
то же накопительным итогом, в том числе:	9,533	19,721	34,100	39,267	39,267	39,267
Отопительно-вентиляционная	7,184	14,982	26,006	29,933	29,933	29,933
ГВС	2,349	4,739	8,094	9,334	9,334	9,334
В том числе по кадастровым кварталам:	9,533	10,188	14,379	5,167	0,000	0,000
90:12:020501	0,626	5,167	5,361	5,167	0,000	0,000
90:12:132101	1,712	0,000	0,600	0,000	0,000	0,000
90:22:010103	0,553	0,000	5,309	0,000	0,000	0,000
90:22:010106	0,814	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
90:22:010201	0,538	4,536	0,073	0,000	0,000	0,000
90:22:010202	0,245	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
90:22:010216	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
90:22:010217	0,000	0,000	0,176	0,000	0,000	0,000
90:22:010221	0,000	0,230	0,103	0,000	0,000	0,000
90:22:010225	0,000	0,000	1,995	0,000	0,000	0,000
90:22:010301	0,753	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
90:22:010302	0,000	0,000	0,131	0,000	0,000	0,000
90:22:010303	0,039	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
90:22:010308	0,697	0,000	0,632	0,000	0,000	0,000
90:22:010309	0,656	0,255	0,000	0,000	0,000	0,000
90:22:010501	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
информация отсутствует	2,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Прогнозы приростов тепловых нагрузок с разделением по видам теплоснабжения в зоне действия источников тепловой энергии на каждом этапе представлены в таблице 1.2.2.

Таблица 1.2.2 Прогнозы приростов тепловых нагрузок с разделением по видам теплоснабжения в зоне действия источников тепловой энергии, Гкал/ч

№ п/п	Источник подключения	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого
1	АО «КРЫМТЭЦ»							
1.1	Многokвартирная жилая застройка	0,000	9,703	5,167	5,167	0,000	0,000	20,036
	Отопительно-вентиляционная	0,000	7,374	3,927	3,927	0,000	0,000	15,228
	ГВС	0,000	2,329	1,240	1,240	0,000	0,000	4,809
1.2	Общественно-деловая застройка	1,353	0,255	5,309	0,000	0,000	0,000	6,916

№ п/п	Источник подключения	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого
	Отопительно-вентиляционная	1,028	0,194	4,034	0,000	0,000	0,000	5,256
	ГВС	0,325	0,061	1,274	0,000	0,000	0,000	1,660
	Итого в зоне действия Симферопольской ТЭЦ	1,353	9,958	10,475	5,167	0,000	0,000	26,952
	Отопительно-вентиляционная	1,028	7,568	7,961	3,927	0,000	0,000	20,484
	ГВС	0,325	2,390	2,514	1,240	0,000	0,000	6,469
2	ГУП РК «КТКЭ»							
2.1	Многоквартирная жилая застройка	4,710	0,000	0,632	0,000	0,000	0,000	5,341
	Отопительно-вентиляционная	3,278	0,000	0,458	0,000	0,000	0,000	3,736
	ГВС	1,432	0,000	0,174	0,000	0,000	0,000	1,606
2.1.1	г. Симферополь ул. Аэрофлотская, 18	2,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,500
	Отопительно-вентиляционная	2,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000
	ГВС	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,500
2.1.2	г. Симферополь пер. Заводской, 52	1,672	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,672
	Отопительно-вентиляционная	0,840	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,840
	ГВС	0,832	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,832
2.1.3	г. Симферополь ул. Стрелковая, 91а	0,538	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,538
	Отопительно-вентиляционная	0,438	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,438
	ГВС	0,100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,100
2.1.4	г. Симферополь пер. Батумский, 2	0,000	0,000	0,632	0,000	0,000	0,000	0,632
	Отопительно-вентиляционная	0,000	0,000	0,458	0,000	0,000	0,000	0,458
	ГВС	0,000	0,000	0,174	0,000	0,000	0,000	0,174
2.2	Общественно-деловая застройка	3,471	0,230	3,272	0,000	0,000	0,000	6,973
	Отопительно-вентиляционная	2,878	0,230	2,605	0,000	0,000	0,000	5,713
	ГВС	0,593	0,000	0,668	0,000	0,000	0,000	1,260
2.2.1	г. Симферополь бул. Ленина, 5-7	0,000	0,230	0,103	0,000	0,000	0,000	0,333
	Отопительно-вентиляционная	0,000	0,230	0,102	0,000	0,000	0,000	0,332
	ГВС	0,000	0,000	0,001	0,000	0,000	0,000	0,001
2.2.2	г. Симферополь пер. Батумский, 2	0,000	0,000	0,131	0,000	0,000	0,000	0,131
	Отопительно-вентиляционная	0,000	0,000	0,120	0,000	0,000	0,000	0,120
	ГВС	0,000	0,000	0,011	0,000	0,000	0,000	0,011
2.2.3	г. Симферополь пер. Фруктовый, 13	0,305	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,305
	Отопительно-вентиляционная	0,060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,060
	ГВС	0,245	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,245
2.2.4	г. Симферополь ул. 1 Конной Армии, 37а	0,039	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,039
	Отопительно-вентиляционная	0,039	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,039
	ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2.5	г. Симферополь ул. Гайдара, За/ул. Мичурина, 8а	0,626	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,626
	Отопительно-вентиляционная	0,538	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,538
	ГВС	0,089	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,089
2.2.6	г. Симферополь ул. Глинки, 66а	0,000	0,000	0,073	0,000	0,000	0,000	0,073
	Отопительно-вентиляционная	0,000	0,000	0,073	0,000	0,000	0,000	0,073
	ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2.7	г. Симферополь ул. Дзюбанова, 9	0,040	0,000	0,600	0,000	0,000	0,000	0,640
	Отопительно-вентиляционная	0,039	0,000	0,400	0,000	0,000	0,000	0,439
	ГВС	0,002	0,000	0,200	0,000	0,000	0,000	0,202
2.2.8	г. Симферополь ул. Железнодорожная, 13	0,000	0,000	0,194	0,000	0,000	0,000	0,194
	Отопительно-вентиляционная	0,000	0,000	0,125	0,000	0,000	0,000	0,125
	ГВС	0,000	0,000	0,069	0,000	0,000	0,000	0,069
2.2.9	г. Симферополь ул. Желябова, 50	0,000	0,000	1,995	0,000	0,000	0,000	1,995
	Отопительно-вентиляционная	0,000	0,000	1,690	0,000	0,000	0,000	1,690
	ГВС	0,000	0,000	0,305	0,000	0,000	0,000	0,305
2.2.10	г. Симферополь ул. Объездная, 9	0,553	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,553
	Отопительно-вентиляционная	0,441	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,441
	ГВС	0,112	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,112
2.2.11	г. Симферополь ул. Радищева, 78	0,000	0,000	0,176	0,000	0,000	0,000	0,176
	Отопительно-вентиляционная	0,000	0,000	0,095	0,000	0,000	0,000	0,095
	ГВС	0,000	0,000	0,082	0,000	0,000	0,000	0,082
2.2.12	г. Симферополь ул. Тургенева, 11а	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,400
	Отопительно-вентиляционная	0,370	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,370

№ п/п	Источник подключения	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого
	ГВС	0,030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,030
2.2.13	г. Симферополь ул. Узловая,9	0,754	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,754
	Отопительно-вентиляционная	0,719	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,719
	ГВС	0,035	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,035
2.2.14	г. Симферополь ул. Училищная, 42Б	0,753	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,753
	Отопительно-вентиляционная	0,673	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,673
	ГВС	0,080	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,080
	Итого в зоне действия источников ГУП РК «КТКЭ»	8,180	0,230	3,904	0,000	0,000	0,000	12,314
	Отопительно-вентиляционная	6,156	0,230	3,063	0,000	0,000	0,000	9,449
	ГВС	2,025	0,000	0,841	0,000	0,000	0,000	2,866

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 1.2.3.

Таблица 1.2.3 Общий прирост потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение в проектируемых жилых и общественно-деловых зданиях и строениях на период актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал

Тип застройки и вид теплопотребления	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Многоквартирная жилая застройка	11,04	21,70	13,01	11,56	0,00	0,00
Отопительно-вентиляционная	6,02	13,54	8,05	7,21	0,00	0,00
ГВС	5,02	8,16	4,96	4,35	0,00	0,00
то же накопительным итогом, в том числе:	11,04	32,74	45,75	57,30	57,30	57,30
Отопительно-вентиляционная	6,02	19,56	27,61	34,82	34,82	34,82
ГВС	5,02	13,18	18,14	22,48	22,48	22,48
Общественно-деловая застройка	10,39	0,99	19,00	0,00	0,00	0,00
Отопительно-вентиляционная	7,17	0,78	12,19	0,00	0,00	0,00
ГВС	3,21	0,21	6,81	0,00	0,00	0,00
то же накопительным итогом, в том числе:	10,39	11,38	30,38	30,38	30,38	30,38
Отопительно-вентиляционная	7,17	7,95	20,14	20,14	20,14	20,14
ГВС	3,21	3,43	10,24	10,24	10,24	10,24
Итого по г.о. Симферополь	21,42	22,70	32,00	11,56	0,00	0,00
Отопительно-вентиляционная	13,19	14,32	20,24	7,21	0,00	0,00
ГВС	8,23	8,38	11,76	4,35	0,00	0,00
то же накопительным итогом, в том числе:	21,42	44,12	76,12	87,68	87,68	87,68
Отопительно-вентиляционная	13,19	27,51	47,75	54,96	54,96	54,96
ГВС	8,23	16,61	28,37	32,72	32,72	32,72
В том числе по кадастровым кварталам:	21,42	22,70	32,00	11,56	0,00	0,00
90:12:020501	1,30	11,56	12,03	11,56	0,00	0,00
90:12:132101	4,54	0,00	1,44	0,00	0,00	0,00
90:22:010103	1,20	0,00	11,87	0,00	0,00	0,00
90:22:010106	1,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
90:22:010201	1,15	10,15	0,13	0,00	0,00	0,00
90:22:010202	0,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
90:22:010216	0,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
90:22:010217	0,00	0,00	0,46	0,00	0,00	0,00
90:22:010221	0,00	0,42	0,19	0,00	0,00	0,00
90:22:010225	0,00	0,00	4,17	0,00	0,00	0,00
90:22:010301	1,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
90:22:010302	0,00	0,00	0,26	0,00	0,00	0,00
90:22:010303	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
90:22:010308	1,56	0,00	1,45	0,00	0,00	0,00
90:22:010309	1,47	0,57	0,00	0,00	0,00	0,00
90:22:010501	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
информация отсутствует	5,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Прогнозы приростов тепловой энергии с разделением по видам теплопотребления в зоне действия источников тепловой энергии на каждом этапе представлены в таблице 1.2.4.

Таблица 1.2.4 Прогнозы приростов тепловой энергии с разделением по видам теплоснабжения в зоне действия источников тепловой энергии на каждом этапе, тыс. Гкал

№ п/п	Источник подключения	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого
1	АО «КРЫМТЭЦ»							
1.1	Многokвартирная жилая застройка	0,00	21,70	11,56	11,56	0,00	0,00	44,81
	Отопительно-вентиляционная	0,00	13,54	7,21	7,21	0,00	0,00	27,96
	ГВС	0,00	8,16	4,35	4,35	0,00	0,00	16,86
1.2	Общественно-деловая застройка	3,03	0,57	11,87	0,00	0,00	0,00	15,47
	Отопительно-вентиляционная	1,89	0,36	7,41	0,00	0,00	0,00	9,65
	ГВС	1,14	0,21	4,47	0,00	0,00	0,00	5,82
	Итого в зоне действия Симферопольской ТЭЦ	3,03	22,27	23,43	11,56	0,00	0,00	60,28
	Отопительно-вентиляционная	1,89	13,90	14,62	7,21	0,00	0,00	37,61
	ГВС	1,14	8,38	8,81	4,35	0,00	0,00	22,67
2	ГУП РК «КТКЭ»							
2.1	Многokвартирная жилая застройка	11,04	0,00	1,45	0,00	0,00	0,00	12,49
	Отопительно-вентиляционная	6,02	0,00	0,84	0,00	0,00	0,00	6,86
	ГВС	5,02	0,00	0,61	0,00	0,00	0,00	5,63
2.1.1	г. Симферополь ул. Аэрофлотская, 18	5,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,42
	Отопительно-вентиляционная	3,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,67
	ГВС	1,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,75
2.1.2	г. Симферополь пер. Заводской, 52	4,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,46
	Отопительно-вентиляционная	1,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,54
	ГВС	2,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,92
2.1.3	г. Симферополь ул. Стрелковая, 91а	1,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,15
	Отопительно-вентиляционная	0,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80
	ГВС	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,35
2.1.4	г. Симферополь пер. Батумский, 2	0,00	0,00	1,45	0,00	0,00	0,00	1,45
	Отопительно-вентиляционная	0,00	0,00	0,84	0,00	0,00	0,00	0,84
	ГВС	0,00	0,00	0,61	0,00	0,00	0,00	0,61
2.2	Общественно-деловая застройка	7,36	0,42	7,12	0,00	0,00	0,00	14,91
	Отопительно-вентиляционная	5,28	0,42	4,78	0,00	0,00	0,00	10,49
	ГВС	2,08	0,00	2,34	0,00	0,00	0,00	4,42
2.2.1	г. Симферополь бул. Ленина, 5-7	0,00	0,42	0,19	0,00	0,00	0,00	0,61
	Отопительно-вентиляционная	0,00	0,42	0,19	0,00	0,00	0,00	0,61
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.2	г. Симферополь пер. Батумский, 2	0,00	0,00	0,26	0,00	0,00	0,00	0,26
	Отопительно-вентиляционная	0,00	0,00	0,22	0,00	0,00	0,00	0,22
	ГВС	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,04
2.2.3	г. Симферополь пер. Фруктовый, 13	0,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,97
	Отопительно-вентиляционная	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11
	ГВС	0,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,86
2.2.4	г. Симферополь ул. 1 Конной Армии, 37а	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07
	Отопительно-вентиляционная	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.5	г. Симферополь ул. Гайдара, 3а/ул. Мичурина, 8а	1,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,30
	Отопительно-вентиляционная	0,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,99
	ГВС	0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,31
2.2.6	г. Симферополь ул. Глинки, 66а	0,00	0,00	0,13	0,00	0,00	0,00	0,13
	Отопительно-вентиляционная	0,00	0,00	0,13	0,00	0,00	0,00	0,13
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.7	г. Симферополь ул. Дзюбанова, 9	0,08	0,00	1,44	0,00	0,00	0,00	1,51
	Отопительно-вентиляционная	0,07	0,00	0,73	0,00	0,00	0,00	0,81
	ГВС	0,01	0,00	0,70	0,00	0,00	0,00	0,71
2.2.8	г. Симферополь ул. Железнодорожная, 13	0,00	0,00	0,47	0,00	0,00	0,00	0,47
	Отопительно-вентиляционная	0,00	0,00	0,23	0,00	0,00	0,00	0,23
	ГВС	0,00	0,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,24
2.2.9	г. Симферополь ул. Желябова, 50	0,00	0,00	4,17	0,00	0,00	0,00	4,17
	Отопительно-вентиляционная	0,00	0,00	3,10	0,00	0,00	0,00	3,10
	ГВС	0,00	0,00	1,07	0,00	0,00	0,00	1,07
2.2.10	г. Симферополь ул. Обьездная, 9	1,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20

№ п/п	Источник подключения	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого
	Отопительно-вентиляционная	0,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,81
	ГВС	0,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,39
2.2.11	г. Симферополь ул. Радищева, 78	0,00	0,00	0,46	0,00	0,00	0,00	0,46
	Отопительно-вентиляционная	0,00	0,00	0,17	0,00	0,00	0,00	0,17
	ГВС	0,00	0,00	0,29	0,00	0,00	0,00	0,29
2.2.12	г. Симферополь ул. Тургенева, 11а	0,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,78
	Отопительно-вентиляционная	0,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,68
	ГВС	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11
2.2.13	г. Симферополь ул. Узловая, 9	1,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,44
	Отопительно-вентиляционная	1,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,32
	ГВС	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12
2.2.14	г. Симферополь ул. Училищная, 42Б	1,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,52
	Отопительно-вентиляционная	1,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,24
	ГВС	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,28
	Итого в зоне действия источников ГУП РК «КТКЭ»	18,40	0,42	8,57	0,00	0,00	0,00	27,39
	Отопительно-вентиляционная	11,30	0,42	5,62	0,00	0,00	0,00	17,35
	ГВС	7,10	0,00	2,95	0,00	0,00	0,00	10,05

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

Теплоснабжение промышленных предприятий осуществляется от локальных источников. Приростов потребления тепловой энергии объектами, расположенными в производственных зонах, не ожидается.

1.4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения

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

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

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

где:

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

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

A - год разработки схемы теплоснабжения.

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

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

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

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

где:

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

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

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

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

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

2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

2.1.1 Существующие зоны теплоснабжения

В настоящее время Симферопольская ТЭЦ обеспечивает тепловой энергией г. Симферополь, а также поселки Грэсовский, Комсомольское, Аэрофлотский и частично Молодежный. Котельные и тепловые сети ГУП РК «КТКЭ» на территории г. Симферополя разделены на четыре эксплуатационных участка: Киевский район тепловых сетей, Железнодорожный район тепловых сетей, Центральный район тепловых сетей, Район тепловых сетей Малые котельные.

Границы зон действия источников централизованного теплоснабжения, функционирующих на территории города Симферополя представлены на рисунке 2.1.1.

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».

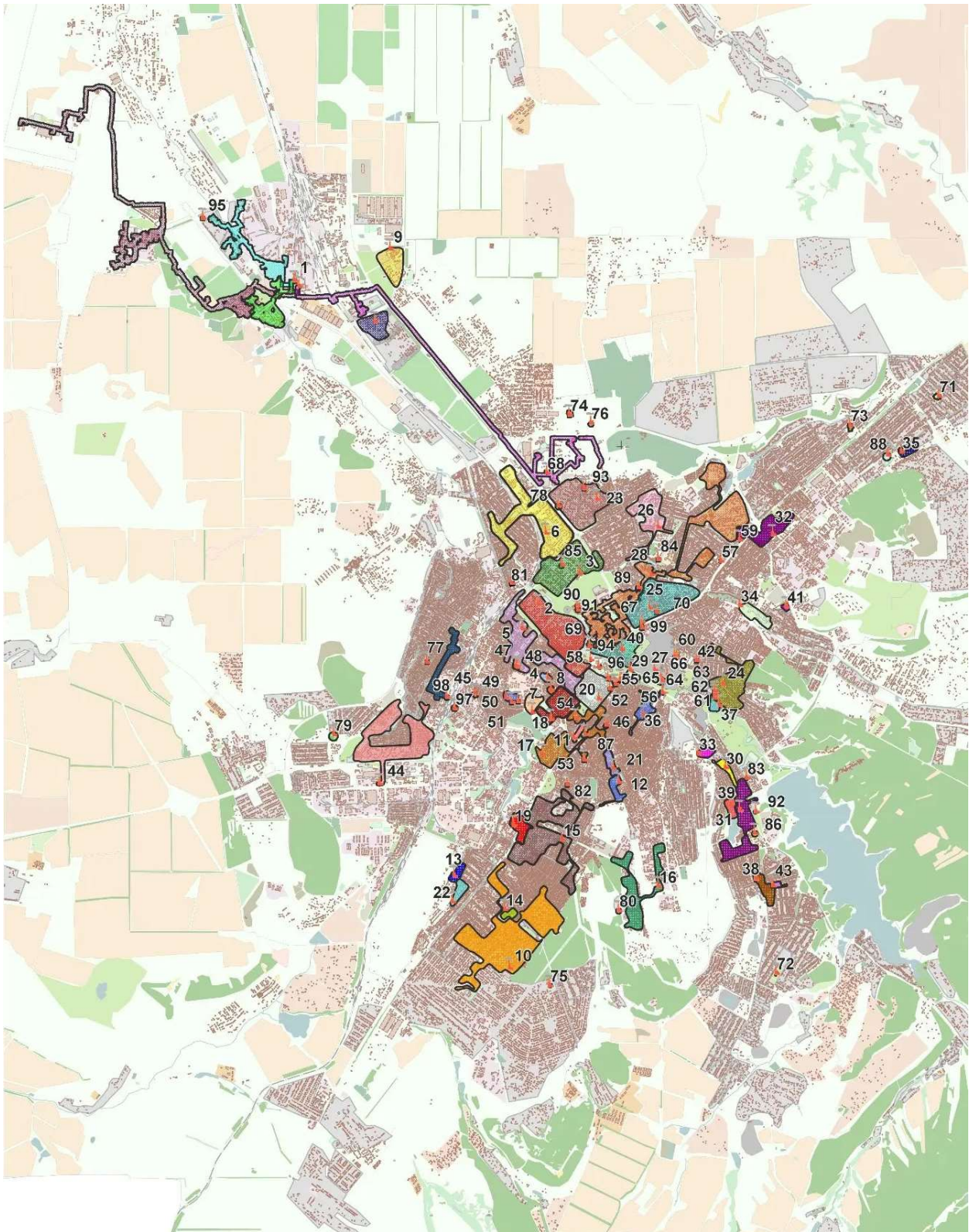


Рисунок 2.1.1 Существующие зоны действия источников тепловой энергии г. Симферополя

№	Наименование источника	№	Наименование источника
1	Симферопольская ТЭЦ, ул. Монтажная, 1	51	г. Симферополь ул. Лексина, д. 60
2	г. Симферополь бул. Ленина,5-7	52	г. Симферополь ул. Большевикская/ул. Пролетарская, 28/9
3	г. Симферополь ул. Гайдара, 3а/ул. Мичурина, 8а	53	г. Симферополь ул. Козлова, 41
4	г. Симферополь ул. Гоголя, 32а	54	г. Симферополь ул. Самокиша, д. 10а
5	г. Симферополь ул. Дзюбанова, 9	55	г. Симферополь ул. Ленина, 17
6	г. Симферополь ул. Железнодорожная, 13	56	г. Симферополь ул. Воровского, 19
7	г. Симферополь ул. Желябова, 50	57	г. Симферополь проспект Победы, д. 176
8	г. Симферополь ул. Жуковского, 23/ул. Луначарского, 1	58	г. Симферополь ул. Набережная имени 60-летия СССР, д. 28
9	г. Симферополь пгт. Аграрное ул. Спортивная, 1	59	г. Симферополь пр-т Победы, д. 208 б
10	г. Симферополь ул. 1 Конной Армии, 37а	60	г. Симферополь ул. Комсомольская, 4
11	г. Симферополь ул. Севастопольская, 32а	61	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 4
12	г. Симферополь ул. Артиллерийская, 85А	62	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 6
13	г. Симферополь ул. Аэрофлотская, 18	63	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 8
14	г. Симферополь ул. Баррикадная, 57а	64	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а
15	г. Симферополь пер. Батумский, 2	65	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а
16	г. Симферополь ул. Коммунальная, 69	66	г. Симферополь ул. Тургенева, д. 21
17	г. Симферополь ул. Объездная, 9	67	г. Симферополь пр-т Победы, д. 12
18	г. Симферополь ул. Пушкина/ ул. Козлова, 44/1	68	г. Симферополь ул. Киевская, д. 179а
19	г. Симферополь ул. Севастопольская, 45а	69	г. Симферополь бул. Франко,4
20	г. Симферополь ул. Сергеева - Ценского, 4а	70	г. Симферополь, пр-т Победы, д. 36 пом. 32-39
21	г. Симферополь ул. Училищная, 42Б	71	г. Симферополь мкр. Хошкельды (улица Маариф, сооруже- ние 5)
22	г. Симферополь пер. Заводской, 52	72	г. Симферополь район ул. Беспалова (ул. Орта,10)
23	г. Симферополь ул. Стрелковая, 91а	73	г. Симферополь мкр. Белое-2 (ул. Азатлык,3)
24	г. Симферополь ул. Мате Залки, 9А	74	г. Симферополь мкр. Крымская роза (улица Юрия Лужкова, здание 3)
25	г. Симферополь пер. Северный, 17	75	г. Симферополь, мкр. Новониколаевский (ул. Янтарная, зда- ние 9)
26	г. Симферополь ул. Алтайская, 2а	76	г. Симферополь, ул. Николая Багрова, уч. 9
27	г. Симферополь ул. Тургенева, 11а	77	г. Симферополь, ул. Генова,43
28	г. Симферополь пер. Фруктовый, 13	78	г. Симферополь, ул. Киевская,153В
29	г. Симферополь ул. Воровского, 8	79	г. Симферополь, ул. Уркуста, 2а
30	г. Симферополь ул. Беспалова, 27А	80	г. Симферополь, ул. Балаклавская, 75в
31	г. Симферополь ул. Радищева, 78	81	г. Симферополь, ш. Евпаторийское, д. 3/1
32	г. Симферополь ул. Глинки, 66а	82	МБОУ Гимназия №9 г. Симферополь, ул. Тамбовская, 34
33	г. Симферополь ул. Ломоносова, 1а	83	МБДОУ №54 «Олененок» г. Симферополь, ул. Гончарова 6/6
34	г. Симферополь ул. Луговая, 73а	84	ул. Титова, 77
35	г. Симферополь ул. Пахотная, 1а	85	ул. Гагарина, 15
36	г. Симферополь ул. Крымская, 4б	86	ул. Беспалова, 49а
37	г. Симферополь ул. Гурзуфская, 5	87	ул. Караимская, 23
38	г. Симферополь ул. Носенко, 68	88	пер. Сельский, 33
39	г. Симферополь ул. Радищева, 69а	89	ул. Репина, 52
40	г. Симферополь пр-т Кирова, 47а	90	ул. Набережная 75М
41	г. Симферополь, ул. Совхозная, здание 21а	91	ул. Набережная 75И
42	г. Симферополь ул. Федько, д. 4/29	92	ул. Беспалова, 110В
43	г. Симферополь ул. Промышленная, 25	93	ул. Ростовская, 19а
44	г. Симферополь ул. Узловая,9	94	ул. Кирова, 52
45	г. Симферополь ул. Элеваторная, 8а	95	пер. Каштановый, 4
46	г. Симферополь ул. Чехова, 23	96	ул. Октябрьская, 12
47	г. Симферополь ул. Павленко, д. 54	97	ул. Элеваторная, 16
48	г. Симферополь пер. Тупой, д. 11	98	ул. Контейнерная, 2а
49	г. Симферополь ул. Лексина, 42	99	ул. Киевская, 75
50	г. Симферополь ул. Лексина, 5б	100	нет данных

2.1.2 Перспективные зоны теплоснабжения

Зоны теплоснабжения существующих источников тепловой энергии будут изменяться за счет подключения новых потребителей тепловой энергии, представленных в таблицах 1.1.1-1.1.3.

2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

2.2.1 Существующие зоны 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. 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).

Согласно пункта 4.1 СП 282.1325800.2023 «Поквартирные системы теплоснабжения на базе индивидуальных газовых теплогенераторов. Правила проектирования и устройства» (далее – СП 282.1325800.2023) применение систем теплоснабжения на базе индивидуальных теплогенераторов при новом строительстве допускается в многоквартирных жилых зданиях высотой до трех этажей включительно. При реконструкции и капитальном ремонте допускается сохранение существующих систем поквартирного теплоснабжения в многоквартирных жилых зданиях большей этажности.

При этом, до 01.07.2025 г. поквартирные системы теплоснабжения на базе индивидуальных газовых теплогенераторов допускалось устраивать в многоквартирных жилых зданиях высотой более трех этажей, но не более 28 метров, на основании пункта 5.2 СП 7.13130.2013 «Отопление, вентиляция и кондиционирование. Требования пожарной безопасности» (далее – СП 7.13130.2013).

С 01.07.2025 г. пункт 5.2 СП 7.13130.2013 утратил силу.

Зоны индивидуального теплоснабжения представлены на рисунке 2.2.1.

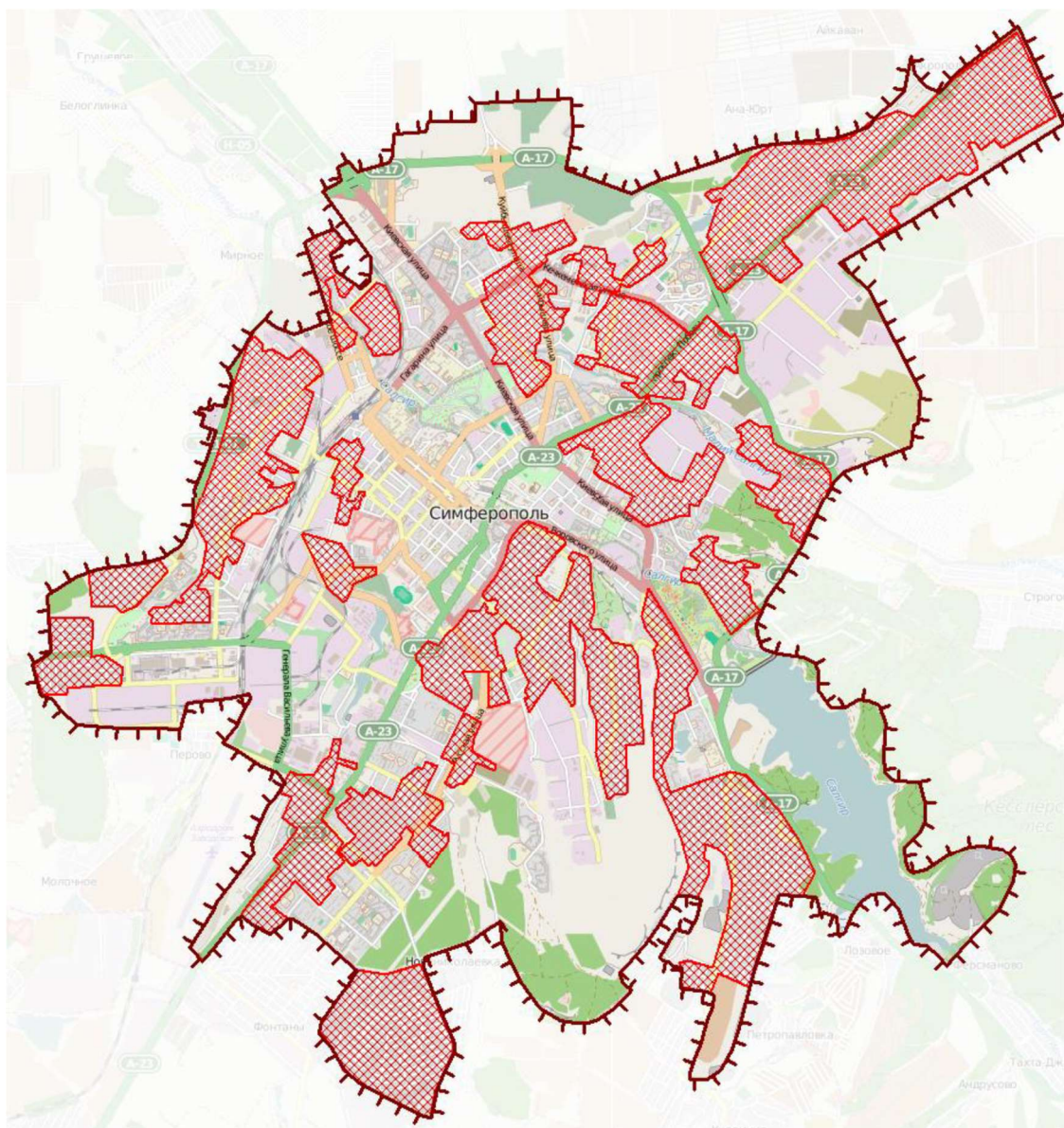


Рисунок 2.2.1 Существующие зоны индивидуального теплоснабжения

2.2.2 Перспективные зоны индивидуального теплоснабжения

Информация о приросте тепловых нагрузок в зонах действия индивидуального теплоснабжения отсутствует.

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 2.3.1, котельных ГУП РК «КТКЭ» - в таблице 2.3.2.

Покрытие прироста тепловых нагрузок планируется осуществлять от Симферопольской ТЭЦ и существующих котельных ГУП РК «КТКЭ».

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

Таблица 2.3.1 Баланс тепловой мощности Симферопольской ТЭЦ

№ п/п	Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	154,600	154,600	154,600	244,000	90,000	150,000	150,000
	отборы паровых турбин, в том числе:	154,600	154,600	154,600	154,600	0,000	61,000	61,000
	производственных показателей (с учетом противодавления)	12,000	12,000	12,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	62,600	62,600	62,600	0,000	0,000	0,000	0,000
	РОУ							
	ПВК	0,000	0,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	154,600	154,600	245,090	90,000	150,000	150,000	150,000
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде	7,624	7,634	7,640	7,643	7,644	7,644	7,644
	ТЭЦ-Город	6,857	6,858	6,862	6,865	6,866	6,866	6,866
	ТЭЦ-Минздрав, ТЭЦ-Грэсовский	0,394	0,403	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405
	ТЭЦ-Комсомольское	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373
6	Потери в паропроводах	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Расчетная нагрузка на хозяйды ТЭЦ	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	63,590	64,943	74,901	85,376	90,542	90,542	90,542
	отопление и вентиляция	50,323	51,351	58,919	66,880	70,806	70,806	70,806
	горячее водоснабжение	13,268	13,592	15,982	18,496	19,736	19,736	19,736
8.1	ТЭЦ-Город	19,517	19,517	29,220	39,695	44,862	44,862	44,862
	отопление и вентиляция	12,646	12,646	20,020	27,981	31,908	31,908	31,908
	горячее водоснабжение	6,872	6,872	9,200	11,714	12,954	12,954	12,954
8.2	ТЭЦ-Минздрав, ТЭЦ-Грэсовский	38,225	39,578	39,833	39,833	39,833	39,833	39,833
	отопление и вентиляция	32,615	33,643	33,837	33,837	33,837	33,837	33,837
	горячее водоснабжение	5,610	5,935	5,996	5,996	5,996	5,996	5,996
8.4	ТЭЦ-Комсомольское	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848	5,848
	отопление и вентиляция	5,062	5,062	5,062	5,062	5,062	5,062	5,062
	горячее водоснабжение	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	50,054	51,407	61,364	71,840	77,006	77,006	77,006
9.1	ТЭЦ-Город	14,320	14,320	24,023	34,498	39,665	39,665	39,665
9.2	ТЭЦ-Минздрав, ТЭЦ-Грэсовский	28,724	30,076	30,331	30,331	30,331	30,331	30,331
9.3	ТЭЦ-Комсомольское	7,010	7,010	7,010	7,010	7,010	7,010	7,010
10	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	83,286	81,923	162,450	-3,119	51,714	51,714	51,714
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	104,446	103,093	183,626	18,060	72,894	72,894	72,894
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	77,200	77,200	214,990	59,900	119,900	119,900	119,900
15	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	69,576	69,566	207,350	52,257	112,256	112,256	112,256
16	Зона действия источника тепловой мощности, га	254	254	254	254	254	254	254
17	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,251	0,256	0,295	0,336	0,357	0,357	0,357

Таблица 2.3.2 Балансы тепловой мощности котельных ГУП РК «КТКЭ»

№ п/п	Наименование показателя	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	24,900
	Располагаемая тепловая мощность	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,124	2,124	2,140	2,147	2,147	2,147	2,147
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	11,536	11,536	11,766	11,868	11,868	11,868	11,868
	отопление	11,310	11,310	11,540	11,643	11,643	11,643	11,643
	горячее водоснабжение	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	11,536	11,536	11,766	11,868	11,868	11,868	11,868
	отопление	11,310	11,310	11,540	11,643	11,643	11,643	11,643
	горячее водоснабжение	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	11,102	11,102	10,856	10,747	10,747	10,747	10,747
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	11,102	11,102	10,856	10,747	10,747	10,747	10,747
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	16,462	16,462	16,462	16,462	16,462	16,462	16,462
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	14,338	14,338	14,322	14,315	14,315	14,315	14,315
	Зона действия источника тепловой мощности, га	73,30	73,30	73,30	73,30	73,30	73,30	73,30
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,157	0,157	0,161	0,162	0,162	0,162	0,162
2	г. Симферополь ул. Гайдара, 3а/ул. Ми- чурина, 8а							
	Установленная тепловая мощность	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
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,570	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	12,552	13,280	13,280	13,280	13,280	13,280	13,280
	отопление	12,510	13,048	13,048	13,048	13,048	13,048	13,048
	горячее водоснабжение	0,042	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	12,552	13,280	13,280	13,280	13,280	13,280	13,280
	отопление	12,510	13,048	13,048	13,048	13,048	13,048	13,048
	горячее водоснабжение	0,042	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,548	5,769	5,769	5,769	5,769	5,769	5,769
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	6,548	5,769	5,769	5,769	5,769	5,769	5,769
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,670	9,670	9,670	9,670	9,670	9,670	9,670
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	9,100	9,049	9,049	9,049	9,049	9,049	9,049

№ п/п	Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Зона действия источника тепловой мощности, га	53,38	53,38	53,38	53,38	53,38	53,38	53,38
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,235	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
3	г. Симферополь ул. Гоголя, 32а							
	Установленная тепловая мощность	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
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,301	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
	горячее водоснабжение	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
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	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
	горячее водоснабжение	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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673
	Зона действия источника тепловой мощности, га	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
4	г. Симферополь ул. Дзюбанова, 9							
	Установленная тепловая мощность	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
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,788	0,791	0,791	0,819	0,819	0,819	0,819
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	12,042	12,083	12,083	12,483	12,483	12,483	12,483
	отопление	11,831	11,869	11,869	12,269	12,269	12,269	12,269
	горячее водоснабжение	0,212	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	12,042	12,083	12,083	12,483	12,483	12,483	12,483
	отопление	11,831	11,869	11,869	12,269	12,269	12,269	12,269
	горячее водоснабжение	0,212	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	7,076	7,033	7,033	6,605	6,605	6,605	6,605
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,076	7,033	7,033	6,605	6,605	6,605	6,605
	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

№ п/п	Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	9,118	9,115	9,115	9,087	9,087	9,087	9,087
	Зона действия источника тепловой мощности, га	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,229	0,229	0,229	0,237	0,237	0,237	0,237
5	г. Симферополь ул. Железнодорожная, 13							
	Установленная тепловая мощность	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
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,169	1,181	1,181	1,189	1,189	1,189	1,189
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	21,027	21,199	21,199	21,324	21,324	21,324	21,324
	отопление	20,607	20,607	20,607	20,732	20,732	20,732	20,732
	горячее водоснабжение	0,420	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	21,027	21,199	21,199	21,324	21,324	21,324	21,324
	отопление	20,607	20,607	20,607	20,732	20,732	20,732	20,732
	горячее водоснабжение	0,420	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,563	2,379	2,379	2,245	2,245	2,245	2,245
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,563	2,379	2,379	2,245	2,245	2,245	2,245
	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	16,459	16,459
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	15,290	15,278	15,278	15,269	15,269	15,269	15,269
	Зона действия источника тепловой мощности, га	81,99	81,99	81,99	81,99	81,99	81,99	81,99
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,256	0,259	0,259	0,260	0,260	0,260	0,260
6	г. Симферополь ул. Желябова, 50							
	Установленная тепловая мощность	1,222	1,222	1,222	1,222	1,222	1,222	1,222
	Располагаемая тепловая мощность	1,222	1,222	1,222	1,222	1,222	1,222	1,222
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,104	0,104	0,104	0,222	0,222	0,222	0,222
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,726	0,726	0,726	2,416	2,416	2,416	2,416
	отопление	0,726	0,726	0,726	2,416	2,416	2,416	2,416
	горячее водоснабжение	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
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,726	0,726	0,726	2,416	2,416	2,416	2,416
	отопление	0,726	0,726	0,726	2,416	2,416	2,416	2,416
	горячее водоснабжение	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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,383	0,383	0,383	-1,425	-1,425	-1,425	-1,425
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,383	0,383	0,383	-1,425	-1,425	-1,425	-1,425

№ п/п	Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,495	0,495	0,495	0,376	0,376	0,376	0,376
	Зона действия источника тепловой мощности, га	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,104	0,104	0,104	0,346	0,346	0,346	0,346
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
	Располагаемая тепловая мощность	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663
	отопление	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658
	горячее водоснабжение	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
	технология	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	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663
	отопление	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658
	горячее водоснабжение	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584
	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512
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
	Располагаемая тепловая мощность	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
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	4,723	4,723	4,723	4,723	4,723	4,723	4,723
	отопление	4,506	4,506	4,506	4,506	4,506	4,506	4,506
	горячее водоснабжение	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	4,723	4,723	4,723	4,723	4,723	4,723	4,723
	отопление	4,506	4,506	4,506	4,506	4,506	4,506	4,506
	горячее водоснабжение	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,419	2,419	2,419	2,419	2,419	2,419	2,419
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,419	2,419	2,419	2,419	2,419	2,419	2,419
	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
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,649	4,649	4,649	4,649	4,649	4,649	4,649
	Зона действия источника тепловой мощности, га	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
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
	Располагаемая тепловая мощность	108,660	108,660	108,660	108,660	108,660	108,660	108,660
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,160	2,196	2,196	2,196	2,196	2,196	2,196
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	44,986	45,497	45,497	45,497	45,497	45,497	45,497
	отопление	43,335	43,374	43,374	43,374	43,374	43,374	43,374
	горячее водоснабжение	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
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	44,986	45,497	45,497	45,497	45,497	45,497	45,497
	отопление	43,335	43,374	43,374	43,374	43,374	43,374	43,374
	горячее водоснабжение	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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	61,193	60,646	60,646	60,646	60,646	60,646	60,646
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	61,193	60,646	60,646	60,646	60,646	60,646	60,646
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	73,339	73,339	73,339	73,339	73,339	73,339	73,339
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	71,179	71,143	71,143	71,143	71,143	71,143	71,143
	Зона действия источника тепловой мощности, га	132,07	132,07	132,07	132,07	132,07	132,07	132,07
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,341	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
10	г. Симферополь ул. Севастопольская, 32а							
	Установленная тепловая мощность	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
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
	отопление	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
	технология	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
	отопление	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040

№ п/п	Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	горячее водоснабжение	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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,576	1,576	1,576	1,576	1,576	1,576	1,576
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,576	1,576	1,576	1,576	1,576	1,576	1,576
	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
	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
	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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
	Располагаемая тепловая мощность	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	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
	горячее водоснабжение	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
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	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
	горячее водоснабжение	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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665
	Зона действия источника тепловой мощности, га	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
12	г. Симферополь ул. Аэрофлотская, 18							
	Установленная тепловая мощность	5,948	5,948	5,948	5,948	5,948	5,948	5,948
	Располагаемая тепловая мощность	5,948	5,948	5,948	5,948	5,948	5,948	5,948
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,138	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,572	5,072	5,072	5,072	5,072	5,072	5,072
	отопление	2,434	4,434	4,434	4,434	4,434	4,434	4,434
	горячее водоснабжение	0,138	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,572	5,072	5,072	5,072	5,072	5,072	5,072
	отопление	2,434	4,434	4,434	4,434	4,434	4,434	4,434
	горячее водоснабжение	0,138	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,210	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,210	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	3,282	3,107	3,107	3,107	3,107	3,107	3,107
	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,522	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029
13	г. Симферополь ул. Баррикадная, 57а							
	Установленная тепловая мощность	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
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	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
	горячее водоснабжение	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
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	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
	горячее водоснабжение	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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802	0,802
	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
	Зона действия источника тепловой мощности, га	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
14	г. Симферополь пер. Батумский, 2							
	Установленная тепловая мощность	39,640	39,640	39,640	39,640	39,640	39,640	39,640
	Располагаемая тепловая мощность	39,640	39,640	39,640	39,640	39,640	39,640	39,640
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,508	1,508	1,508	1,548	1,548	1,548	1,548
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	22,234	22,234	22,234	22,813	22,813	22,813	22,813
	отопление	21,693	21,693	21,693	22,272	22,272	22,272	22,272
	горячее водоснабжение	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541

№ п/п	Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	технология	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	22,813	22,813	22,813	22,813
	отопление	21,693	21,693	21,693	22,272	22,272	22,272	22,272
	горячее водоснабжение	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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	15,742	15,742	15,742	15,123	15,123	15,123	15,123
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	15,742	15,742	15,742	15,123	15,123	15,123	15,123
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	32,824	32,824	32,824	32,824	32,824	32,824	32,824
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	31,317	31,317	31,317	31,276	31,276	31,276	31,276
	Зона действия источника тепловой мощности, га	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	0,281	0,281	0,281	0,281
15	г. Симферополь ул. Коммунальная, 69							
	Установленная тепловая мощность	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
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	13,868	13,868	13,868	13,868	13,868	13,868	13,868
	отопление	13,391	13,391	13,391	13,391	13,391	13,391	13,391
	горячее водоснабжение	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477
	технология	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	13,868	13,868	13,868	13,868	13,868	13,868
	отопление	13,391	13,391	13,391	13,391	13,391	13,391	13,391
	горячее водоснабжение	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	49,101	49,101	49,101	49,101	49,101	49,101	49,101
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	49,101	49,101	49,101	49,101	49,101	49,101	49,101
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	33,239	33,239	33,239	33,239	33,239	33,239	33,239
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	32,969	32,969	32,969	32,969	32,969	32,969	32,969
	Зона действия источника тепловой мощности, га	39,01	39,01	39,01	39,01	39,01	39,01	39,01
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356
16	г. Симферополь ул. Объездная, 9							
	Установленная тепловая мощность	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
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,583	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	9,887	10,440	10,440	10,440	10,440	10,440	10,440
	отопление	9,818	10,259	10,259	10,259	10,259	10,259	10,259

№ п/п	Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	горячее водоснабжение	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
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	9,887	10,440	10,440	10,440	10,440	10,440	10,440
	отопление	9,818	10,259	10,259	10,259	10,259	10,259	10,259
	горячее водоснабжение	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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	10,285	9,693	9,693	9,693	9,693	9,693	9,693
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	10,285	9,693	9,693	9,693	9,693	9,693	9,693
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	14,256	14,256	14,256	14,256	14,256	14,256	14,256
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	13,672	13,634	13,634	13,634	13,634	13,634	13,634
	Зона действия источника тепловой мощности, га	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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	3,448	3,448	3,448	5,160
	Располагаемая тепловая мощность	3,448	3,448	3,448	3,448	3,448	3,448	5,160
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	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
	горячее водоснабжение	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
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	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
	горячее водоснабжение	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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-1,360	-1,360	-1,360	-1,360	-1,360	-1,360	0,352
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-1,360	-1,360	-1,360	-1,360	-1,360	-1,360	0,352
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	3,390
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	2,767
	Зона действия источника тепловой мощности, га	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
18	г. Симферополь ул. Севастопольская, 45а							
	Установленная тепловая мощность	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
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194

№ п/п	Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	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
	горячее водоснабжение	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
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	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
	горячее водоснабжение	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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,922	1,922	1,922	1,922	1,922	1,922	1,922
	Зона действия источника тепловой мощности, га	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
19	г. Симферополь ул. Сергеева - Ценского, 4а							
	Установленная тепловая мощность	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
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	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
	горячее водоснабжение	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
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	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
	горячее водоснабжение	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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,941	3,941	3,941	3,941	3,941	3,941	3,941
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	3,167	3,167	3,167	3,167	3,167	3,167	3,167
	Зона действия источника тепловой мощности, га	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
20	г. Симферополь ул. Училищная, 42Б							
	Установленная тепловая мощность	1,398	1,398	1,398	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
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008

№ п/п	Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,157	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,103	2,049	2,049	2,049	2,049	2,049	2,049
	отопление	1,074	1,747	1,747	1,747	1,747	1,747	1,747
	горячее водоснабжение	0,029	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
	технология	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	2,049	2,049	2,049	2,049	2,049	2,049
	отопление	1,074	1,747	1,747	1,747	1,747	1,747	1,747
	горячее водоснабжение	0,029	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,130	-0,882	-0,882	2,220	2,220	2,220	2,220
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,130	-0,882	-0,882	2,220	2,220	2,220	2,220
	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
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,534	0,468	0,468	2,769	2,769	2,769	2,769
	Зона действия источника тепловой мощности, га	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,183	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339
21	г. Симферополь пер. Заводской, 52							
	Установленная тепловая мощность	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670
	Располагаемая тепловая мощность	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,111	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,645	5,317	5,317	5,317	5,317	5,317	5,317
	отопление	3,522	4,362	4,362	4,362	4,362	4,362	4,362
	горячее водоснабжение	0,123	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955
	технология	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	5,317	5,317	5,317	5,317	5,317	5,317
	отопление	3,522	4,362	4,362	4,362	4,362	4,362	4,362
	горячее водоснабжение	0,123	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,896	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,896	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	4,393	4,393	4,393	4,393	4,393	4,393	4,393
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,281	4,164	4,164	4,164	4,164	4,164	4,164
	Зона действия источника тепловой мощности, га	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,547	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799
22	г. Симферополь ул. Стрелковая, 91а							
	Установленная тепловая мощность	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

№ п/п	Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,187	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	21,606	22,501	22,501	22,501	22,501	22,501	22,501
	отопление	20,875	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312
	горячее водоснабжение	0,731	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	21,606	22,501	22,501	22,501	22,501	22,501	22,501
	отопление	20,875	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312	21,312
	горячее водоснабжение	0,731	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188	1,188
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	11,912	10,955	10,955	10,955	10,955	10,955	10,955
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	11,912	10,955	10,955	10,955	10,955	10,955	10,955
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	24,705	24,705	24,705	24,705	24,705	24,705	24,705
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	23,518	23,455	23,455	23,455	23,455	23,455	23,455
	Зона действия источника тепловой мощности, га	58,05	58,05	58,05	58,05	58,05	58,05	58,05
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,372	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388
23	г. Симферополь ул. Мате Залки, 9А							
	Установленная тепловая мощность	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
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	14,357	14,357	14,357	14,357	14,357	14,357	14,357
	отопление	13,726	13,726	13,726	13,726	13,726	13,726	13,726
	горячее водоснабжение	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	14,357	14,357	14,357	14,357	14,357	14,357	14,357
	отопление	13,726	13,726	13,726	13,726	13,726	13,726	13,726
	горячее водоснабжение	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	14,614	14,614	14,614	14,614	14,614	14,614	14,614
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	14,614	14,614	14,614	14,614	14,614	14,614	14,614
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	19,908	19,908	19,908	19,908	19,908	19,908	19,908
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	18,970	18,970	18,970	18,970	18,970	18,970	18,970
	Зона действия источника тепловой мощности, га	38,55	38,55	38,55	38,55	38,55	38,55	38,55
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372
24	г. Симферополь пер. Северный, 17							
	Установленная тепловая мощность	33,200	33,200	33,200	33,200	33,200	33,200	33,200

№ п/п	Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Располагаемая тепловая мощность	33,200	33,200	33,200	33,200	33,200	33,200	33,200
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	24,088	24,088	24,088	24,088	24,088	24,088	24,088
	отопление	23,157	23,157	23,157	23,157	23,157	23,157	23,157
	горячее водоснабжение	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	24,088	24,088	24,088	24,088	24,088	24,088	24,088
	отопление	23,157	23,157	23,157	23,157	23,157	23,157	23,157
	горячее водоснабжение	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,608	4,608	4,608	4,608	4,608	4,608	4,608
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,608	4,608	4,608	4,608	4,608	4,608	4,608
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	24,494	24,494	24,494	24,494	24,494	24,494	24,494
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	20,396	20,396	20,396	20,396	20,396	20,396	20,396
	Зона действия источника тепловой мощности, га	57,21	57,21	57,21	57,21	57,21	57,21	57,21
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421
25	г. Симферополь ул. Алтайская, 2а							
	Установленная тепловая мощность	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
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,912	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	9,959	10,102	10,102	10,102	10,102	10,102	10,102
	отопление	9,703	9,703	9,703	9,703	9,703	9,703	9,703
	горячее водоснабжение	0,256	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
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	9,959	10,102	10,102	10,102	10,102	10,102	10,102
	отопление	9,703	9,703	9,703	9,703	9,703	9,703	9,703
	горячее водоснабжение	0,256	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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	13,952	13,799	13,799	13,799	13,799	13,799	13,799
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	13,952	13,799	13,799	13,799	13,799	13,799	13,799
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	16,524	16,524	16,524	16,524	16,524	16,524	16,524
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	15,611	15,601	15,601	15,601	15,601	15,601	15,601
	Зона действия источника тепловой мощности, га	35,92	35,92	35,92	35,92	35,92	35,92	35,92
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,277	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
26	г. Симферополь ул. Тургенева, 11а							

№ п/п	Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Установленная тепловая мощность	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
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,317	1,354	1,354	1,354	1,354	1,354	1,354
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	13,203	13,736	13,736	13,736	13,736	13,736	13,736
	отопление	12,910	13,280	13,280	13,280	13,280	13,280	13,280
	горячее водоснабжение	0,292	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
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	13,203	13,736	13,736	13,736	13,736	13,736	13,736
	отопление	12,910	13,280	13,280	13,280	13,280	13,280	13,280
	горячее водоснабжение	0,292	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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	10,289	9,719	9,719	9,719	9,719	9,719	9,719
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	10,289	9,719	9,719	9,719	9,719	9,719	9,719
	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
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	15,192	15,155	15,155	15,155	15,155	15,155	15,155
	Зона действия источника тепловой мощности, га	63,15	63,15	63,15	63,15	63,15	63,15	63,15
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,209	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
27	г. Симферополь пер. Фруктовый, 13							
	Установленная тепловая мощность	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
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	5,529	5,550	5,550	5,550	5,550	5,550	5,550
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	40,946	41,251	41,251	41,251	41,251	41,251	41,251
	отопление	39,354	39,414	39,414	39,414	39,414	39,414	39,414
	горячее водоснабжение	1,592	1,837	1,837	1,837	1,837	1,837	1,837
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	40,946	41,251	41,251	41,251	41,251	41,251	41,251
	отопление	39,354	39,414	39,414	39,414	39,414	39,414	39,414
	горячее водоснабжение	1,592	1,837	1,837	1,837	1,837	1,837	1,837
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	13,166	12,840	12,840	12,840	12,840	12,840	12,840
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	13,166	12,840	12,840	12,840	12,840	12,840	12,840
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	39,641	39,641	39,641	39,641	39,641	39,641	39,641
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	34,112	34,091	34,091	34,091	34,091	34,091	34,091
	Зона действия источника тепловой мощности, га	127,06	127,06	127,06	127,06	127,06	127,06	127,06
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,322	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325

№ п/п	Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
28	г. Симферополь ул. Воровского, 8							
	Установленная тепловая мощность	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
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643
	отопление	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621
	горячее водоснабжение	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
	технология	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
	отопление	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621
	горячее водоснабжение	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589
	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
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
	Зона действия источника тепловой мощности, га	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
29	г. Симферополь ул. Беспалова, 27А							
	Установленная тепловая мощность	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
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358
	отопление	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358
	горячее водоснабжение	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
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358
	отопление	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358
	горячее водоснабжение	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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578
	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31

№ п/п	Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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	15,100
	Располагаемая тепловая мощность	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,178	1,178	1,178	1,185	1,185	1,185	1,185
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	7,503	7,503	7,503	7,598	7,598	7,598	7,598
	отопление	7,334	7,334	7,334	7,429	7,429	7,429	7,429
	горячее водоснабжение	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	7,503	7,503	7,503	7,598	7,598	7,598	7,598
	отопление	7,334	7,334	7,334	7,429	7,429	7,429	7,429
	горячее водоснабжение	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,357	6,357	6,357	6,256	6,256	6,256	6,256
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	6,357	6,357	6,357	6,256	6,256	6,256	6,256
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,539	8,539	8,539	8,539	8,539	8,539	8,539
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	7,361	7,361	7,361	7,354	7,354	7,354	7,354
	Зона действия источника тепловой мощности, га	34,48	34,48	34,48	34,48	34,48	34,48	34,48
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,218	0,218	0,218	0,220	0,220	0,220	0,220
31	г. Симферополь ул. Глинки, 66а							
	Установленная тепловая мощность	19,980	19,980	19,980	19,980	19,980	19,980	19,980
	Располагаемая тепловая мощность	19,980	19,980	19,980	19,980	19,980	19,980	19,980
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,045	0,045	0,045	0,050	0,050	0,050	0,050
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	7,459	7,459	7,459	7,532	7,532	7,532	7,532
	отопление	7,228	7,228	7,228	7,301	7,301	7,301	7,301
	горячее водоснабжение	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	7,459	7,459	7,459	7,532	7,532	7,532	7,532
	отопление	7,228	7,228	7,228	7,301	7,301	7,301	7,301
	горячее водоснабжение	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	12,376	12,376	12,376	12,298	12,298	12,298	12,298
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	12,376	12,376	12,376	12,298	12,298	12,298	12,298
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	13,220	13,220	13,220	13,220	13,220	13,220	13,220
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	13,175	13,175	13,175	13,170	13,170	13,170	13,170

№ п/п	Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Зона действия источника тепловой мощности, га	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,302	0,302	0,302	0,305	0,305	0,305	0,305
32	г. Симферополь ул. Ломоносова, 1а							
	Установленная тепловая мощность	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
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,736	1,736	1,736	1,736	1,736	1,736	1,736
	отопление	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683
	горячее водоснабжение	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,736	1,736	1,736	1,736	1,736	1,736	1,736
	отопление	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683
	горячее водоснабжение	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,561	1,561	1,561	1,561	1,561	1,561	1,561
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,561	1,561	1,561	1,561	1,561	1,561	1,561
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,699	1,699	1,699	1,699	1,699	1,699	1,699
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,577	1,577	1,577	1,577	1,577	1,577	1,577
	Зона действия источника тепловой мощности, га	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
33	г. Симферополь ул. Луговая, 73а							
	Установленная тепловая мощность	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
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,349	2,349	2,349	2,349	2,349	2,349	2,349
	отопление	2,342	2,342	2,342	2,342	2,342	2,342	2,342
	горячее водоснабжение	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
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,349	2,349	2,349	2,349	2,349	2,349	2,349
	отопление	2,342	2,342	2,342	2,342	2,342	2,342	2,342
	горячее водоснабжение	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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,951	4,951	4,951	4,951	4,951	4,951	4,951
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,951	4,951	4,951	4,951	4,951	4,951	4,951
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,302	4,302	4,302	4,302	4,302	4,302	4,302

№ п/п	Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
	Зона действия источника тепловой мощности, га	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
34	г. Симферополь ул. Пахотная, 1а							
	Установленная тепловая мощность	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
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664
	отопление	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664
	горячее водоснабжение	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
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664
	отопление	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664
	горячее водоснабжение	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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923
	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178
35	г. Симферополь ул. Крымская, 4б							
	Установленная тепловая мощность	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
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,981	1,981	1,981	1,981	1,981	1,981	1,981
	отопление	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939
	горячее водоснабжение	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,981	1,981	1,981	1,981	1,981	1,981	1,981
	отопление	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939	1,939
	горячее водоснабжение	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,670	-0,670	-0,670	-0,670	-0,670	-0,670	-0,670
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,670	-0,670	-0,670	-0,670	-0,670	-0,670	-0,670

№ п/п	Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495
	Зона действия источника тепловой мощности, га	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
36	г. Симферополь ул. Гурзуфская, 5							
	Установленная тепловая мощность	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
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039
	отопление	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039
	горячее водоснабжение	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
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039
	отопление	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039
	горячее водоснабжение	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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293
37	г. Симферополь ул. Носенко, 68							
	Установленная тепловая мощность	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520
	Располагаемая тепловая мощность	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618
	отопление	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617
	горячее водоснабжение	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
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618	1,618
	отопление	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617
	горячее водоснабжение	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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792

№ п/п	Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,150	1,150	1,150	1,150	1,150	1,150	1,150
	Зона действия источника тепловой мощности, га	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
38	г. Симферополь ул. Радищева, 69а							
	Установленная тепловая мощность	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	1,398
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	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
	горячее водоснабжение	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
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	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
	горячее водоснабжение	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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390
	Зона действия источника тепловой мощности, га	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
39	г. Симферополь пр-т Кирова, 47а							
	Установленная тепловая мощность	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
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	5,099	5,099	5,099	5,099	5,099	5,099	5,099
	отопление	4,981	4,981	4,981	4,981	4,981	4,981	4,981
	горячее водоснабжение	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	5,099	5,099	5,099	5,099	5,099	5,099	5,099
	отопление	4,981	4,981	4,981	4,981	4,981	4,981	4,981
	горячее водоснабжение	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,239	4,239	4,239	4,239	4,239	4,239	4,239
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	3,547	3,547	3,547	3,547	3,547	3,547	3,547
	Зона действия источника тепловой мощности, га	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
40	г. Симферополь, ул. Совхозная, здание 21а							
	Установленная тепловая мощность	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
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571
	отопление	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571
	горячее водоснабжение	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
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571
	отопление	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571
	горячее водоснабжение	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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485
	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492
41	г. Симферополь ул. Федько, д. 4/29							
	Установленная тепловая мощность	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
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505
	отопление	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501
	горячее водоснабжение	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505
	отопление	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501

№ п/п	Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	горячее водоснабжение	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
42	г. Симферополь ул. Промышленная, 25							
	Установленная тепловая мощность	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
	Располагаемая тепловая мощность	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615
	отопление	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615
	горячее водоснабжение	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
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615
	отопление	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615
	горячее водоснабжение	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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027
	Зона действия источника тепловой мощности, га	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	0,400
43	г. Симферополь ул. Узловая,9							
	Установленная тепловая мощность	173,320	173,320	173,320	173,320	173,320	173,320	173,320
	Располагаемая тепловая мощность	173,320	173,320	173,320	173,320	173,320	173,320	173,320
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,768	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820	1,820
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	27,309	28,063	28,063	28,063	28,063	28,063	28,063
	отопление	26,349	27,068	27,068	27,068	27,068	27,068	27,068
	горячее водоснабжение	0,960	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	27,309	28,063	28,063	28,063	28,063	28,063	28,063

№ п/п	Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	отопление	26,349	27,068	27,068	27,068	27,068	27,068	27,068
	горячее водоснабжение	0,960	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	144,043	143,236	143,236	143,236	143,236	143,236	143,236
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	144,043	143,236	143,236	143,236	143,236	143,236	143,236
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	138,119	138,119	138,119	138,119	138,119	138,119	138,119
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	136,352	136,299	136,299	136,299	136,299	136,299	136,299
	Зона действия источника тепловой мощности, га	74,88	74,88	74,88	74,88	74,88	74,88	74,88
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,365	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375
44	г. Симферополь ул. Элеваторная, 8а							
	Установленная тепловая мощность	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
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,093	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
	горячее водоснабжение	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
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	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
	горячее водоснабжение	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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,013	-0,013	-0,013	-0,013	-0,013	-0,013	-0,013
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,013	-0,013	-0,013	-0,013	-0,013	-0,013	-0,013
	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
	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
	Зона действия источника тепловой мощности, га	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
45	г. Симферополь ул. Чехова, 23							
	Установленная тепловая мощность	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
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,062	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
	горячее водоснабжение	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

№ п/п	Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	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
	горячее водоснабжение	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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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
	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
	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
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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
	Располагаемая тепловая мощность	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440
	отопление	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415
	горячее водоснабжение	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440
	отопление	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415
	горячее водоснабжение	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-
47	г. Симферополь пер. Тупой, д. 11							
	Установленная тепловая мощность	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
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304
	отопление	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
	горячее водоснабжение	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014

№ п/п	Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304
	отопление	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
	горячее водоснабжение	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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
	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
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-
48	г. Симферополь ул. Лексина, 42							
	Установленная тепловая мощность	3,870	3,870	3,870	3,870	3,870	3,870	3,870
	Располагаемая тепловая мощность	3,870	3,870	3,870	3,870	3,870	3,870	3,870
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,519	2,519	2,519	2,519	2,519	2,519	2,519
	отопление	2,405	2,405	2,405	2,405	2,405	2,405	2,405
	горячее водоснабжение	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,519	2,519	2,519	2,519	2,519	2,519	2,519
	отопление	2,405	2,405	2,405	2,405	2,405	2,405	2,405
	горячее водоснабжение	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,428	2,428	2,428	2,428	2,428	2,428	2,428
	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696
49	г. Симферополь ул. Лексина, 56							
	Установленная тепловая мощность	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
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681
	отопление	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646

№ п/п	Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	горячее водоснабжение	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681
	отопление	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646
	горячее водоснабжение	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-
50	г. Симферополь ул. Лексина, д. 60							
	Установленная тепловая мощность	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
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277
	отопление	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
	горячее водоснабжение	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
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277
	отопление	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
	горячее водоснабжение	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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377
	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
	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
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-
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
	Располагаемая тепловая мощность	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
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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

№ п/п	Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
	отопление	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
	горячее водоснабжение	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
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
	отопление	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
	горячее водоснабжение	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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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
	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
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-
	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
	Располагаемая тепловая мощность	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
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	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
	горячее водоснабжение	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
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	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
	горячее водоснабжение	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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815
	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
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-
53	г. Симферополь ул. Самокиша, д. 10а							
	Установленная тепловая мощность	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
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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

№ п/п	Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402
	отопление	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
	горячее водоснабжение	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
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402
	отопление	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
	горячее водоснабжение	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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
	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
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487
	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
	Располагаемая тепловая мощность	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
	отопление	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
	горячее водоснабжение	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
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
	отопление	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
	горячее водоснабжение	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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-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
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527
55	г. Симферополь ул. Воровского, 19							
	Установленная тепловая мощность	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
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001

№ п/п	Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	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
	горячее водоснабжение	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
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	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
	горячее водоснабжение	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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283
	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
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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
	Располагаемая тепловая мощность	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,176	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
	горячее водоснабжение	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
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	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
	горячее водоснабжение	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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
	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
	Располагаемая тепловая мощность	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672

№ п/п	Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419
	отопление	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419
	горячее водоснабжение	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
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419
	отопление	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419
	горячее водоснабжение	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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
	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
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-
58	г. Симферополь пр-т Победы, д. 208 б							
	Установленная тепловая мощность	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
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303
	отопление	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291
	горячее водоснабжение	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
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303
	отопление	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291
	горячее водоснабжение	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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303
	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
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504
	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

№ п/п	Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Располагаемая тепловая мощность	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766
	отопление	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748
	горячее водоснабжение	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
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766
	отопление	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748
	горячее водоснабжение	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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,707	0,707	0,707	0,707	0,707	0,707	0,707
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161
60	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 4							
	Установленная тепловая мощность	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
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303
	отопление	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295
	горячее водоснабжение	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
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303
	отопление	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295
	горячее водоснабжение	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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
	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
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-
61	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 6							

№ п/п	Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Установленная тепловая мощность	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
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
	отопление	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289
	горячее водоснабжение	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
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
	отопление	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289
	горячее водоснабжение	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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
	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
	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
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-
62	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 8							
	Установленная тепловая мощность	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
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
	отопление	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
	горячее водоснабжение	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
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
	отопление	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
	горячее водоснабжение	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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
63	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а							
	Установленная тепловая мощность	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
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870
	отопление	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847
	горячее водоснабжение	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
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870
	отопление	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847
	горячее водоснабжение	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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-
64	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а							
	Установленная тепловая мощность	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
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641
	отопление	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610
	горячее водоснабжение	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
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641
	отопление	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610
	горячее водоснабжение	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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-
65	г. Симферополь ул. Тургенева, д. 21							
	Установленная тепловая мощность	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
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
	отопление	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216
	горячее водоснабжение	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
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
	отопление	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216
	горячее водоснабжение	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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
	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
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	-0,009	-0,009	-0,009	-0,009	-0,009	-0,009	-0,009
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-
66	г. Симферополь пр-т Победы, д. 12							
	Установленная тепловая мощность	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
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444
	отопление	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428
	горячее водоснабжение	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
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444
	отопление	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428
	горячее водоснабжение	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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484

№ п/п	Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-
67	г. Симферополь ул. Киевская, д. 179а							
	Установленная тепловая мощность	1,535	1,535	1,535	1,535	1,535	1,535	1,535
	Располагаемая тепловая мощность	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954
	отопление	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916
	горячее водоснабжение	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
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954
	отопление	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916
	горячее водоснабжение	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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210
	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
	Располагаемая тепловая мощность	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647
	отопление	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632
	горячее водоснабжение	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
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647
	отопление	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632
	горячее водоснабжение	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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493

№ п/п	Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-
69	г. Симферополь пр-т Победы, 36							
	Установленная тепловая мощность	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
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499
	отопление	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482
	горячее водоснабжение	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
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499
	отопление	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482
	горячее водоснабжение	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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
	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
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-
70	г. Симферополь мкр. Хошкельды (улица Маариф, сооружение 5)							
	Установленная тепловая мощность	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
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
	отопление	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175
	горячее водоснабжение	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
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
	отопление	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175
	горячее водоснабжение	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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245

№ п/п	Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,214	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	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-
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
	Располагаемая тепловая мощность	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
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
	отопление	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
	горячее водоснабжение	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
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
	отопление	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
	горячее водоснабжение	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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
	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
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
	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
	Располагаемая тепловая мощность	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
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
	отопление	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226
	горячее водоснабжение	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
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
	отопление	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226
	горячее водоснабжение	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

№ п/п	Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
	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
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241
73	г. Симферополь мкр. Крымская роза (улица Юрия Лужкова, здание 3)							
	Установленная тепловая мощность	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
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
	отопление	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
	горячее водоснабжение	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
	отопление	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
	горячее водоснабжение	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178
	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187
74	г. Симферополь, мкр. Новониколаевский (ул. Янтарная, здание 9)							
	Установленная тепловая мощность	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
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,104	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
	горячее водоснабжение	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
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	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

№ п/п	Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	горячее водоснабжение	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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152
	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
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
	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
	Располагаемая тепловая мощность	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	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
	горячее водоснабжение	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
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	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
	горячее водоснабжение	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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,554	1,554	1,554	1,554	1,554	1,554	1,554
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,554	1,554	1,554	1,554	1,554	1,554	1,554
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,750	2,750	2,750	2,750	2,750	2,750	2,750
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,544	2,544	2,544	2,544	2,544	2,544	2,544
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-
	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
	Располагаемая тепловая мощность	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,336	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
	горячее водоснабжение	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

№ п/п	Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	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
	горячее водоснабжение	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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
	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
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-
77	г. Симферополь, ул. Киевская,153В							
	Установленная тепловая мощность	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695
	Располагаемая тепловая мощность	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383
	отопление	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359
	горячее водоснабжение	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383
	отопление	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359
	горячее водоснабжение	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-
78	г. Симферополь, ул. Уркуста, 2а							
	Установленная тепловая мощность	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
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
	отопление	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
	горячее водоснабжение	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016

№ п/п	Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
	отопление	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
	горячее водоснабжение	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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
	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
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205
	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
79	г. Симферополь, ул. Балаклавская, 75в							
	Установленная тепловая мощность	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692
	Располагаемая тепловая мощность	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	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
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509
	отопление	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494
	горячее водоснабжение	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
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509
	отопление	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494
	горячее водоснабжение	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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,295	1,295	1,295	1,295	1,295	1,295	1,295
80	г. Симферополь, ш. Евпаторийское, д. 3/1							
	Установленная тепловая мощность	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
	Располагаемая тепловая мощность	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081

№ п/п	Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	отопление	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
	горячее водоснабжение	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
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
	отопление	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
	горячее водоснабжение	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
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020
	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
	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
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-

Сводные данные расчета резервов и дефицитов тепловой мощности котельных ГУП РК «КТКЭ» представлены в таблице 2.3.3.

Таблица 2.3.3 Резервы и дефициты тепловой мощности на источниках тепловой энергии ГУП РК «КТКЭ» с учетом проведения мероприятий на котельных

№ п/п	Наименование источника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	г. Симферополь бул. Ленина, 5-7	11,102	11,102	10,856	10,747	10,747	10,747	10,747
2	г. Симферополь ул. Гайдара, 3а/ул. Мичурина, 8а	6,548	5,769	5,769	5,769	5,769	5,769	5,769
3	г. Симферополь ул. Гоголя, 32а	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069	1,069
4	г. Симферополь ул. Дзюбанова, 9	7,076	7,033	7,033	6,605	6,605	6,605	6,605
5	г. Симферополь ул. Железнодорожная, 13	2,563	2,379	2,379	2,245	2,245	2,245	2,245
6	г. Симферополь ул. Желябова, 50	0,383	0,383	0,383	-1,425	-1,425	-1,425	-1,425
7	г. Симферополь ул. Жуковского, 23/ул. Луначарского, 1	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512
8	г. Симферополь пгт. Аграрное ул. Спортивная, 1	2,419	2,419	2,419	2,419	2,419	2,419	2,419
9	г. Симферополь ул. 1 Конной Армии, 37а	61,193	60,646	60,646	60,646	60,646	60,646	60,646
10	г. Симферополь ул. Севастопольская, 32а	1,576	1,576	1,576	1,576	1,576	1,576	1,576
11	г. Симферополь ул. Артиллерийская, 85А	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
12	г. Симферополь ул. Аэрофлотская, 18	3,210	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535
13	г. Симферополь ул. Баррикадная, 57а	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
14	г. Симферополь пер. Батумский, 2	15,742	15,742	15,742	15,123	15,123	15,123	15,123
15	г. Симферополь ул. Коммунальная, 69	49,101	49,101	49,101	49,101	49,101	49,101	49,101
16	г. Симферополь ул. Обьездная, 9	10,285	9,693	9,693	9,693	9,693	9,693	9,693
17	г. Симферополь ул. Пушкина/ ул. Козлова, 44/1	-1,360	-1,360	-1,360	-1,360	-1,360	-1,360	0,352
18	г. Симферополь ул. Севастопольская, 45а	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705
19	г. Симферополь ул. Сергеева - Ценского, 4а	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
20	г. Симферополь ул. Училищная, 42Б	0,130	-0,882	-0,882	2,220	2,220	2,220	2,220
21	г. Симферополь пер. Заводской, 52	1,896	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
22	г. Симферополь ул. Стрелковая, 91а	11,912	10,955	10,955	10,955	10,955	10,955	10,955
23	г. Симферополь ул. Мате Залки, 9А	14,614	14,614	14,614	14,614	14,614	14,614	14,614

№ п/п	Наименование источника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
24	г. Симферополь пер. Северный, 17	4,608	4,608	4,608	4,608	4,608	4,608	4,608
25	г. Симферополь ул. Алтайская, 2а	13,952	13,799	13,799	13,799	13,799	13,799	13,799
26	г. Симферополь ул. Тургенева, 11а	10,289	9,719	9,719	9,719	9,719	9,719	9,719
27	г. Симферополь пер. Фруктовый, 13	13,166	12,840	12,840	12,840	12,840	12,840	12,840
28	г. Симферополь ул. Воровского, 8	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589
29	г. Симферополь ул. Беспалова, 27А	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
30	г. Симферополь ул. Радищева, 78	6,357	6,357	6,357	6,256	6,256	6,256	6,256
31	г. Симферополь ул. Глинки, 66а	12,376	12,376	12,376	12,298	12,298	12,298	12,298
32	г. Симферополь ул. Ломоносова, 1а	1,561	1,561	1,561	1,561	1,561	1,561	1,561
33	г. Симферополь ул. Луговая, 73а	4,951	4,951	4,951	4,951	4,951	4,951	4,951
34	г. Симферополь ул. Пахотная, 1а	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743
35	г. Симферополь ул. Крымская, 4б	-0,670	-0,670	-0,670	-0,670	-0,670	-0,670	-0,670
36	г. Симферополь ул. Гурзуфская, 5	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
37	г. Симферополь ул. Носенко, 68	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792
38	г. Симферополь ул. Радищева, 69а	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
39	г. Симферополь пр-т Кирова, 47а	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598
40	г. Симферополь, ул. Совхозная, здание 21а	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457
41	г. Симферополь ул. Федько, д. 4/29	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
42	г. Симферополь ул. Промышленная, 25	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
43	г. Симферополь ул. Узловая, 9	144,043	143,236	143,236	143,236	143,236	143,236	143,236
44	г. Симферополь ул. Элеваторная, 8а	-0,013	-0,013	-0,013	-0,013	-0,013	-0,013	-0,013
45	г. Симферополь ул. Чехова, 23	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
46	г. Симферополь ул. Павленко, д. 54	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
47	г. Симферополь пер. Тупой, д. 11	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
48	г. Симферополь ул. Лексина, 42	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
49	г. Симферополь ул. Лексина, 56	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450
50	г. Симферополь ул. Лексина, д. 60	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377
51	г. Симферополь ул. Большевикская/ул. Пролетарская, 28/9	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287
52	г. Симферополь ул. Козлова, 41	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815
53	г. Симферополь ул. Самокиша, д. 10а	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
54	г. Симферополь ул. Ленина, 17	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023	-0,023
55	г. Симферополь ул. Воровского, 19	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
56	г. Симферополь проспект Победы, д. 176	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007
57	г. Симферополь ул. Набережная имени 60-летия СССР, д. 28	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
58	г. Симферополь пр-т Победы, д. 208 б	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303
59	г. Симферополь ул. Комсомольская, 4	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
60	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 4	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
61	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 6	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
62	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 8	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
63	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
64	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477
65	г. Симферополь ул. Тургенева, д. 21	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
66	г. Симферополь пр-т Победы, д. 12	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547
67	г. Симферополь ул. Киевская, д. 179а	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346
68	г. Симферополь бул. Франко, 4	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020
69	г. Симферополь пр-т Победы, 36	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
70	г. Симферополь мкр. Хошкельды (улица Маариф, сооружение 5)	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245
71	г. Симферополь район ул. Беспалова (ул. Орта, 10)	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
72	г. Симферополь мкр. Белое-2 (ул. Азат-лык, 3)	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
73	г. Симферополь мкр. Крымская роза (улица Юрия Лужкова, здание 3)	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213
74	г. Симферополь, мкр. Новониколаевский (ул. Янтарная, здание 9)	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152

№ п/п	Наименование источника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
75	г. Симферополь, ул. Николая Багрова, уч. 9	1,554	1,554	1,554	1,554	1,554	1,554	1,554
76	г. Симферополь, ул. Генова, 43	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
77	г. Симферополь, ул. Киевская, 153В	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
78	г. Симферополь, ул. Уркуста, 2а	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
79	г. Симферополь, ул. Балаклавская, 75в	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
	Итого:	426,064	415,629	415,383	415,207	415,207	415,207	416,919

Для обеспечения бездефицитного теплоснабжения в зоне действия Симферопольской ТЭЦ необходимо выполнить мероприятия по реконструкции оборудования станции.

На источниках тепловой энергии ГУП РК «КТКЭ» сохраняется резерв тепловой мощности на весь период действия схемы теплоснабжения. Исключение составляют 8 источников, представленных в таблице ниже.

Таблица 2.3.4 Выводы о резервах и дефицитах тепловой мощности системы теплоснабжения г. Симферополя при обеспечении перспективной тепловой нагрузки

№ п/п	Наименование источника	Выводы о резервах/дефицитах системы теплоснабжения
1	г. Симферополь ул. Желябова, 50	На ближайшую перспективу дефицит тепловой мощности не выявлен. В случае подключения перспективных потребителей, представленных в Главе 2 Обосновывающих материалов, предусмотреть мероприятия по увеличению установленной тепловой мощности котельной при последующих актуализациях схемы теплоснабжения.
2	г. Симферополь ул. Пушкина/ ул. Козлова, 44/1	В 2024-2025 гг. был проведен капитальный ремонт котлов. Существующий дефицит тепловой мощности не сказывается на качестве теплоснабжения потребителей. В связи с этим на дальнюю перспективу схемой теплоснабжения предполагается техническое перевооружение котельной с заменой основного оборудования.
3	г. Симферополь ул. Училищная, 42Б	На котельной планируется подключение перспективных потребителей и в перспективе возможен дефицит тепловой мощности. Схемой теплоснабжения предполагается техническое перевооружение котельной с увеличением установленной мощности.
4	г. Симферополь ул. Крымская, 4б	Необходимо выполнить пересмотр договорных нагрузок, так как фактически дефицит тепловой мощности на источниках отсутствует.

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 теплоснабже-

ния, 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 $T_i^к$, то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя – нецелесообразно.

В системе теплоснабжения расчет стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, рассчитывается как сумма следующих составляющих:

- а) стоимости единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде;
- б) удельной стоимости оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде.

Стоимость единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде, отпущенной от единственного источника в системе теплоснабжения требуется вычислять как:

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

Где:

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

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

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

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

Где:

$НВВ_i^{пер}$ - необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды на i -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

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

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

$$T_i^{кп} = T_i^{отз} + T_i^{пер} = \frac{НВВ_i^{отз}}{Q_i} + \frac{НВВ_i^{пер}}{Q_i^c}, \text{ руб./Гкал}.$$

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:

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

$\Delta HVB_i^{отз}$ - 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.;

$\Delta Q_i^{нп}$ - 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.

$\Delta HVB_i^{пер}$ - 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.;

$\Delta Q_i^{снп}$ - 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 2.5.1.

Таблица 2.5.1 Результаты расчета радиусов оптимального и эффективного 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	63,590	273	40	15,5	1,117	5,44
г. Симферополь бул. Ленина, 5-7	11,536	177	40	20,9	1,02	1,41
г. Симферополь ул. Гайдара, 3а/ул. Мичурина, 8а	12,552	132	40	24,5	1,03	1,59
г. Симферополь ул. Дзюбанова, 9	12,042	81	40	19,9	1,11	1,71
г. Симферополь ул. Железнодорожная, 13	21,027	35	40	29,9	0,99	1,75
г. Симферополь ул. Желябова, 50	0,726	203	25	13	0,32	0,45
г. Симферополь ул. 1 Конной Армии, 37а	44,986	106	40	32	1,01	2,43
г. Симферополь ул. Аэрофлотская, 18	2,572	156	25	52,4	0,38	0,54
г. Симферополь пер. Батумский, 2	22,234	145	40	30,1	0,99	1,39
г. Симферополь ул. Обьездная, 9	9,887	170	40	26,3	0,99	1,31
г. Симферополь ул. Училищная, 42Б	1,103	240	40	20,3	0,35	0,48
г. Симферополь пер. Заходской, 52	3,645	232	25	37	0,39	0,53
г. Симферополь ул. Стрелковая, 91а	21,606	192	40	34,6	0,804	1,12
г. Симферополь ул. Тургенева, 11а	13,203	216	40	29,4	0,95	1,83
г. Симферополь пер. Фруктовый, 13	40,946	135	40	52	0,91	1,75
г. Симферополь ул. Радищева, 78	7,503	171	40	26,5	0,99	1,22
г. Симферополь ул. Глинка, 66а	7,459	140	40	38,8	0,49	0,80
г. Симферополь ул. Узловая, 9	27,309	273	40	40,2	0,89	1,74

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).

Баланс производительности ВПУ Симферопольской ТЭЦ представлен в таблице 3.1.1.

Таблица 3.1.1 Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети Симферопольской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №001

Параметр	Ед. изм.	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
Срок службы	лет	0	1	2	3	4	5	6
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	4	4	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	740	740	740	740	740	740	740
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	25,30	25,45	26,59	27,78	28,37	28,37	28,37
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	36,20	36,34	37,40	38,51	39,05	39,05	39,05
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	23,50	23,64	24,70	25,81	26,35	26,35	26,35
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	13,80	13,66	12,60	11,49	10,95	10,95	10,95
Доля резерва	%	27,60	27,31	25,21	22,99	21,90	21,90	21,90

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 3.1.2.

Балансы производительности ВПУ в системе теплоснабжения котельных ГУП РК «КТКЭ» представлены в таблице 3.1.3.

Таблица 3.1.2 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 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
1	г. Симферополь, б-р. Ленина, 5-7	Натрий-катионитовый фильтр ФИПа	1000	2	0,76	2	1,52	КУ-2-8	1000	1	0,76	2	1,52	КУ-2-8	ДСВ-5	5
2	г. Симферополь, ул. Гайдара, 3а/ул. Мичурина, 8а	Натрий-катионитовый фильтр ФИПа	1000	2	0,76	2	1,52	КУ-2-8	1000	1	0,76	2	1,52	КУ-2-8	ДСВ-5	5
3	г. Симферополь, ул. Гоголя, 32а	Автоматическая ВПУ	203	1	0,02	1	0,02	Pure Resin PC003	-	-	-	-	-	-	-	-
4	г. Симферополь, ул. Дзюбанова, 9	Натрий-катионитовый фильтр ФИПа	1000	3	0,76	2	1,52	КУ-2-8	1000	2	0,76	2	1,52	КУ-2-8	ДСВ-25	25
5	г. Симферополь, ул. Железнодорожная, 13	Натрий-катионитовый фильтр ФИПа	1000	2	0,76	2	1,52	КУ-2-8	1000	1	0,76	2	1,52	КУ-2-8	ДСВ-5	5
6	г. Симферополь, ул. Желябова, 50	Установка умягчения воды непрерывного действия с АКУ	203	1	-	-	0,02	purolite c100	-	-	-	-	-	-	-	-
7	г. Симферополь, ул. Жуковского, 23/ул. Луначарского, 1	Автоматическая система дозирования реагентов АСДР"VKN-5"	-	-	-	-	-	комплексон	-	-	-	-	-	-	-	-
8	г. Симферополь, пгт. Аграрное, ул. Спортивная, 1	Автоматическая ВПУ	258	1	-	-	0,035	DOWEX	-	-	-	-	-	-	-	-
9	г. Симферополь, ул. 1 Конной Армии, 37а	Натрий-катионитовый фильтр ФИПа	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	Натрий-катионитовый фильтр ФИПа	408	1	0,13	1	0,13	КУ-2-8	408	1	0,13	1	0,13	КУ-2	-	-
		Автоматическая ВПУ	413	1			0,14	Softx								
11	г. Симферополь, ул. Артиллерийская, 85А	Натрий-катионитовый фильтр ФИПа	480	2	0,18	1	0,18	КУ-2-8	-	-	-	-	-	-	-	-
12	г. Симферополь, ул. Аэрофлотская, 18	Натрий-катионитовый фильтр ФИПа	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	Натрий-катионитовый фильтр ФИПа	1000	2	0,76	2	1,52	КУ-2-8	1000	1	0,76	2	1,52	КУ-2-8	ДСА-25	25
			1000	3	0,76	2	1,52	КУ-2-8	-	-	-	-	-	-	ДСА-5	5
15	г. Симферополь, ул. Коммунальная, 69	Натрий-катионитовый фильтр ФИПа	1500	4	1,72	2	3,44	КУ-2-8	1500	2	1,72	2	3,44	КУ-2-8	ДСА-25	25
															ДСА-15	15
16	г. Симферополь, ул. Обьездная, 9	Натрий-катионитовый фильтр ФИПа	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	Натрий-катионитовый фильтр ФИПа	408	2	0,13	1	0,13	КУ-2-8	380	1	-	1,2	-	КУ-2-8	-	-
		Автоматическая ВПУ	410	1	-	-	0,14	purolite c100	-	-	-	-	-	-	-	-
18	г. Симферополь, ул. Севастопольская, 45а	Натрий-катионитовый фильтр ФИПа	1000	2	0,76	2	1,52	КУ-2-8	1000	2	0,76	2	1,52	КУ-2-8	ДА-15	-

№ 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
19	г. Симферополь, ул. Сергеева - Ценского, 4а	Натрий-катионитовый фильтр ФИПа	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	Натрий-катионитовый фильтр ФИПа	408	1	0,13	1	0,13	КУ-2-8	408	1	0,13	1	0,13	КУ-2-8	-	-
		Автоматическая ВПУ	258	1	-	-	0,035	Pure Resin PC003								
21	г. Симферополь, пер. Заводской, 52	Натрий-катионитовый фильтр ФИПа	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	Натрий-катионитовый фильтр ФИПа	1000	3	0,76	2	1,52	КУ-2-8	1000	2	0,76	2	1,52	КУ-2-8	-	-
23	г. Симферополь, ул. Мате Залки, 9А	Натрий-катионитовый фильтр ФИПа	1500	1	1,72	2	3,44	КУ-2-8	1500	1	1,72	2	3,44	КУ-2-8	-	-
24	г. Симферополь, пер. Северный, 17	Натрий-катионитовый фильтр ФИПа	1000	4	0,76	3	1,52	КУ-2-8	-	-	-	-	-	-	-	-
25	г. Симферополь, ул. Алтайская, 2а	Натрий-катионитовый фильтр ФИПа	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	Натрий-катионитовый фильтр ФИПа	1000	3	0,76	2	1,52	КУ-2-8	1000	1	0,76	2	1,52	КУ-2-8	-	-
27	г. Симферополь, пер. Фруктовый, 13	Натрий-катионитовый фильтр ФИПа	1500	2	1,72	2	3,44	КУ-2-8	-	-	-	-	-	-	-	-
			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)	258	1	-	-	0,035	purolite c100	-	-	-	-	-	-	-	-
29	г. Симферополь, ул. Беспалова, 27А	Система автоматического дозирования катионита Purolite с 100 (аналог КУ-2-8)	258	1	-	-	0,035	purolite c100	-	-	-	-	-	-	-	-
30	г. Симферополь, ул. Радищева, 78	Натрий-катионитовый фильтр ФИПа	1500	3	1,72	2	3,44	КУ-2-8	-	-	-	-	-	-	ДА-25	25
31	г. Симферополь, ул. Глиники, 66а	Натрий-катионитовый фильтр ФИПа	1000	2	0,76	2	1,52	КУ-2-8	1000	1	0,76	2	1,52	КУ-2-8	Да 50/25	-
32	г. Симферополь, ул. Ломоносова, 1а	Система автоматического дозирования катионита Purolite с 100 (аналог КУ-2-8)	257	1			0,045	purolite c100	-	-	-	-	-	-	-	-
33	г. Симферополь, ул. Луговая, 73а	Натрий-катионитовый фильтр ФИПа	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	Автоматическая ВПУ	258	1	-	-	0,035	Pure Resin PC003	-	-	-	-	-	-	-	-
35	г. Симферополь, ул. Крымская, 46	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	-	-	-	-	-	-	-	-

№ 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
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-т Кирова, 47а	Натрий-катионитовый фильтр ФИПа	700	2	0,39	2	0,78	КУ-2-8	-	-	-	-	-	-	-	-
		Автоматическая ВПУ	413	1	-	-	0,14	Helyx+100	-	-	-	-	-	-	-	-
40	г. Симферополь, ул. Совхозная, здание 21а	Система автоматического дозирования катионита Purolite с 100 (аналог КУ-2-8)	254	1	-	-	0,045	purollite c100	-	-	-	-	-	-	-	-
41	г. Симферополь, ул. Федько, д. 4/29	Автоматическая ВПУ	257	1	-	-	0,045	purollite c100	-	-	-	-	-	-	-	-
42	г. Симферополь, ул. Промышленная, 25	Автоматическая ВПУ	207	-	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
43	г. Симферополь, ул. Узловая, 9	Натрий-катионитовый фильтр ФИПа	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	Автоматическая ВПУ	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
45	г. Симферополь, ул. Чехова, 23	Автоматическая система дозирования реагентов АСДР "VKN-5"	-	-	-	-	-	комплексон	-	-	-	-	-	-	-	-
46	г. Симферополь, ул. Павленко, д. 54	Автоматическая ВПУ	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
47	г. Симферополь, пер. Тупой, д. 11	Автоматическая ВПУ	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
48	г. Симферополь, ул. Лексина, 42	Автоматическая ВПУ	258	1	-	-	0,035	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
49	г. Симферополь, ул. Лексина, 56	Автоматическая ВПУ	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
50	г. Симферополь, ул. Лексина, д. 60	Автоматическая ВПУ	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
51	г. Симферополь, ул. Большевикская/ул. Пролетарская, 28/9	Водоумягчительная установка DHF-20V1-F	207	1	-	-	0,02	purollite c100	-	-	-	-	-	-	-	-
52	г. Симферополь, ул. Козлова, 41	Автоматическая ВПУ	258	1	-	-	0,035	Helyx+100	-	-	-	-	-	-	-	-
53	г. Симферополь, ул. Самокиша, д. 10а	Автоматическая ВПУ	207	1	-	-	0,02	purollite c100	-	-	-	-	-	-	-	-
54	г. Симферополь, ул. Ленина, 17	Автоматическая система дозирования реагентов АСДР "VKN-5"	-	-	-	-	-	комплексон	-	-	-	-	-	-	-	-
55	г. Симферополь, ул. Воровского, 19	Автоматическая система дозирования реагентов АСДР "VKN-5"	-	-	-	-	-	комплексон	-	-	-	-	-	-	-	-
56	г. Симферополь, проспект Победы, д. 176	Автоматическая ВПУ	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
57	г. Симферополь, ул. Набережная имени 60-летия СССР, д. 28	Автоматическая ВПУ	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
58	г. Симферополь, пр-т Победы, д. 208/6	Автоматическая ВПУ	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
59	г. Симферополь, ул. Комсомольская, 4	Автоматическая ВПУ	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
60	г. Симферополь, ул. Гурзуфская, д. 4	Автоматическая ВПУ	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
61	г. Симферополь, ул. Гурзуфская, д. 6	Автоматическая ВПУ	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
62	г. Симферополь, ул. Гурзуфская, д. 8	Автоматическая ВПУ	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
63	г. Симферополь, ул. Гаспринского, д. 5а	Автоматическая ВПУ	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
64	г. Симферополь, ул. Гаспринского, д. 5а	Автоматическая ВПУ	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
65	г. Симферополь, ул. Тургенева, д. 21	Автоматическая ВПУ	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
66	г. Симферополь, пр-т Победы, д. 12	Автоматическая ВПУ	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
67	г. Симферополь, ул. Киевская, д. 179а	Автоматическая ВПУ	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
68	г. Симферополь, бул. Франко, 4	Автоматическая ВПУ	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
69	г. Симферополь, пр-т Победы, 36	Автоматическая ВПУ	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
70	г. Симферополь, мкр. Хошкельды (ул. Н. Велиевой и ул. А. Аметовой)	Автоматическая ВПУ	203	1	-	-	0,025	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
71	г. Симферополь, район ул. Беспалова, (ул. Орта, 10)	Автоматическая ВПУ	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
72	г. Симферополь, мкр. Белое-2 (ул. Азатлык, 3)	Автоматическая ВПУ	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
73	г. Симферополь, мкр. Крымская роза (ул. Юрия Лужкова, 1)	Автоматическая ВПУ	203	1	-	-	0,008	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
74	г. Симферополь, мкр. Новониколаевский (ул. Янтарная, здание 9)	Softener RL-R100	203	1	-	-	0,013	purollite c100	-	-	-	-	-	-	-	-
75	г. Симферополь, ул. Николая Багрова, уч. 9	Установка умягчения воды HydroTech	330	1	-	-	0,075	purollite c100	-	-	-	-	-	-	-	-
76	г. Симферополь, ул. Генова, 43	Установка умягчения воды Ecosoft	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
77	г. Симферополь, ул. Киевская, 153В	Автоматическая ВПУ	207	1	-	-	0,02	purollite c100	-	-	-	-	-	-	-	-
78	г. Симферополь, ул. Уркуста, 2а	Установка умягчения воды BWT	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Адрес или наименование котель- ной	Тип системы ХВП	Фильтры первой ступени						Фильтры второй ступени						Деаэраторы	
			Диаметр фильтра, мм	Кол-во, ед	Площадь фильтрова- ния, м2	Высота слоя катио- нита, м	Рабочая емкость, м3	Тип катионита	Диаметр фильтра, мм	Кол-во, ед	Площадь фильтрова- ния, м2	Высота слоя катио- нита, м	Рабочая емкость, м3	Тип катионита	Тип. марка	Производительность, м3/ч
79	г. Симферополь, ул. Балаклавская, 75в	Установка умягчения воды BWT	480	1	-	-	0,015	purollite c100	-	-	-	-	-	-	-	-
80	г. Симферополь, ш. Евпаторий- ское,3/1	Комплексон-6	-	-	-	-	-	комплексон	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 3.1.3 Перспективные балансы производительности водоподготовительной установки и подпитки тепловой сети котельных ГУП РК «КТКЭ»

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	г. Симферополь бул. Ленина,5-7								
	Производительность ВПУ	т/ч	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
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и неаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86
	Доля резерва	%	87,1	87,1	87,1	87,1	87,1	87,1	87,1
2	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
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,55	1,54	1,53	1,52	1,51	1,51	1,48
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,07	0,06	0,05	0,04	0,03	0,03	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
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и неаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	21,25	21,26	21,27	21,28	21,29	21,29	21,32
	Доля резерва	%	93,2	93,3	93,3	93,3	93,4	93,4	93,5
3	г. Симферополь ул. Гоголя, 32а		Автоматическая ВПУ						
4	г. Симферополь ул. Дзюбанова, 9								
	Производительность ВПУ	т/ч	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
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	7,20	6,37	5,67	5,08	4,60	4,19	2,17
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	5,03	4,20	3,50	2,91	2,43	2,02	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
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и неаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	15,60	16,43	17,13	17,72	18,20	18,61	20,63
	Доля резерва	%	68,4	72,1	75,1	77,7	79,8	81,6	90,5
5	г. Симферополь ул. Железнодорожная, 13								
	Производительность ВПУ	т/ч	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
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	20,22	20,22	20,22	20,22	20,22	20,22	20,22
	Доля резерва	%	88,7	88,7	88,7	88,7	88,7	88,7	88,7
6	г. Симферополь ул. Желябова, 50		Установка умягчения воды непрерывного действия с АКУ						
7	г. Симферополь ул. Жуковского, 23/ул. Луначарского, 1		Автоматическая система дозирования реагентов АСДР"VKN-5"						
8	г. Симферополь пгт. Аграрное ул. Спортивная, 1		Автоматическая ВПУ						
9	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
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	11,01	10,40	9,90	9,48	9,13	8,84	7,39
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,62	3,02	2,52	2,10	1,75	1,46	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
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	63,39	64,00	64,50	64,92	65,27	65,56	67,01
	Доля резерва	%	85,2	86,0	86,7	87,3	87,7	88,1	90,1
10	г. Симферополь ул. Севастопольская, 32а								
	Производительность ВПУ	т/ч	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
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84
	Доля резерва	%	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4
11	г. Симферополь ул. Артиллерийская, 85А								
	Производительность ВПУ	т/ч	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
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	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
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62
	Доля резерва	%	95,3	95,3	95,3	95,3	95,3	95,3	95,3
12	г. Симферополь ул. Аэрофлотская, 18								
	Производительность ВПУ	т/ч	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
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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	0,13	0,13	0,13	0,13
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77
	Доля резерва	%	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7
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								
	Производительность ВПУ	т/ч	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
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	18,08	18,08	18,08	18,08	18,08	18,08	18,08
	Доля резерва	%	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3
15	г. Симферополь ул. Коммунальная, 69								
	Производительность ВПУ	т/ч	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
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,71	19,71	19,71	19,71	19,71	19,71	19,71
	Доля резерва	%	86,4	86,4	86,4	86,4	86,4	86,4	86,4
16	г. Симферополь ул. Обьездная, 9								
	Производительность ВПУ	т/ч	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	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
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	4,34	4,05	3,81	3,61	3,44	3,30	2,60
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,74	1,45	1,21	1,01	0,84	0,70	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
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	18,46	18,75	18,99	19,19	19,36	19,50	20,20
	Доля резерва	%	81,0	82,2	83,3	84,2	84,9	85,5	88,6
17	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
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,89	0,88	0,87	0,86	0,85	0,85	0,82
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,06	0,05	0,04	0,04	0,03	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
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,11	1,12	1,13	1,14	1,15	1,15	1,18
	Доля резерва	%	55,3	55,9	56,5	56,9	57,3	57,6	59,1
18	г. Симферополь ул. Севастопольская, 45а								
	Производительность ВПУ	т/ч	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
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,62	0,57	0,53	0,50	0,47	0,44	0,33
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,29	0,24	0,20	0,17	0,14	0,12	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
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	22,18	22,23	22,27	22,30	22,33	22,36	22,47
	Доля резерва	%	97,3	97,5	97,7	97,8	98,0	98,1	98,6
19	г. Симферополь ул. Сергеева - Ценского, 4а								
	Производительность ВПУ	т/ч	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
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,99	0,95	0,91	0,88	0,86	0,84	0,73
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,26	0,22	0,18	0,15	0,13	0,11	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

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и неаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,91	4,95	4,99	5,02	5,04	5,06	5,17
	Доля резерва	%	83,2	83,9	84,5	85,0	85,5	85,8	87,6
20	г. Симферополь ул. Училищная, 42Б								
	Производительность ВПУ	т/ч	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
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и неаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09
	Доля резерва	%	93,8	93,8	93,8	93,8	93,8	93,8	93,8
21	г. Симферополь пер. Заводской, 52								
	Производительность ВПУ	т/ч	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
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и неаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	22,41	22,41	22,41	22,41	22,41	22,41	22,41
	Доля резерва	%	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3
22	г. Симферополь ул. Стрелковая, 91а								
	Производительность ВПУ	т/ч	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
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и неаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58
	Доля резерва	%	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6
23	г. Симферополь ул. Мате Залки, 9А								
	Производительность ВПУ	т/ч	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
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	6,03	5,26	4,63	4,10	3,66	3,29	1,45
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,58	3,82	3,18	2,65	2,21	1,84	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
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,77	20,54	21,17	21,70	22,14	22,51	24,35
	Доля резерва	%	76,6	79,6	82,1	84,1	85,8	87,3	94,4
24	г. Симферополь пер. Северный, 17								
	Производительность ВПУ	т/ч	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
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	5,07	4,63	4,27	3,96	3,71	3,50	2,45
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,62	2,18	1,82	1,52	1,26	1,05	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
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	17,73	18,17	18,53	18,84	19,09	19,30	20,35
	Доля резерва	%	77,8	79,7	81,3	82,6	83,7	84,6	89,3
25	г. Симферополь ул. Алтайская, 2а								
	Производительность ВПУ	т/ч	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
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,90	1,79	1,70	1,62	1,56	1,50	1,24
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,66	0,55	0,46	0,38	0,32	0,27	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
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	20,90	21,01	21,10	21,18	21,24	21,30	21,56
	Доля резерва	%	91,7	92,2	92,6	92,9	93,2	93,4	94,6
26	г. Симферополь ул. Тургенева, 11а								
	Производительность ВПУ	т/ч	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
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	9,32	8,08	7,05	6,18	5,47	4,87	1,88
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	7,44	6,20	5,17	4,31	3,59	2,99	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
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	13,48	14,72	15,75	16,62	17,33	17,93	20,92
	Доля резерва	%	59,1	64,6	69,1	72,9	76,0	78,6	91,8

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
27	г. Симферополь пер. Фруктовый, 13								
	Производительность ВПУ	т/ч	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
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	19,38	18,03	16,91	15,97	15,19	14,54	11,29
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	8,10	6,75	5,62	4,69	3,90	3,25	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
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,42	4,77	5,89	6,83	7,61	8,26	11,51
	Доля резерва	%	15,0	20,9	25,8	29,9	33,4	36,2	50,5
28	г. Симферополь ул. Воровского, 8		Система автоматического дозирования катионита Purolite с 100 (аналог КУ-2-8)						
29	г. Симферополь ул. Беспалова, 27А		Система автоматического дозирования катионита Purolite с 100 (аналог КУ-2-8)						
30	г. Симферополь ул. Радищева, 78								
	Производительность ВПУ	т/ч	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
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	50,63	50,63	50,63	50,63	50,63	50,63	50,63
	Доля резерва	%	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1
31	г. Симферополь ул. Глинки, 66а								
	Производительность ВПУ	т/ч	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
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	21,07	21,07	21,07	21,07	21,07	21,07	21,07
	Доля резерва	%	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4
32	г. Симферополь ул. Ломоносова, 1а		Система автоматического дозирования катионита Purolite с 100 (аналог КУ-2-8)						
33	г. Симферополь ул. Луговая, 73а								
	Производительность ВПУ	т/ч	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

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	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
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	16,96	16,96	16,96	16,96	16,96	16,96	16,96
	Доля резерва	%	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1
34	г. Симферополь ул. Пахотная, 1а		Автоматическая ВПУ						
35	г. Симферополь ул. Крымская, 4б		Система автоматического дозирования катионита Purolite с 100 (аналог КУ-2-8)						
36	г. Симферополь ул. Гурзуфская, 5		Система автоматического дозирования катионита Purolite с 100 (аналог КУ-2-8)						
37	г. Симферополь ул. Носенко, 68		Система автоматического дозирования катионита Purolite с 100 (аналог КУ-2-8)						
38	г. Симферополь ул. Радищева, 69а		Система автоматического дозирования катионита Purolite с 100 (аналог КУ-2-8)						
39	г. Симферополь пр-т Кирова, 47а								
	Производительность ВПУ	т/ч	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
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36
	Доля резерва	%	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9
40	г. Симферополь, ул. Совхозная, здание 21а		Система автоматического дозирования катионита Purolite с 100 (аналог КУ-2-8)						
41	г. Симферополь ул. Федько, д. 4/29		Автоматическая ВПУ						
42	г. Симферополь ул. Промышленная, 25		Автоматическая ВПУ						
43	г. Симферополь ул. Узловая, 9								
	Производительность ВПУ	т/ч	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
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,36	51,06	51,06	51,06	51,06	51,06	51,06
	Доля резерва	%	90,9	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0
44	г. Симферополь ул. Элеваторная, 8а		Автоматическая ВПУ						
45	г. Симферополь ул. Чехова, 23		Автоматическая система дозирования реагентов АСДР "VKN-5"						

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
46	г. Симферополь ул. Павленко, д. 54								Автоматическая ВПУ
47	г. Симферополь пер. Тупой, д. 11								Автоматическая ВПУ
48	г. Симферополь ул. Лексина, 42								Автоматическая ВПУ
49	г. Симферополь ул. Лексина, 56								Автоматическая ВПУ
50	г. Симферополь ул. Лексина, д. 60								Автоматическая ВПУ
51	г. Симферополь ул. Большевикская/ул. Пролетарская, 28/9								Водоумягчительная установка DHF-20\1-F
52	г. Симферополь ул. Козлова, 41								Автоматическая ВПУ
53	г. Симферополь ул. Самокиша, д. 10а								Автоматическая ВПУ
54	г. Симферополь ул. Ленина, 17								Автоматическая система дозирования реагентов АСДР "VKN-5"
55	г. Симферополь ул. Воровского, 19								Автоматическая система дозирования реагентов АСДР "VKN-5"
56	г. Симферополь проспект Победы, д. 176								Автоматическая ВПУ
57	г. Симферополь ул. Набережная имени 60-летия СССР, д. 28								Автоматическая ВПУ
58	г. Симферополь пр-т Победы, д. 208 б								Автоматическая ВПУ
59	г. Симферополь ул. Комсомольская, 4								Автоматическая ВПУ
60	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 4								Автоматическая ВПУ
61	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 6								Автоматическая ВПУ
62	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 8								Автоматическая ВПУ
63	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а								Автоматическая ВПУ
64	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а								Автоматическая ВПУ
65	г. Симферополь ул. Тургенева, д. 21								Автоматическая ВПУ
66	г. Симферополь пр-т Победы, д. 12								Автоматическая ВПУ
67	г. Симферополь ул. Киевская, д. 179а								Автоматическая ВПУ
68	г. Симферополь бул. Франко, 4								Автоматическая ВПУ
69	г. Симферополь пр-т Победы, 36								Автоматическая ВПУ
70	г. Симферополь мкр. Хошкельды (улица Маариф, сооружение 5)								Автоматическая ВПУ
71	г. Симферополь район ул. Беспалова (ул. Орта, 10)								Автоматическая ВПУ
72	г. Симферополь мкр. Белое-2 (ул. Азатлык, 3)								Автоматическая ВПУ
73	г. Симферополь мкр. Крымская роза (улица Юрия Лужкова, здание 3)								Автоматическая ВПУ
74	г. Симферополь, мкр. Новониколаевский (ул. Янтарная, здание 9)								Softener RL-R100
75	г. Симферополь, ул. Николая Багрова, уч. 9								Установка умягчения воды HydroTech
76	г. Симферополь, ул. Генова, 43								Установка умягчения воды Ecosoft
77	г. Симферополь, ул. Киевская, 153В								Автоматическая ВПУ
78	г. Симферополь, ул. Уркуста, 2а								Установка умягчения воды BWT
79	г. Симферополь, ул. Балаклавская, 75в								Установка умягчения воды BWT
80	г. Симферополь, ш. Евпаторийское, д. 3/1								Комплексон-6

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

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

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

Раздел 4 «Основные положения мастер-плана развития систем 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-190 с водогрейной котельной на площадке Симферопольской ТЭЦ. Прирост перспективной тепловой нагрузки поподтвержденному сценарию (выданы ТУ застройщикам территорий)

Модернизация Симферопольской ТЭЦ с установкой ПГУ-109 МВт включает в себя следующее основное оборудование, устанавливаемое по этапам:

I этап строительства (2027 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 (2028 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 (2029 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-109) электрической мощностью 109 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 2027 года по 31 декабря 2027 года:

Основное оборудование Симферопольской ТЭЦ получает режим вынужденной генерации по ЭЭ до 31 декабря 2027 года. Демонтаж старой водогрейной котельной. Работа станции на существующем оборудовании в условиях прироста тепловой нагрузки.

С 1 января 2028 года по 31 декабря 2028 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 2029 года по 31 декабря 2029 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 2030 года:

Пуск в работу ПГУ-109 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-109 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 2027 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 2026 года. Вариант 2

С 1 января 2027 года по 31 декабря 2027 года:

Основное оборудование Симферопольской ТЭЦ получает режим вынужденной генерации по ЭЭ до 31 декабря 2027 года. Демонтаж старой водогрейной котельной. Работа станции на существующем оборудовании в условиях прироста тепловой нагрузки.

С 1 января 2028 года по 31 декабря 2028 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 2029 года по 31 декабря 2029 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 2030 года:

Пуск в работу ПГУ-109 в теплофикационном режиме с включением новой водогрейной котельной в пиковых режимах. Ввод в эксплуатацию дополнительно котла КВ-ГМ-35-150.

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

2027–2028 годы:

Строительство новой котельной 160 Гкал/час.

К 1 января 2028 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 2027 года по 31 декабря 2027 года:

Основное оборудование Симферопольской ТЭЦ получает режим вынужденной генерации по ЭЭ до 31 декабря 2027 года. Демонтаж старой водогрейной котельной. Работа станции на существующем оборудовании в условиях прироста тепловой нагрузки.

С 1 января 2028 года по 31 декабря 2028 года:

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

С 1 января 2029 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:

1. Мероприятия, определенные после сравнения альтернативных вариантов и выбора оптимального варианта.
2. 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

В качестве основного варианта развития системы теплоснабжения в зоне действия Симферопольской ТЭЦ принят Вариант №1. Схемой теплоснабжения, утвержденной в 2022 году, предполагалось, что основные мероприятия на Симферопольской ТЭЦ будут выполнены в период с 2023 по 2025 годы. В актуализированной на 2027 год схеме теплоснабжения предлагается перенести срок выполнения мероприятий на более поздний, с 2027 по 2029 гг. Таким образом, модернизация Симферопольской ТЭЦ с установкой ПГУ-109 МВт будет осуществляться по следующим этапам:

I этап строительства (2027 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 (2028 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 (2029 год):

- две паротурбинные теплофикационные установки типа КТ-16-3,9/0,2, номинальной электрической мощностью 16 МВт.
- сетевая подогревательная установка в корпусе ПТУ.
- с 1 января 2030 года Пуск в работу ПГУ-109 в теплофикационном режиме с включением новой водогрейной котельной в пиковых режимах.

Проект по модернизации Симферопольской ТЭЦ целесообразен, в том числе, по нижеследующим следующим причинам:

Ранее схемами теплоснабжения г. Симферополя, СП Молодежненского и СП Мирновского, заявлено о дополнительных перспективных нагрузках, в связи с необходимостью подключения новых жилых микрорайонов, расположенных в непосредственной близости к действующим тепловым сетям Симферопольской ТЭЦ, таким образом объем подключаемой тепловой нагрузки, по ранее выданным техническим условиям, до 2031 г. увеличится на 113 %, от текущей фактической (от 68,0 Гкал/час до 145,0 Гкал/час), без учета дополнительной тепловой нагрузки в размере 64 Гкал/час (технические условия не выдавались, но получены предварительные запросы застройщиков о готовности заключить договор на технологическое присоединение к тепловым сетям Симферопольской ТЭЦ). Как следствие схемами теплоснабжения был выбран вариант развития, учитывающий модернизацию Симферопольской ТЭЦ.

Вывод из эксплуатации действующих теплоэлектроцентралей после окончания режима вынужденной генерации приведет к снижению надежности электроснабжения потребителей и создаст риск необеспечения бесперебойного электро- и теплоснабжения населения, а также социально значимых объектов и потребует выполнения мероприятий, направленных на поддержание электроэнергетического баланса

У Симферопольской ТЭЦ имеется ряд преимуществ, обусловленных размещением существующих ТЭЦ в центрах энергетических и тепловых нагрузок, наличием площадей

для строительства, существующей внутри площадной и прилегающей к ТЭЦ технологической инфраструктуры, подъездных автомобильных путей, требуемых объемов для указанных мощностей природного газа и технической воды, квалифицированного персонала, дефицитных в Республике Крым профессий. Кроме того, наличие действующей инфраструктуры удешевляет строительство на 30 % и позволяет сократить сроки ввода объекта в эксплуатацию.

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 4.2.1.

Таблица 4.2.1 Перечень мероприятий на источниках ГУП РК «КТКЭ»

Наименование котельной	Мероприятие	УТМ сущ., Гкал/ч	УТМ персп., Гкал/ч	Год ре- ализа- ции
г. Симферополь ул. Пушкина/ ул. Козлова, 44/1	Техническое перевооружение	3,448	5,160	2031
г. Симферополь ул. Училищная, 42Б	Техническое перевооружение	1,400	4,500	2028

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

Схемой теплоснабжения предусмотрены мероприятия по реконструкции основного оборудования Симферопольской ТЭЦ с установкой ПГУ-109 МВт:

I этап строительства (2027 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 (2028 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 (2029 год):

- две паротурбинные теплофикационные установки типа КТ-16-3,9/0,2, номинальной электрической мощностью 16 МВт.
- сетевая подогревательная установка в корпусе ПТУ.
- с 1 января 2030 года Пуск в работу ПГУ-109 в теплофикационном режиме с включением новой водогрейной котельной в пиковых режимах.

Реализация мероприятия по реконструкции Симферопольской ТЭЦ требует принятия решения на уровне Министерства энергетики Российской Федерации о проведении конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов (далее - КОМНГО), в целях обеспечения возможности вывода объекта диспетчеризации Симферопольской ТЭЦ или иного механизма реализации замещающих мероприятий, с учетом четкой позиции Министерства топлива и энергетики Республики Крым (отвечающего только за электроснабжение), Министерства жилищно-коммунального хозяйства (отвечающего только за теплоснабжение), Правительства Республики Крым.

Строительство современных парогазовых установок отечественного производства позволит:

- 1) Обеспечить гарантированное теплоснабжение существующих и перспективных потребителей тепловой энергии, подключенных к тепловым сетям АО «КРЫМТЭЦ».
- 2) Привлечь частные инвестиции в Республику Крым и избежать затраты бюджетных средств Республики Крым и муниципальных образований при реализации замещающих мероприятий в схеме теплоснабжения в г. Симферополь и Симферопольского р-на при согласовании вывода Объектов из эксплуатации.
- 3) Позволит не привлекать бюджетные средства для возмещения затрат на теплоснабжение и обеспечит снижение тарифа (как минимум удержание на прежнем уровне) на тепловую энергию для конечных потребителей в г. Симферополь.
- 4) Позволит решить вопрос повышения надежности электроснабжения потребителей Республики Крым и новых территории Российской Федерации в сложившейся тяжёлой режимно-балансовой ситуации в энергосистемах Республики Крым и Краснодарского края, а также новых территорий Российской Федерации и вызванное дефицитом генерирующих мощностей в Южном Федеральном округе.

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. 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.

В 2024-2025 гг. был проведен капитальный ремонт котлов. Существующий дефицит тепловой мощности не сказывается на качестве теплоснабжения потребителей. В связи с этим на дальнюю перспективу схемой теплоснабжения предполагается техническое перевооружение котельной с заменой основного оборудования. Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице 5.3.1.

Таблица 5.3.1 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	КВа-3,0	2031	2,580
2	КВВ-2,0	2004	1,724	КВа-3,0	2031	2,580
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			3,448			5,160

5.3.2 Котельная ГУП РК «КТКЭ» ул. Училищная, 42б

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. 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 5.3.2.

Таблица 5.3.2 Состав оборудования котельной ул. Училищная, 42б

Существующее положение				Перспективное положение на расчетный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч
Водогрейные котлы						
1	Riello RTQ- 700	2010	0,699	KB-ГМ-1,7-95	2028	1,500
2	Riello RTQ- 700	2010	0,699	KB-ГМ-1,7-95	2028	1,500
3	-	-	-	KB-ГМ-1,7-95	2028	1,500
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			1,398			4,500

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 и тепловой энергии и 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

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

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

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

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

Перевод существующих котельных в пиковый режим работы не предполагается.

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

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

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

Предложения по перспективной установленной мощности источников тепловой энергии г.о. Симферополь представлены в таблице 5.9.1.

Таблица 5.9.1 Существующая и перспективная установленная мощность источников тепловой энергии г. Симферополя

№ п/п	Наименование источника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Мероприятие	Год
ЕТО №001 АО «КРЫМТЭЦ»										
1	Симферопольская ТЭЦ	154,600	154,000	154,000	244,000	90,000	150,000	150,000	Реализация Сценария №1	2027-2029
ЕТО №002 ГУП РК «КТКЭ»										
1	г. Симферополь бул. Ленина, 5-7	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900		
2	г. Симферополь ул. Гайдара, 3а/ул. Мичурина, 8а	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000		
3	г. Симферополь ул. Гоголя, 32а	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		
5	г. Симферополь ул. Железнодорожная, 13	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900		
6	г. Симферополь ул. Желябова, 50	1,222	1,222	1,222	1,222	1,222	1,222	1,222		
7	г. Симферополь ул. Жуковского, 23/ул. Луначарского, 1	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		
9	г. Симферополь ул. 1 Конной Армии, 37а	108,660	108,660	108,660	108,660	108,660	108,660	108,660		
10	г. Симферополь ул. Севастопольская, 32а	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		
12	г. Симферополь ул. Аэрофлотская, 18	5,948	5,948	5,948	5,948	5,948	5,948	5,948		
13	г. Симферополь ул. Баррикадная, 57а	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	39,640	39,640	39,640		
15	г. Симферополь ул. Коммунальная, 69	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		
17	г. Симферополь ул. Пушкина/ ул. Козлова, 44/1	3,448	3,448	3,448	3,448	3,448	3,448	5,160	Техническое перевооружение	2031
18	г. Симферополь ул. Севастопольская, 45а	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		
20	г. Симферополь ул. Училищная, 42Б	1,398	1,398	1,398	4,500	4,500	4,500	4,500	Техническое перевооружение	2028
21	г. Симферополь пер. Заводской, 52	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670		
22	г. Симферополь ул. Стрелковая, 91а	34,900	34,900	34,900	34,900	34,900	34,900	34,900		
23	г. Симферополь ул. Мате Залки, 9А	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		
25	г. Симферополь ул. Алтайская, 2а	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		
27	г. Симферополь пер. Фруктовый, 13	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		
29	г. Симферополь ул. Беспалова, 27А	3,112	3,112	3,112	3,112	3,112	3,112	3,112		
30	г. Симферополь ул. Радищева, 78	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100		

№ п/п	Наименование источника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Мероприятие	Год
31	г. Симферополь ул. Глиники, 66а	19,980	19,980	19,980	19,980	19,980	19,980	19,980		
32	г. Симферополь ул. Ломоносова, 1а	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		
34	г. Симферополь ул. Пахотная, 1а	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452		
35	г. Симферополь ул. Крымская, 46	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632		
36	г. Симферополь ул. Гурзуфская, 5	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	2,520		
38	г. Симферополь ул. Радищева, 69а	3,255	3,255	3,255	3,255	3,255	3,255	3,255		
39	г. Симферополь пр-т Кирова, 47а	8,174	8,174	8,174	8,174	8,174	8,174	8,174		
40	г. Симферополь, ул. Совхозная, здание 21а	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		
42	г. Симферополь ул. Промышленная, 25	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860		
43	г. Симферополь ул. Узловая, 9	173,320	173,320	173,320	173,320	173,320	173,320	173,320		
44	г. Симферополь ул. Элеваторная, 8а	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		
46	г. Симферополь ул. Павленко, д. 54	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		
48	г. Симферополь ул. Лексина, 42	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		
50	г. Симферополь ул. Лексина, д. 60	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		
52	г. Симферополь ул. Козлова, 41	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		
54	г. Симферополь ул. Ленина, 17	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		
56	г. Симферополь проспект Победы, д. 176	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		
58	г. Симферополь пр-т Победы, д. 208 б	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		
60	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 4	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		
62	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 8	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		
64	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а	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		

№ п/п	Наименование источника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Мероприятие	Год
66	г. Симферополь пр-т Победы, д. 12	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		
68	г. Симферополь бул. Франко,4	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744		
69	г. Симферополь пр-т Победы, 36	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084		
70	г. Симферополь мкр. Хошкельды (улица Маариф, сооружение 5)	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		
72	г. Симферополь мкр. Белое-2 (ул. Азатлык,3)	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430		
73	г. Симферополь мкр. Крымская роза (улица Юрия Лужкова, здание 3)	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424		
74	г. Симферополь, мкр. Новониколаевский (ул. Ян-тарная, здание 9)	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		
76	г. Симферополь, ул. Генова,43	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515		
77	г. Симферополь, ул. Киевская,153В	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695		
78	г. Симферополь, ул. Уркуста, 2а	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430		
79	г. Симферополь, ул. Балаклавская, 75в	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692		
80	г. Симферополь, ш. Евпаторийское, д. 3/1	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063		
	Итого по котельным ГУП РК «КТКЭ»:	851,630	851,630	851,630	854,732	854,732	854,732	856,444		
	Итого по всем источникам:	1 005,630	1 005,630	1 005,630	1 098,732	944,732	1 004,732	1 006,444		

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 6.2.1, в зоне деятельности ЕТО №002 ГУП РК «КТКЭ» – в таблице 6.2.3.

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 6.2.2 и 6.2.4 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 6.2.1 Объемы нового строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №001 АО «КРЫМТЭЦ» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Примечание	Источник подключения	Dy, мм	L, м	Тип прокладки	Год подключения	Стоимость строительства в прогнозных ценах, млн. руб. без НДС
Строительство поликлиники в г. Симферополь, пгт. Грэсовский, ул. Яблочкова	Симферопольская ТЭЦ, магистраль ТЭЦ-Грэсовский	100	78	Подземная канальная	2026	3,65
Многokвартирные жилые дома С4.1, С4.2, С4.3	Симферопольская ТЭЦ, магистраль ТЭЦ-Город	100	213	Подземная канальная	2027	10,48
	Симферопольская ТЭЦ, магистраль ТЭЦ-Город	125	47	Подземная канальная	2027	2,50
	Симферопольская ТЭЦ, магистраль ТЭЦ-Город	200	62	Подземная канальная	2027	4,65
Многokвартирные жилые дома С24, С25 и С26	Симферопольская ТЭЦ, магистраль ТЭЦ-Город	100	114	Подземная канальная	2027	5,61
Бассейн ФГАОУ ВО «Крымский федеральный университет им. В.И. Вернадского» по ул.Киевская, 181	Симферопольская ТЭЦ, магистраль ТЭЦ-Город	150	42	Подземная канальная	2028	2,64
ФГУ «АЭРОНАВИГАЦИЯ»	Симферопольская ТЭЦ, магистраль ТЭЦ-Мин-здрав	150	1024	Подземная канальная	2026	58,96
Аэродромный технический комплекс	Симферопольская ТЭЦ, магистраль ТЭЦ-Мин-здрав	150	217	Подземная канальная	2027	13,12
Многokвартирные жилые дома пгт. Молодежное, ул. Парковая	Симферопольская ТЭЦ, магистраль ТЭЦ-Город	150	43	Подземная канальная	2027	2,60
	Симферопольская ТЭЦ, магистраль ТЭЦ-Город	200	249	Подземная канальная	2028	19,42
Многokвартирные жилые дома пгт. Молодежное, ул. Парковая	Симферопольская ТЭЦ, магистраль ТЭЦ-Город	150	60	Подземная канальная	2029	3,93
Многokвартирные жилые дома пгт. Молодежное, ул. Парковая	Симферопольская ТЭЦ, магистраль ТЭЦ-Город	150	58	Подземная канальная	2028	3,65
Итого:			2 207			131,22

Таблица 6.2.2 Капитальные затраты на строительство тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №001 АО «КРЫМТЭЦ» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
ПИР и ПСД	млн. руб.	6,26	3,90	2,57	0,39	0,00	0,00	13,12
Оборудование	млн. руб.	40,70	25,32	16,72	2,56	0,00	0,00	85,29
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	15,65	9,74	6,43	0,98	0,00	0,00	32,80
Всего капитальные затраты	млн. руб.	62,62	38,95	25,72	3,93	0,00	0,00	131,22
Непредвиденные расходы + ПНР	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	млн. руб.	13,78	8,57	5,66	0,86	0,00	0,00	28,87
Всего смета проекта	млн. руб.	76,39	47,52	31,38	4,80	0,00	0,00	160,08

Таблица 6.2.3 Объемы нового строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №002 ГУП РК «КТКЭ» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Наименование начала участка	Источник подключения	Dy, мм	L, м	Тип прокладки	Год подключения	Стоимость строительства в прогнозных ценах, млн. руб. без НДС
Здания батальона патрульной службы	г. Симферополь ул. Училищная, 42Б	100	31	Подземная канальная	2026	1,45
ИВС и спецприёмник УМФД РФ	г. Симферополь ул. Училищная, 42Б	100	31	Подземная канальная	2026	1,45
Логистический комплекс класса "А+", расположенный по адресу: г. Симферополь, ул. Базовая, 6б	г. Симферополь ул. Узловая, 9	100	17	Подземная канальная	2026	0,80
храм Казанской иконы Божией Матери по ул. Ковыль-ная, 70в	г. Симферополь пер. Фруктовый, 13	100	34	Подземная канальная	2026	1,59
квартал "Новый город", Симферопольский район, Перов-ский сельский совет	г. Симферополь ул. Аэрофлотская, 18	100	17	Подземная канальная	2026	0,78
Реконструкция учебного корпуса ФГАОУ ВО "Крым-ский федеральный университет им. В.И. Вернадского, г. Симферополь, ул. Севастопольская, 21/ул. Субхи, 4	г. Симферополь ул. Объездная, 9	50	59	Подземная канальная	2026	2,33
Многофункционально офисное здание, г. Симферополь, ул. Киевская, 8	г. Симферополь ул. Тургенева, 11а	50	37	Подземная канальная	2026	1,46
Нежилые помещения по ул. Лермонтова, 3б	г. Симферополь пер. Фруктовый, 13	50	21	Подземная канальная	2026	0,83
4 жилой дом	г. Симферополь пер. Заводской, 52	125	104	Подземная канальная	2026	5,28
5 жилой дом	г. Симферополь пер. Заводской, 52	50	81	Подземная канальная	2026	3,20
6 жилой дом	г. Симферополь пер. Заводской, 52	50	133	Подземная канальная	2026	5,25
7 жилой дом	г. Симферополь пер. Заводской, 52	50	90	Подземная канальная	2026	3,55
Школа бокса, расположенная по адресу Республика Крым, г. Симферополь, ул. Павленко, 13а	г. Симферополь ул. Дзюбанова, 9	50	9	Подземная канальная	2026	0,34
Подстанция скорой медицинской помощи, г. Симфе-рополь, ул. Гагарина	г. Симферополь ул. Гайдара, 3а/ул. Мичурина, 8а	50	24	Подземная канальная	2026	0,95
Административное здание школы, расположенное по ул. Залесская, 24, г. Симферополь	г. Симферополь ул. 1 Конной Армии, 37а	100	28	Подземная канальная	2026	1,31
Многоквартирный жилой дом по адресу: Республика Крым, г. Симферополь, ул. Киевская, 141Б	г. Симферополь ул. Стрелковая, 91а	70	29	Подземная канальная	2027	1,20
Капитальный ремонт нежилого здания (крымский худо-жественный комбинат), расположенный по адресу: Рес-публика Крым, г. Симферополь, ул. Серова/К. Маркса, д.16/13	г. Симферополь бул. Ленина, 5-7	50	48	Подземная канальная	2028	2,07
Строительство многофункционального торгового-делового центра со встроенной многоуровневой парковкой по ул. Железнодорожная, 1в в г. Симферополь	г. Симферополь ул. Железнодорожная, 13	80	83	Подземная канальная	2028	3,58
ФКУ СИЗО-1 УФСИН России по Республике Крым и г. Севастополю, расположенное по адресу: Республика Крым, г. Симферополь, бульвар Ленина, 4	г. Симферополь ул. Дзюбанова, 9	50	36	Подземная канальная	2028	1,55

Наименование начала участка	Источник подключения	Dy, мм	L, м	Тип прокладки	Год подключения	Стоимость строительства в прогнозных ценах, млн. руб. без НДС
Здание Симферопольской городской думы и управы, расположенное по адресу: Республика Крым, г. Симферополь, ул. Пушкина, 3	г. Симферополь бул. Ленина, 5-7	80	33	Подземная канальная	2028	1,42
Строительство многоквартирного жилого дома с пристроенными помещениями общественного назначения по ул. Севастопольской в районе дома 86, г. Симферополь, Республика Крым	г. Симферополь пер. Батумский, 2	50	49	Подземная канальная	2028	2,11
Строительство магазина по адресу Республика Крым, г. Симферополь, ул. Бородин (в районе жилого дома по ул. Бородин, 4)	г. Симферополь ул. Глинки, 66а	50	113	Подземная канальная	2028	4,88
Реконструкция МБДОУ №75 "Золотая рыбка" по ул. Радищева, 80, г. Симферополь	г. Симферополь ул. Радищева, 78	50	21	Подземная канальная	2028	0,91
Здание Верховного Суда Республики Крым, г. Симферополь, ул. Маяковского в районе д. №2	г. Симферополь ул. Желябова, 50	100	350	Подземная канальная	2028	17,92
Итого:			1 477			66,21

Таблица 6.2.4 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.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
ПИР и ПСД	млн. руб.	3,06	0,12	3,44	0,00	0,00	0,00	6,62
Оборудование	млн. руб.	19,87	0,78	22,39	0,00	0,00	0,00	43,04
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	7,64	0,30	8,61	0,00	0,00	0,00	16,55
Всего капитальные затраты	млн. руб.	30,56	1,20	34,44	0,00	0,00	0,00	66,21
Непредвиденные расходы + ПНР	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	млн. руб.	6,72	0,26	7,58	0,00	0,00	0,00	14,57
Всего смета проекта	млн. руб.	37,29	1,47	42,02	0,00	0,00	0,00	80,78

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

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

6.4 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных, не предусмотрены.

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

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 6.5.1.

Капитальные затраты на реконструкцию тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне деятельности ЕТО №001 АО «КРЫМТЭЦ» представлены в таблице 6.5.2.

Таблица 6.5.1 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»

Наименование начала участка	Наименование конца участка	L, м	Дн, мм	Вид прокладки тепловой сети
Р-2г	Р-3г	202	820	Подземная канальная
ТЭЦ - г. Симферополь	Р-1г	152	820	Подземная канальная
ТК-3	ТК-4	63	820	Подземная канальная
ТК-4	ТК-4-1	44	820	Подземная канальная
ТК-4-1	ТК-5	139	820	Подземная канальная
ТК-5	ТК-5-1	212	820	Подземная канальная
ТК-5-2	ТК-7	321	820	Подземная канальная
ТК-5-1	ТК-5-2	68	820	Подземная канальная
ТК-7	ТК-7-1	13	820	Подземная канальная
ТК-7-1	ТК-8	78	820	Подземная канальная
ТК-8	ТК-8-1	116	820	Подземная канальная
ТК-8-1	Перемычка ТК-9	159	820	Подземная канальная
ТК-9	С-6	1	820	Подземная канальная
ТК-10	ТК-11	285	820	Подземная канальная
ТК-11	ТК-12	252	820	Подземная канальная
ТК-12	ТК-13	279	820	Подземная канальная
ТК-13	ТК-14	204	820	Подземная канальная
ТК-14	ТК-15	145	820	Подземная канальная
ТК-15	ТК-16	242	820	Подземная канальная
ТК-16	ТК-17	239	820	Подземная канальная
ТК-17	ТК-18	220	820	Подземная канальная

Наименование начала участка	Наименование конца участка	L, м	Ди, мм	Вид прокладки тепловой сети
ТК-19	ТК-20	32	820	Подземная канальная
ТК-20	ТК-21	130	820	Подземная канальная
ТК-21-1	ТК-21-2	34	820	Подземная канальная
ТК-21-2	ТК-22-1	92	820	Подземная канальная
ТК-22-1	ТК-22	39	820	Подземная канальная
ТК-22	ТК-23	130	820	Подземная канальная
ТК-24	ТК-26а	199	820	Подземная канальная
ТК-23	ТК-24	214	820	Подземная канальная
С-1	ТК-1	772	820	Подземная канальная
ТК-1	С-2	1	820	Подземная канальная
ТК-2	Р-2г	464	820	Подземная канальная
С-2	С-3	56	820	Подземная канальная
С-3	ТК-2	1	820	Подземная канальная
С-6	ТК-10	144	820	Подземная канальная
Р-1г	УУТЭ ТЭЦ - Город	17	820	Подземная канальная
УУТЭ ТЭЦ - Город	С-1	44	820	Подземная канальная
Р-3г	ТК-3	244	820	Подземная канальная
Перемычка ТК-9	ТК-9	1	820	Подземная канальная
ТК-21	ТК-21-1	67	820	Подземная канальная
ТК-18	ТК-19	174	820	Подземная канальная
Итого:		6 289		

Таблица 6.5.2 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.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
ПИР и ПСД	млн. руб.	5,00	5,25	5,47	5,69	5,92	6,17	33,49
Оборудование	млн. руб.	32,50	34,12	35,52	36,98	38,50	40,07	217,70
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	12,50	13,12	13,66	14,22	14,81	15,41	83,73
Всего капитальные затраты	млн. руб.	50,00	52,50	54,65	56,89	59,23	61,65	334,92
Непредвиденные расходы + ПНР	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	млн. руб.	11,00	11,55	12,02	12,52	13,03	13,56	73,68
Всего смета проекта	млн. руб.	61,00	64,05	66,68	69,41	72,25	75,22	408,60

6.5.2 Тепловые сети ГУП РК «КТКЭ»

Схемой теплоснабжения предлагается выполнить капитальный ремонт участков тепловых сетей, представленных в таблице 6.5.3.

Таблица 6.5.3 Капитальный ремонт тепловых сетей ГУП РК «КТКЭ» на период 2026–2028 гг.

№ п/п	Наименование, местонахождение объекта	Год ввода в эксплуатацию	Материал существующий/ материал проектируемый
1	Капитальный ремонт тепловой сети котельной по ул. Железнодорожная, 13 в г. Симферополь, участок ТК-28 - СК	-	сталь/ сталь, ППУ
2	Капитальный ремонт магистральной тепловой сети котельной по ул. Тургенева, 11а по ул. Тургенева в г. Симферополь	1977	сталь/ сталь, ППУ
3	Капитальный ремонт магистральной тепловой сети от котельной по ул. 1-й Конной Армии, 37а по ул. 1-й Конной Армии в г. Симферополь	1976, 1978	сталь/ сталь, ППУ
4	Капитальный ремонт тепловой сети от котельной пер. Фруктовый, 13 от жилого дома по ул. Кечкеметская, 170 - ул. Николаевская в г. Симферополь	1981	сталь/ сталь, ППУ
5	Капитальный ремонт тепловой сети от котельной ул. М. Залки, 9а по ул. М.Залки, 9а - ул. М. Залки, 17,19 в г. Симферополь	1990	сталь/ сталь, ППУ

Капитальные затраты по данному мероприятию представлены в таблице 6.5.4.

Таблица 6.5.4 Капитальные затраты на капитальный ремонт тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №002 ГУП РК «КТКЭ»

№ п/п	Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
1	Капитальный ремонт тепловой сети котельной по ул. Железнодорожная, 13 в г. Симферополь, участок ТК-28 - СК.								
	ПИР и ПСД	млн. руб.	0,00	0,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,65
	Оборудование	млн. руб.	0,00	4,23	0,00	0,00	0,00	0,00	4,23
	Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,00	1,63	0,00	0,00	0,00	0,00	1,63
	Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,00	6,51	0,00	0,00	0,00	0,00	6,51
	Непредвиденные расходы + ПНР	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	НДС	млн. руб.	0,00	1,43	0,00	0,00	0,00	0,00	1,43
	Всего смета проекта	млн. руб.	0,00	7,95	0,00	0,00	0,00	0,00	7,95
2	Капитальный ремонт магистральной тепловой сети котельной по ул. Тургенева, 11а по ул. Тургенева в г. Симферополь								
	ПИР и ПСД	млн. руб.	0,00	0,00	6,00	0,00	0,00	0,00	6,00
	Оборудование	млн. руб.	0,00	0,00	39,03	0,00	0,00	0,00	39,03
	Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,00	0,00	15,01	0,00	0,00	0,00	15,01
	Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,00	0,00	60,05	0,00	0,00	0,00	60,05
	Непредвиденные расходы + ПНР	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	НДС	млн. руб.	0,00	0,00	13,21	0,00	0,00	0,00	13,21
	Всего смета проекта	млн. руб.	0,00	0,00	73,26	0,00	0,00	0,00	73,26
3	Капитальный ремонт магистральной тепловой сети от котельной по ул. 1-й Конной Армии, 37а по ул. 1-й Конной Армии в г. Симферополь								
	ПИР и ПСД	млн. руб.	0,00	0,00	13,31	0,00	0,00	0,00	13,31
	Оборудование	млн. руб.	0,00	0,00	86,53	0,00	0,00	0,00	86,53
	Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,00	0,00	33,28	0,00	0,00	0,00	33,28
	Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,00	0,00	133,12	0,00	0,00	0,00	133,12
	Непредвиденные расходы + ПНР	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	НДС	млн. руб.	0,00	0,00	29,29	0,00	0,00	0,00	29,29
	Всего смета проекта	млн. руб.	0,00	0,00	162,41	0,00	0,00	0,00	162,41
4	Капитальный ремонт тепловой сети от котельной пер. Фруктовый, 13 от жилого дома по ул. Кечкеметская, 170 - ул. Николаевская в г. Симферополь								
	ПИР и ПСД	млн. руб.	0,00	0,00	8,50	0,00	0,00	0,00	8,50
	Оборудование	млн. руб.	0,00	0,00	55,24	0,00	0,00	0,00	55,24
	Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,00	0,00	21,25	0,00	0,00	0,00	21,25
	Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,00	0,00	84,99	0,00	0,00	0,00	84,99
	Непредвиденные расходы + ПНР	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	НДС	млн. руб.	0,00	0,00	18,70	0,00	0,00	0,00	18,70
	Всего смета проекта	млн. руб.	0,00	0,00	103,69	0,00	0,00	0,00	103,69
5	Капитальный ремонт тепловой сети от котельной ул. М. Залки, 9а по ул. М.Залки, 9а - ул. М. Залки, 17,19 в г. Симферополь								
	ПИР и ПСД	млн. руб.	0,00	0,00	7,71	0,00	0,00	0,00	7,71
	Оборудование	млн. руб.	0,00	0,00	50,13	0,00	0,00	0,00	50,13
	Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,00	0,00	19,28	0,00	0,00	0,00	19,28
	Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,00	0,00	77,13	0,00	0,00	0,00	77,13
	Непредвиденные расходы + ПНР	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	НДС	млн. руб.	0,00	0,00	16,97	0,00	0,00	0,00	16,97
	Всего смета проекта	млн. руб.	0,00	0,00	94,09	0,00	0,00	0,00	94,09
	Итого капитальные затраты								

№ п/п	Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
	ПИР и ПСД	млн. руб.	0,00	0,65	35,53	0,00	0,00	0,00	36,18
	Оборудование	млн. руб.	0,00	4,23	230,94	0,00	0,00	0,00	235,17
	Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,00	1,63	88,82	0,00	0,00	0,00	90,45
	Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,00	6,51	355,29	0,00	0,00	0,00	361,80
	Непредвиденные расходы + ПНР	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	НДС	млн. руб.	0,00	1,43	78,16	0,00	0,00	0,00	79,60
	Всего смета проекта	млн. руб.	0,00	7,95	433,45	0,00	0,00	0,00	441,40

Суммарная протяженность тепловых сетей в зоне деятельности ГУП РК «КТКЭ», срок службы которых превышает 20 лет, составляет 175,22 км (таблица 6.5.5).

Таблица 6.5.5 Протяженность тепловых сетей ГУП РК «КТКЭ», исчерпавших эксплуатационный ресурс

Ду, мм	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении, м		
	Надземная	Подземная канальная	Итого
50	12 515	40 462	52 978
65	6 684	22 005	28 689
80	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
200	1 596	7 990	9 586
250	2 620	3 738	6 358
300	1 165	2 089	3 254
350	175	923	1 097
400	751	3 790	4 541
500	636	-	636
600	10	-	10
Итого:	45 105	130 011	175 117

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 6.5.6.

Таблица 6.5.6 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.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
ПИР и ПСД	млн. руб.	33,07	34,72	36,14	37,63	39,17	40,77	221,50
Оборудование	млн. руб.	214,94	225,68	234,94	244,57	254,60	265,04	1 439,76
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	82,67	86,80	90,36	94,07	97,92	101,94	553,76
Всего капитальные затраты	млн. руб.	330,67	347,21	361,44	376,26	391,69	407,75	2 215,02
Непредвиденные расходы + ПНР	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	млн. руб.	72,75	76,39	79,52	82,78	86,17	89,70	487,30
Всего смета проекта	млн. руб.	403,42	423,59	440,96	459,04	477,86	497,45	2 702,32

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

В соответствии с Федеральным законом № ФЗ-417 «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении»:

- «с 1 января 2013 года подключение объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается» (часть 8 статьи 29 Федерального закона № ФЗ-190 «О теплоснабжении»);
- «с 1 января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается» (часть 9 статьи 29 Федерального закона № ФЗ-190 «О теплоснабжении»).

Федеральным законом от 30.12.2021 №438-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О теплоснабжении» предусматривается:

1) часть 1 статьи 4 дополнить пунктом 15 следующего содержания: «15) утверждение порядка определения экономической эффективности перевода открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения;»;

2) часть 3 статьи 23 дополнить подпунктом 7 следующего содержания: «7) обязательную оценку экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения в порядке, установленном Правительством Российской Федерации....»;

3) часть 9 статьи 29 признать утратившей силу.

Таким образом, снимается запрет на использование с 1 января 2022 года централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения. Решение о переходе на закрытые системы теплоснабжения должно приниматься по результатам оценки экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения.

На момент актуализации схемы теплоснабжения в г. Симферополе 38 потребителей в зоне действия Симферопольской ТЭЦ подключены по открытой схеме, суммарная максимальная нагрузка ГВС составляет 3,175 Гкал/ч (таблица 7.1.1).

Таблица 7.1.1 Перечень потребителей г. Симферополя, подключенных по открытой схеме горячего водоснабжения

№	Тип строения	Улица	Макс. тепловая нагрузка на отоп. с учетом Ки.р., Гкал/ч	Максимальный тепл. поток ГВС в ОП, Гкал/ч
1	ж/д	Космическая, 3/8	0,39078	0,2568
2	ж/д	Яблочкова, 10	0,35704	0,1726
3	ж/д	Энергетиков, 2	0,32070	0,1698
4	ж/д	Попова, 8	0,26496	0,1504
5	ж/д	Попова, 2	0,33912	0,1476
6	ж/д	Кржижановского, 7	0,33608	0,1355
7	ж/д	Кржижановского, 3	0,30416	0,1234
8	ж/д	Яблочкова, 20/6	0,18891	0,1215
9	ж/д	Яблочкова, 23/4	0,23041	0,1182
10	ж/д	АБК Старый	0,16661	0,1182
11	ж/д	Кржижановского, 30/2	0,21142	0,1176
12	ж/д	Яблочкова, 18а	0,30439	0,1157
13	ж/д	Кржижановского, 5	0,24610	0,1143
14	ж/д	Попова, 6	0,23104	0,1088
15	ж/д	Кржижановского, 1	0,23471	0,1046
16	ж/д	Кржижановского, 26	0,22554	0,0916
17	ж/д	Яблочкова, 21	0,17999	0,0910
18	ж/д	Яблочкова, 22/9	0,27507	0,0897
19	ж/д	Попова, 10	0,17337	0,0837
20	ж/д	Яблочкова, 18	0,24276	0,0832
21	ж/д	Кржижановского, 20	0,18633	0,0830
22	ж/д	Яблочкова, 17	0,18371	0,0804
23	ж/д	Кржижановского, 4а	0,14915	0,0589
24	ж/д	Энергетиков, 3/18	0,12195	0,0398
25	ж/д	Энергетиков, 4/16	0,14377	0,0398
26	ж/д	Кржижановского, 12	0,14122	0,0379
27	ж/д	Энергетиков, 6/13	0,14377	0,0379
28	ж/д	Кржижановского, 2/1	0,12213	0,0372
29	ж/д	Кржижановского, 8	0,11802	0,0365
30	ж/д	Кржижановского, 4	0,11040	0,0345
31	ж/д	Энергетиков, 7/15	0,10996	0,0339
32	ж/д	Кржижановского, 10	0,07988	0,0292
33	ж/д	Яблочкова, 7	0,08541	0,0272
34	ж/д	Кржижановского, 6	0,07451	0,0246
35	ж/д	Яблочкова, 5	0,07502	0,0239
36	ж/д	Яблочкова, 3	0,04556	0,0126
37	ж/д	Яблочкова, 9	0,04536	0,0125
38	ж/д	Яблочкова, 3а	0,04639	0,0113
Итого, Гкал/ч			7,2057	3,1752

Перевод открытых систем ГВС на закрытые системы должен проводиться в три этапа:

- 1) проектирование индивидуальных тепловых пунктов (ИТП);
- 2) приобретение оборудования;
- 3) строительство.

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 и представлен в таблице 7.1.2.

Таблица 7.1.2 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.	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	Мероприятия по реконструкции ИТП в зданиях	95,99	0,00	8,92	27,86	29,01	30,20	0,00
2	Мероприятия по реконструкции отдельно стоящих тепловых пунктов	0,00	0,00	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	0,00	0,00
4	Мероприятия по реконструкции тепловых сетей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого без НДС	95,99	0,00	8,92	27,86	29,01	30,20	0,00
	НДС	21,12	0,00	1,96	6,13	6,38	6,64	0,00
	ИТОГО	117,11	0,00	10,89	33,99	35,39	36,84	0,00

В расчете экономической эффективности перехода на закрытую систему теплоснабжения, представленном в Главе 9 Обосновывающих материалов, предусмотрен объем инвестиций в размере 95,9 млн руб. При реализации мероприятий планируется снижение потребления электрической энергии и холодной воды на 10% ежегодно на период реализации мероприятий и далее постоянно. Совокупная экономия составит 104,8 млн руб., в том числе 100,3 млн руб. экономия по электрической энергии и 4,5 млн руб. экономия по холодной воде. Стоит отметить, что чистый дисконтированный доход за 2026-2031 отрицательный и составляет -6,3 млн руб., что свидетельствует о том, что **за период действия схемы теплоснабжения мероприятия по переходу на закрытую схему горячего водоснабжения не окупаются**. Для окупаемости мероприятий требуется больший период. Простой срок окупаемости составил 7,7 лет. Из таблицы видно, что планируемые мероприятия по переводу потребителей на закрытую систему горячего водоснабжения являются экономически эффективными. Реализация запланированных мероприятий обеспечивает положительное значение NPV и окупаемость инвестиций за периодом действия схемы теплоснабжения.

Выполнение данных мероприятий предусмотрено за счет финансирования из средств фонда капитального ремонта зданий.

Качество воды в существующей открытой системе горячего водоснабжения потребителей в зоне деятельности Симферопольской ТЭЦ отвечает требованиям технических регламентов, санитарных правил и нормативов, определяющих ее безопасность.

Необходимость перевода открытых систем теплоснабжения на закрытые системы горячего водоснабжения потребителей в зоне деятельности Симферопольской ТЭЦ по состоянию на начало 2026 года отсутствует.

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 8.1.1. Значения максимальных часовых расходов топлива на выработку тепловой и электрической энергии указаны в таблице 8.1.2.

Таблица 8.1.1 Топливо-энергетический баланс источника комбинированной выработки Симферопольской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №001 АО «КРЫМТЭЦ»

Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	144,22	147,17	147,17	162,73	169,13	186,15	186,15
хознужды	тыс. Гкал							
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	млн. кВт-ч	36,94	404,81	404,81	404,81	541,08	669,12	659,80
на тепловом потреблении	млн. кВт-ч	0,00	28,34	28,34	30,36	0,00	1,20	1,20
в конденсационном режиме	млн. кВт-ч	36,94	376,47	376,47	374,45	541,08	667,92	658,60
Отпуск электрической энергии с шин станции	млн. кВт-ч	29,95	347,97	347,97	347,97	494,18	624,27	616,25
Собственные нужды электрической энергии	%	78,82	12,05	12,05	14,52	8,67	6,70	6,60
Собственные нужды электрической энергии	млн. кВт-ч	29,12	48,78	48,78	58,78	46,90	44,85	43,55
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	47,65	204,83	204,83	204,83	225,96	197,40	194,74
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	16,01	177,93	177,93	177,93	198,64	167,34	164,67
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	31,64	26,90	26,90	26,90	27,32	30,06	30,06
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч	433,37	439,53	439,53	439,53	367,12	250,08	249,58
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	219,36	182,79	182,79	165,32	161,52	161,50	161,50
УРУТ на отпуск электроэнергии	г/кВт-ч	534,52	511,32	511,32	511,32	401,97	268,05	267,22

Таблица 8.1.2 Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на источнике комбинированной выработки Симферопольской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №001 АО «КРЫМТЭЦ», тыс. м3

Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Максимальный часовой расход природного газа при расчетной температуре наружного воздуха	тыс. м3	8,77	37,71	37,71	37,71	41,60	36,35	35,86
Максимальный часовой расход природного газа в летний период	тыс. м3	1,61	6,92	6,92	6,92	7,63	6,66	6,57

8.1.2 Котельные ГУП РК «КТКЭ»

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными ГУП РК «КТКЭ» представлены в таблице 8.1.3.

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии котельными ГУП РК «КТКЭ» представлены в таблице 8.1.4.

Значения удельных расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными ГУП РК «КТКЭ» представлены в таблице 8.1.5.

Значения удельных расходов условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными ГУП РК «КТКЭ» представлены в таблице 8.1.6.

Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии на котельных ГУП РК «КТКЭ» представлены в таблице 8.1.7.

Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ГУП РК «КТКЭ» представлены в таблице 8.1.8.

Значения максимального часового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ГУП РК «КТКЭ» представлены в таблице 8.1.9.

Таблица 8.1.3 Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №002 ГУП РК «КТКЭ», Гкал

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал						
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	г. Симферополь бул. Ленина,5-7	природный газ	24 522	24 522	25 014	25 232	25 232	25 232	25 232
2	г. Симферополь ул. Гайдара, 3а/ул. Мичурина, 8а	природный газ	29 052	30 926	30 926	30 926	30 926	30 926	30 926
3	г. Симферополь ул. Гоголя, 32а	природный газ	604	604	604	604	604	604	604
4	г. Симферополь ул. Дзюбанова, 9	природный газ	31 387	31 488	31 488	32 458	32 458	32 458	32 458
5	г. Симферополь ул. Железнодорожная, 13	природный газ	52 683	53 390	53 390	53 694	53 694	53 694	53 694
6	г. Симферополь ул. Желябова, 50	природный газ	1 601	1 601	1 601	5 215	5 215	5 215	5 215
7	г. Симферополь ул. Жуковского, 23/ул. Луначарского, 1	природный газ	987	987	987	987	987	987	987
8	г. Симферополь пгт. Аграрное ул. Спортивная, 1	природный газ	9 044	9 044	9 044	9 044	9 044	9 044	9 044
9	г. Симферополь ул. 1 Конной Армии, 37а	природный газ	109 452	111 480	111 480	111 480	111 480	111 480	111 480
10	г. Симферополь ул. Севастопольская, 32а	природный газ	1 814	1 814	1 814	1 814	1 814	1 814	1 814
11	г. Симферополь ул. Артиллерийская, 85А	природный газ	7 485	7 485	7 485	7 485	7 485	7 485	7 485
12	г. Симферополь ул. Аэрофлотская, 18	природный газ	5 381	11 562	11 562	11 562	11 562	11 562	11 562
13	г. Симферополь ул. Баррикадная, 57а	природный газ	2 682	2 682	2 682	2 682	2 682	2 682	2 682
14	г. Симферополь пер. Батумский, 2	природный газ	54 891	54 891	54 891	56 295	56 295	56 295	56 295
15	г. Симферополь ул. Коммунальная, 69	природный газ	29 509	29 509	29 509	29 509	29 509	29 509	29 509
16	г. Симферополь ул. Объездная, 9	природный газ	22 682	24 210	24 210	24 210	24 210	24 210	24 210
17	г. Симферополь ул. Пушкина/ ул. Козлова, 44/1	природный газ	8 862	8 862	8 862	8 862	8 862	8 862	8 862
18	г. Симферополь ул. Севастопольская, 45а	природный газ	6 566	6 566	6 566	6 566	6 566	6 566	6 566
19	г. Симферополь ул. Сергеева - Ценского, 4а	природный газ	11 393	11 393	11 393	11 393	11 393	11 393	11 393
20	г. Симферополь ул. Училищная, 42Б	природный газ	3 013	5 764	5 764	5 764	5 764	5 764	5 764
21	г. Симферополь пер. Заводской, 52	природный газ	6 375	11 819	11 819	11 819	11 819	11 819	11 819
22	г. Симферополь ул. Стрелковая, 91а	природный газ	52 136	55 068	55 068	55 068	55 068	55 068	55 068
23	г. Симферополь ул. Мате Залки, 9А	природный газ	34 240	34 240	34 240	34 240	34 240	34 240	34 240
24	г. Симферополь пер. Северный, 17	природный газ	64 404	64 404	64 404	64 404	64 404	64 404	64 404
25	г. Симферополь ул. Алтайская, 2а	природный газ	28 419	29 004	29 004	29 004	29 004	29 004	29 004
26	г. Симферополь ул. Тургенева, 11а	природный газ	34 047	35 613	35 613	35 613	35 613	35 613	35 613
27	г. Симферополь пер. Фруктовый, 13	природный газ	124 400	125 550	125 550	125 550	125 550	125 550	125 550
28	г. Симферополь ул. Воровского, 8	природный газ	1 496	1 496	1 496	1 496	1 496	1 496	1 496
29	г. Симферополь ул. Беспалова, 27А	природный газ	3 308	3 308	3 308	3 308	3 308	3 308	3 308
30	г. Симферополь ул. Радищева, 78	природный газ	22 910	22 910	22 910	23 139	23 139	23 139	23 139
31	г. Симферополь ул. Глинки, 66а	природный газ	18 078	18 078	18 078	18 233	18 233	18 233	18 233
32	г. Симферополь ул. Ломоносова, 1а	природный газ	4 053	4 053	4 053	4 053	4 053	4 053	4 053
33	г. Симферополь ул. Луговая, 73а	природный газ	3 913	3 913	3 913	3 913	3 913	3 913	3 913
34	г. Симферополь ул. Пахотная, 1а	природный газ	1 315	1 315	1 315	1 315	1 315	1 315	1 315

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал						
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
35	г. Симферополь ул. Крымская, 46	природный газ	4 319	4 319	4 319	4 319	4 319	4 319	4 319
36	г. Симферополь ул. Гурзуфская, 5	природный газ	2 380	2 380	2 380	2 380	2 380	2 380	2 380
37	г. Симферополь ул. Носенко, 68	природный газ	2 914	2 914	2 914	2 914	2 914	2 914	2 914
38	г. Симферополь ул. Радищева, 69а	природный газ	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503
39	г. Симферополь пр-т Кирова, 47а	природный газ	11 570	11 570	11 570	11 570	11 570	11 570	11 570
40	г. Симферополь, ул. Совхозная, здание 21а	природный газ	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220
41	г. Симферополь ул. Федько, д. 4/29	природный газ	779	779	779	779	779	779	779
42	г. Симферополь ул. Промышленная, 25	природный газ	1 049	1 049	1 049	1 049	1 049	1 049	1 049
43	г. Симферополь ул. Узловая,9	природный газ	72 959	74 846	74 846	74 846	74 846	74 846	74 846
44	г. Симферополь ул. Элеваторная, 8а	природный газ	194	194	194	194	194	194	194
45	г. Симферополь ул. Чехова, 23	природный газ	100	100	100	100	100	100	100
46	г. Симферополь ул. Павленко, д. 54	природный газ	855	855	855	855	855	855	855
47	г. Симферополь пер. Тупой, д. 11	природный газ	671	671	671	671	671	671	671
48	г. Симферополь ул. Лексина, 42	природный газ	5 371	5 371	5 371	5 371	5 371	5 371	5 371
49	г. Симферополь ул. Лексина, 56	природный газ	2 694	2 694	2 694	2 694	2 694	2 694	2 694
50	г. Симферополь ул. Лексина, д. 60	природный газ	602	602	602	602	602	602	602
51	г. Симферополь ул. Большевикская/ул. Пролетарская, 28/9	природный газ	265	265	265	265	265	265	265
52	г. Симферополь ул. Козлова, 41	природный газ	1 299	1 299	1 299	1 299	1 299	1 299	1 299
53	г. Симферополь ул. Самокиша, д. 10а	природный газ	1 044	1 044	1 044	1 044	1 044	1 044	1 044
54	г. Симферополь ул. Ленина, 17	природный газ	460	460	460	460	460	460	460
55	г. Симферополь ул. Воровского, 19	природный газ	184	184	184	184	184	184	184
56	г. Симферополь проспект Победы, д. 176	природный газ	272	272	272	272	272	272	272
57	г. Симферополь ул. Набережная имени 60-летия СССР, д. 28	природный газ	470	470	470	470	470	470	470
58	г. Симферополь пр-т Победы, д. 208 б	природный газ	521	521	521	521	521	521	521
59	г. Симферополь ул. Комсомольская, 4	природный газ	1 251	1 251	1 251	1 251	1 251	1 251	1 251
60	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 4	природный газ	585	585	585	585	585	585	585
61	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 6	природный газ	582	582	582	582	582	582	582
62	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 8	природный газ	602	602	602	602	602	602	602
63	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а	природный газ	1 575	1 575	1 575	1 575	1 575	1 575	1 575
64	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а	природный газ	1 189	1 189	1 189	1 189	1 189	1 189	1 189
65	г. Симферополь ул. Тургенева, д. 21	природный газ	369	369	369	369	369	369	369
66	г. Симферополь пр-т Победы, д. 12	природный газ	821	821	821	821	821	821	821
67	г. Симферополь ул. Киевская, д. 179а	природный газ	2 096	2 096	2 096	2 096	2 096	2 096	2 096
68	г. Симферополь бул. Франко,4	природный газ	1 693	1 693	1 693	1 693	1 693	1 693	1 693
69	г. Симферополь пр-т Победы, 36	природный газ	2 527	2 527	2 527	2 527	2 527	2 527	2 527

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал						
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
70	г. Симферополь мкр. Хошкельды (улица Маариф, сооружение 5)	природный газ	321	321	321	321	321	321	321
71	г. Симферополь район ул. Беспалова (ул. Орта,10)	природный газ	382	382	382	382	382	382	382
72	г. Симферополь мкр. Белое-2 (ул. Азатлык,3)	природный газ	447	447	447	447	447	447	447
73	г. Симферополь мкр. Крымская роза (улица Юрия Лужкова, здание 3)	природный газ	356	356	356	356	356	356	356
74	г. Симферополь, мкр. Новониколаевский (ул. Янтарная, здание 9)	природный газ	235	235	235	235	235	235	235
75	г. Симферополь, ул. Николая Багрова, уч. 9	природный газ	5 665	5 665	5 665	5 665	5 665	5 665	5 665
76	г. Симферополь, ул. Генова,43	природный газ	398	398	398	398	398	398	398
77	г. Симферополь, ул. Киевская,153В	природный газ	748	748	748	748	748	748	748
78	г. Симферополь, ул. Уркуста, 2а	природный газ	311	311	311	311	311	311	311
79	г. Симферополь, ул. Балаклавская, 75в	природный газ	331	363	363	363	363	363	363
80	г. Симферополь, ш. Евпаторийское, д. 3/1	природный газ	60	60	60	60	60	60	60
	Итого:		949 939	978 706	979 198	986 092	986 092	986 092	986 092

Таблица 8.1.4 Прогнозные значения отпуска тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №002 ГУП РК «КТКЭ», Гкал

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии, Гкал						
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	г. Симферополь бул. Ленина, 5-7	природный газ	23 968	23 968	24 460	24 678	24 678	24 678	24 678
2	г. Симферополь ул. Гайдара, 3а/ул. Мичурина, 8а	природный газ	28 395	30 269	30 269	30 269	30 269	30 269	30 269
3	г. Симферополь ул. Гоголя, 32а	природный газ	590	590	590	590	590	590	590
4	г. Симферополь ул. Дзюбанова, 9	природный газ	30 678	30 778	30 778	31 748	31 748	31 748	31 748
5	г. Симферополь ул. Железнодорожная, 13	природный газ	51 493	52 200	52 200	52 503	52 503	52 503	52 503
6	г. Симферополь ул. Желябова, 50	природный газ	1 565	1 565	1 565	5 179	5 179	5 179	5 179
7	г. Симферополь ул. Жуковского, 23/ул. Луначарского, 1	природный газ	965	965	965	965	965	965	965
8	г. Симферополь пгт. Аграрное ул. Спортивная, 1	природный газ	8 839	8 839	8 839	8 839	8 839	8 839	8 839
9	г. Симферополь ул. 1 Конной Армии, 37а	природный газ	106 836	108 864	108 864	108 864	108 864	108 864	108 864
10	г. Симферополь ул. Севастопольская, 32а	природный газ	1 771	1 771	1 771	1 771	1 771	1 771	1 771
11	г. Симферополь ул. Артиллерийская, 85А	природный газ	7 316	7 316	7 316	7 316	7 316	7 316	7 316
12	г. Симферополь ул. Аэрофлотская, 18	природный газ	5 259	11 440	11 440	11 440	11 440	11 440	11 440
13	г. Симферополь ул. Баррикадная, 57а	природный газ	2 622	2 622	2 622	2 622	2 622	2 622	2 622
14	г. Симферополь пер. Батумский, 2	природный газ	53 579	53 579	53 579	54 983	54 983	54 983	54 983
15	г. Симферополь ул. Коммунальная, 69	природный газ	28 825	28 825	28 825	28 825	28 825	28 825	28 825
16	г. Симферополь ул. Объездная, 9	природный газ	22 140	23 668	23 668	23 668	23 668	23 668	23 668
17	г. Симферополь ул. Пушкина/ ул. Козлова, 44/1	природный газ	8 662	8 662	8 662	8 662	8 662	8 662	8 662
18	г. Симферополь ул. Севастопольская, 45а	природный газ	6 418	6 418	6 418	6 418	6 418	6 418	6 418
19	г. Симферополь ул. Сергеева - Ценского, 4а	природный газ	11 135	11 135	11 135	11 135	11 135	11 135	11 135
20	г. Симферополь ул. Училищная, 42Б	природный газ	2 945	5 696	5 696	5 696	5 696	5 696	5 696
21	г. Симферополь пер. Заводской, 52	природный газ	6 231	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675
22	г. Симферополь ул. Стрелковая, 91а	природный газ	50 957	53 890	53 890	53 890	53 890	53 890	53 890
23	г. Симферополь ул. Мате Залки, 9А	природный газ	33 466	33 466	33 466	33 466	33 466	33 466	33 466
24	г. Симферополь пер. Северный, 17	природный газ	62 949	62 949	62 949	62 949	62 949	62 949	62 949
25	г. Симферополь ул. Алтайская, 2а	природный газ	27 777	28 362	28 362	28 362	28 362	28 362	28 362
26	г. Симферополь ул. Тургенева, 11а	природный газ	33 278	34 844	34 844	34 844	34 844	34 844	34 844
27	г. Симферополь пер. Фруктовый, 13	природный газ	121 589	122 738	122 738	122 738	122 738	122 738	122 738
28	г. Симферополь ул. Воровского, 8	природный газ	1 462	1 462	1 462	1 462	1 462	1 462	1 462
29	г. Симферополь ул. Беспалова, 27А	природный газ	3 233	3 233	3 233	3 233	3 233	3 233	3 233
30	г. Симферополь ул. Радищева, 78	природный газ	22 392	22 392	22 392	22 621	22 621	22 621	22 621
31	г. Симферополь ул. Глинки, 66а	природный газ	17 646	17 646	17 646	17 801	17 801	17 801	17 801
32	г. Симферополь ул. Ломоносова, 1а	природный газ	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961
33	г. Симферополь ул. Луговая, 73а	природный газ	3 834	3 834	3 834	3 834	3 834	3 834	3 834
34	г. Симферополь ул. Пахотная, 1а	природный газ	1 285	1 285	1 285	1 285	1 285	1 285	1 285

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии, Гкал						
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
35	г. Симферополь ул. Крымская, 4б	природный газ	4 221	4 221	4 221	4 221	4 221	4 221	4 221
36	г. Симферополь ул. Гурзуфская, 5	природный газ	2 326	2 326	2 326	2 326	2 326	2 326	2 326
37	г. Симферополь ул. Носенко, 68	природный газ	2 848	2 848	2 848	2 848	2 848	2 848	2 848
38	г. Симферополь ул. Радищева, 69а	природный газ	2 446	2 446	2 446	2 446	2 446	2 446	2 446
39	г. Симферополь пр-т Кирова, 47а	природный газ	11 309	11 309	11 309	11 309	11 309	11 309	11 309
40	г. Симферополь, ул. Совхозная, здание 21а	природный газ	1 192	1 192	1 192	1 192	1 192	1 192	1 192
41	г. Симферополь ул. Федько, д. 4/29	природный газ	761	761	761	761	761	761	761
42	г. Симферополь ул. Промышленная, 25	природный газ	1 026	1 026	1 026	1 026	1 026	1 026	1 026
43	г. Симферополь ул. Узловая, 9	природный газ	71 266	73 154	73 154	73 154	73 154	73 154	73 154
44	г. Симферополь ул. Элеваторная, 8а	природный газ	191	191	191	191	191	191	191
45	г. Симферополь ул. Чехова, 23	природный газ	98	98	98	98	98	98	98
46	г. Симферополь ул. Павленко, д. 54	природный газ	842	842	842	842	842	842	842
47	г. Симферополь пер. Тупой, д. 11	природный газ	661	661	661	661	661	661	661
48	г. Симферополь ул. Лексина, 42	природный газ	5 263	5 263	5 263	5 263	5 263	5 263	5 263
49	г. Симферополь ул. Лексина, 56	природный газ	2 654	2 654	2 654	2 654	2 654	2 654	2 654
50	г. Симферополь ул. Лексина, д. 60	природный газ	593	593	593	593	593	593	593
51	г. Симферополь ул. Большевикская/ул. Пролетарская, 28/9	природный газ	261	261	261	261	261	261	261
52	г. Симферополь ул. Козлова, 41	природный газ	1 280	1 280	1 280	1 280	1 280	1 280	1 280
53	г. Симферополь ул. Самокиша, д. 10а	природный газ	1 028	1 028	1 028	1 028	1 028	1 028	1 028
54	г. Симферополь ул. Ленина, 17	природный газ	452	452	452	452	452	452	452
55	г. Симферополь ул. Воровского, 19	природный газ	181	181	181	181	181	181	181
56	г. Симферополь проспект Победы, д. 176	природный газ	268	268	268	268	268	268	268
57	г. Симферополь ул. Набережная имени 60-летия СССР, д. 28	природный газ	463	463	463	463	463	463	463
58	г. Симферополь пр-т Победы, д. 208 б	природный газ	513	513	513	513	513	513	513
59	г. Симферополь ул. Комсомольская, 4	природный газ	1 233	1 233	1 233	1 233	1 233	1 233	1 233
60	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 4	природный газ	576	576	576	576	576	576	576
61	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 6	природный газ	574	574	574	574	574	574	574
62	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 8	природный газ	593	593	593	593	593	593	593
63	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а	природный газ	1 552	1 552	1 552	1 552	1 552	1 552	1 552
64	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а	природный газ	1 171	1 171	1 171	1 171	1 171	1 171	1 171
65	г. Симферополь ул. Тургенева, д. 21	природный газ	363	363	363	363	363	363	363
66	г. Симферополь пр-т Победы, д. 12	природный газ	809	809	809	809	809	809	809
67	г. Симферополь ул. Киевская, д. 179а	природный газ	2 065	2 065	2 065	2 065	2 065	2 065	2 065
68	г. Симферополь бул. Франко, 4	природный газ	1 668	1 668	1 668	1 668	1 668	1 668	1 668
69	г. Симферополь пр-т Победы, 36	природный газ	2 489	2 489	2 489	2 489	2 489	2 489	2 489

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии, Гкал						
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
70	г. Симферополь мкр. Хошкельды (улица Маариф, сооружение 5)	природный газ	316	316	316	316	316	316	316
71	г. Симферополь район ул. Беспалова (ул. Орта,10)	природный газ	376	376	376	376	376	376	376
72	г. Симферополь мкр. Белое-2 (ул. Азатлык,3)	природный газ	440	440	440	440	440	440	440
73	г. Симферополь мкр. Крымская роза (улица Юрия Лужкова, здание 3)	природный газ	350	350	350	350	350	350	350
74	г. Симферополь, мкр. Новониколаевский (ул. Янтарная, здание 9)	природный газ	231	231	231	231	231	231	231
75	г. Симферополь, ул. Николая Багрова, уч. 9	природный газ	5 580	5 580	5 580	5 580	5 580	5 580	5 580
76	г. Симферополь, ул. Генова,43	природный газ	392	392	392	392	392	392	392
77	г. Симферополь, ул. Киевская,153В	природный газ	737	737	737	737	737	737	737
78	г. Симферополь, ул. Уркуста, 2а	природный газ	307	307	307	307	307	307	307
79	г. Симферополь, ул. Балаклавская, 75в	природный газ	326	358	358	358	358	358	358
80	г. Симферополь, ш. Евпаторийское, д. 3/1	природный газ	59	59	59	59	59	59	59
	Итого:		928 406	957 173	957 665	964 559	964 559	964 559	964 559

Таблица 8.1.5 Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №002 ГУП РК «КТКЭ», 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						
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	г. Симферополь бул. Ленина,5-7	природный газ	162,29	162,29	162,29	162,29	162,29	162,29	162,29
2	г. Симферополь ул. Гайдара, 3а/ул. Мичурина, 8а	природный газ	155,95	155,95	155,95	155,95	155,95	155,95	155,95
3	г. Симферополь ул. Гоголя, 32а	природный газ	188,29	188,29	188,29	188,29	188,29	188,29	188,29
4	г. Симферополь ул. Дзюбанова, 9	природный газ	157,19	157,19	157,19	157,19	157,19	157,19	157,19
5	г. Симферополь ул. Железнодорожная, 13	природный газ	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94	159,94
6	г. Симферополь ул. Желябова, 50	природный газ	156,60	156,60	156,60	156,60	156,60	156,60	156,60
7	г. Симферополь ул. Жуковского, 23/ул. Луначарского, 1	природный газ	178,45	178,45	178,45	178,45	178,45	178,45	178,45
8	г. Симферополь пгт. Аграрное ул. Спортивная, 1	природный газ	152,43	152,43	152,43	152,43	152,43	152,43	152,43
9	г. Симферополь ул. 1 Конной Армии, 37а	природный газ	161,59	161,59	161,59	161,59	161,59	161,59	161,59
10	г. Симферополь ул. Севастопольская, 32а	природный газ	164,61	164,61	164,61	164,61	164,61	164,61	164,61
11	г. Симферополь ул. Артиллерийская, 85А	природный газ	155,96	155,96	155,96	155,96	155,96	155,96	155,96
12	г. Симферополь ул. Аэрофлотская, 18	природный газ	158,68	158,68	158,68	158,68	158,68	158,68	158,68
13	г. Симферополь ул. Баррикадная, 57а	природный газ	157,04	157,04	157,04	157,04	157,04	157,04	157,04
14	г. Симферополь пер. Батумский, 2	природный газ	158,35	158,35	158,35	158,35	158,35	158,35	158,35
15	г. Симферополь ул. Коммунальная, 69	природный газ	158,44	158,44	158,44	158,44	158,44	158,44	158,44
16	г. Симферополь ул. Объездная, 9	природный газ	158,57	158,57	158,57	158,57	158,57	158,57	158,57
17	г. Симферополь ул. Пушкина/ ул. Козлова, 44/1	природный газ	157,44	157,44	157,44	157,44	157,44	157,44	155,27
18	г. Симферополь ул. Севастопольская, 45а	природный газ	158,94	158,94	158,94	158,94	158,94	158,94	158,94
19	г. Симферополь ул. Сергеева - Ценского, 4а	природный газ	155,13	155,13	155,13	155,13	155,13	155,13	155,13
20	г. Симферополь ул. Училищная, 42Б	природный газ	156,98	156,98	156,98	155,27	155,27	155,27	155,27
21	г. Симферополь пер. Заводской, 52	природный газ	155,94	155,94	155,94	155,94	155,94	155,94	155,94
22	г. Симферополь ул. Стрелковая, 91а	природный газ	158,67	158,67	158,67	158,67	158,67	158,67	158,67
23	г. Симферополь ул. Мате Залки, 9А	природный газ	156,66	156,66	156,66	156,66	156,66	156,66	156,66
24	г. Симферополь пер. Северный, 17	природный газ	159,82	159,82	159,82	159,82	159,82	159,82	159,82
25	г. Симферополь ул. Алтайская, 2а	природный газ	159,78	159,78	159,78	159,78	159,78	159,78	159,78
26	г. Симферополь ул. Тургенева, 11а	природный газ	159,71	159,71	159,71	159,71	159,71	159,71	159,71
27	г. Симферополь пер. Фруктовый, 13	природный газ	160,11	160,11	160,11	160,11	160,11	160,11	160,11
28	г. Симферополь ул. Воровского, 8	природный газ	171,22	171,22	171,22	171,22	171,22	171,22	171,22
29	г. Симферополь ул. Беспалова, 27А	природный газ	156,63	156,63	156,63	156,63	156,63	156,63	156,63
30	г. Симферополь ул. Радищева, 78	природный газ	159,12	159,12	159,12	159,12	159,12	159,12	159,12
31	г. Симферополь ул. Глинки, 6ба	природный газ	160,71	160,71	160,71	160,71	160,71	160,71	160,71
32	г. Симферополь ул. Ломоносова, 1а	природный газ	167,54	167,54	167,54	167,54	167,54	167,54	167,54
33	г. Симферополь ул. Луговая, 73а	природный газ	170,77	170,77	170,77	170,77	170,77	170,77	170,77

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии, кг у.т./Гкал						
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
34	г. Симферополь ул. Пахотная, 1а	природный газ	182,51	182,51	182,51	182,51	182,51	182,51	182,51
35	г. Симферополь ул. Крымская, 4б	природный газ	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90
36	г. Симферополь ул. Гурзуфская, 5	природный газ	156,95	156,95	156,95	156,95	156,95	156,95	156,95
37	г. Симферополь ул. Носенко, 68	природный газ	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20
38	г. Симферополь ул. Радищева, 69а	природный газ	158,09	158,09	158,09	158,09	158,09	158,09	158,09
39	г. Симферополь пр-т Кирова, 47а	природный газ	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45
40	г. Симферополь, ул. Совхозная, здание 21а	природный газ	155,96	155,96	155,96	155,96	155,96	155,96	155,96
41	г. Симферополь ул. Федько, д. 4/29	природный газ	156,72	156,72	156,72	156,72	156,72	156,72	156,72
42	г. Симферополь ул. Промышленная, 25	природный газ	160,32	160,32	160,32	160,32	160,32	160,32	160,32
43	г. Симферополь ул. Узловая, 9	природный газ	158,75	158,75	158,75	158,75	158,75	158,75	158,75
44	г. Симферополь ул. Элеваторная, 8а	природный газ	161,74	161,74	161,74	161,74	161,74	161,74	161,74
45	г. Симферополь ул. Чехова, 23	природный газ	164,92	164,92	164,92	164,92	164,92	164,92	164,92
46	г. Симферополь ул. Павленко, д. 54	природный газ	155,46	155,46	155,46	155,46	155,46	155,46	155,46
47	г. Симферополь пер. Тупой, д. 11	природный газ	156,09	156,09	156,09	156,09	156,09	156,09	156,09
48	г. Симферополь ул. Лексина, 42	природный газ	157,28	157,28	157,28	157,28	157,28	157,28	157,28
49	г. Симферополь ул. Лексина, 56	природный газ	163,57	163,57	163,57	163,57	163,57	163,57	163,57
50	г. Симферополь ул. Лексина, д. 60	природный газ	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56
51	г. Симферополь ул. Большевикская/ул. Пролетарская, 28/9	природный газ	170,55	170,55	170,55	170,55	170,55	170,55	170,55
52	г. Симферополь ул. Козлова, 41	природный газ	165,67	165,67	165,67	165,67	165,67	165,67	165,67
53	г. Симферополь ул. Самокиша, д. 10а	природный газ	163,52	163,52	163,52	163,52	163,52	163,52	163,52
54	г. Симферополь ул. Ленина, 17	природный газ	178,42	178,42	178,42	178,42	178,42	178,42	178,42
55	г. Симферополь ул. Воровского, 19	природный газ	197,50	197,50	197,50	197,50	197,50	197,50	197,50
56	г. Симферополь проспект Победы, д. 176	природный газ	167,34	167,34	167,34	167,34	167,34	167,34	167,34
57	г. Симферополь ул. Набережная имени 60-летия СССР, д. 28	природный газ	157,61	157,61	157,61	157,61	157,61	157,61	157,61
58	г. Симферополь пр-т Победы, д. 208 б	природный газ	163,46	163,46	163,46	163,46	163,46	163,46	163,46
59	г. Симферополь ул. Комсомольская, 4	природный газ	163,47	163,47	163,47	163,47	163,47	163,47	163,47
60	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 4	природный газ	162,88	162,88	162,88	162,88	162,88	162,88	162,88
61	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 6	природный газ	157,59	157,59	157,59	157,59	157,59	157,59	157,59
62	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 8	природный газ	163,01	163,01	163,01	163,01	163,01	163,01	163,01
63	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а	природный газ	163,47	163,47	163,47	163,47	163,47	163,47	163,47
64	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а	природный газ	163,48	163,48	163,48	163,48	163,48	163,48	163,48
65	г. Симферополь ул. Тургенева, д. 21	природный газ	163,25	163,25	163,25	163,25	163,25	163,25	163,25
66	г. Симферополь пр-т Победы, д. 12	природный газ	159,41	159,41	159,41	159,41	159,41	159,41	159,41
67	г. Симферополь ул. Киевская, д. 179а	природный газ	160,74	160,74	160,74	160,74	160,74	160,74	160,74

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии, кг у.т./Гкал						
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
68	г. Симферополь бул. Франко,4	природный газ	162,94	162,94	162,94	162,94	162,94	162,94	162,94
69	г. Симферополь пр-т Победы, 36	природный газ	157,29	157,29	157,29	157,29	157,29	157,29	157,29
70	г. Симферополь мкр. Хошкельды (улица Маариф, сооружение 5)	природный газ	151,24	151,24	151,24	151,24	151,24	151,24	151,24
71	г. Симферополь район ул. Беспалова (ул. Орта,10)	природный газ	148,99	148,99	148,99	148,99	148,99	148,99	148,99
72	г. Симферополь мкр. Белое-2 (ул. Азатлык,3)	природный газ	155,72	155,72	155,72	155,72	155,72	155,72	155,72
73	г. Симферополь мкр. Крымская роза (улица Юрия Лужкова, здание 3)	природный газ	154,60	154,60	154,60	154,60	154,60	154,60	154,60
74	г. Симферополь, мкр. Новониколаевский (ул. Янтарная, здание 9)	природный газ	155,03	155,03	155,03	155,03	155,03	155,03	155,03
75	г. Симферополь, ул. Николая Багрова, уч. 9	природный газ	159,21	159,21	159,21	159,21	159,21	159,21	159,21
76	г. Симферополь, ул. Генова,43	природный газ	160,74	160,74	160,74	160,74	160,74	160,74	160,74
77	г. Симферополь, ул. Киевская,153В	природный газ	147,94	147,94	147,94	147,94	147,94	147,94	147,94
78	г. Симферополь, ул. Уркуста, 2а	природный газ	146,27	146,27	146,27	146,27	146,27	146,27	146,27
79	г. Симферополь, ул. Балаклавская, 75в	природный газ	149,77	149,77	149,77	149,77	149,77	149,77	149,77
80	г. Симферополь, ш. Евпаторийское, д. 3/1	природный газ	160,03	160,03	160,03	160,03	160,03	160,03	160,03

Таблица 8.1.6 Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №002 ГУП РК «КТКЭ», кг у.т./Гкал

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал						
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	г. Симферополь бул. Ленина,5-7	природный газ	166,04	166,04	165,97	165,93	165,93	165,93	165,93
2	г. Симферополь ул. Гайдара, 3а/ул. Мичурина, 8а	природный газ	159,56	159,34	159,34	159,34	159,34	159,34	159,34
3	г. Симферополь ул. Гоголя, 32а	природный газ	192,66	192,66	192,66	192,66	192,66	192,66	192,66
4	г. Симферополь ул. Дзюбанова, 9	природный газ	160,82	160,81	160,81	160,70	160,70	160,70	160,70
5	г. Симферополь ул. Железнодорожная, 13	природный газ	163,64	163,59	163,59	163,57	163,57	163,57	163,57
6	г. Симферополь ул. Желябова, 50	природный газ	160,22	160,22	160,22	157,69	157,69	157,69	157,69
7	г. Симферополь ул. Жуковского, 23/ул. Луначарского, 1	природный газ	182,57	182,57	182,57	182,57	182,57	182,57	182,57
8	г. Симферополь пгт. Аграрное ул. Спортивная, 1	природный газ	155,96	155,96	155,96	155,96	155,96	155,96	155,96
9	г. Симферополь ул. 1 Конной Армии, 37а	природный газ	165,55	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47	165,47
10	г. Симферополь ул. Севастопольская, 32а	природный газ	168,64	168,64	168,64	168,64	168,64	168,64	168,64
11	г. Симферополь ул. Артиллерийская, 85А	природный газ	159,56	159,56	159,56	159,56	159,56	159,56	159,56
12	г. Симферополь ул. Аэрофлотская, 18	природный газ	162,35	160,37	160,37	160,37	160,37	160,37	160,37
13	г. Симферополь ул. Баррикадная, 57а	природный газ	160,67	160,67	160,67	160,67	160,67	160,67	160,67
14	г. Симферополь пер. Батумский, 2	природный газ	162,23	162,23	162,23	162,13	162,13	162,13	162,13
15	г. Симферополь ул. Коммунальная, 69	природный газ	162,20	162,20	162,20	162,20	162,20	162,20	162,20
16	г. Симферополь ул. Объездная, 9	природный газ	162,45	162,20	162,20	162,20	162,20	162,20	162,20
17	г. Симферополь ул. Пушкина/ ул. Козлова, 44/1	природный газ	161,08	161,08	161,08	161,08	161,08	161,08	158,86
18	г. Симферополь ул. Севастопольская, 45а	природный газ	162,61	162,61	162,61	162,61	162,61	162,61	162,61
19	г. Симферополь ул. Сергеева - Ценского, 4а	природный газ	158,72	158,72	158,72	158,72	158,72	158,72	158,72
20	г. Симферополь ул. Училищная, 42Б	природный газ	160,61	158,86	158,86	157,13	157,13	157,13	157,13
21	г. Симферополь пер. Заводской, 52	природный газ	159,54	157,86	157,86	157,86	157,86	157,86	157,86
22	г. Симферополь ул. Стрелковая, 91а	природный газ	162,34	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14	162,14
23	г. Симферополь ул. Мате Залки, 9А	природный газ	160,28	160,28	160,28	160,28	160,28	160,28	160,28
24	г. Симферополь пер. Северный, 17	природный газ	163,52	163,52	163,52	163,52	163,52	163,52	163,52
25	г. Симферополь ул. Алтайская, 2а	природный газ	163,47	163,39	163,39	163,39	163,39	163,39	163,39
26	г. Симферополь ул. Тургенева, 11а	природный газ	163,40	163,23	163,23	163,23	163,23	163,23	163,23
27	г. Симферополь пер. Фруктовый, 13	природный газ	163,81	163,77	163,77	163,77	163,77	163,77	163,77
28	г. Симферополь ул. Воровского, 8	природный газ	175,16	175,16	175,16	175,16	175,16	175,16	175,16
29	г. Симферополь ул. Беспалова, 27А	природный газ	160,25	160,25	160,25	160,25	160,25	160,25	160,25
30	г. Симферополь ул. Радищева, 78	природный газ	162,79	162,79	162,79	162,76	162,76	162,76	162,76
31	г. Симферополь ул. Глинки, 6ба	природный газ	164,65	164,65	164,65	164,61	164,61	164,61	164,61
32	г. Симферополь ул. Ломоносова, 1а	природный газ	171,41	171,41	171,41	171,41	171,41	171,41	171,41
33	г. Симферополь ул. Луговая, 73а	природный газ	174,26	174,26	174,26	174,26	174,26	174,26	174,26

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал						
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
34	г. Симферополь ул. Пахотная, 1а	природный газ	186,73	186,73	186,73	186,73	186,73	186,73	186,73
35	г. Симферополь ул. Крымская, 4б	природный газ	160,53	160,53	160,53	160,53	160,53	160,53	160,53
36	г. Симферополь ул. Гурзуфская, 5	природный газ	160,58	160,58	160,58	160,58	160,58	160,58	160,58
37	г. Симферополь ул. Носенко, 68	природный газ	160,84	160,84	160,84	160,84	160,84	160,84	160,84
38	г. Симферополь ул. Радищева, 69а	природный газ	161,74	161,74	161,74	161,74	161,74	161,74	161,74
39	г. Симферополь пр-т Кирова, 47а	природный газ	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11	162,11
40	г. Симферополь, ул. Совхозная, здание 21а	природный газ	159,59	159,59	159,59	159,59	159,59	159,59	159,59
41	г. Симферополь ул. Федько, д. 4/29	природный газ	160,34	160,34	160,34	160,34	160,34	160,34	160,34
42	г. Симферополь ул. Промышленная, 25	природный газ	164,03	164,03	164,03	164,03	164,03	164,03	164,03
43	г. Симферополь ул. Узловая, 9	природный газ	162,52	162,43	162,43	162,43	162,43	162,43	162,43
44	г. Симферополь ул. Элеваторная, 8а	природный газ	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20
45	г. Симферополь ул. Чехова, 23	природный газ	167,44	167,44	167,44	167,44	167,44	167,44	167,44
46	г. Симферополь ул. Павленко, д. 54	природный газ	157,82	157,82	157,82	157,82	157,82	157,82	157,82
47	г. Симферополь пер. Тупой, д. 11	природный газ	158,48	158,48	158,48	158,48	158,48	158,48	158,48
48	г. Симферополь ул. Лексина, 42	природный газ	160,48	160,48	160,48	160,48	160,48	160,48	160,48
49	г. Симферополь ул. Лексина, 56	природный газ	166,06	166,06	166,06	166,06	166,06	166,06	166,06
50	г. Симферополь ул. Лексина, д. 60	природный газ	159,96	159,96	159,96	159,96	159,96	159,96	159,96
51	г. Симферополь ул. Большевикская/ул. Пролетарская, 28/9	природный газ	173,16	173,16	173,16	173,16	173,16	173,16	173,16
52	г. Симферополь ул. Козлова, 41	природный газ	168,20	168,20	168,20	168,20	168,20	168,20	168,20
53	г. Симферополь ул. Самокиша, д. 10а	природный газ	166,00	166,00	166,00	166,00	166,00	166,00	166,00
54	г. Симферополь ул. Ленина, 17	природный газ	181,70	181,70	181,70	181,70	181,70	181,70	181,70
55	г. Симферополь ул. Воровского, 19	природный газ	201,22	201,22	201,22	201,22	201,22	201,22	201,22
56	г. Симферополь проспект Победы, д. 176	природный газ	169,91	169,91	169,91	169,91	169,91	169,91	169,91
57	г. Симферополь ул. Набережная имени 60-летия СССР, д. 28	природный газ	160,02	160,02	160,02	160,02	160,02	160,02	160,02
58	г. Симферополь пр-т Победы, д. 208 б	природный газ	165,94	165,94	165,94	165,94	165,94	165,94	165,94
59	г. Симферополь ул. Комсомольская, 4	природный газ	165,96	165,96	165,96	165,96	165,96	165,96	165,96
60	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 4	природный газ	165,37	165,37	165,37	165,37	165,37	165,37	165,37
61	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 6	природный газ	159,98	159,98	159,98	159,98	159,98	159,98	159,98
62	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 8	природный газ	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49
63	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а	природный газ	165,96	165,96	165,96	165,96	165,96	165,96	165,96
64	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а	природный газ	165,96	165,96	165,96	165,96	165,96	165,96	165,96
65	г. Симферополь ул. Тургенева, д. 21	природный газ	165,72	165,72	165,72	165,72	165,72	165,72	165,72
66	г. Симферополь пр-т Победы, д. 12	природный газ	161,84	161,84	161,84	161,84	161,84	161,84	161,84
67	г. Симферополь ул. Киевская, д. 179а	природный газ	163,18	163,18	163,18	163,18	163,18	163,18	163,18

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал						
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
68	г. Симферополь бул. Франко,4	природный газ	165,42	165,42	165,42	165,42	165,42	165,42	165,42
69	г. Симферополь пр-т Победы, 36	природный газ	159,68	159,68	159,68	159,68	159,68	159,68	159,68
70	г. Симферополь мкр. Хошкельды (улица Маариф, сооружение 5)	природный газ	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59
71	г. Симферополь район ул. Беспалова (ул. Орта,10)	природный газ	151,29	151,29	151,29	151,29	151,29	151,29	151,29
72	г. Симферополь мкр. Белое-2 (ул. Азатлык,3)	природный газ	158,09	158,09	158,09	158,09	158,09	158,09	158,09
73	г. Симферополь мкр. Крымская роза (улица Юрия Лужкова, здание 3)	природный газ	156,95	156,95	156,95	156,95	156,95	156,95	156,95
74	г. Симферополь, мкр. Новониколаевский (ул. Янтарная, здание 9)	природный газ	157,37	157,37	157,37	157,37	157,37	157,37	157,37
75	г. Симферополь, ул. Николая Багрова, уч. 9	природный газ	161,63	161,63	161,63	161,63	161,63	161,63	161,63
76	г. Симферополь, ул. Генова,43	природный газ	163,20	163,20	163,20	163,20	163,20	163,20	163,20
77	г. Симферополь, ул. Киевская,153В	природный газ	150,20	150,20	150,20	150,20	150,20	150,20	150,20
78	г. Симферополь, ул. Уркуста, 2а	природный газ	148,49	148,49	148,49	148,49	148,49	148,49	148,49
79	г. Симферополь, ул. Балаклавская, 75в	природный газ	152,06	151,85	151,85	151,85	151,85	151,85	151,85
80	г. Симферополь, ш. Евпаторийское, д. 3/1	природный газ	161,65	161,65	161,65	161,65	161,65	161,65	161,65

Таблица 8.1.7 Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №002 ГУП РК «КТКЭ», т у.т.

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива на выработку тепловой энергии, т у.т						
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	г. Симферополь бул. Ленина,5-7	природный газ	3 980	3 980	4 060	4 095	4 095	4 095	4 095
2	г. Симферополь ул. Гайдара, 3а/ул. Мичурина, 8а	природный газ	4 531	4 823	4 823	4 823	4 823	4 823	4 823
3	г. Симферополь ул. Гоголя, 32а	природный газ	114	114	114	114	114	114	114
4	г. Симферополь ул. Дзюбанова, 9	природный газ	4 934	4 949	4 949	5 102	5 102	5 102	5 102
5	г. Симферополь ул. Железнодорожная, 13	природный газ	8 426	8 539	8 539	8 588	8 588	8 588	8 588
6	г. Симферополь ул. Желябова, 50	природный газ	251	251	251	817	817	817	817
7	г. Симферополь ул. Жуковского, 23/ул. Луначарского, 1	природный газ	176	176	176	176	176	176	176
8	г. Симферополь пгт. Аграрное ул. Спортивная, 1	природный газ	1 379	1 379	1 379	1 379	1 379	1 379	1 379
9	г. Симферополь ул. 1 Конной Армии, 37а	природный газ	17 686	18 014	18 014	18 014	18 014	18 014	18 014
10	г. Симферополь ул. Севастопольская, 32а	природный газ	299	299	299	299	299	299	299
11	г. Симферополь ул. Артиллерийская, 85А	природный газ	1 167	1 167	1 167	1 167	1 167	1 167	1 167
12	г. Симферополь ул. Аэрофлотская, 18	природный газ	854	1 835	1 835	1 835	1 835	1 835	1 835
13	г. Симферополь ул. Баррикадная, 57а	природный газ	421	421	421	421	421	421	421
14	г. Симферополь пер. Батумский, 2	природный газ	8 692	8 692	8 692	8 914	8 914	8 914	8 914
15	г. Симферополь ул. Коммунальная, 69	природный газ	4 675	4 675	4 675	4 675	4 675	4 675	4 675
16	г. Симферополь ул. Объездная, 9	природный газ	3 597	3 839	3 839	3 839	3 839	3 839	3 839
17	г. Симферополь ул. Пушкина/ ул. Козлова, 44/1	природный газ	1 395	1 395	1 395	1 395	1 395	1 395	1 376
18	г. Симферополь ул. Севастопольская, 45а	природный газ	1 044	1 044	1 044	1 044	1 044	1 044	1 044
19	г. Симферополь ул. Сергеева - Ценского, 4а	природный газ	1 767	1 767	1 767	1 767	1 767	1 767	1 767
20	г. Симферополь ул. Училищная, 42Б	природный газ	473	905	905	895	895	895	895
21	г. Симферополь пер. Заводской, 52	природный газ	994	1 843	1 843	1 843	1 843	1 843	1 843
22	г. Симферополь ул. Стрелковая, 91а	природный газ	8 272	8 738	8 738	8 738	8 738	8 738	8 738
23	г. Симферополь ул. Мате Залки, 9А	природный газ	5 364	5 364	5 364	5 364	5 364	5 364	5 364
24	г. Симферополь пер. Северный, 17	природный газ	10 293	10 293	10 293	10 293	10 293	10 293	10 293
25	г. Симферополь ул. Алтайская, 2а	природный газ	4 541	4 634	4 634	4 634	4 634	4 634	4 634
26	г. Симферополь ул. Тургенева, 11а	природный газ	5 438	5 688	5 688	5 688	5 688	5 688	5 688
27	г. Симферополь пер. Фруктовый, 13	природный газ	19 917	20 101	20 101	20 101	20 101	20 101	20 101
28	г. Симферополь ул. Воровского, 8	природный газ	256	256	256	256	256	256	256
29	г. Симферополь ул. Беспалова, 27А	природный газ	518	518	518	518	518	518	518
30	г. Симферополь ул. Радищева, 78	природный газ	3 645	3 645	3 645	3 682	3 682	3 682	3 682
31	г. Симферополь ул. Глинки, 66а	природный газ	2 905	2 905	2 905	2 930	2 930	2 930	2 930
32	г. Симферополь ул. Ломоносова, 1а	природный газ	679	679	679	679	679	679	679
33	г. Симферополь ул. Луговая, 73а	природный газ	668	668	668	668	668	668	668

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива на выработку тепловой энергии, т у.т						
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
34	г. Симферополь ул. Пахотная, 1а	природный газ	240	240	240	240	240	240	240
35	г. Симферополь ул. Крымская, 46	природный газ	678	678	678	678	678	678	678
36	г. Симферополь ул. Гурзуфская, 5	природный газ	373	373	373	373	373	373	373
37	г. Симферополь ул. Носенко, 68	природный газ	458	458	458	458	458	458	458
38	г. Симферополь ул. Радищева, 69а	природный газ	396	396	396	396	396	396	396
39	г. Симферополь пр-т Кирова, 47а	природный газ	1 833	1 833	1 833	1 833	1 833	1 833	1 833
40	г. Симферополь, ул. Совхозная, здание 21а	природный газ	190	190	190	190	190	190	190
41	г. Симферополь ул. Федько, д. 4/29	природный газ	122	122	122	122	122	122	122
42	г. Симферополь ул. Промышленная, 25	природный газ	168	168	168	168	168	168	168
43	г. Симферополь ул. Узловая, 9	природный газ	11 582	11 882	11 882	11 882	11 882	11 882	11 882
44	г. Симферополь ул. Элеваторная, 8а	природный газ	31	31	31	31	31	31	31
45	г. Симферополь ул. Чехова, 23	природный газ	16	16	16	16	16	16	16
46	г. Симферополь ул. Павленко, д. 54	природный газ	133	133	133	133	133	133	133
47	г. Симферополь пер. Тупой, д. 11	природный газ	105	105	105	105	105	105	105
48	г. Симферополь ул. Лексина, 42	природный газ	845	845	845	845	845	845	845
49	г. Симферополь ул. Лексина, 56	природный газ	441	441	441	441	441	441	441
50	г. Симферополь ул. Лексина, д. 60	природный газ	95	95	95	95	95	95	95
51	г. Симферополь ул. Большевикская/ул. Пролетарская, 28/9	природный газ	45	45	45	45	45	45	45
52	г. Симферополь ул. Козлова, 41	природный газ	215	215	215	215	215	215	215
53	г. Симферополь ул. Самокиша, д. 10а	природный газ	171	171	171	171	171	171	171
54	г. Симферополь ул. Ленина, 17	природный газ	82	82	82	82	82	82	82
55	г. Симферополь ул. Воровского, 19	природный газ	36	36	36	36	36	36	36
56	г. Симферополь проспект Победы, д. 176	природный газ	46	46	46	46	46	46	46
57	г. Симферополь ул. Набережная имени 60-летия СССР, д. 28	природный газ	74	74	74	74	74	74	74
58	г. Симферополь пр-т Победы, д. 208 б	природный газ	85	85	85	85	85	85	85
59	г. Симферополь ул. Комсомольская, 4	природный газ	205	205	205	205	205	205	205
60	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 4	природный газ	95	95	95	95	95	95	95
61	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 6	природный газ	92	92	92	92	92	92	92
62	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 8	природный газ	98	98	98	98	98	98	98
63	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а	природный газ	258	258	258	258	258	258	258
64	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а	природный газ	194	194	194	194	194	194	194
65	г. Симферополь ул. Тургенева, д. 21	природный газ	60	60	60	60	60	60	60
66	г. Симферополь пр-т Победы, д. 12	природный газ	131	131	131	131	131	131	131
67	г. Симферополь ул. Киевская, д. 179а	природный газ	337	337	337	337	337	337	337
68	г. Симферополь бул. Франко, 4	природный газ	276	276	276	276	276	276	276

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива на выработку тепловой энергии, т у.т						
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
69	г. Симферополь пр-т Победы, 36	природный газ	397	397	397	397	397	397	397
70	г. Симферополь мкр. Хошкельды (улица Маариф, сооружение 5)	природный газ	49	49	49	49	49	49	49
71	г. Симферополь район ул. Беспалова (ул. Орта,10)	природный газ	57	57	57	57	57	57	57
72	г. Симферополь мкр. Белое-2 (ул. Азатлык,3)	природный газ	70	70	70	70	70	70	70
73	г. Симферополь мкр. Крымская роза (улица Юрия Лужкова, здание 3)	природный газ	55	55	55	55	55	55	55
74	г. Симферополь, мкр. Новониколаевский (ул. Янтарная, здание 9)	природный газ	36	36	36	36	36	36	36
75	г. Симферополь, ул. Николая Багрова, уч. 9	природный газ	902	902	902	902	902	902	902
76	г. Симферополь, ул. Генова,43	природный газ	64	64	64	64	64	64	64
77	г. Симферополь, ул. Киевская,153В	природный газ	111	111	111	111	111	111	111
78	г. Симферополь, ул. Уркуста, 2а	природный газ	46	46	46	46	46	46	46
79	г. Симферополь, ул. Балаклавская, 75в	природный газ	50	54	54	54	54	54	54
80	г. Симферополь, ш. Евпаторийское, д. 3/1	природный газ	10	10	10	10	10	10	10
	Итого:		151 402	155 952	156 032	157 109	157 109	157 109	157 089

Таблица 8.1.8 Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №002 ГУП РК «КТКЭ», тыс. м3

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс. м3						
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	г. Симферополь бул. Ленина,5-7	природный газ	3 347	3 358	3 425	3 455	3 455	3 455	3 455
2	г. Симферополь ул. Гайдара, 3а/ул. Мичурина, 8а	природный газ	3 811	4 069	4 069	4 069	4 069	4 069	4 069
3	г. Симферополь ул. Гоголя, 32а	природный газ	96	96	96	96	96	96	96
4	г. Симферополь ул. Дзюбанова, 9	природный газ	4 145	4 176	4 176	4 304	4 304	4 304	4 304
5	г. Симферополь ул. Железнодорожная, 13	природный газ	7 083	7 204	7 204	7 245	7 245	7 245	7 245
6	г. Симферополь ул. Желябова, 50	природный газ	211	212	212	689	689	689	689
7	г. Симферополь ул. Жуковского, 23/ул. Луначарского, 1	природный газ	148	149	149	149	149	149	149
8	г. Симферополь пгт. Аграрное ул. Спортивная, 1	природный газ	1 158	1 163	1 163	1 163	1 163	1 163	1 163
9	г. Симферополь ул. 1 Конной Армии, 37а	природный газ	14 862	15 198	15 198	15 198	15 198	15 198	15 198
10	г. Симферополь ул. Севастопольская, 32а	природный газ	251	252	252	252	252	252	252
11	г. Симферополь ул. Артиллерийская, 85А	природный газ	981	985	985	985	985	985	985
12	г. Симферополь ул. Аэрофлотская, 18	природный газ	718	1 548	1 548	1 548	1 548	1 548	1 548
13	г. Симферополь ул. Баррикадная, 57а	природный газ	354	355	355	355	355	355	355
14	г. Симферополь пер. Батумский, 2	природный газ	7 306	7 333	7 333	7 521	7 521	7 521	7 521
15	г. Симферополь ул. Коммунальная, 69	природный газ	3 932	3 944	3 944	3 944	3 944	3 944	3 944
16	г. Симферополь ул. Объездная, 9	природный газ	3 024	3 239	3 239	3 239	3 239	3 239	3 239
17	г. Симферополь ул. Пушкина/ ул. Козлова, 44/1	природный газ	1 174	1 177	1 177	1 177	1 177	1 177	1 161
18	г. Симферополь ул. Севастопольская, 45а	природный газ	878	880	880	880	880	880	880
19	г. Симферополь ул. Сергеева - Ценского, 4а	природный газ	1 487	1 491	1 491	1 491	1 491	1 491	1 491
20	г. Симферополь ул. Училищная, 42Б	природный газ	397	763	763	755	755	755	755
21	г. Симферополь пер. Заводской, 52	природный газ	835	1 555	1 555	1 555	1 555	1 555	1 555
22	г. Симферополь ул. Стрелковая, 91а	природный газ	6 953	7 372	7 372	7 372	7 372	7 372	7 372
23	г. Симферополь ул. Мате Залки, 9А	природный газ	4 507	4 525	4 525	4 525	4 525	4 525	4 525
24	г. Симферополь пер. Северный, 17	природный газ	8 658	8 684	8 684	8 684	8 684	8 684	8 684
25	г. Симферополь ул. Алтайская, 2а	природный газ	3 816	3 910	3 910	3 910	3 910	3 910	3 910
26	г. Симферополь ул. Тургенева, 11а	природный газ	4 569	4 799	4 799	4 799	4 799	4 799	4 799
27	г. Симферополь пер. Фруктовый, 13	природный газ	16 727	16 959	16 959	16 959	16 959	16 959	16 959
28	г. Симферополь ул. Воровского, 8	природный газ	215	216	216	216	216	216	216
29	г. Симферополь ул. Беспалова, 27А	природный газ	436	437	437	437	437	437	437
30	г. Симферополь ул. Радищева, 78	природный газ	3 063	3 075	3 075	3 106	3 106	3 106	3 106
31	г. Симферополь ул. Глинки, 66а	природный газ	2 444	2 451	2 451	2 472	2 472	2 472	2 472
32	г. Симферополь ул. Ломоносова, 1а	природный газ	571	573	573	573	573	573	573
33	г. Симферополь ул. Луговая, 73а	природный газ	562	564	564	564	564	564	564

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс. м3						
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
34	г. Симферополь ул. Пахотная, 1а	природный газ	202	202	202	202	202	202	202
35	г. Симферополь ул. Крымская, 46	природный газ	570	572	572	572	572	572	572
36	г. Симферополь ул. Гурзуфская, 5	природный газ	314	315	315	315	315	315	315
37	г. Симферополь ул. Носенко, 68	природный газ	385	386	386	386	386	386	386
38	г. Симферополь ул. Радищева, 69а	природный газ	333	334	334	334	334	334	334
39	г. Симферополь пр-т Кирова, 47а	природный газ	1 541	1 547	1 547	1 547	1 547	1 547	1 547
40	г. Симферополь, ул. Совхозная, здание 21а	природный газ	160	161	161	161	161	161	161
41	г. Симферополь ул. Федько, д. 4/29	природный газ	103	103	103	103	103	103	103
42	г. Симферополь ул. Промышленная, 25	природный газ	141	142	142	142	142	142	142
43	г. Симферополь ул. Узловая, 9	природный газ	9 734	10 025	10 025	10 025	10 025	10 025	10 025
44	г. Симферополь ул. Элеваторная, 8а	природный газ	26	26	26	26	26	26	26
45	г. Симферополь ул. Чехова, 23	природный газ	14	14	14	14	14	14	14
46	г. Симферополь ул. Павленко, д. 54	природный газ	112	112	112	112	112	112	112
47	г. Симферополь пер. Тупой, д. 11	природный газ	88	88	88	88	88	88	88
48	г. Симферополь ул. Лексина, 42	природный газ	710	713	713	713	713	713	713
49	г. Симферополь ул. Лексина, 56	природный газ	369	372	372	372	372	372	372
50	г. Симферополь ул. Лексина, д. 60	природный газ	80	80	80	80	80	80	80
51	г. Симферополь ул. Большевикская/ул. Пролетарская, 28/9	природный газ	38	38	38	38	38	38	38
52	г. Симферополь ул. Козлова, 41	природный газ	181	182	182	182	182	182	182
53	г. Симферополь ул. Самокиша, д. 10а	природный газ	143	144	144	144	144	144	144
54	г. Симферополь ул. Ленина, 17	природный газ	69	69	69	69	69	69	69
55	г. Симферополь ул. Воровского, 19	природный газ	31	31	31	31	31	31	31
56	г. Симферополь проспект Победы, д. 176	природный газ	38	38	38	38	38	38	38
57	г. Симферополь ул. Набережная имени 60-летия СССР, д. 28	природный газ	62	63	63	63	63	63	63
58	г. Симферополь пр-т Победы, д. 208 б	природный газ	72	72	72	72	72	72	72
59	г. Симферополь ул. Комсомольская, 4	природный газ	172	173	173	173	173	173	173
60	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 4	природный газ	80	80	80	80	80	80	80
61	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 6	природный газ	77	77	77	77	77	77	77
62	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 8	природный газ	82	83	83	83	83	83	83
63	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а	природный газ	216	217	217	217	217	217	217
64	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а	природный газ	163	164	164	164	164	164	164
65	г. Симферополь ул. Тургенева, д. 21	природный газ	51	51	51	51	51	51	51
66	г. Симферополь пр-т Победы, д. 12	природный газ	110	110	110	110	110	110	110
67	г. Симферополь ул. Киевская, д. 179а	природный газ	283	284	284	284	284	284	284
68	г. Симферополь бул. Франко, 4	природный газ	231	233	233	233	233	233	233

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс. м3						
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
69	г. Симферополь пр-т Победы, 36	природный газ	333	335	335	335	335	335	335
70	г. Симферополь мкр. Хошкельды (улица Маариф, сооружение 5)	природный газ	41	41	41	41	41	41	41
71	г. Симферополь район ул. Беспалова (ул. Орта,10)	природный газ	48	48	48	48	48	48	48
72	г. Симферополь мкр. Белое-2 (ул. Азатлык,3)	природный газ	58	59	59	59	59	59	59
73	г. Симферополь мкр. Крымская роза (улица Юрия Лужкова, здание 3)	природный газ	46	46	46	46	46	46	46
74	г. Симферополь, мкр. Новониколаевский (ул. Янтарная, здание 9)	природный газ	31	31	31	31	31	31	31
75	г. Симферополь, ул. Николая Багрова, уч. 9	природный газ	757	761	761	761	761	761	761
76	г. Симферополь, ул. Генова,43	природный газ	54	54	54	54	54	54	54
77	г. Симферополь, ул. Киевская,153В	природный газ	93	93	93	93	93	93	93
78	г. Симферополь, ул. Уркуста, 2а	природный газ	38	38	38	38	38	38	38
79	г. Симферополь, ул. Балаклавская, 75в	природный газ	42	46	46	46	46	46	46
80	г. Симферополь, ш. Евпаторийское, д. 3/1	природный газ	8	8	8	8	8	8	8
	Итого:		127 250	131 574	131 641	132 549	132 549	132 549	132 533

Таблица 8.1.9 Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №002 ГУП РК «КТКЭ», тыс. м3

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс. м3/ч						
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	г. Симферополь бул. Ленина, 5-7	природный газ	0,91	0,91	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
2	г. Симферополь ул. Гайдара, 3а/ул. Мичурина, 8а	природный газ	1,03	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
3	г. Симферополь ул. Гоголя, 32а	природный газ	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
4	г. Симферополь ул. Дзюбанова, 9	природный газ	1,12	1,13	1,13	1,16	1,16	1,16	1,16
5	г. Симферополь ул. Железнодорожная, 13	природный газ	1,92	1,95	1,95	1,96	1,96	1,96	1,96
6	г. Симферополь ул. Желябова, 50	природный газ	0,06	0,06	0,06	0,19	0,19	0,19	0,19
7	г. Симферополь ул. Жуковского, 23/ул. Луначарского, 1	природный газ	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
8	г. Симферополь пгт. Аграрное ул. Спортивная, 1	природный газ	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
9	г. Симферополь ул. 1 Конной Армии, 37а	природный газ	4,02	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11
10	г. Симферополь ул. Севастопольская, 32а	природный газ	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
11	г. Симферополь ул. Артиллерийская, 85А	природный газ	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
12	г. Симферополь ул. Аэрофлотская, 18	природный газ	0,19	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
13	г. Симферополь ул. Баррикадная, 57а	природный газ	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
14	г. Симферополь пер. Батумский, 2	природный газ	1,98	1,98	1,98	2,03	2,03	2,03	2,03
15	г. Симферополь ул. Коммунальная, 69	природный газ	1,06	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
16	г. Симферополь ул. Обьездная, 9	природный газ	0,82	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
17	г. Симферополь ул. Пушкина/ ул. Козлова, 44/1	природный газ	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,31
18	г. Симферополь ул. Севастопольская, 45а	природный газ	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
19	г. Симферополь ул. Сергеева - Ценского, 4а	природный газ	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
20	г. Симферополь ул. Училищная, 42Б	природный газ	0,11	0,21	0,21	0,20	0,20	0,20	0,20
21	г. Симферополь пер. Заводской, 52	природный газ	0,23	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
22	г. Симферополь ул. Стрелковая, 91а	природный газ	1,88	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
23	г. Симферополь ул. Мате Залки, 9А	природный газ	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
24	г. Симферополь пер. Северный, 17	природный газ	2,34	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
25	г. Симферополь ул. Алтайская, 2а	природный газ	1,03	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
26	г. Симферополь ул. Тургенева, 11а	природный газ	1,24	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
27	г. Симферополь пер. Фруктовый, 13	природный газ	4,53	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59
28	г. Симферополь ул. Воровского, 8	природный газ	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
29	г. Симферополь ул. Беспалова, 27А	природный газ	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
30	г. Симферополь ул. Радищева, 78	природный газ	0,83	0,83	0,83	0,84	0,84	0,84	0,84
31	г. Симферополь ул. Глинки, 66а	природный газ	0,66	0,66	0,66	0,67	0,67	0,67	0,67
32	г. Симферополь ул. Ломоносова, 1а	природный газ	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
33	г. Симферополь ул. Луговая, 73а	природный газ	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс. м3/ч						
			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
35	г. Симферополь ул. Крымская, 46	природный газ	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
36	г. Симферополь ул. Гурзуфская, 5	природный газ	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
37	г. Симферополь ул. Носенко, 68	природный газ	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
38	г. Симферополь ул. Радищева, 69а	природный газ	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
39	г. Симферополь пр-т Кирова, 47а	природный газ	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
40	г. Симферополь, ул. Совхозная, здание 21а	природный газ	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
41	г. Симферополь ул. Федько, д. 4/29	природный газ	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	0,04
43	г. Симферополь ул. Узловая, 9	природный газ	2,63	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71
44	г. Симферополь ул. Элеваторная, 8а	природный газ	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
46	г. Симферополь ул. Павленко, д. 54	природный газ	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
48	г. Симферополь ул. Лексина, 42	природный газ	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
49	г. Симферополь ул. Лексина, 56	природный газ	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
50	г. Симферополь ул. Лексина, д. 60	природный газ	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
52	г. Симферополь ул. Козлова, 41	природный газ	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
54	г. Симферополь ул. Ленина, 17	природный газ	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
56	г. Симферополь проспект Победы, д. 176	природный газ	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	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
58	г. Симферополь пр-т Победы, д. 208 б	природный газ	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
59	г. Симферополь ул. Комсомольская, 4	природный газ	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
60	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 4	природный газ	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
62	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 8	природный газ	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
63	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а	природный газ	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
64	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а	природный газ	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
65	г. Симферополь ул. Тургенева, д. 21	природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
66	г. Симферополь пр-т Победы, д. 12	природный газ	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
67	г. Симферополь ул. Киевская, д. 179а	природный газ	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
68	г. Симферополь бул. Франко, 4	природный газ	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс. м3/ч						
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
69	г. Симферополь пр-т Победы, 36	природный газ	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
70	г. Симферополь мкр. Хошкельды (улица Маариф, сооружение 5)	природный газ	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
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
73	г. Симферополь мкр. Крымская роза (улица Юрия Лужкова, здание 3)	природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
74	г. Симферополь, мкр. Новониколаевский (ул. Янтарная, здание 9)	природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
75	г. Симферополь, ул. Николая Багрова, уч. 9	природный газ	0,20	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
76	г. Симферополь, ул. Генова,43	природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
77	г. Симферополь, ул. Киевская,153В	природный газ	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
78	г. Симферополь, ул. Уркуста, 2а	природный газ	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
79	г. Симферополь, ул. Балаклавская, 75в	природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
80	г. Симферополь, ш. Евпаторийское, д. 3/1	природный газ	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002

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 условного топлива на выработку тепловой и электрической энергии в г. Симферополь с разделением по зонам действия ЕТО приведены в таблице 8.4.1, натурального топлива – в таблице 8.4.2.

В зону действия ЕТО №001 АО «КРЫМТЭЦ» входит Симферопольская ТЭЦ.

В зону действия ЕТО №002 входят котельные ГУП РК «КТКЭ».

Таблица 8.4.1 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.						
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
001	Природный газ	47 650,00	204 827,00	204 827,00	204 827,00	225 961,00	197 400,00	194 738,16
002	Природный газ	151 402,16	155 952,44	156 032,26	157 108,54	157 108,54	157 108,54	157 089,30
Всего в г. Симферополе	Природный газ	199 052,16	360 779,44	360 859,26	361 935,54	383 069,54	354 508,54	351 827,46

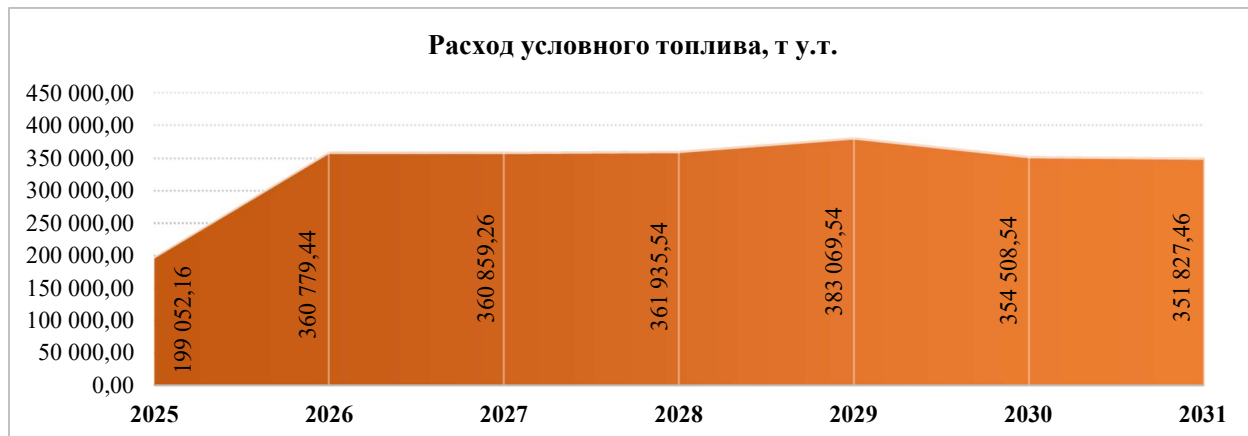


Рисунок 8.4.1 Динамика изменения потребления условного топлива на источниках тепловой энергии г. Симферополя, т у.т.

Таблица 8.4.2 Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в г. Симферополь, тыс. м3

№ ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м3						
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
001	Природный газ	40 019,94	172 082,21	172 082,21	172 082,21	189 837,61	165 842,53	163 606,23
002	Природный газ	127 249,52	131 573,71	131 641,05	132 549,08	132 549,08	132 549,08	132 532,86
Всего в г. Симферополе	Природный газ	167 269,46	303 655,92	303 723,27	304 631,30	322 386,70	298 391,62	296 139,09

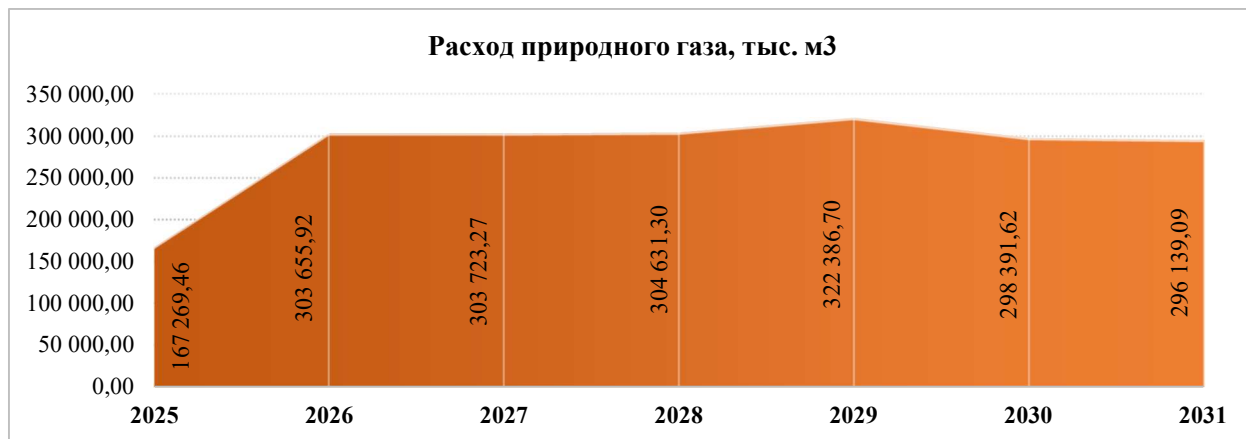


Рисунок 8.4.2 Динамика изменения потребления природного газа на источниках тепловой энергии г. Симферополя, тыс. м3

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 9.1.1.

Общая стоимость мероприятий на источниках тепловой энергии г. Симферополя составляет 1 091,15 млн. руб. с НДС, в том числе:

- в зоне ЕТО №001 (АО «КРЫМТЭЦ») – 716,05 млн. руб. с НДС;
- в зоне ЕТО №002 (ГУП РК «КТКЭ») – 375,09 млн. руб. с НДС.

Таблица 9.1.1 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции или техническому перевооружению источников тепловой энергии, млн руб. в прогнозных ценах (с НДС)

№ проекта	Наименование	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	ЕТО №001 (АО «КРЫМТЭЦ»)						
	Группа проектов 001.01.00.000 «Источники теплоснабжения»						
	Всего стоимость группы проектов	0,00	89,26	500,31	126,49	0,00	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	89,26	589,57	716,05	716,05	716,05
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	89,26	500,31	126,49	0,00	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	89,26	589,57	716,05	716,05	716,05
001.01.02.001	Реконструкция Симферопольской ТЭЦ						
	Всего стоимость группы проектов	0,00	89,26	500,31	126,49	0,00	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	89,26	589,57	716,05	716,05	716,05
	ЕТО №002 (ГУП РК «КТКЭ»)						
	Группа проектов 002.01.00.000 «Источники теплоснабжения»						
	Всего стоимость группы проектов	0,00	12,10	113,36	0,00	24,08	225,56
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	12,10	125,46	125,46	149,53	375,09
002.01.03.000	Подгруппа проектов 002.01.03.000 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»						
	Всего стоимость группы проектов	0,00	12,10	113,36	0,00	24,08	225,56
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	12,10	125,46	125,46	149,53	375,09
002.01.03.001	Техническое перевооружение котельной ул. Пушкина, 44/1						
	Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	24,08	225,56
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	24,08	249,64
002.01.03.002	Техническое перевооружение котельной ул. Училищная, 42Б						
	Всего стоимость группы проектов	0,00	12,10	113,36	0,00	0,00	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	12,10	125,46	125,46	125,46	125,46
	Итого по г. Симферополю:						
	Всего стоимость группы проектов	0,00	101,35	613,67	126,49	24,08	225,56
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	101,35	715,02	841,51	865,58	1 091,15

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 9.2.1.

Общая стоимость мероприятий на тепловых сетях составляет 3 793,19 млн. руб. с НДС, в том числе:

- в зоне ЕТО №001 (АО «КРЫМТЭЦ») – 568,69 млн. руб. с НДС;
- в зоне ЕТО №002 (ГУП РК «КТКЭ») – 3 224,50 млн. руб. с НДС.

Таблица 9.2.1 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них, млн. руб. в прогнозных ценах (с НДС)

№ проекта	Стоимость проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	ЕТО №001 (АО «КРЫМТЭЦ»)						
	Группа проектов 001.02.00.000 «Проекты на тепловых сетях и сооружениях на них»						
	Всего стоимость группы проектов	137,39	111,57	98,06	74,21	72,25	75,22
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	137,39	248,96	347,02	421,22	493,47	568,69
001.02.01.000	Подгруппа проектов 001.02.01.000 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки»						
	Всего стоимость подгруппы проектов	76,39	47,52	31,38	4,80	0,00	0,00
	Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	76,39	123,91	155,29	160,08	160,08	160,08
001.02.01.001	Строительство новых тепловых сетей в зоне действия Симферопольской ТЭЦ для обеспечения перспективной тепловой нагрузки						
	Всего стоимость группы проектов	76,39	47,52	31,38	4,80	0,00	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	76,39	123,91	155,29	160,08	160,08	160,08
001.02.03.000	Подгруппа проектов 001.02.03.000 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности тепло-снабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»						
	Всего стоимость группы проектов	61,00	64,05	66,68	69,41	72,25	75,22
	Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	61,00	125,05	191,73	261,14	333,39	408,61
001.02.03.001	Реконструкция тепловых сетей в зоне действия Симферопольской ТЭЦ, исчерпавших эксплуатационный ресурс						
	Всего стоимость проекта	61,00	64,05	66,68	69,41	72,25	75,22
	Всего стоимость проекта накопленным итогом	61,00	125,05	191,73	261,14	333,39	408,61
	ЕТО №002 (ГУП РК «КТКЭ»)						
	Группа проектов 002.02.00.000 «Проекты на тепловых сетях и сооружениях на них»						
	Всего стоимость группы проектов	440,71	433,01	916,43	459,04	477,86	497,45
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	440,71	873,72	1 790,15	2 249,19	2 727,05	3 224,50
002.02.01.000	Подгруппа проектов 002.02.01.000 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки»						
	Всего стоимость подгруппы проектов	37,29	1,47	42,02	0,00	0,00	0,00
	Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	37,29	38,76	80,78	80,78	80,78	80,78
002.02.01.001	Строительство новых тепловых сетей в зоне действия котельных ГУП РК «КТКЭ» для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в соответствии с выданными техническими условиями						
	Всего стоимость группы проектов	37,29	1,47	42,02	0,00	0,00	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	37,29	38,76	80,78	80,78	80,78	80,78
002.02.02.000	Подгруппа проектов 002.02.02.000 «Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения»						
	Всего стоимость группы проектов	0,00	7,95	433,45	0,00	0,00	0,00
	Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0,00	7,95	441,40	441,40	441,40	441,40

№ проекта	Стоимость проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031
002.02.02.001	Капитальный ремонт тепловой сети котельной по ул. Железнодорожная, 13 в г. Симферополь, участок ТК-28 - СК						
	Всего стоимость проекта	0,00	7,95	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95
002.02.02.002	Капитальный ремонт магистральной тепловой сети котельной по ул. Тургенева, 11а по ул. Тургенева в г. Симферополь						
	Всего стоимость проекта	0,00	0,00	73,26	0,00	0,00	0,00
	Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	73,26	73,26	73,26	73,26
002.02.02.003	Капитальный ремонт магистральной тепловой сети от котельной по ул. 1-й Конной Армии, 37а по ул. 1-й Конной Армии в г. Симферополь						
	Всего стоимость проекта	0,00	0,00	162,41	0,00	0,00	0,00
	Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	162,41	162,41	162,41	162,41
002.02.02.004	Капитальный ремонт тепловой сети от котельной пер. Фруктовый, 13 от жилого дома по ул. Кечкеметская, 170 - ул. Николаевская в г. Симферополь						
	Всего стоимость проекта	0,00	0,00	103,69	0,00	0,00	0,00
	Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	103,69	103,69	103,69	103,69
002.02.02.005	Капитальный ремонт тепловой сети от котельной ул. М. Залки, 9а по ул. М.Залки, 9а - ул. М. Залки, 17,19 в г. Симферополь						
	Всего стоимость проекта	0,00	0,00	94,09	0,00	0,00	0,00
	Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	0,00	94,09	94,09	94,09	94,09
002.02.03.000	Подгруппа проектов 002.02.03.000 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности тепло-снабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»						
	Всего стоимость группы проектов	403,42	423,59	440,96	459,04	477,86	497,45
	Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	403,42	827,01	1 267,97	1 727,01	2 204,87	2 702,32
002.02.03.001	Реконструкция тепловых сетей в зоне действия котельных ГУП РК «КТКЭ», исчерпавших эксплуатационный ресурс						
	Всего стоимость проекта	403,42	423,59	440,96	459,04	477,86	497,45
	Всего стоимость проекта накопленным итогом	403,42	827,01	1 267,97	1 727,01	2 204,87	2 702,32
	Итого по г. Симферополю:						
	Всего стоимость группы проектов	578,10	544,58	1 014,48	533,25	550,11	572,67
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	578,10	1 122,68	2 137,17	2 670,41	3 220,52	3 793,19

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

При подтверждении перспективной нагрузки по трассе ТЭЦ – Город для уменьшения капитальных затрат и снижения тепловых потерь возможен перевод на температурный график 110-70°C (ранее, при выдаче ТУ новым потребителям, параметры были указаны). В настоящее время трасса ТЭЦ – Город работает по температурному графику 95-65°C.

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

Величина необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения представлена в таблице 9.4.1.

Таблица 9.4.1 Перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения, тыс. руб. (с НДС)

№ п/п	Наименование мероприятия	Стоимость, в прогнозных ценах без НДС, млн. руб.	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	Мероприятия по реконструкции ИТП в зданиях	95,99	0,00	8,92	27,86	29,01	30,20	0,00
2	Мероприятия по реконструкции отдельно стоящих тепловых пунктов	0,00	0,00	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	0,00	0,00
4	Мероприятия по реконструкции тепловых сетей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого без НДС	95,99	0,00	8,92	27,86	29,01	30,20	0,00
	НДС	21,12	0,00	1,96	6,13	6,38	6,64	0,00
	ИТОГО	117,11	0,00	10,89	33,99	35,39	36,84	0,00

9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Оценка экономической эффективности мероприятий по переводу потребителей на закрытую схему ГВС представлена в Главе 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.

Оценка экономической эффективности мероприятий на источниках тепловой энергии и тепловых сетях по каждой зоне ЕТО представлена в Главе 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.

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 находятся на обслуживании АО «КРЫМТЭЦ» и в настоящее время находятся на этапе передачи в ГУП РК «КТКЭ». На балансе АО «КРЫМТЭЦ» находятся тепловые сети п. Грэсовский и распределительные сети микрорайона «Крымская Роза».

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 10.2.1.

Таблица 10.2.1 Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (тепловые) 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 «КРЫМТЭЦ» АО «КРЫМТЭЦ» ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети тепловые сети	001	АО «КРЫМТЭЦ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
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. Гайдара, 3а/ул. Мичурина, 8а	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
4	г. Симферополь ул. Гоголя, 32а	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
5	г. Симферополь ул. Дзюбанова, 9	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
6	г. Симферополь ул. Железнодорожная, 13	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
7	г. Симферополь ул. Желябова, 50	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
8	г. Симферополь ул. Жуковского, 23/ул. Луначарского, 1	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
9	г. Симферополь пгт. Аграрное ул. Спортивная, 1	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
10	г. Симферополь ул. 1 Конной Армии, 37а	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
11	г. Симферополь ул. Севастопольская, 32а	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
12	г. Симферополь ул. Артиллерийская, 85А	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
13	г. Симферополь ул. Аэрофлотская, 18	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
14	г. Симферополь ул. Баррикадная, 57а	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. Коммунальная, 69	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 (тепловые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
17	г. Симферополь ул. Объездная, 9	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
18	г. Симферополь ул. Пушкина/ ул. Козлова, 44/1	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
19	г. Симферополь ул. Севастопольская, 45а	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
20	г. Симферополь ул. Сергеева - Ценского, 4а	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
21	г. Симферополь ул. Училищная, 42Б	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
22	г. Симферополь пер. Заводской, 52	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
23	г. Симферополь ул. Стрелковая, 91а	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
24	г. Симферополь ул. Мате Залки, 9А	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
25	г. Симферополь пер. Северный, 17	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
26	г. Симферополь ул. Алтайская, 2а	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
27	г. Симферополь ул. Тургенева, 11а	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
28	г. Симферополь пер. Фруктовый, 13	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
29	г. Симферополь ул. Воровского, 8	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
30	г. Симферополь ул. Беспалова, 27А	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
31	г. Симферополь ул. Радищева, 78	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
32	г. Симферополь ул. Глинки, 66а	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

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (тепловые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
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-т Кирова, 47а	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
41	г. Симферополь, ул. Совхозная, здание 21а	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	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
47	г. Симферополь ул. Павленко, д. 54	ГУП РК «КТКЭ»	источник	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
48	г. Симферополь пер. Тупой, д. 11	ГУП РК «КТКЭ»	источник	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	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
51	г. Симферополь ул. Лексина, д. 60	ГУП РК «КТКЭ»	источник	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
52	г. Симферополь ул. Большевикская/ул. Пролетарская, 28/9	ГУП РК «КТКЭ»	источник	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (тепловые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
53	г. Симферополь ул. Козлова, 41	ГУП РК «КТКЭ»	источник	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
54	г. Симферополь ул. Самокиша, д. 10а	ГУП РК «КТКЭ»	источник	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	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
59	г. Симферополь пр-т Победы, д. 208 б	ГУП РК «КТКЭ»	источник	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
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	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
62	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 6	ГУП РК «КТКЭ»	источник	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
63	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 8	ГУП РК «КТКЭ»	источник	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	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
67	г. Симферополь пр-т Победы, д. 12	ГУП РК «КТКЭ»	источник	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
68	г. Симферополь ул. Киевская, д. 179а	ГУП РК «КТКЭ»	источник	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
69	г. Симферополь бул. Франко, 4	ГУП РК «КТКЭ»	источник	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
70	г. Симферополь пр-т Победы, 36	ГУП РК «КТКЭ»	источник	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (тепловые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
71	г. Симферополь мкр. Хошкельды (улица Маариф, сооружение 5)	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. Белое-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 (улица Юрия Лужкова, здание 3)	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
75	г. Симферополь, мкр. Новониколаевский (ул. Янтарная, здание 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	г. Симферополь, ул. Киевская,153В	ГУП РК «КТКЭ»	источник	002	ГУП РК «КТКЭ»	-
79	г. Симферополь, ул. Уркуста, 2а	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
80	г. Симферополь, ул. Балаклавская, 75в	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
81	г. Симферополь, ш. Евпаторийское, д. 3/1	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
82	МБОУ Гимназия №9 г. Симферополь, ул. Тамбовская, 34	ООО «Термо-Крым»	источник, тепловые сети	003	ООО «Термо-Крым»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
83	МБДОУ №54 «Олененок» г. Симферополь, ул. Гончарова 6/6	ООО «Термо-Крым»	источник, тепловые сети	003	ООО «Термо-Крым»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
84	ул. Титова, 77	ООО «Таврическая теплоснабжающая компания»	источник, тепловые сети	004	ООО «Таврическая теплоснабжающая компания»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
85	ул. Гагарина, 15	ООО «Таврическая теплоснабжающая компания»	источник, тепловые сети	004	ООО «Таврическая теплоснабжающая компания»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
86	ул. Беспалова, 49а	ООО «Таврическая теплоснабжающая компания»	источник, тепловые сети	004	ООО «Таврическая теплоснабжающая компания»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
87	ул. Караимская, 23	ООО «Промвентиляция»	источник, тепловые сети	005	ООО «Промвентиляция»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (тепловые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
88	пер. Сельский, 33	ООО «Промвентиляция»	источник, тепловые сети	005	ООО «Промвентиляция»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
89	ул. Репина, 52	ООО «Промвентиляция»	источник, тепловые сети	005	ООО «Промвентиляция»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
90	ул. Набережная 75М	ООО «СК «Комфорт»	источник, тепловые сети	006	ООО «СК «Комфорт»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
91	ул. Набережная 75И	ООО «СК «Комфорт»	источник, тепловые сети	006	ООО «СК «Комфорт»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
92	ул. Беспалова, 110В	ООО «Монолит- Комфорт»	источник, тепловые сети	007	ООО «Монолит- Комфорт»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
93	ул. Ростовская, 19а	ООО «Монолит- Комфорт»	источник, тепловые сети	007	ООО «Монолит- Комфорт»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
94	ул. Кирова, 52	ГУП РК «Черномортрансгаз»	источник, тепловые сети	008	ГУП РК «Черномортрансгаз»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
95	ул. Октябрьская, 12	ООО «Энергофинанс СИТ»	источник, тепловые сети	009	ООО «Энергофинанс СИТ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
96	ул. Элеваторная, 16	ГУП РК «КЖД» (ОСП «СПВД»)	источник, тепловые сети	010	ГУП РК «КЖД» (ОСП «СПВД»)	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
97	ул. Контейнерная, 2а	ФГУП «КЖД»	источник, тепловые сети	011	ФГУП «КЖД»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
98	ул. Киевская, 75	нет данных	источник, тепловые сети	012	нет данных	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 10.3.1.

Таблица 10.3.1 Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории г. Симферополя

№ си- стемы тепло- снабжение	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощ- ность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (тепло- сетевые) организации в границах системы тепло- снабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосете- вой) организации), тыс. руб.	Объекты систем тепло- снабжения в обслужива- нии теплоснабжающей (теплосетевой) организа- ции	Вид имуще- ственного права	Емкость тепло- вых се- тей, м3	Информация о по- даче заявки на при- своение статуса ЕТО	№ зоны деятель- ности	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»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	тепловые сети	собственность	3 231,03	Заявка не подавалась		ГУП РК «КТКЭ»
2	г. Симферополь бул. Ленина,5-7	24,900	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	800,97	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
3	г. Симферополь ул. Гайдара, 3а/ул. Ми- чурина, 8а	20,000	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	266,62	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
4	г. Симферополь ул. Гоголя, 32а	1,394	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	3,13	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
5	г. Симферополь ул. Дзюбанова, 9	20,000	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	466,59	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
6	г. Симферополь ул. Железнодорожная, 13	24,900	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	504,72	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
7	г. Симферополь ул. Желябова, 50	1,222	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	12,30	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
8	г. Симферополь ул. Жуковского, 23/ул. Луначарского, 1	1,182	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	2,26	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
9	г. Симферополь пгт. Аграрное ул. Спор- тивная, 1	7,224	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	61,73	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
10	г. Симферополь ул. 1 Конной Армии, 37а	108,660	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	1 740,70	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
11	г. Симферополь ул. Севастопольская, 32а	2,640	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	7,15	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
12	г. Симферополь ул. Артиллерийская, 85А	3,220	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	66,01	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
13	г. Симферополь ул. Аэрофлотская, 18	5,948	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	12,89	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
14	г. Симферополь ул. Баррикадная, 57а	1,632	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	20,52	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
15	г. Симферополь пер. Батумский, 2	39,640	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	902,82	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
16	г. Симферополь ул. Коммунальная, 69	63,320	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	821,03	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
17	г. Симферополь ул. Объездная, 9	20,820	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	719,30	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
18	г. Симферополь ул. Пушкина/ ул. Коз- лова, 44/1	3,448	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	205,47	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
19	г. Симферополь ул. Севастопольская, 45а	4,300	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	50,94	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
20	г. Симферополь ул. Сергеева - Ценского, 4а	6,024	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	156,36	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
21	г. Симферополь ул. Училищная, 42Б	1,398	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	50,99	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
22	г. Симферополь пер. Заводской, 52	5,670	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	69,39	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
23	г. Симферополь ул. Стрелковая, 91а	34,900	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	2827,04	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
24	г. Симферополь ул. Мате Залки, 9А	30,000	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	236,77	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
25	г. Симферополь пер. Северный, 17	33,200	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	407,08	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
26	г. Симферополь ул. Алтайская, 2а	24,900	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	245,91	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
27	г. Симферополь ул. Тургенева, 11а	24,900	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	404,04	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
28	г. Симферополь пер. Фруктовый, 13	60,000	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	3213,94	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
29	г. Симферополь ул. Воровского, 8	1,260	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	2,62	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»

№ системы тепло-снабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (тепловые) организации в границах системы тепло-снабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации), тыс. руб.	Объекты систем тепло-снабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО
30	г. Симферополь ул. Беспалова, 27А	1,632	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	17,76	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
31	г. Симферополь ул. Радищева, 78	15,100	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	214,19	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
32	г. Симферополь ул. Глиники, 66а	19,980	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	273,25	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
33	г. Симферополь ул. Ломоносова, 1а	3,440	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	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»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	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»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	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»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	59,68	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
37	г. Симферополь ул. Гурзуфская, 5	1,214	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	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»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	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»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	17,87	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
40	г. Симферополь пр-т Кирова, 47а	6,450	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	91,72	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
41	г. Симферополь, ул. Совхозная, здание 21а	1,084	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	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»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	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»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	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»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	2041,83	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
45	г. Симферополь ул. Элеваторная, 8а	0,083	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	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»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник	хозяйственное ведение	н/д	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
47	г. Симферополь ул. Павленко, д. 54	0,619	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник	хозяйственное ведение	крышная	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
48	г. Симферополь пер. Тупой, д. 11	0,705	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник	хозяйственное ведение	крышная	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
49	г. Симферополь ул. Лексина, 42	3,870	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	22,43	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
50	г. Симферополь ул. Лексина, 56	1,339	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник	безвозмездное пользование	крышная	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
51	г. Симферополь ул. Лексина, д. 60	0,672	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник	хозяйственное ведение	крышная	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
52	г. Симферополь ул. Большевикская/ул. Пролетарская, 28/9	0,496	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник	хозяйственное ведение	крышная	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
53	г. Симферополь ул. Козлова, 41	1,420	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник	хозяйственное ведение	крышная	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
54	г. Симферополь ул. Самокиша, д. 10а	0,618	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник	хозяйственное ведение	крышная	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
55	г. Симферополь ул. Ленина, 17	0,198	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	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»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	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»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	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»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник	хозяйственное ведение	крышная	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
59	г. Симферополь пр-т Победы, д. 208 б	0,618	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник	хозяйственное ведение	крышная	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»

№ системы тепло-снабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (тепло-сетевые) организации в границах системы тепло-снабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосете-вой) организации), тыс. руб.	Объекты систем тепло-снабжения в обслужива-нии теплоснабжающей (теплосетевой) организа-ции	Вид имуще-ственного права	Емкость тепло-вых се-тей, м3	Информация о по-даче заявки на при-своение статуса ЕТО	№ зоны деятель-ности	Утвержденная ЕТО
60	г. Симферополь ул. Комсомольская, 4	0,824	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	0,36	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
61	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 4	0,496	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник	хозяйственное ведение	крышная	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
62	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 6	0,488	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник	хозяйственное ведение	крышная	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
63	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 8	0,496	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник	хозяйственное ведение	крышная	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
64	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а	1,030	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	крышная	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
65	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а	1,133	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	крышная	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
66	г. Симферополь ул. Тургенева, д. 21	0,353	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник	хозяйственное ведение	крышная	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
67	г. Симферополь пр-т Победы, д. 12	1,014	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник	хозяйственное ведение	крышная	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
68	г. Симферополь ул. Киевская, д. 179а	1,355	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник	хозяйственное ведение	крышная	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
69	г. Симферополь бул. Франко,4	0,744	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник	безвозмездное пользование	крышная	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
70	г. Симферополь пр-т Победы, 36	0,903	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник	хозяйственное ведение	крышная	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
71	г. Симферополь мкр. Хошкельды (улица Маариф, сооружение 5)	0,430	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	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»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	1,25	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
73	г. Симферополь мкр. Белое-2 (ул. Азат-лык,3)	0,430	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	0,72	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
74	г. Симферополь мкр. Крымская роза (улица Юрия Лужкова, здание 3)	0,424	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	0,48	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
75	г. Симферополь, мкр. Новониколаевский (ул. Янтарная, здание 9)	0,258	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	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»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	2,30	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
77	г. Симферополь, ул. Генова,43	0,515	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	2,27	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
78	г. Симферополь, ул. Киевская,153В	0,692	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник	безвозмездное пользование	крышная	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
79	г. Симферополь, ул. Уркуста, 2а	0,430	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	безвозмездное пользование	0,25	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
80	г. Симферополь, ул. Балаклавская, 75в	0,692	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	безвозмездное пользование	1,06	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
81	г. Симферополь, ш. Евпаторийское, д. 3/1	0,063	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	0,2	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
82	МБОУ Гимназия №9 г. Симферополь, ул. Тамбовская, 34	0,310	ООО «Термо-Крым»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	н/д	н/д	Заявка не подавалась	003	ООО «Термо-Крым»
83	МБДОУ №54 «Олененок» г. Симферо-поль, ул. Гончарова 6/6	0,085	ООО «Термо-Крым»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	н/д	н/д	Заявка не подавалась	003	ООО «Термо-Крым»
84	ул. Титова, 77	н/д	ООО «Таврическая тепло-снабжающая компания»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	аренда	н/д	Заявка не подавалась	004	ООО «Таврическая теплоснабжающая компания»
85	ул. Гагарина, 15	н/д	ООО «Таврическая тепло-снабжающая компания»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	аренда	н/д	Заявка не подавалась	004	ООО «Таврическая теплоснабжающая компания»
86	ул. Беспалова, 49а	н/д	ООО «Таврическая тепло-снабжающая компания»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	аренда	н/д	Заявка не подавалась	004	ООО «Таврическая теплоснабжающая компания»
87	ул.Караимская, 23	н/д	ООО «Промвентиляция»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	н/д	н/д	Заявка не подавалась	005	ООО «Промвентиля-ция»

№ системы тепло-снабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (тепловые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (тепловосетевой) организации), тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (тепловосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО
88	пер.Сельский, 33	н/д	ООО «Промвентиляция»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	н/д	н/д	Заявка не подавалась	005	ООО «Промвентиляция»
89	ул.Репина, 52	н/д	ООО «Промвентиляция»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	н/д	н/д	Заявка не подавалась	005	ООО «Промвентиляция»
90	ул. Набережная 75М	н/д	ООО «СК «Комфорт»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	н/д	н/д	Заявка не подавалась	006	ООО «СК «Комфорт»
91	ул. Набережная 75И	н/д	ООО «СК «Комфорт»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	н/д	н/д	Заявка не подавалась	006	ООО «СК «Комфорт»
92	ул. Беспалова, 110В	н/д	ООО «Монолит- Комфорт»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	собственность	н/д	Заявка не подавалась	007	ООО «Монолит-Комфорт»
93	ул. Ростовская, 19а	0,100	ООО «Монолит- Комфорт»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	собственность	н/д	Заявка не подавалась	007	ООО «Монолит-Комфорт»
94	ул. Кирова, 52	н/д	ГУП РК «Черномортрансгаз»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	н/д	Заявка не подавалась	008	ГУП РК «Черномортрансгаз»
96	ул. Октябрьская, 12	н/д	ООО «Энергофинанс СИТ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	аренда	н/д	Заявка не подавалась	009	ООО «Энергофинанс СИТ»
97	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	010	ГУП РК «КЖД» (ОСП «СПВД»)
98	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»
99	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	012	нет данных

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 конец 2025 года представлен в таблице 10.5.1.

Таблица 10.5.1 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 «КРЫМТЭЦ» ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети тепловые сети	001
2	г. Симферополь бул. Ленина, 5-7	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002
3	г. Симферополь ул. Гайдара, 3а/ул. Мичурина, 8а	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002
4	г. Симферополь ул. Гоголя, 32а	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002
5	г. Симферополь ул. Дзюбанова, 9	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002
6	г. Симферополь ул. Железнодорожная, 13	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002
7	г. Симферополь ул. Желябова, 50	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002
8	г. Симферополь ул. Жуковского, 23/ул. Луначарского, 1	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002
9	г. Симферополь пгт. Аграрное ул. Спортивная, 1	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002
10	г. Симферополь ул. 1 Конной Армии, 37а	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002
11	г. Симферополь ул. Севастопольская, 32а	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002
12	г. Симферополь ул. Артиллерийская, 85А	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002
13	г. Симферополь ул. Аэрофлотская, 18	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002
14	г. Симферополь ул. Баррикадная, 57а	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002
15	г. Симферополь пер. Батумский, 2	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002
16	г. Симферополь ул. Коммунальная, 69	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002
17	г. Симферополь ул. Обьездная, 9	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002
18	г. Симферополь ул. Пушкина/ ул. Козлова, 44/1	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002
19	г. Симферополь ул. Севастопольская, 45а	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002
20	г. Симферополь ул. Сергеева - Ценского, 4а	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002
21	г. Симферополь ул. Училищная, 42Б	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002
22	г. Симферополь пер. Заводской, 52	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002
23	г. Симферополь ул. Стрелковая, 91а	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002
24	г. Симферополь ул. Мате Залки, 9А	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002
25	г. Симферополь пер. Северный, 17	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002
26	г. Симферополь ул. Алтайская, 2а	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002
27	г. Симферополь ул. Тургенева, 11а	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002
28	г. Симферополь пер. Фруктовый, 13	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002
29	г. Симферополь ул. Воровского, 8	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002
30	г. Симферополь ул. Беспалова, 27А	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002
31	г. Симферополь ул. Радищева, 78	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002
32	г. Симферополь ул. Глинки, 66а	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

№ системы тепло-снабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы тепло-снабжения	Объекты систем тепло-снабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности
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-т Кирова, 47а	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002
41	г. Симферополь, ул. Совхозная, здание 21а	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	002
47	г. Симферополь ул. Павленко, д. 54	ГУП РК «КТКЭ»	источник	002
48	г. Симферополь пер. Тупой, д. 11	ГУП РК «КТКЭ»	источник	002
49	г. Симферополь ул. Лексина, 42	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002
50	г. Симферополь ул. Лексина, 56	ГУП РК «КТКЭ»	источник	002
51	г. Симферополь ул. Лексина, д. 60	ГУП РК «КТКЭ»	источник	002
52	г. Симферополь ул. Большевик-ская/ул. Пролетарская, 28/9	ГУП РК «КТКЭ»	источник	002
53	г. Симферополь ул. Козлова, 41	ГУП РК «КТКЭ»	источник	002
54	г. Симферополь ул. Самокиша, д. 10а	ГУП РК «КТКЭ»	источник	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	002
59	г. Симферополь пр-т Победы, д. 208 б	ГУП РК «КТКЭ»	источник	002
60	г. Симферополь ул. Комсомольская, 4	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002
61	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 4	ГУП РК «КТКЭ»	источник	002
62	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 6	ГУП РК «КТКЭ»	источник	002
63	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 8	ГУП РК «КТКЭ»	источник	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	002
67	г. Симферополь пр-т Победы, д. 12	ГУП РК «КТКЭ»	источник	002
68	г. Симферополь ул. Киевская, д. 179а	ГУП РК «КТКЭ»	источник	002
69	г. Симферополь бул. Франко, 4	ГУП РК «КТКЭ»	источник	002
70	г. Симферополь, пр-т Победы, д. 36 пом. 32-39	ГУП РК «КТКЭ»	источник	002
71	г. Симферополь мкр. Хошкельды (улица Маариф, сооружение 5)	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 (улица Юрия Лужкова, здание 3)	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002
75	г. Симферополь, мкр. Новониколаев-ский (ул. Янтарная, здание 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. Гендова, 43	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002
78	г. Симферополь, ул. Киевская, 153В	ГУП РК «КТКЭ»	источник	002
79	г. Симферополь, ул. Уркуста, 2а	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
80	г. Симферополь, ул. Балаклавская, 75в	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002
81	г. Симферополь, ш. Евпаторийское, д. 3/1	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002
82	МБОУ Гимназия №9 г. Симферополь, ул. Тамбовская, 34	ООО «Термо-Крым»	источник, тепловые сети	003
83	МБДОУ №54 «Олененок» г. Симферополь, ул. Гончарова 6/6	ООО «Термо-Крым»	источник, тепловые сети	003
84	ул. Титова, 77	ООО «Таврическая теплоснабжающая компания»	источник, тепловые сети	004
85	ул. Гагарина, 15	ООО «Таврическая теплоснабжающая компания»	источник, тепловые сети	004
86	ул. Беспалова, 49а	ООО «Таврическая теплоснабжающая компания»	источник, тепловые сети	004
87	ул. Караимская, 23	ООО «Промвентиляция»	источник, тепловые сети	005
88	пер. Сельский, 33	ООО «Промвентиляция»	источник, тепловые сети	005
89	ул. Репина, 52	ООО «Промвентиляция»	источник, тепловые сети	005
90	ул. Набережная 75М	ООО «СК «Комфорт»	источник, тепловые сети	006
91	ул. Набережная 75И	ООО «СК «Комфорт»	источник, тепловые сети	006
92	ул. Беспалова, 110В	ООО «Монолит- Комфорт»	источник, тепловые сети	007
93	ул. Ростовская, 19а	ООО «Монолит- Комфорт»	источник, тепловые сети	007
94	ул. Кирова, 52	ГУП РК «Черномортранс-газ»	источник, тепловые сети	008
95	ул. Октябрьская, 12	ООО «Энергофинанс СИТ»	источник, тепловые сети	009
96	ул. Элеваторная, 16	ГУП РК «КЖД» (ОСП «СПВД»)	источник, тепловые сети	010
97	ул. Контейнерная, 2а	ФГУП «КЖД»	источник, тепловые сети	011
98	ул. Киевская, 75	нет данных	источник, тепловые сети	012

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

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии не предусмотрено.

Раздел 12 «Решения по бесхозным тепловым сетям»

Согласно п. 6 ст. 15 «Закона о теплоснабжении» в случае выявления бесхозных тепловых сетей орган местного самоуправления городского округа до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных тепловых сетей.

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

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

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

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

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 г. № 261 «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности», ФЗ № 190 от 27.07.2010 г. «О теплоснабжении», а также на основании постановления Совета министров Республики Крым от 19.03.2018 г. № 119 «Об утверждении Порядка включения бесхозяйного имущества, находящегося на территории Республики Крым, в Реестр имущества Республики Крым» структурными подразделениями администрации г. Симферополя 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 бесхозяйные, 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.

Перечень бесхозяйных сетей, выявленных на территории городского округа Симферополь, представлен в таблице 10.5.1.

Таблица 10.5.1 Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей

№ п/п	Наименование имущества	Месторасположение	Технические характеристики
1	Теплотрасса	Республика Крым, г. Симферополь, от котельной по ул. Элеваторная, 8а к МКД № 8а по ул. Элеваторная	Труба - стальная: 2ø50, L=25м, подземная прокладка. Состояние аварийное
2	Трубопровод горячего водоснабжения	Республика Крым, г. Симферополь, ул. Миллера, 6 А	Труба - стальная: Ø100 L= 23 м, Ø40 L= 23 м, надземная прокладка на опорах. Состояние удовлетворительное, требуется восстановление изоляционного материала

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 мероприятия по реконструкции Симферопольской ТЭЦ.

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

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 2031 года в Республике Крым и г. Севастополе составит 191 МВт. 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 2026-2031 годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 28.11.2025 №1553. 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 2027-2032 годы мероприятия по реконструкции Симферопольской ТЭЦ.

13.5 Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии

Необходимо включить в СиПР ЭЭС России на 2027–2032 годы мероприятия по реконструкции Симферопольской ТЭЦ.

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

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.

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

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 13.7.1–13.7.5.

Таблица 13.7.1 Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность системах теплоснабжения г. Симферополя

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	Симферопольская ТЭЦ								
1	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	тыс. м ²	1 238,08	1 238,08	1 238,08	1 238,08	1 238,08	1 238,08	1 238,08
2	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м ²	74,24	74,24	74,24	74,24	74,24	74,24	74,24
3	Тепловая нагрузка всего, в т.ч.:	Гкал/ч	63,590	64,943	74,901	85,376	90,542	90,542	90,542
3.1	в жилищном фонде, т.ч.:	Гкал/ч	37,945	37,945	47,648	52,815	57,981	57,981	57,981
	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	31,465	31,465	38,839	42,766	46,693	46,693	46,693
	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	6,480	6,480	8,809	10,049	11,289	11,289	11,289
3.2	в общественно-деловом фонде т.ч.:	Гкал/ч	25,645	26,998	27,253	32,561	32,561	32,561	32,561
	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	21,145	22,173	22,367	26,401	26,401	26,401	26,401
	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	4,500	4,825	4,886	6,160	6,160	6,160	6,160
3.3	в производственных и промышленно-складских зданиях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Расход тепловой энергии, всего, в т.ч.:	тыс. Гкал	74,715	77,741	100,013	123,443	134,999	134,999	134,999
4.1	в жилищном фонде, т.ч.:	тыс. Гкал	56,26	56,26	77,96	89,51	101,07	101,07	101,07
	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	48,65	48,65	62,18	69,39	76,60	76,60	76,60
	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	7,61	7,61	15,77	20,12	24,47	24,47	24,47
4.2	в общественно-деловом фонде т.ч.:	тыс. Гкал	18,46	21,49	22,06	33,93	33,93	33,93	33,93
	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	17,18	19,07	19,42	26,83	26,83	26,83	26,83
	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,28	2,42	2,63	7,10	7,10	7,10	7,10
4.3	в производственных и промышленно-складских зданиях	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2	0,000031	0,000031	0,000038	0,000043	0,000047	0,000047	0,000047
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	0,039	0,039	0,050	0,056	0,062	0,062	0,062
7	Градус-сутки отопительного периода	°C×сут	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/м ² /(°C×сут)	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	0,00037	0,00044	0,00044	0,00044	0,00044
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°C×сут)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,250	0,256	0,295	0,336	0,356	0,356	0,356
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	191,52	191,52	244,82	273,21	301,59	301,59	301,59
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
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	0,13	0,13	0,17	0,19	0,21	0,21	0,21
2	Котельные ГУП РК «КТКЭ»								
1	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	тыс. м ²	9 776,79	9 776,79	9 776,79	9 776,79	9 776,79	9 776,79	9 776,79

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
2	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м²	2 314,76	2 314,76	2 314,76	2 314,76	2 314,76	2 314,76	2 314,76
3	Тепловая нагрузка всего, в т.ч.:	Гкал/ч	382,293	390,474	390,704	394,608	394,608	394,608	394,608
3.1	в жилищном фонде, т.ч.:	Гкал/ч	285,615	290,325	290,325	290,957	290,957	290,957	290,957
	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	275,187	278,464	278,464	278,923	278,923	278,923	278,923
	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	10,428	11,860	11,860	12,034	12,034	12,034	12,034
3.2	в общественно-деловом фонде т.ч.:	Гкал/ч	96,678	100,149	100,379	103,651	103,651	103,651	103,651
	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	95,846	98,724	98,954	101,559	101,559	101,559	101,559
	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,832	1,425	1,425	2,092	2,092	2,092	2,092
3.3	в производственных и промышленно-складских зданиях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Расход тепловой энергии, всего, в т.ч.:	тыс. Гкал	702,595	720,994	721,417	729,989	729,989	729,989	729,989
4.1	в жилищном фонде, т.ч.:	тыс. Гкал	534,84	545,87	545,87	547,32	547,32	547,32	547,32
	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	471,84	477,85	477,85	478,69	478,69	478,69	478,69
	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	63,00	68,02	68,02	68,63	68,63	68,63	68,63
4.2	в общественно-деловом фонде т.ч.:	тыс. Гкал	167,76	175,12	175,54	182,67	182,67	182,67	182,67
	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	150,34	155,62	156,05	160,83	160,83	160,83	160,83
	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	17,42	19,50	19,50	21,84	21,84	21,84	21,84
4.3	в производственных и промышленно-складских зданиях	тыс. Гкал	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	0,000030	0,000030	0,000030	0,000030	0,000030	0,000030
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/год	0,048	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
7	Градус-сутки отопительного периода	°C×сут	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/(°C×сут)	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	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(°C×сут)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,296	0,302	0,303	0,306	0,306	0,306	0,306
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	365,39	370,05	370,05	370,71	370,71	370,71	370,71
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	1,30	1,32	1,32	1,32	1,31	1,31	1,31
	Итого в г. Симферополе:								
1	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	тыс. м²	11 014,87	11 014,87	11 014,87	11 014,87	11 014,87	11 014,87	11 014,87
2	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м²	2 389,00	2 389,00	2 389,00	2 389,00	2 389,00	2 389,00	2 389,00
3	Тепловая нагрузка всего, в т.ч.:	Гкал/ч	445,883	455,416	465,604	479,984	485,150	485,150	485,150
3.1	в жилищном фонде, т.ч.:	Гкал/ч	323,560	328,270	337,973	343,771	348,938	348,938	348,938

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	306,652	309,929	317,303	321,688	325,615	325,615	325,615
	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	16,908	18,340	20,669	22,083	23,323	23,323	23,323
3.2	в общественно-деловом фонде т.ч.:	Гкал/ч	115,138	121,634	122,435	137,581	137,581	137,581	137,581
	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	113,026	117,792	118,378	128,390	128,390	128,390	128,390
	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	2,112	3,843	4,057	9,191	9,191	9,191	9,191
3.3	в производственных и промышленно-складских зданиях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Расход тепловой энергии, всего, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1	в жилищном фонде, т.ч.:	тыс. Гкал	591,09	602,13	623,83	636,84	648,39	648,39	648,39
	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	520,48	526,50	540,04	548,09	555,30	555,30	555,30
	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	70,61	75,63	83,79	88,75	93,09	93,09	93,09
4.2	в общественно-деловом фонде т.ч.:	тыс. Гкал	186,22	196,61	197,60	216,60	216,60	216,60	216,60
	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	167,52	174,69	175,47	187,66	187,66	187,66	187,66
	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	18,70	21,91	22,13	28,94	28,94	28,94	28,94
4.3	в производственных и промышленно-складских зданиях	тыс. Гкал	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	0,000030	0,000031	0,000031	0,000032	0,000032	0,000032
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/год	0,047	0,048	0,049	0,050	0,050	0,050	0,050
7	Градус-сутки отопительного периода	°С×сут	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)	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2	0,00005	0,00005	0,00005	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м²/(°С×сут)	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,29	0,29	0,30	0,31	0,31	0,31	0,31
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	336,81	340,71	349,47	354,68	359,35	359,35	359,35
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
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	1,44	1,45	1,49	1,51	1,52	1,52	1,52

Таблица 13.7.2 Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии (мощности) в системе теплоснабжения источников комбинированной выработки Симферопольской ТЭЦ

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	86,0	86,0	86,0	86,0	90,0	109,0	109,0
2	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	154,600	154,600	154,000	244,000	90,000	150,000	150,000
2.1	в том числе ВВТО и Т-отборы	Гкал/ч	154,600	154,600	154,600	154,600	0,000	60,000	60,000
2.2	в том числе водогрейные котлы	Гкал/ч	0,000	0,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000
3	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	71,214	72,661	83,316	94,525	100,053	100,053	100,053
4	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	53,9	52,9	104,6	-1,9	55,4	33,2	33,2
5	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс. Гкал	144,22	147,17	147,17	162,73	169,13	186,15	186,15
6	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г у.т./кВт-ч	534,52	511,32	511,32	511,32	401,97	268,05	267,22
7	Удельный расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	219,36	182,79	182,79	165,32	161,52	161,50	161,50
8	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	48,40	48,02	45,01	44,79	44,25	45,02	45,02
9	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	933	952	956	667	1879	1241	1241
10	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	0,24	0,24	0,24	0,24	0,25	0,30	0,30
11	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0
12	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	%	7,1	5,1	3,0	1,0	100,0	98,0	96,0

Таблица 13.7.3 Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных ГУП РК «КТКЭ» г. Симферополя

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	851,630	851,630	851,630	854,732	854,732	854,732	856,444
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	414,631	425,066	425,312	428,590	428,590	428,590	428,590
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	50,03	48,80	48,77	48,58	48,58	48,58	48,68
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	928,41	957,17	957,66	964,56	964,56	964,56	964,56
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	163,08	162,93	162,93	162,88	162,88	162,88	162,86
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1090	1124	1125	1128	1128	1128	1126
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	%	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<2
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	22	22	22	22	22	22	22
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 13.7.4 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей систем теплоснабжения г. Симферополя

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	Симферопольская ТЭЦ								
1	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	км	59,70	61,91	63,30	64,00	64,12	64,12	64,12
1.1	магистральных	км	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40
1.2	распределительных	км	25,30	27,50	28,90	29,59	29,71	29,71	29,71
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м ²	21,49	21,81	21,96	22,09	22,10	22,10	22,10
2.1	магистральных	тыс. м ²	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94	18,94
2.2	распределительных	тыс. м ²	2,56	2,88	3,02	3,15	3,17	3,17	3,17
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	34,50	35,5	36,5	37,5	38,5	39,5	40,5
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	71,214	72,661	83,316	94,525	100,053	100,053	100,053
6	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	301,8	300,2	263,5	233,7	220,9	220,9	220,9
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	46,75	46,85	47,60	48,38	48,77	48,77	48,77
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	32,12	27,53	24,55	24,96	24,51	23,89	23,89
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,44	2,75	3,06	3,03	3,10	3,18	3,18
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
13	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	14,9	14,9	14,9	9,9	5,0	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	23,50	23,64	24,70	25,81	26,35	26,35	26,35
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	36,20	36,34	37,40	38,51	39,05	39,05	39,05
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	634,37	635,08	635,11	635,84	635,84	635,84	635,84
1.1	магистральных	км	442,46	442,46	442,46	442,46	442,46	442,46	442,46
1.2	распределительных	км	191,91	192,62	192,65	193,39	193,39	193,39	193,39

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м ²	103,12	103,22	103,22	103,34	103,34	103,34	103,34
2.1	магистральных	тыс. м ²	83,31	83,31	83,31	83,31	83,31	83,31	83,31
2.2	распределительных	тыс. м ²	19,81	19,91	19,91	20,03	20,03	20,03	20,03
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет							
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	414,631	425,066	425,312	428,590	428,590	428,590	428,590
6	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	248,7	242,8	242,7	241,1	241,1	241,1	241,1
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	184,93	185,66	185,68	185,91	185,91	185,91	185,91
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	19,92	19,40	19,39	19,27	19,27	19,27	19,27
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,46	1,51	1,51	1,52	1,52	1,52	1,52
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-
11.1	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-
11.2	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	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	61,57	61,57	61,57	61,57	61,57	61,57	61,57
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	96,06	90,31	85,52	81,53	78,20	75,43	61,57
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	694,07	696,99	698,41	699,84	699,96	699,96	699,96
1.1	магистральных	км	476,86	476,86	476,86	476,86	476,86	476,86	476,86
1.2	распределительных	км	217,21	220,13	221,55	222,98	223,10	223,10	223,10
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м ²	124,61	125,03	125,18	125,42	125,44	125,44	125,44
2.1	магистральных	тыс. м ²	102,24	102,24	102,24	102,24	102,24	102,24	102,24
2.2	распределительных	тыс. м ²	22,36	22,79	22,94	23,18	23,20	23,20	23,20
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	485,844	497,727	508,629	523,114	528,643	528,643	528,643
6	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	256,5	251,2	246,1	239,8	237,3	237,3	237,3
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	231,68	232,52	233,28	234,29	234,68	234,68	234,68
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	21,57	20,62	20,26	20,23	20,17	20,08	20,08
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,55	1,62	1,65	1,66	1,66	1,67	1,67
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	0,882	0,441	0,000	0,000	0,000
13	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	5,2	5,2	3,5	1,7	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	85,07	85,21	86,26	87,37	87,92	87,92	87,92
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	132,26	126,65	122,91	120,03	117,25	114,48	100,62
19	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-
20	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 13.7.5 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	АО «КРЫМТЭЦ»							
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0,00	89,26	500,31	126,49	0,00	0,00
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	0,00	89,26	500,31	126,49	0,00	0,00
3	В процентах от плана	%	0,00%	12,46%	69,87%	17,66%	0,00%	0,00%
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	137,39	111,57	98,06	74,21	72,25	75,22
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	137,39	111,57	98,06	74,21	72,25	75,22
6	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	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
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме теплоснабжения	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	137,39	200,83	598,37	200,69	72,25	75,22
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	137,39	338,22	936,59	1 137,28	1 209,53	1 284,75
11	Источники инвестиций							
11.1	Собственные средства	млн. руб.	58,89	62,01	69,35	100,83	71,07	73,98
11.2	Заемные средства	млн. руб.	1,11	80,80	443,61	80,54	0,00	0,00
11.3	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	76,39	47,52	31,38	4,80	0,00	0,00
11.4	Средства бюджетов	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Тариф с учетом реализации ИП, руб./Гкал	руб./Гкал.	3 792,10	3 797,20	5 229,60	4 119,60	5 503,10	5 772,60
13	Среднегодовой рост тарифа, %	%		100,10%	137,70%	78,80%	133,60%	104,90%
14	Среднегодовой тариф с учетом параметров роста, руб./Гкал	руб./Гкал.	3 693,60	4 295,40	4 755,70	5 189,60	5 615,20	6 075,60
15	Процент роста тарифа, %	%	112,5%	111,4%	109,8%	108,2%	108,2%	108,2%
	ГУП РК «КТКЭ»							
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0,00	12,10	113,36	0,00	24,08	225,56
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	0,00	12,10	113,36	0,00	24,08	225,56
3	В процентах от плана	%	0,00%	3,23%	30,22%	0,00%	6,42%	60,14%
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	440,71	433,01	916,43	459,04	477,86	497,45
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	440,71	433,01	916,43	459,04	477,86	497,45
6	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	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
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме теплоснабжения	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	440,71	445,11	1 029,78	459,04	501,94	723,01
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	440,71	885,82	1 915,61	2 374,64	2 876,58	3 599,59
11	Источники инвестиций							
11.1	Собственные средства	млн. руб.	0,00	26,90	56,47	122,32	152,92	186,39
11.2	Заемные средства	млн. руб.	403,42	416,75	931,29	336,72	349,01	536,63
11.3	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	37,29	1,47	42,02	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2026	2027	2028	2029	2030	2031
11.4	Средства бюджетов	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Тариф с учетом реализации ИП, руб/Гкал	руб./Гкал.	3 451,20	3 658,50	3 909,10	4 177,40	4 423,50	4 716,70
13	Среднегодовой рост тарифа, %	%	106,20%	106,00%	106,90%	106,90%	105,90%	106,60%
14	Среднегодовой тариф с учетом параметров роста, руб/Гкал	руб./Гкал.	3 451,20	3 989,80	4 417,40	4 850,40	5 325,70	5 847,60
15	Процент роста тарифа, %	%	117,8%	111,4%	109,8%	109,8%	109,8%	109,8%

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 рисунке 15.1.1.



Рисунок 15.1.1 Тарифные последствия для конечных потребителей при реализации программы строительства, реконструкции и технического перевооружения системы теплоснабжения Симферопольской ТЭЦ - АО «КРЫМТЭЦ»

Как видно из рисунка, среднегодовой экономически обоснованный тариф АО «КРЫМТЭЦ» (с учетом мероприятий Симферопольской ТЭЦ) при реализации мероприятий схемы в период с 2026 по 2031 год сопоставим с ростом тарифа на тепловую энергию, ограниченного предельным индексом платы граждан в соответствии с прогнозом МЭР с учетом предельно допустимого отклонения (+2,7%, распоряжение Правительства РФ от 15.11.2024 №3287-р)). Источником инвестиций являются заемные средства в размере 0,5 млрд руб. (без НДС) с учетом ставки заемных средств 18,25% (ставка ЦБ+4 п.п.), а также амортизация 0,4 млрд руб. С целью исключения значительной нагрузки на потребителя период возврата инвестиций превышает период действия схемы теплоснабжения.

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

Результаты прогноза тарифов ГУП РК «КТКЭ» на тепловую энергию, отпускаемую потребителям представлены на рисунке 15.2.1.

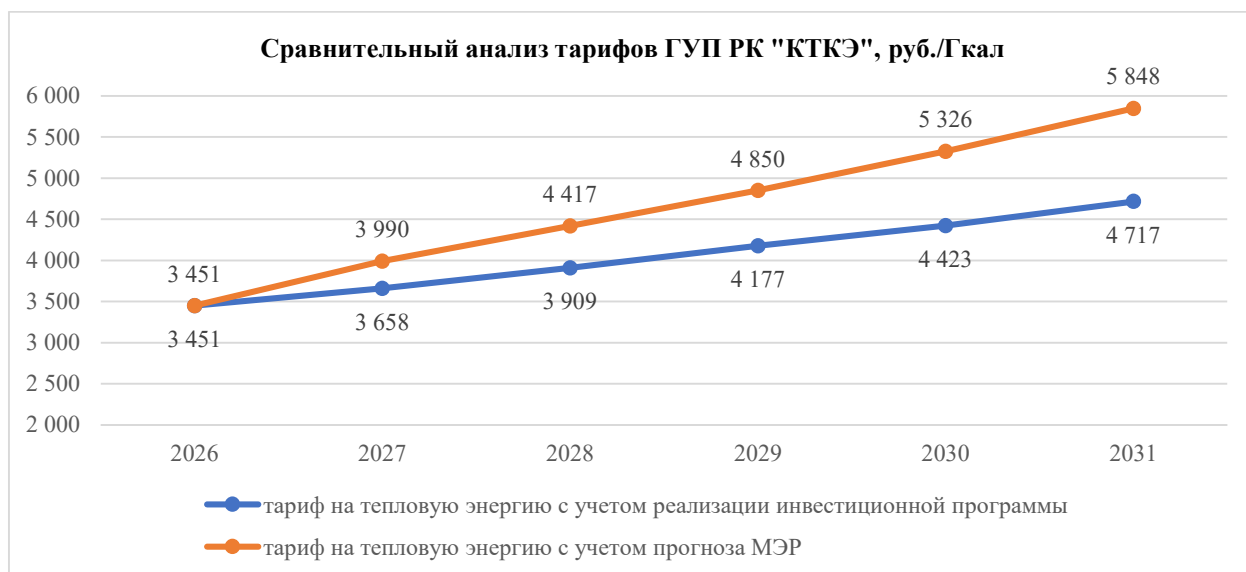


Рисунок 15.2.1 Тарифные последствия для потребителей при реализации программы строительства, реконструкции и технического перевооружения системы теплоснабжения ГУП РК «КТКЭ»

Как видно из рисунка, среднегодовой тариф ГУП РК «КТКЭ» при реализации мероприятий схемы в период с 2026 по 2031 год ниже тарифа на тепловую энергию, ограниченного предельным индексом платы граждан в соответствии с прогнозом МЭР с учетом предельно допустимого отклонения (+2,7%, распоряжение Правительства РФ от 15.11.2024 №3287-п)).

Источником инвестиций (не относящимся к технологическому присоединению) являются заемные средства в размере 2,4 млрд руб. (без НДС, 2,9 млрд руб. с НДС) с учетом ставки заемных средств 18,25% (ставка ЦБ+4 п.п.), а также амортизация 0,4 млрд руб. С целью исключения значительной нагрузки на потребителя период возврата инвестиций превышает период действия схемы теплоснабжения.