Заказчик: Муниципальное казенное учреждение

Департамент городского хозяйства администрации города Симферополя

Схема теплоснабжения муниципального образования городской округ Симферополь Республики Крым на период 2025–2031 гг.

(актуализация на 2026 год)

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

СТС-25-ПЗ-2

Симферополь, 2025

СОСТАВ ПРОЕКТА

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

Оглавление

Раздел 1 «Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа, города федерального значения» 11

1.1 Величины существующей 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).....11

1.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе 15

1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе 19

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.....19

Раздел 2 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» 20

2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии 20

2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии 22

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 23

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 75

2.5 Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения 75

Раздел 3 «Существующие и перспективные балансы теплоносителя» 79

3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей 79

3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения 115

Раздел 4 «Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения» 115

4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения 115

4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения 118

Раздел 5 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии» 119

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 119

5.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии 119

5.3 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения... 119

5.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных.... 121

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 121

5.6 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 121

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 122

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 122

5.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей 122

5.10 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива 127

Раздел 6 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей» 127

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) 127

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 127

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 133

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 133

6.5 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей 133

Раздел 7 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения» 135

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 135

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 136

Раздел 8 «Перспективные топливные балансы» 136

8.1 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе 136

8.2 Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии 160

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 160

8.4 Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе 160

8.5 Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа 163

Раздел 9 «Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию» 163

9.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе 163

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 163

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 168

9.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе 168

9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям 168

9.6 Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации 168

Раздел 10 «Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)» 168

10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) 168

10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) 169

10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации 176

10.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации 186

10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения 186

Раздел 11 «Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии» 189

Раздел 12 «Решения по бесхозяйным тепловым сетям» 190

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» 191

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 191

13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии.... 191

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 191

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 191

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... 192

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 192

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 193

Раздел 14 «Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения» 193

Раздел 15 «Ценовые (тарифные) последствия» 206

15.1 Тарифные последствия в зоне ЕТО №001 - АО «КРЫМТЭЦ» 206

15.2 Тарифные последствия в зоне ЕТО №002 - ГУП РК «КТКЭ».....207

Перечень таблиц

Таблица 1.1 Прогноз приростов строительных фондов в зоне действия Симферопольской ТЭЦ 12

Таблица 1.2 Приросты строительных фондов в зоне действия котельных ГУП РК «КТКЭ» 13

Таблица 1.3 Прогнозы приростов тепловых нагрузок с разделением по видам теплопотребления в каждом расчётном элементе территориального деления в целом по г.о. Симферополь, Гкал/ч 15

Таблица 1.4 Прогнозы приростов тепловых нагрузок с разделением по видам теплопотребления в зоне действия источников тепловой энергии, Гкал/ч 15

Таблица 1.5 Общий прирост потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение в проектируемых жилых и общественно-деловых зданиях и строениях на период актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал 17

Таблица 1.6 Прогнозы приростов тепловой энергии с разделением по видам теплопотребления в зоне действия источников тепловой энергии на каждом этапе, тыс. Гкал 18

Таблица 2.1 Баланс тепловой мощности Симферопольской ТЭЦ 24

Таблица 2.2 Балансы тепловой мощности котельных ГУП РК «КТКЭ» 26

Таблица 2.3 Результаты расчета радиусов оптимального и предельного теплоснабжения для источников централизованного теплоснабжения 77

Таблица 3.1 Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети Симферопольской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №001 79

Таблица 3.2 Характеристики водоподготовительных установок котельных ГУП РК «КТКЭ» 81

Таблица 3.3 Перспективные балансы производительности водоподготовительной установки и подпитки тепловой сети котельных ГУП РК «КТКЭ» 84

Таблица 4.1 Перечень мероприятий на источниках ГУП РК «КТКЭ» 118

Таблица 5.1 Состав оборудования котельной ул. Железнодорожная, 13 119

Таблица 5.2 Состав оборудования котельной ул. Желябова, 50 119

Таблица 5.3 Состав оборудования котельной ул. Пушкина, 44/1 120

Таблица 5.4 Состав оборудования котельной ул. С. Ценского, 4 120

Таблица 5.5 Состав оборудования котельной ул. Училищная, 42б 121

Таблица 5.6 Состав оборудования котельной пер. Заводской, 52 121

Таблица 5.7 Существующая и перспективная установленная мощность источников тепловой энергии г. Симферополя 123

Таблица 6.1 Объемы нового строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №001 АО «КРЫМТЭЦ» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки 128

Таблица 6.2 Капитальные затраты на строительство тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №001 АО «КРЫМТЭЦ» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки 129

Таблица 6.3 Объемы нового строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №002 ГУП РК «КТКЭ» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки 130

Таблица 6.4 Капитальные затраты на строительство тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №002 ГУП РК «КТКЭ» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки 132

Таблица 6.5 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» 133

Таблица 6.6 Капитальные затраты на реконструкцию тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне деятельности ЕТО №001 АО «КРЫМТЭЦ» 134

Таблица 6.7 Протяженность тепловых сетей ГУП РК «КТКЭ», исчерпавших эксплуатационный ресурс 134

Таблица 6.8 Капитальные затраты на реконструкцию тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне деятельности ЕТО №002 ГУП РК «КТКЭ» 135

Таблица 7.1 Потребность инвестиций на реконструкцию индивидуальных тепловых пунктов, тепловых сетей и сооружений на них 135

Таблица 8.1 Топливно-энергетический баланс источника комбинированной выработки Симферопольской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №001 137

Таблица 8.2 Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на источнике комбинированной выработки Симферопольской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №001, тыс. м3 137

Таблица 8.3 Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №002, Гкал 139

Таблица 8.4 Прогнозные значения отпуска тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №002, Гкал 142

Таблица 8.5 Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №002, кг у.т./Гкал 145

Таблица 8.6 Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №1, кг.у.т./Гкал 148

Таблица 8.7 Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №002, т у.т. 151

Таблица 8.8 Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №002, тыс. м3 154

Таблица 8.9 Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №002 (зимний период), тыс. м3 157

Таблица 8.10 Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в г. Симферополь, тыс. м3 161

Таблица 8.11 Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в г. Симферополь, т у.т. 162

Таблица 9.1 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции или техническому перевооружению источников тепловой энергии, млн руб. в прогнозных ценах (с НДС) 164

Таблица 9.2 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них, млн. руб. в прогнозных ценах (с НДС) 166

Таблица 9.3 Перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения, тыс. руб. (с НДС) 168

Таблица 10.1 Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации 170

Таблица 10.2 Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории г. Симферополя 180

Таблица 10.3 Реестр систем теплоснабжения г. Симферополя 186

Таблица 14.1 Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность системах теплоснабжения г. Симферополя 195

Таблица 14.2 Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии (мощности) в системе теплоснабжения источников комбинированной выработки Симферопольской ТЭЦ 199

Таблица 14.3 Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных ГУП РК «КТКЭ» г. Симферополя 200

Таблица 14.4 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей систем теплоснабжения г. Симферополя 201

Таблица 14.5 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения 204

Перечень рисунков

Рисунок 2.1 Существующие зоны действия источников тепловой энергии г. Симферополя.....21

Рисунок 2.2 Существующие зоны индивидуального теплоснабжения 23

Рисунок 8.1 – Динамика изменения потребления природного газа на источниках тепловой энергии г. Симферополя, тыс. м3.....161

Рисунок 8.2 Динамика изменения потребления условного топлива на источниках тепловой энергии г. Симферополя, т у.т. 162

Рисунок 15.1 Тарифные последствия для конечных потребителей при реализации программы строительства, реконструкции и технического перевооружения системы теплоснабжения Симферопольской ТЭЦ - АО «КРЫМТЭЦ» 206

Рисунок 15.2 Тарифные последствия для потребителей при реализации программы строительства, реконструкции и технического перевооружения системы теплоснабжения ГУП РК «КТКЭ» 207

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, котельных ГУП РК «КТКЭ» - в таблице 1.2. Информация о площадях строительных фондов в зоне действия источников ГУП РК «КТКЭ» отсутствует.

Таблица 1.1 Прогноз приростов строительных фондов в зоне действия Симферопольской ТЭЦ

Наименование объекта	№ ТУ	Разрешенный максимум теплопотребления объекта, Гкал/ч	Заказчик	Магистраль	Номер кадастрового квартала	Год подключения	Площадь, м2
Строительство общеобразовательной школы на 1550 мест	1П/1-03/2022	1,869	ООО «СК «АКУРА»	ТЭЦ-Город	90:22:010201	2027	22 500
Жилой многоэтажный комплекс «Прогресс», 1-я, 2-я, 3-я, 4-я очереди.	2П/1-02/2024 1П/1-04/2024	2,302	ООО «СЗ «ВЛАДОГРАД»	ТЭЦ-Город	90:12:090501	2025	н/д
		2,302		ТЭЦ-Город	90:12:090501	2027	
		2,302		ТЭЦ-Город	90:12:090501	2029	
		2,302		ТЭЦ-Город	90:12:090501	2030	
Объекты капитального строительства жилого массива, квартал С17 ЖК «Шалфей»	2П/1-05/2022	1,910	ООО «ЭЛИФ»	ТЭЦ-Город	90:22:010201	2025	33 468
многоквартирные жилые дома С15.1, С15.2, С.15.3	1П/1-12/2023(К)	2,090	ООО «СЗ «КАПИТАЛ-ИНВЕСТ-ГРУПП»	ТЭЦ-Город	90:22:010201	2026	30 520
Многоквартирные жилые дома С5.1, С5.2 и С5.3.	3П/1-02/2024	0,972	ООО «ЭЛИФ»	ТЭЦ-Город	90:22:010201	2026	15 959
Строительство общеобразовательной школы на 1215 мест на объекте жилого массива «Крымская роза».	4П/1-06/2023	1,411	ООО «СЗ «Квартал 5.8»	ТЭЦ-Город	90:22:010201	2027	20 000
Объекты капитального строительства МКД со встроенно-пристроенными помещениями, квартал С7.	1П/1-03/2024	1,564	ООО «СЗ «Квартал 5.37»	ТЭЦ-Город	90:22:010201	2026	21 632
МКД со встроенно-пристроенными помещениями, квартал С8	2П/1-08/2023	1,558	ООО «СЗ «Квартал 5.37»	ТЭЦ-Город	90:22:010201	2026	21 632
МКД квартал С22 1-я очередь	4П/1-02/2024	1,836	ООО «СЗ «РОЗА СЕВЕР»	ТЭЦ-Город	90:22:010201	2026	17 950
МКД квартал С22 2-я очередь	5П/1-02/2024	1,736		ТЭЦ-Город	90:22:010201	2026	17 950
МКД квартал С22 3-я очередь	6П/1-02/2026	1,269		ТЭЦ-Город	90:22:010201	2026	17 950
Объект капитального строительства МЖД, расположенных по адресу: Республика Крым, Симферопольский район, пгт. Молодежное. М-н «Молодежное-2» (2 этапа)	1П/1-06/2025	5,000		ТЭЦ-Город	90:12:020101	2027	н/д
Итого:		**30,424**					**219 561**
многоквартирные жилые дома		27,144					177 061
общественно-деловая застройка		3,280					42 500

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

Наименование объекта	№ ТУ	Подключаемая нагрузка, Гкал/ч				Источник подключения	Номер кадастрового квартала	Год подключения
		Qот	Qвент	Qгвс	Qсумм			
Реконструкция служебного здания и строительного комплекса зданий батальона патрульной службы Симферопольского городского управления МВД России г. Симферополь, ул. Училищная, 38	02-22/8994	0,540	0,133	0,080	0,753	Котельная ул. Училищная, 42Б	90:22:010303	2026
Подстанция скорой медицинской помощи, г. Симферополь, ул. Гагарина	02-22/6859	0,570	0,000	0,056	0,626	Котельная ул. Гайдара, 3а	90:22:010103	2026
Логистический комплекс класса «А+», расположенный по адресу: г. Симферополь, ул. Базовая, 6б	02-22/7444	0,033	0,686	0,035	0,754	Котельная ул. Узловая, 9	90:22:010202	2026
Строительство ИВС и спецприемника УМВД РФ по г. Симферополю	02-22/8993	0,286	0,000	0,193	0,479	Котельная ул. Училищная, 42Б	90:22:010303	2026
Реконструкция административного здания со строительством гаражного комплекса со вспомогательными помещениями, расположенного по адресу: г. Симферополь, ул. Набережная, 85а	02-22/12102	0,114	0,084	0,045	0,243	Котельная ул. Гайдара, 3а	информация отсутствует	2026
Строительство пищеблока ГБПОУ РК «Крымский колледж общественного питания и торговли» по адресу: г. Симферополь, ул. Кечкеметская, 2б	02-22/14221	0,065	0,078	0,000	0,143	Котельная ул. Стрелковая, 91а	90:22:010201	2026
Реконструкция МБДОУ №92 «Дельфин», ул. Кечкеметская, 95	02-22/2913	0,159	0,033	0,143	0,335	Котельная ул. Алтайская, 2а	90:22:010302	2026
Офтальмологический центр, ул. Ленинградская, 2/17	02-22/6782	0,130	0,273	0,133	0,536	Котельная ул. Тургенева, 11а	90:22:010221	2026
храм Казанской иконы Божией Матери по ул. Ковыльная, 70в	02-22/10838	0,060	0,000	0,000	0,060	Котельная пер. Фруктовый, 13	90:22:010202	2026
квартал "Новый город", Симферопольский район, Перовский сельский совет	02-22/11003	2,000	0,000	0,500	2,500	Котельная ул. Аэрофлотская, 18	информация отсутствует	2026
Реконструкция учебного корпуса ФГАОУ ВО «Крымский федеральный университет им. В.И. Вернандского», г. Симферополь, ул. Севастопольская, 21/ул. Субхи, 4	02-22/7447	0,275	0,166	0,112	0,553	Котельная ул. Объездная, 9	90:22:010201	2026
Многофункционально офисное здание, г. Симферополь, ул. Киевская, 8	02-22/10654	0,120	0,250	0,030	0,400	Котельная ул. Тургенева, 11а	90:22:010221	2026
Нежилые помещения по ул. Лермонтова, 3б	02-22/13784	0,000	0,000	0,245	0,245	Котельная пер. Фруктовый, 13	90:22:010217	2026
1 жилой дом	24/05-72	0,210	0,000	0,208	0,418	Котельная пер. Заводской, 52	90:12:132101	2026
2 жилой дом	24/05-72	0,210	0,000	0,208	0,418	Котельная пер. Заводской, 52	90:12:132101	2026
3 жилой дом	24/05-72	0,210	0,000	0,208	0,418	Котельная пер. Заводской, 52	90:12:132101	2026
4 жилой дом	24/05-72	0,210	0,000	0,208	0,418	Котельная пер. Заводской, 52	90:12:132101	2026

Наименование объекта	№ ТУ	Подключаемая нагрузка, Гкал/ч				Источник подключения	Номер кадастрового квартала	Год подключения
		Qот	Qвент	Qгвс	Qсумм			
Школа бокса, расположенная по адресу Республика Крым, г. Симферополь, ул. Павленко, 13а	02-22/11972	0,039	0,000	0,002	0,040	Котельная ул. Дзюбанова, 9	90:22:010106	2026
Подстанция скорой медицинской помощи, г. Симферополь, ул. Гагарина	02-22/13092	0,232	0,305	0,089	0,626	Котельная ул. Гайдара, 3а	90:22:010103	2026
Административное здание школы, расположенное по ул. Залесская, 24, г. Симферополь	02-22/14179	0,039	0,000	0,000	0,039	Котельная ул. 1-й Конной Армии, 37а	90:22:010309	2026
Амбулаторно-поликлиническое отделение литера Б. Республика Крым, г. Симферополь, ул. Киевская, 142 лит Б.	02-22/12807	0,083	0,039	0,035	0,157	Котельная ул. Железнодорожная, 13	90:22:010103	2026
Многоквартирный жилой дом по адресу: Республика Крым, г. Симферополь, ул. Киевская, 141Б	02-22/5830	0,420	0,018	0,100	0,538	Котельная ул. Стрелковая, 91а	90:22:010201	2026
Многофункциональный торгово-деловой центр со встроенной многоуровневой парковкой по ул. Железноорожная в г. Симферополь	02-22/5481	0,217	0,000	0,138	0,354	Котельная ул. Железнодорожная, 13	90:22:010103	2026
Капитальный ремонт нежилого здания (крымский художественный комбинат), расположенного по адресу: Республика Крым, г. Симферополь, ул. Серова/К.Маркса, д.16/13	3605/02-22/1	0,080	0,150	0,000	0,230	Котельная б-р Ленина, 5-7	90:22:010301	2026
Строительство блока начальных классов МБОУ «Таврическая школа-гимназия №20 имени Святителя Луки Крымского»	02-22/13383	0,106	0,121	0,357	0,583	Котельная ул. Стрелковая, 91а	90:22:010201	2025
Итого:		**6,409**	**2,335**	**3,125**	**11,869**			
многоквартирные жилые дома		3,260	0,018	1,432	4,710			
общественно-деловая застройка		3,149	2,318	1,693	7,159			

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

Прогнозы приростов тепловых нагрузок с разделением по видам теплопотребления в каждом расчётном элементе территориального деления в целом по г.о. Симферополь представлены в таблице 1. 3.

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

Тип застройки и вид теплопотребления	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Многоквартирная жилая застройка	**4,212**	**15,735**	**7,302**	**0,000**	**2,302**	**2,302**	**0,000**
Отопительно-вентиляционная	3,201	11,657	5,550	0,000	1,750	1,750	0,000
ГВС	1,011	4,078	1,753	0,000	0,553	0,553	0,000
то же накопительным итогом, в том числе:	**4,212**	**19,947**	**27,249**	**27,249**	**29,551**	**31,854**	**31,854**
Отопительно-вентиляционная	3,201	14,858	20,408	20,408	22,157	23,907	23,907
ГВС	1,011	5,089	6,841	6,841	7,394	7,947	7,947
Общественно-деловая застройка	**0,583**	**6,576**	**3,280**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
Отопительно-вентиляционная	0,226	5,240	2,493	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС	0,357	1,336	0,787	0,000	0,000	0,000	0,000
то же накопительным итогом, в том числе:	**0,583**	**7,159**	**10,439**	**10,439**	**10,439**	**10,439**	**10,439**
Отопительно-вентиляционная	0,226	5,466	7,959	7,959	7,959	7,959	7,959
ГВС	0,357	1,693	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480
Итого по г.о. Симферополь	**4,796**	**22,310**	**10,582**	**0,000**	**2,302**	**2,302**	**0,000**
Отопительно-вентиляционная	3,428	16,896	8,043	0,000	1,750	1,750	0,000
ГВС	1,368	5,414	2,540	0,000	0,553	0,553	0,000
то же накопительным итогом, в том числе:	**4,796**	**27,106**	**37,688**	**37,688**	**39,991**	**42,293**	**42,293**
Отопительно-вентиляционная	3,428	20,324	28,367	28,367	30,116	31,866	31,866
ГВС	1,368	6,782	9,322	9,322	9,874	10,427	10,427
В том числе по кадастровым кварталам:	**0,583**	**11,285**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
90:12:020101	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
90:12:090501	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
90:12:132101	0,000	1,672	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
90:22:010103	0,000	1,764	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
90:22:010106	0,000	0,040	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
90:22:010201	0,583	1,234	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
90:22:010202	0,000	0,814	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
90:22:010217	0,000	0,245	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
90:22:010221	0,000	0,936	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
90:22:010301	0,000	0,230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
90:22:010302	0,000	0,335	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
90:22:010303	0,000	1,232	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
90:22:010309	0,000	0,039	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
90:22:010310	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
информация отсутствует	0,000	2,743	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

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

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

№ п/п	Источник подключения	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого
1	**АО «КРЫМТЭЦ»**								
1.1	**Многоквартирная жилая застройка**	**4,212**	**11,025**	**7,302**	**0,000**	**2,302**	**2,302**	**0,000**	**27,144**
	Отопительно-вентиляционная	3,201	8,379	5,550	0,000	1,750	1,750	0,000	20,629

№ п/п	Источник подключения	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого
	ГВС	1,011	2,646	1,753	0,000	0,553	0,553	0,000	6,515
1.2	**Общественно-деловая застройка**	**0,000**	**0,000**	**3,280**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**3,280**
	Отопительно-вентиляционная	0,000	0,000	2,493	0,000	0,000	0,000	0,000	2,493
	ГВС	0,000	0,000	0,787	0,000	0,000	0,000	0,000	0,787
	Итого в зоне действия Симферопольской ТЭЦ	**4,212**	**11,025**	**10,582**	**0,000**	**2,302**	**2,302**	**0,000**	**30,424**
	Отопительно-вентиляционная	3,201	8,379	8,043	0,000	1,750	1,750	0,000	23,122
	ГВС	1,011	2,646	2,540	0,000	0,553	0,553	0,000	7,302
2	**ГУП РК «КТКЭ»**								
2.1	**Многоквартирная жилая застройка**	**0,000**	**4,710**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**4,710**
	Отопительно-вентиляционная	0,000	3,278	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,278
	ГВС	0,000	1,432	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,432
	Котельная ул. Аэрофлотская, 18	**0,000**	**2,500**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**2,500**
	Отопительно-вентиляционная	0,000	2,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000
	ГВС	0,000	0,500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,500
	Котельная пер. Заводской, 52	**0,000**	**1,672**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**1,672**
	Отопительно-вентиляционная	0,000	0,840	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,840
	ГВС	0,000	0,832	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,832
	Котельная ул. Стрелковая, 91а	**0,000**	**0,538**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,538**
	Отопительно-вентиляционная	0,000	0,438	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,438
	ГВС	0,000	0,100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,100
2.2	**Общественно-деловая застройка**	**0,583**	**6,576**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**7,159**
	Отопительно-вентиляционная	0,226	5,240	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,466
	ГВС	0,357	1,336	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,693
	Котельная б-р Ленина, 5-7	**0,000**	**0,230**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,230**
	Отопительно-вентиляционная	0,000	0,230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,230
	ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Котельная пер. Фруктовый, 13	**0,000**	**0,305**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,305**
	Отопительно-вентиляционная	0,000	0,060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,060
	ГВС	0,000	0,245	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,245
	Котельная ул. 1-й Конной Армии, 37а	**0,000**	**0,039**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,039**
	Отопительно-вентиляционная	0,000	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	0,000
	Котельная ул. Алтайская, 2а	**0,000**	**0,335**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,335**
	Отопительно-вентиляционная	0,000	0,192	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,192
	ГВС	0,000	0,143	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,143
	Котельная ул. Гайдара, 3а	**0,000**	**1,496**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**1,496**
	Отопительно-вентиляционная	0,000	1,306	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,306
	ГВС	0,000	0,190	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,190
	Котельная ул. Дзюбанова, 9	**0,000**	**0,040**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,040**
	Отопительно-вентиляционная	0,000	0,039	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,039
	ГВС	0,000	0,002	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002
	Котельная ул. Железнодорожная, 13	**0,000**	**0,512**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,512**
	Отопительно-вентиляционная	0,000	0,339	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,339
	ГВС	0,000	0,173	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,173
	Котельная ул. Объездная, 9	**0,000**	**0,553**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,553**
	Отопительно-вентиляционная	0,000	0,441	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,441
	ГВС	0,000	0,112	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,112
	Котельная ул. Стрелковая, 91а	**0,583**	**0,143**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,726**
	Отопительно-вентиляционная	0,226	0,143	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,370
	ГВС	0,357	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,357
	Котельная ул. Тургенева, 11а	**0,000**	**0,936**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,936**

№ п/п	Источник подключения	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого
	Отопительно-вентиляционная	0,000	0,773	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,773
	ГВС	0,000	0,163	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,163
	Котельная ул. Узловая, 9	**0,000**	**0,754**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,754**
	Отопительно-вентиляционная	0,000	0,719	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,719
	ГВС	0,000	0,035	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,035
	Котельная ул. Училищная, 42Б	**0,000**	**1,232**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**1,232**
	Отопительно-вентиляционная	0,000	0,959	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,959
	ГВС	0,000	0,273	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,273
	Итого в зоне действия источников ГУП РК «КТКЭ»	**0,583**	**11,285**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**11,869**
	Отопительно-вентиляционная	0,226	8,517	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,744
	ГВС	0,357	2,768	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,125

Общий прирост потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение в проектируемых жилых и общественно-деловых зданиях и строениях на период актуализации схемы теплоснабжения представлен в таблице 1.5.

Таблица 1.5 Общий прирост потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение в проектируемых жилых и общественно-деловых зданиях и строениях на период актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал

Тип застройки и вид теплопотребления	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Многоквартирная жилая застройка	**9,42**	**35,70**	**16,33**	**0,00**	**5,15**	**5,15**	**0,00**
Отопительно-вентиляционная	5,88	21,40	10,19	0,00	3,21	3,21	0,00
ГВС	3,54	14,29	6,14	0,00	1,94	1,94	0,00
то же накопительным итогом, в том числе:	**9,42**	**45,12**	**61,45**	**61,45**	**66,60**	**71,75**	**71,75**
Отопительно-вентиляционная	5,88	27,28	37,47	37,47	40,68	43,89	43,89
ГВС	3,54	17,84	23,98	23,98	25,92	27,86	27,86
Общественно-деловая застройка	**1,67**	**14,30**	**7,34**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Отопительно-вентиляционная	0,42	9,62	4,58	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	1,25	4,68	2,76	0,00	0,00	0,00	0,00
то же накопительным итогом, в том числе:	**1,67**	**15,97**	**23,31**	**23,31**	**23,31**	**23,31**	**23,31**
Отопительно-вентиляционная	0,42	10,04	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61
ГВС	1,25	5,93	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69
Итого по г.о. Симферополь	**11,09**	**50,00**	**23,67**	**0,00**	**5,15**	**5,15**	**0,00**
Отопительно-вентиляционная	6,29	31,02	14,77	0,00	3,21	3,21	0,00
ГВС	4,79	18,98	8,90	0,00	1,94	1,94	0,00
то же накопительным итогом, в том числе:	11,09	61,09	84,76	84,76	89,91	95,06	95,06
Отопительно-вентиляционная	6,29	37,32	52,08	52,08	55,30	58,51	58,51
ГВС	4,79	23,77	32,67	32,67	34,61	36,55	36,55
В том числе по кадастровым кварталам:	11,09	50,00	23,67	0,00	5,15	5,15	0,00
90:12:020101	0,00	0,00	11,18	0,00	0,00	0,00	0,00
90:12:090501	5,15	3,77	5,15	0,00	5,15	5,15	0,00
90:12:132101	0,00	4,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
90:22:010103	1,67	1,46	7,34	0,00	0,00	0,00	0,00
90:22:010106	0,00	1,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
90:22:010201	4,27	26,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
90:22:010202	0,00	1,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
90:22:010217	0,00	0,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
90:22:010221	0,00	0,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
90:22:010301	0,00	2,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
90:22:010302	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
90:22:010303	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
90:22:010309	0,00	0,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
90:22:010310	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
информация отсутствует	0,00	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 1.6.

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

№ п/п	Источник подключения	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого
1	**АО «КРЫМТЭЦ»**								
1.1	**Многоквартирная жилая застройка**	**9,42**	**24,66**	**16,33**	**0,00**	**5,15**	**5,15**	**0,00**	**60,71**
	Отопительно-вентиляционная	5,88	15,38	10,19	0,00	3,21	3,21	0,00	37,88
	ГВС	3,54	9,28	6,14	0,00	1,94	1,94	0,00	22,84
1.2	**Общественно-деловая застройка**	**0,00**	**0,00**	**7,34**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**7,34**
	Отопительно-вентиляционная	0,00	0,00	4,58	0,00	0,00	0,00	0,00	4,58
	ГВС	0,00	0,00	2,76	0,00	0,00	0,00	0,00	2,76
	Итого в зоне действия Симферопольской ТЭЦ	**9,42**	**24,66**	**23,67**	**0,00**	**5,15**	**5,15**	**0,00**	**68,05**
	Отопительно-вентиляционная	5,88	15,38	14,77	0,00	3,21	3,21	0,00	42,45
	ГВС	3,54	9,28	8,90	0,00	1,94	1,94	0,00	25,60
2	**ГУП РК «КТКЭ»**								
2.1	**Многоквартирная жилая застройка**	**0,00**	**11,04**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**11,04**
	Отопительно-вентиляционная	0,00	6,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,02
	ГВС	0,00	5,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,02
	Котельная ул. Аэрофлотская, 18	**0,00**	**5,42**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**5,42**
	Отопительно-вентиляционная	0,00	3,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,67
	ГВС	0,00	1,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,75
	Котельная пер. Заводской, 52	**0,00**	**4,46**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**4,46**
	Отопительно-вентиляционная	0,00	1,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,54
	ГВС	0,00	2,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,92
	Котельная ул. Стрелковая, 91а	**0,00**	**1,15**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**1,15**
	Отопительно-вентиляционная	0,00	0,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80
	ГВС	0,00	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,35
2.2	**Общественно-деловая застройка**	**1,67**	**14,30**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**15,97**
	Отопительно-вентиляционная	0,42	9,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,04
	ГВС	1,25	4,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,93
	Котельная б-р Ленина, 5-7	**0,00**	**0,42**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,42**
	Отопительно-вентиляционная	0,00	0,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Котельная пер. Фруктовый, 13	**0,00**	**0,97**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,97**
	Отопительно-вентиляционная	0,00	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11
	ГВС	0,00	0,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,86
	Котельная ул. 1-й Конной Армии, 37а	**0,00**	**0,07**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,07**
	Отопительно-вентиляционная	0,00	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	0,00
	Котельная ул. Алтайская, 2а	**0,00**	**0,85**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,85**
	Отопительно-вентиляционная	0,00	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,35
	ГВС	0,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50
	Котельная ул. Гайдара, 3а	**0,00**	**3,06**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**3,06**
	Отопительно-вентиляционная	0,00	2,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,40
	ГВС	0,00	0,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,67
	Котельная ул. Дзюбанова, 9	**0,00**	**0,08**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,08**
	Отопительно-вентиляционная	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07
	ГВС	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
	Котельная ул. Железнодорожная, 13	**0,00**	**1,23**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**1,23**
	Отопительно-вентиляционная	0,00	0,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,62
	ГВС	0,00	0,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,61
	Котельная ул. Объездная, 9	**0,00**	**1,20**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**1,20**
	Отопительно-вентиляционная	0,00	0,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,81
	ГВС	0,00	0,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,39
	Котельная ул. Стрелковая, 91а	**1,67**	**0,26**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**1,93**

№ п/п	Источник подключения	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого
	Отопительно-вентиляционная	0,42	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,68
	ГВС	1,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,25
	Котельная ул. Тургенева, 11а	**0,00**	**1,99**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**1,99**
	Отопительно-вентиляционная	0,00	1,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,42
	ГВС	0,00	0,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,57
	Котельная ул. Узловая, 9	**0,00**	**1,44**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**1,44**
	Отопительно-вентиляционная	0,00	1,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,32
	ГВС	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12
	Котельная ул. Училищная, 42Б	**0,00**	**2,72**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**2,72**
	Отопительно-вентиляционная	0,00	1,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,76
	ГВС	0,00	0,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,96
	Итого в зоне действия источников ГУП РК «КТКЭ»	**1,67**	**25,34**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**27,01**
	Отопительно-вентиляционная	0,42	15,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,05
	ГВС	1,25	9,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,95

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

Прироста промышленных потребителей на срок до 2031 г. не планируется.

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

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

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

$$q_{j,A} = \frac{Q^{\text{р}}_{j,A}}{F_{j,A}},\ \text{Гкал/ч/га},$$

где:

$Q^{\text{р}}_{j,A}$ - 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:

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

где:

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

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

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

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

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

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

2.1.1 Существующие зоны теплоснабжения

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

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

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

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

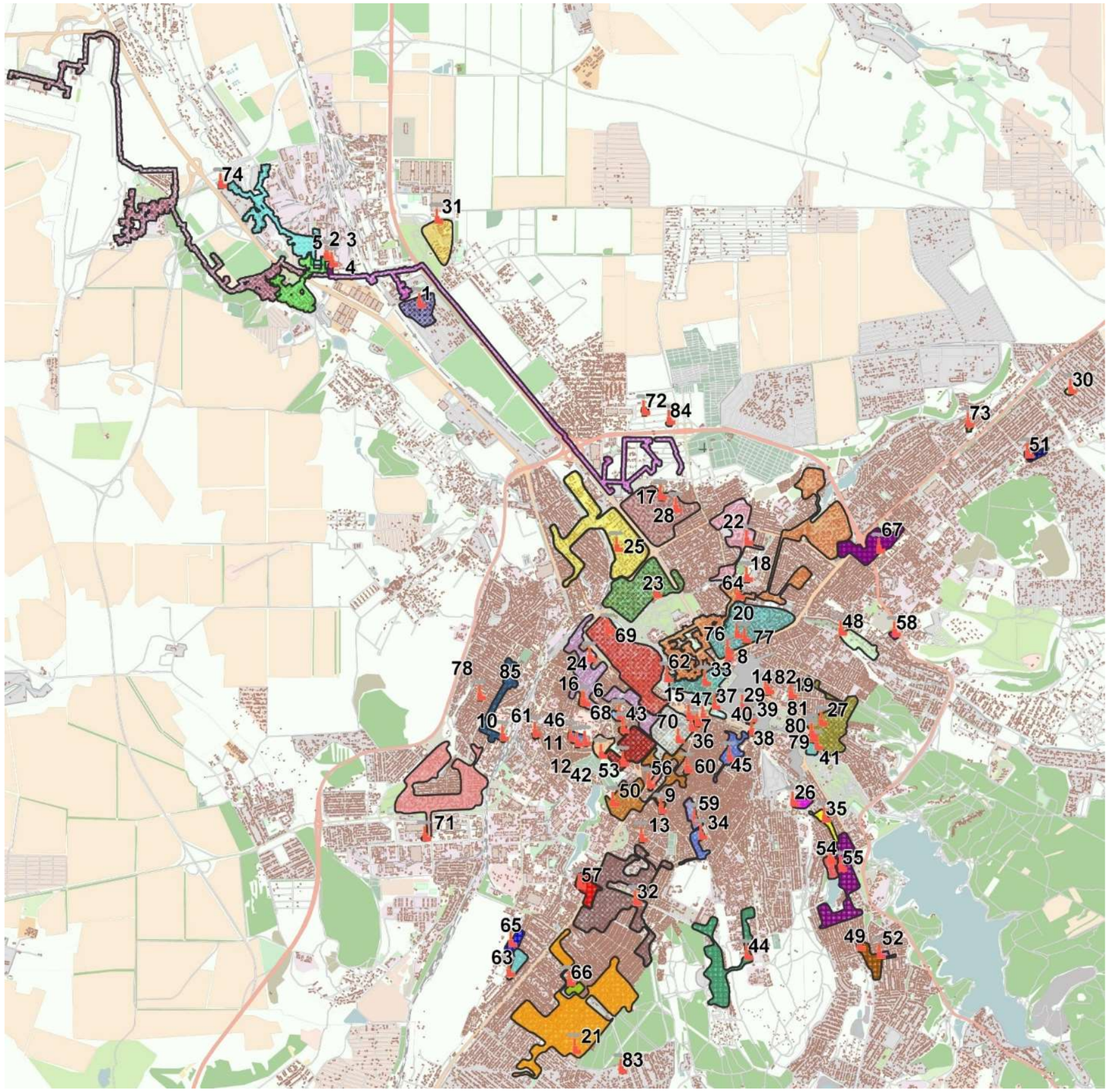

Рисунок 2.1 Существующие зоны действия источников тепловой энергии г. Симферополя

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

2.1.2 Перспективные зоны теплоснабжения

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

2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

2.2.1 Существующие зоны индивидуального теплоснабжения

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

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

Наличие индивидуального теплоснабжения обусловлено следующими факторами:

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

Зоны индивидуального теплоснабжения представлены на рисунке 2.2.

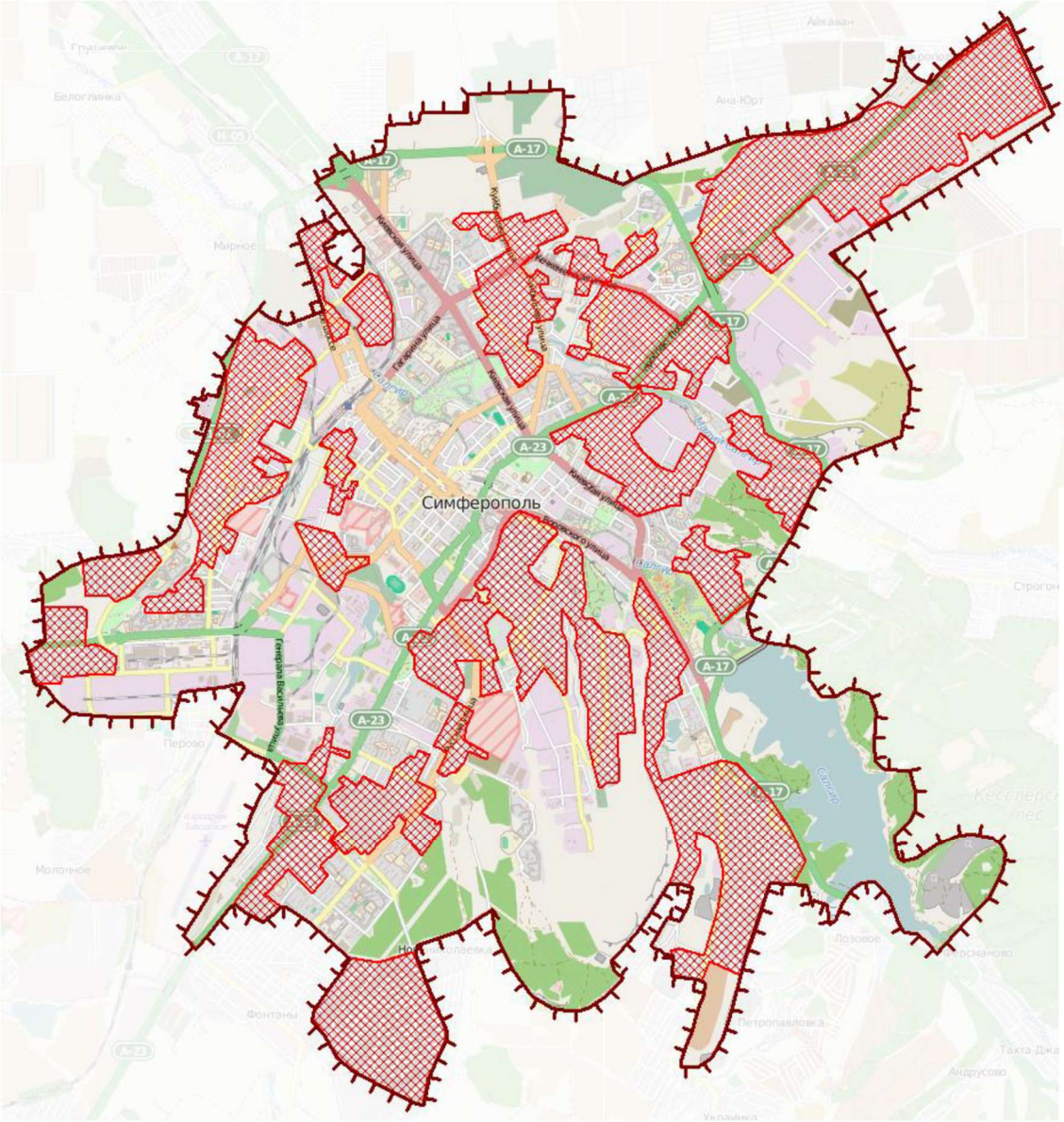

Рисунок 2.2 Существующие зоны индивидуального теплоснабжения

2.2.2 Перспективные зоны индивидуального теплоснабжения

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

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

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

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

Для устранения дефицита тепловой мощности на котельных ул. Крымская, 4б, ул. Элеваторная ,8, ул. Генова, 43, пр. Победы, 176 необходимо выполнить пересмотр договорных нагрузок, так как фактически дефицит тепловой мощности на источниках отсутствует.

Таблица 2.1 Баланс тепловой мощности Симферопольской ТЭЦ

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	154,600	154,600	244,600	90,000	151,000	151,000	151,000	151,000
	отборы паровых турбин, в том числе:	154,600	154,600	154,600	0,000	61,000	61,000	61,000	61,000
	производственных показателей (с учетом противодавления)	12,000	12,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	62,600	62,600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	РОУ								
	ПВК	0,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	154,600	245,090	90,000	151,010	151,010	151,010	151,010	151,010
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
4	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде	6,992	7,287	8,059	8,799	8,799	8,961	9,122	9,122
	ТЭЦ-Город	4,971	5,266	6,038	6,778	6,778	6,940	7,101	7,101
	ТЭЦ-Минздрав, ТЭЦ-Грэсовский	1,338	1,338	1,338	1,338	1,338	1,338	1,338	1,338
	ТЭЦ-Комсомольское	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683
6	Потери в паропроводах	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Расчетная нагрузка на хознужды ТЭЦ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	**55,965**	**60,177**	**71,202**	**81,785**	**81,785**	**84,087**	**86,389**	**86,389**
	отопление и вентиляция	44,985	48,186	56,565	64,608	64,608	66,358	68,107	68,107
	горячее водоснабжение	10,980	11,991	14,637	17,177	17,177	17,729	18,282	18,282
8.1	ТЭЦ-Город	**11,892**	**16,104**	**27,129**	**37,712**	**37,712**	**40,014**	**42,316**	**42,316**
	отопление и вентиляция	7,308	10,509	18,888	26,931	26,931	28,681	30,430	30,430
	горячее водоснабжение	4,584	5,595	8,241	10,781	10,781	11,333	11,886	11,886
8.2	ТЭЦ-Минздрав, ТЭЦ-Грэсовский	**38,225**	**38,225**	**38,225**	**38,225**	**38,225**	**38,225**	**38,225**	**38,225**
	отопление и вентиляция	32,615	32,615	32,615	32,615	32,615	32,615	32,615	32,615
	горячее водоснабжение	5,610	5,610	5,610	5,610	5,610	5,610	5,610	5,610
8.4	ТЭЦ-Комсомольское	**5,848**	**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	5,062
	горячее водоснабжение	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч по выводам тепловой мощности ТЭЦ	**41,732**	**45,944**	**56,969**	**67,551**	**67,551**	**69,853**	**72,156**	**72,156**
9.1	ТЭЦ-Город	9,026	13,238	24,263	34,846	34,846	37,148	39,450	39,450
9.2	ТЭЦ-Минздрав, ТЭЦ-Грэсовский	25,468	25,468	25,468	25,468	25,468	25,468	25,468	25,468
9.3	ТЭЦ-Комсомольское	7,237	7,237	7,237	7,237	7,237	7,237	7,237	7,237
10	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**
11	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	91,543	177,526	10,639	60,326	60,326	57,863	55,399	55,399
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	112,768	199,046	32,931	83,359	83,359	81,057	78,754	78,754
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	155,090	0,000	61,010	61,010	61,010	61,010	61,010
15	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,000	154,990	0,000	60,910	60,910	60,910	60,910	60,910
16	Зона действия источника тепловой мощности, га	254	254	254	254	254	254	254	254
17	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,221	0,237	0,281	0,322	0,322	0,331	0,340	0,340

Таблица 2.2 Балансы тепловой мощности котельных ГУП РК «КТКЭ»

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	г. Симферополь бул. Ленина,5-7								
	Установленная тепловая мощность	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900
	Располагаемая тепловая мощность	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,095	1,095	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	11,988	11,988	12,218	12,218	12,218	12,218	12,218	12,218
	отопление	11,698	11,698	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928
	горячее водоснабжение	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	11,988	11,988	12,218	12,218	12,218	12,218	12,218	12,218
	отопление	11,698	11,698	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928	11,928
	горячее водоснабжение	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	11,744	11,744	11,498	11,498	11,498	11,498	11,498	11,498
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	11,744	11,744	11,498	11,498	11,498	11,498	11,498	11,498
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	16,527	16,527	16,527	16,527	16,527	16,527	16,527	16,527
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	15,433	15,433	15,416	15,416	15,416	15,416	15,416	15,416
	Зона действия источника тепловой мощности, га	73,30	73,30	73,30	73,30	73,30	73,30	73,30	73,30
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,164	0,164	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
2	г. Симферополь ул. Гайдара, 3а/ул. Мичурина, 8а								
	Установленная тепловая мощность	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
	Располагаемая тепловая мощность	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,245	0,245	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	12,941	12,941	14,437	14,437	14,437	14,437	14,437	14,437
	отопление	12,879	12,879	14,185	14,185	14,185	14,185	14,185	14,185
	горячее водоснабжение	0,062	0,062	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	12,941	12,941	14,437	14,437	14,437	14,437	14,437	14,437
	отопление	12,879	12,879	14,185	14,185	14,185	14,185	14,185	14,185
	горячее водоснабжение	0,062	0,062	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,561	6,561	4,961	4,961	4,961	4,961	4,961	4,961
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	6,561	6,561	4,961	4,961	4,961	4,961	4,961	4,961
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,748	9,748	9,748	9,748	9,748	9,748	9,748	9,748
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	9,503	9,503	9,398	9,398	9,398	9,398	9,398	9,398
	Зона действия источника тепловой мощности, га	53,38	53,38	53,38	53,38	53,38	53,38	53,38	53,38
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,242	0,242	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
3	г. Симферополь ул. Гоголя, 32а								
	Установленная тепловая мощность	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394
	Располагаемая тепловая мощность	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
	отопление	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
	отопление	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687
	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
4	г. Симферополь ул. Дзюбанова, 9								
	Установленная тепловая мощность	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
	Располагаемая тепловая мощность	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,084	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	0,010

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,874	0,874	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	12,235	12,235	12,275	12,275	12,275	12,275	12,275	12,275
	отопление	12,026	12,026	12,064	12,064	12,064	12,064	12,064	12,064
	горячее водоснабжение	0,209	0,209	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	12,235	12,235	12,275	12,275	12,275	12,275	12,275	12,275
	отопление	12,026	12,026	12,064	12,064	12,064	12,064	12,064	12,064
	горячее водоснабжение	0,209	0,209	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,797	6,797	6,754	6,754	6,754	6,754	6,754	6,754
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	6,797	6,797	6,754	6,754	6,754	6,754	6,754	6,754
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,906	9,906	9,906	9,906	9,906	9,906	9,906	9,906
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	9,032	9,032	9,029	9,029	9,029	9,029	9,029	9,029
	Зона действия источника тепловой мощности, га	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,232	0,232	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
5	г. Симферополь ул. Железнодорожная, 13								
	Установленная тепловая мощность	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	30,000
	Располагаемая тепловая мощность	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	30,000
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,187	1,187	1,222	1,222	1,222	1,222	1,222	1,222
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	20,868	20,868	21,380	21,380	21,380	21,380	21,380	21,380
	отопление	20,527	20,527	20,866	20,866	20,866	20,866	20,866	20,866
	горячее водоснабжение	0,341	0,341	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	20,868	20,868	21,380	21,380	21,380	21,380	21,380	21,380
	отопление	20,527	20,527	20,866	20,866	20,866	20,866	20,866	20,866
	горячее водоснабжение	0,341	0,341	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,709	2,709	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	7,261
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,709	2,709	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	7,261
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	16,463	16,463	16,463	16,463	16,463	16,463	16,463	19,863

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	15,277	15,277	15,241	15,241	15,241	15,241	15,241	18,641
	Зона действия источника тепловой мощности, га	81,99	81,99	81,99	81,99	81,99	81,99	81,99	81,99
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,255	0,255	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261
6	г. Симферополь ул. Желябова, 50								
	Установленная тепловая мощность	1,222	1,222	1,222	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500
	Располагаемая тепловая мощность	1,222	1,222	1,222	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726
	отопление	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726
	отопление	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,443	0,443	0,443	3,721	3,721	3,721	3,721	3,721
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,443	0,443	0,443	3,721	3,721	3,721	3,721	3,721
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,603	0,603	0,603	2,996	2,996	2,996	2,996	2,996
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,554	0,554	0,554	2,947	2,947	2,947	2,947	2,947
	Зона действия источника тепловой мощности, га	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
7	г. Симферополь ул. Жуковского, 23/ул. Луначарского, 1								
	Установленная тепловая мощность	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182
	Располагаемая тепловая мощность	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,663	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	0,658
	горячее водоснабжение	0,005	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	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,663	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	0,658
	горячее водоснабжение	0,005	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	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588
	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513
8	г. Симферополь пгт. Аграрное ул. Спортивная, 1								
	Установленная тепловая мощность	7,224	7,224	7,224	7,224	7,224	7,224	7,224	7,224
	Располагаемая тепловая мощность	7,224	7,224	7,224	7,224	7,224	7,224	7,224	7,224
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	4,714	4,714	4,714	4,714	4,714	4,714	4,714	4,714
	отопление	4,503	4,503	4,503	4,503	4,503	4,503	4,503	4,503
	горячее водоснабжение	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	4,714	4,714	4,714	4,714	4,714	4,714	4,714	4,714
	отопление	4,503	4,503	4,503	4,503	4,503	4,503	4,503	4,503
	горячее водоснабжение	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,422	2,422	2,422	2,422	2,422	2,422	2,422	2,422
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,422	2,422	2,422	2,422	2,422	2,422	2,422	2,422
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,704	4,704	4,704	4,704	4,704	4,704	4,704	4,704
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,642	4,642	4,642	4,642	4,642	4,642	4,642	4,642
	Зона действия источника тепловой мощности, га	20,96	20,96	20,96	20,96	20,96	20,96	20,96	20,96
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
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	108,660

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Располагаемая тепловая мощность	108,660	108,660	108,660	108,660	108,660	108,660	108,660	108,660
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,150	3,150	3,153	3,153	3,153	3,153	3,153	3,153
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	45,171	45,171	45,210	45,210	45,210	45,210	45,210	45,210
	отопление	43,448	43,448	43,487	43,487	43,487	43,487	43,487	43,487
	горячее водоснабжение	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	45,171	45,171	45,210	45,210	45,210	45,210	45,210	45,210
	отопление	43,448	43,448	43,487	43,487	43,487	43,487	43,487	43,487
	горячее водоснабжение	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	60,013	60,013	59,971	59,971	59,971	59,971	59,971	59,971
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	60,013	60,013	59,971	59,971	59,971	59,971	59,971	59,971
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	73,334	73,334	73,334	73,334	73,334	73,334	73,334	73,334
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	70,184	70,184	70,181	70,181	70,181	70,181	70,181	70,181
	Зона действия источника тепловой мощности, га	132,07	132,07	132,07	132,07	132,07	132,07	132,07	132,07
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342
10	г. Симферополь ул. Севастопольская, 32а								
	Установленная тепловая мощность	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640
	Располагаемая тепловая мощность	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894
	отопление	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880
	горячее водоснабжение	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894
	отопление	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880
	горячее водоснабжение	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,565	1,565	1,565	1,565	1,565	1,565	1,565	1,565
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,547	1,547	1,547	1,547	1,547	1,547	1,547	1,547
	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268
11	г. Симферополь ул. Артиллерийская, 85А								
	Установленная тепловая мощность	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220
	Располагаемая тепловая мощность	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,974	1,974	1,974	1,974	1,974	1,974	1,974	1,974
	отопление	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964
	горячее водоснабжение	0,010	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	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,974	1,974	1,974	1,974	1,974	1,974	1,974	1,974
	отопление	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964	1,964
	горячее водоснабжение	0,010	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	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,498	1,498	1,498	1,498	1,498	1,498	1,498	1,498
	Зона действия источника тепловой мощности, га	7,37	7,37	7,37	7,37	7,37	7,37	7,37	7,37
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268
12	г. Симферополь ул. Аэрофлотская, 18								
	Установленная тепловая мощность	5,948	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	5,948
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,014	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	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,095	0,095	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,181	2,181	4,681	4,681	4,681	4,681	4,681	4,681
	отопление	2,043	2,043	4,043	4,043	4,043	4,043	4,043	4,043

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	горячее водоснабжение	0,138	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	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,181	2,181	4,681	4,681	4,681	4,681	4,681	4,681
	отопление	2,043	2,043	4,043	4,043	4,043	4,043	4,043	4,043
	горячее водоснабжение	0,138	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	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,658	3,658	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,658	3,658	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,434	3,434	3,434	3,434	3,434	3,434	3,434	3,434
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	3,339	3,339	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164
	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,443	0,443	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950
13	г. Симферополь ул. Баррикадная, 57а								
	Установленная тепловая мощность	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632
	Располагаемая тепловая мощность	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441
	отопление	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441
	отопление	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441	1,441
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784
	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
14	г. Симферополь пер. Батумский, 2								
	Установленная тепловая мощность	39,640	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	39,640
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,479	1,479	1,479	1,479	1,479	1,479	1,479	1,479
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	22,229	22,229	22,229	22,229	22,229	22,229	22,229	22,229
	отопление	21,690	21,690	21,690	21,690	21,690	21,690	21,690	21,690
	горячее водоснабжение	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	22,229	22,229	22,229	22,229	22,229	22,229	22,229	22,229
	отопление	21,690	21,690	21,690	21,690	21,690	21,690	21,690	21,690
	горячее водоснабжение	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	15,785	15,785	15,785	15,785	15,785	15,785	15,785	15,785
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	15,785	15,785	15,785	15,785	15,785	15,785	15,785	15,785
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	32,833	32,833	32,833	32,833	32,833	32,833	32,833	32,833
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	31,354	31,354	31,354	31,354	31,354	31,354	31,354	31,354
	Зона действия источника тепловой мощности, га	81,30	81,30	81,30	81,30	81,30	81,30	81,30	81,30
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273
15	г. Симферополь ул. Коммунальная, 69								
	Установленная тепловая мощность	63,320	63,320	63,320	63,320	63,320	63,320	63,320	63,320
	Располагаемая тепловая мощность	63,320	63,320	63,320	63,320	63,320	63,320	63,320	63,320
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	13,871	13,871	13,871	13,871	13,871	13,871	13,871	13,871
	отопление	13,381	13,381	13,381	13,381	13,381	13,381	13,381	13,381
	горячее водоснабжение	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	13,871	13,871	13,871	13,871	13,871	13,871	13,871	13,871
	отопление	13,381	13,381	13,381	13,381	13,381	13,381	13,381	13,381
	горячее водоснабжение	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	48,901	48,901	48,901	48,901	48,901	48,901	48,901	48,901
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	48,901	48,901	48,901	48,901	48,901	48,901	48,901	48,901
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	33,236	33,236	33,236	33,236	33,236	33,236	33,236	33,236
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	32,772	32,772	32,772	32,772	32,772	32,772	32,772	32,772
	Зона действия источника тепловой мощности, га	39,01	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	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	20,820
	Располагаемая тепловая мощность	20,820	20,820	20,820	20,820	20,820	20,820	20,820	20,820
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,550	0,550	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	9,791	9,791	10,344	10,344	10,344	10,344	10,344	10,344
	отопление	9,722	9,722	10,163	10,163	10,163	10,163	10,163	10,163
	горячее водоснабжение	0,069	0,069	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	9,791	9,791	10,344	10,344	10,344	10,344	10,344	10,344
	отопление	9,722	9,722	10,163	10,163	10,163	10,163	10,163	10,163
	горячее водоснабжение	0,069	0,069	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	10,418	10,418	9,826	9,826	9,826	9,826	9,826	9,826
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	10,418	10,418	9,826	9,826	9,826	9,826	9,826	9,826
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	14,259	14,259	14,259	14,259	14,259	14,259	14,259	14,259
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	13,708	13,708	13,670	13,670	13,670	13,670	13,670	13,670
	Зона действия источника тепловой мощности, га	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,250	0,250	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
17	г. Симферополь ул. Пушкина/ ул. Козлова, 44/1								
	Установленная тепловая мощность	3,448	3,448	3,448	3,448	5,160	5,160	5,160	5,160
	Располагаемая тепловая мощность	3,448	3,448	3,448	3,448	5,160	5,160	5,160	5,160
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,023	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	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	4,147	4,147	4,147	4,147	4,147	4,147	4,147	4,147
	отопление	4,147	4,147	4,147	4,147	4,147	4,147	4,147	4,147
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	4,147	4,147	4,147	4,147	4,147	4,147	4,147	4,147
	отопление	4,147	4,147	4,147	4,147	4,147	4,147	4,147	4,147
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-1,074	-1,074	-1,074	-1,074	0,638	0,638	0,638	0,638
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-1,074	-1,074	-1,074	-1,074	0,638	0,638	0,638	0,638
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,701	1,701	0,845	0,845	2,557	2,557	2,557	2,557
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,349	1,349	0,493	0,493	2,205	2,205	2,205	2,205
	Зона действия источника тепловой мощности, га	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
18	г. Симферополь ул. Севастопольская, 45а								
	Установленная тепловая мощность	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
	Располагаемая тепловая мощность	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,373	3,373	3,373	3,373	3,373	3,373	3,373	3,373
	отопление	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273
	горячее водоснабжение	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,373	3,373	3,373	3,373	3,373	3,373	3,373	3,373
	отопление	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273
	горячее водоснабжение	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,134	2,134	2,134	2,134	2,134	2,134	2,134	2,134
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,087	2,087	2,087	2,087	2,087	2,087	2,087	2,087

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Зона действия источника тепловой мощности, га	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328
19	г. Симферополь ул. Сергеева - Ценского, 4а								
	Установленная тепловая мощность	6,024	6,024	6,024	6,024	6,024	6,900	6,900	6,900
	Располагаемая тепловая мощность	6,024	6,024	6,024	6,024	6,024	6,900	6,900	6,900
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	5,220	5,220	5,220	5,220	5,220	5,220	5,220	5,220
	отопление	5,149	5,149	5,149	5,149	5,149	5,149	5,149	5,149
	горячее водоснабжение	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	5,220	5,220	5,220	5,220	5,220	5,220	5,220	5,220
	отопление	5,149	5,149	5,149	5,149	5,149	5,149	5,149	5,149
	горячее водоснабжение	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	1,367	1,367	1,367
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	1,367	1,367	1,367
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,974	3,974	3,974	3,974	3,974	4,278	4,278	4,278
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702	4,006	4,006	4,006
	Зона действия источника тепловой мощности, га	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175
20	г. Симферополь ул. Училищная, 42Б								
	Установленная тепловая мощность	1,398	1,398	1,398	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500
	Располагаемая тепловая мощность	1,398	1,398	1,398	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,144	0,144	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,055	1,055	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287
	отопление	1,024	1,024	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983
	горячее водоснабжение	0,031	0,031	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,055	1,055	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287
	отопление	1,024	1,024	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	горячее водоснабжение	0,031	0,031	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,191	0,191	-1,127	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,191	0,191	-1,127	1,975	1,975	1,975	1,975	1,975
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,691	0,691	-0,110	2,992	2,992	2,992	2,992	2,992
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,547	0,547	-0,340	2,762	2,762	2,762	2,762	2,762
	Зона действия источника тепловой мощности, га	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,175	0,175	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379
21	г. Симферополь пер. Заводской, 52								
	Установленная тепловая мощность	5,670	5,670	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
	Располагаемая тепловая мощность	5,670	5,670	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,018	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	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,100	0,100	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,620	3,620	5,292	5,292	5,292	5,292	5,292	5,292
	отопление	3,472	3,472	4,312	4,312	4,312	4,312	4,312	4,312
	горячее водоснабжение	0,148	0,148	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,620	3,620	5,292	5,292	5,292	5,292	5,292	5,292
	отопление	3,472	3,472	4,312	4,312	4,312	4,312	4,312	4,312
	горячее водоснабжение	0,148	0,148	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,933	1,933	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,933	1,933	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474	4,474
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,393	4,393	8,723	8,723	8,723	8,723	8,723	8,723
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,293	4,293	8,506	8,506	8,506	8,506	8,506	8,506
	Зона действия источника тепловой мощности, га	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,544	0,544	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795
22	г. Симферополь ул. Стрелковая, 91а								
	Установленная тепловая мощность	34,900	34,900	34,900	34,900	34,900	34,900	34,900	34,900
	Располагаемая тепловая мощность	34,900	34,900	34,900	34,900	34,900	34,900	34,900	34,900
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,585	1,626	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	21,326	21,909	22,590	22,590	22,590	22,590	22,590	22,590
	отопление	20,595	20,822	21,402	21,402	21,402	21,402	21,402	21,402
	горячее водоснабжение	0,731	1,087	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	21,326	21,909	22,590	22,590	22,590	22,590	22,590	22,590
	отопление	20,595	20,822	21,402	21,402	21,402	21,402	21,402	21,402
	горячее водоснабжение	0,731	1,087	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	11,787	11,163	10,435	10,435	10,435	10,435	10,435	10,435
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	11,787	11,163	10,435	10,435	10,435	10,435	10,435	10,435
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	24,698	24,698	24,698	24,698	24,698	24,698	24,698	24,698
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	23,113	23,072	23,024	23,024	23,024	23,024	23,024	23,024
	Зона действия источника тепловой мощности, га	58,05	58,05	58,05	58,05	58,05	58,05	58,05	58,05
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,367	0,377	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389
23	г. Симферополь ул. Мате Залки, 9А								
	Установленная тепловая мощность	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000
	Располагаемая тепловая мощность	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	14,401	14,401	14,401	14,401	14,401	14,401	14,401	14,401
	отопление	13,753	13,753	13,753	13,753	13,753	13,753	13,753	13,753
	горячее водоснабжение	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	14,401	14,401	14,401	14,401	14,401	14,401	14,401	14,401
	отопление	13,753	13,753	13,753	13,753	13,753	13,753	13,753	13,753
	горячее водоснабжение	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	14,650	14,650	14,650	14,650	14,650	14,650	14,650	14,650
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	14,650	14,650	14,650	14,650	14,650	14,650	14,650	14,650
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	19,910	19,910	19,910	19,910	19,910	19,910	19,910	19,910

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	19,051	19,051	19,051	19,051	19,051	19,051	19,051	19,051
	Зона действия источника тепловой мощности, га	38,55	38,55	38,55	38,55	38,55	38,55	38,55	38,55
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374
24	г. Симферополь пер. Северный, 17								
	Установленная тепловая мощность	33,200	33,200	33,200	33,200	33,200	33,200	33,200	33,200
	Располагаемая тепловая мощность	33,200	33,200	33,200	33,200	33,200	33,200	33,200	33,200
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,942	1,942	1,942	1,942	1,942	1,942	1,942	1,942
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	24,109	24,109	24,109	24,109	24,109	24,109	24,109	24,109
	отопление	23,072	23,072	23,072	23,072	23,072	23,072	23,072	23,072
	горячее водоснабжение	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	24,109	24,109	24,109	24,109	24,109	24,109	24,109	24,109
	отопление	23,072	23,072	23,072	23,072	23,072	23,072	23,072	23,072
	горячее водоснабжение	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,916	6,916	6,916	6,916	6,916	6,916	6,916	6,916
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	6,916	6,916	6,916	6,916	6,916	6,916	6,916	6,916
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	24,667	24,667	24,667	24,667	24,667	24,667	24,667	24,667
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	22,724	22,724	22,724	22,724	22,724	22,724	22,724	22,724
	Зона действия источника тепловой мощности, га	57,21	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	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	24,900
	Располагаемая тепловая мощность	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,947	0,947	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	9,912	9,912	10,248	10,248	10,248	10,248	10,248	10,248
	отопление	9,651	9,651	9,844	9,844	9,844	9,844	9,844	9,844
	горячее водоснабжение	0,261	0,261	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	9,912	9,912	10,248	10,248	10,248	10,248	10,248	10,248
	отопление	9,651	9,651	9,844	9,844	9,844	9,844	9,844	9,844
	горячее водоснабжение	0,261	0,261	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	13,968	13,968	13,609	13,609	13,609	13,609	13,609	13,609
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	13,968	13,968	13,609	13,609	13,609	13,609	13,609	13,609
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	16,528	16,528	16,528	16,528	16,528	16,528	16,528	16,528
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	15,580	15,580	15,557	15,557	15,557	15,557	15,557	15,557
	Зона действия источника тепловой мощности, га	35,92	35,92	35,92	35,92	35,92	35,92	35,92	35,92
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,276	0,276	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285
26	г. Симферополь ул. Тургенева, 11а								
	Установленная тепловая мощность	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900
	Располагаемая тепловая мощность	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,480	1,480	1,545	1,545	1,545	1,545	1,545	1,545
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	13,323	13,323	14,259	14,259	14,259	14,259	14,259	14,259
	отопление	12,986	12,986	13,759	13,759	13,759	13,759	13,759	13,759
	горячее водоснабжение	0,337	0,337	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	13,323	13,323	14,259	14,259	14,259	14,259	14,259	14,259
	отопление	12,986	12,986	13,759	13,759	13,759	13,759	13,759	13,759
	горячее водоснабжение	0,337	0,337	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	10,003	10,003	9,001	9,001	9,001	9,001	9,001	9,001
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	10,003	10,003	9,001	9,001	9,001	9,001	9,001	9,001
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	16,506	16,506	16,506	16,506	16,506	16,506	16,506	16,506
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	15,026	15,026	14,961	14,961	14,961	14,961	14,961	14,961
	Зона действия источника тепловой мощности, га	63,15	63,15	63,15	63,15	63,15	63,15	63,15	63,15
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,211	0,211	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226
27	г. Симферополь пер. Фруктовый, 13								
	Установленная тепловая мощность	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Располагаемая тепловая мощность	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	5,558	5,558	5,580	5,580	5,580	5,580	5,580	5,580
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	42,601	42,601	42,906	42,906	42,906	42,906	42,906	42,906
	отопление	40,876	40,876	40,937	40,937	40,937	40,937	40,937	40,937
	горячее водоснабжение	1,724	1,724	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	42,601	42,601	42,906	42,906	42,906	42,906	42,906	42,906
	отопление	40,876	40,876	40,937	40,937	40,937	40,937	40,937	40,937
	горячее водоснабжение	1,724	1,724	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	11,496	11,496	11,170	11,170	11,170	11,170	11,170	11,170
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	11,496	11,496	11,170	11,170	11,170	11,170	11,170	11,170
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	39,655	39,655	39,655	39,655	39,655	39,655	39,655	39,655
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	34,097	34,097	34,075	34,075	34,075	34,075	34,075	34,075
	Зона действия источника тепловой мощности, га	127,06	127,06	127,06	127,06	127,06	127,06	127,06	127,06
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,335	0,335	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338
28	г. Симферополь ул. Воровского, 8								
	Установленная тепловая мощность	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344
	Располагаемая тепловая мощность	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,643	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	0,621
	горячее водоснабжение	0,022	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	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643	0,643
	отопление	0,621	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	0,022
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,598	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	0,598

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611
	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
29	г. Симферополь ул. Беспалова, 27А								
	Установленная тепловая мощность	3,112	3,112	3,112	3,112	3,112	3,112	3,112	3,112
	Располагаемая тепловая мощность	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362
	отопление	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362
	отопление	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749
	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
30	г. Симферополь ул. Радищева, 78								
	Установленная тепловая мощность	15,100	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	15,100
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,082	1,082	1,082	1,082	1,082	1,082	1,082	1,082
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	6,633	6,633	6,633	6,633	6,633	6,633	6,633	6,633
	отопление	6,457	6,457	6,457	6,457	6,457	6,457	6,457	6,457

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	горячее водоснабжение	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	6,633	6,633	6,633	6,633	6,633	6,633	6,633	6,633
	отопление	6,457	6,457	6,457	6,457	6,457	6,457	6,457	6,457
	горячее водоснабжение	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	7,327	7,327	7,327	7,327	7,327	7,327	7,327	7,327
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,327	7,327	7,327	7,327	7,327	7,327	7,327	7,327
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,543	8,543	8,543	8,543	8,543	8,543	8,543	8,543
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	7,460	7,460	7,460	7,460	7,460	7,460	7,460	7,460
	Зона действия источника тепловой мощности, га	34,48	34,48	34,48	34,48	34,48	34,48	34,48	34,48
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
31	г. Симферополь ул. Глинки, 66а								
	Установленная тепловая мощность	19,980	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	19,980
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	7,342	7,342	7,342	7,342	7,342	7,342	7,342	7,342
	отопление	7,120	7,120	7,120	7,120	7,120	7,120	7,120	7,120
	горячее водоснабжение	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	7,342	7,342	7,342	7,342	7,342	7,342	7,342	7,342
	отопление	7,120	7,120	7,120	7,120	7,120	7,120	7,120	7,120
	горячее водоснабжение	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	12,285	12,285	12,285	12,285	12,285	12,285	12,285	12,285
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	12,285	12,285	12,285	12,285	12,285	12,285	12,285	12,285
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	13,259	13,259	13,259	13,259	13,259	13,259	13,259	13,259
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	12,967	12,967	12,967	12,967	12,967	12,967	12,967	12,967
	Зона действия источника тепловой мощности, га	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67	24,67
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
32	г. Симферополь ул. Ломоносова, 1а								
	Установленная тепловая мощность	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
	Располагаемая тепловая мощность	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,732	1,732	1,732	1,732	1,732	1,732	1,732	1,732
	отопление	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679
	горячее водоснабжение	0,053	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	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,732	1,732	1,732	1,732	1,732	1,732	1,732	1,732
	отопление	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679
	горячее водоснабжение	0,053	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	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,687	1,687	1,687	1,687	1,687	1,687	1,687	1,687
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,687	1,687	1,687	1,687	1,687	1,687	1,687	1,687
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,699	1,699	1,699	1,699	1,699	1,699	1,699	1,699
	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
33	г. Симферополь ул. Луговая, 73а								
	Установленная тепловая мощность	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320
	Располагаемая тепловая мощность	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352
	отопление	2,345	2,345	2,345	2,345	2,345	2,345	2,345	2,345
	горячее водоснабжение	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352
	отопление	2,345	2,345	2,345	2,345	2,345	2,345	2,345	2,345
	горячее водоснабжение	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,957	4,957	4,957	4,957	4,957	4,957	4,957	4,957
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,957	4,957	4,957	4,957	4,957	4,957	4,957	4,957
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,309	4,309	4,309	4,309	4,309	4,309	4,309	4,309
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	4,308	4,308	4,308	4,308	4,308	4,308	4,308	4,308
	Зона действия источника тепловой мощности, га	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
34	г. Симферополь ул. Пахотная, 1а								
	Установленная тепловая мощность	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452
	Располагаемая тепловая мощность	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,664	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	0,664
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,664	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	0,664
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,941	0,941	0,941	0,941	0,941	0,941	0,941	0,941
	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,74	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	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	1,632
	Располагаемая тепловая мощность	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811
	отопление	1,770	1,770	1,770	1,770	1,770	1,770	1,770	1,770
	горячее водоснабжение	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811
	отопление	1,770	1,770	1,770	1,770	1,770	1,770	1,770	1,770
	горячее водоснабжение	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,311	-0,311	-0,311	-0,311	-0,311	-0,311	-0,311	-0,311
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,311	-0,311	-0,311	-0,311	-0,311	-0,311	-0,311	-0,311
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,806	0,806	0,806	0,806	0,806	0,806	0,806	0,806
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684
	Зона действия источника тепловой мощности, га	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
36	г. Симферополь ул. Гурзуфская, 5								
	Установленная тепловая мощность	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214
	Располагаемая тепловая мощность	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050
	отопление	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050
	отопление	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296
37	г. Симферополь ул. Носенко, 68								
	Установленная тепловая мощность	2,520	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	2,520
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,614	1,614	1,614	1,614	1,614	1,614	1,614	1,614
	отопление	1,614	1,614	1,614	1,614	1,614	1,614	1,614	1,614
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,614	1,614	1,614	1,614	1,614	1,614	1,614	1,614
	отопление	1,614	1,614	1,614	1,614	1,614	1,614	1,614	1,614
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
	Зона действия источника тепловой мощности, га	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
38	г. Симферополь ул. Радищева, 69а								
	Установленная тепловая мощность	3,255	3,255	3,255	3,255	3,255	3,255	3,255	3,255
	Располагаемая тепловая мощность	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258
	отопление	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258
	отопление	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395
	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
39	г. Симферополь пр-кт Кирова, 47а								
	Установленная тепловая мощность	8,174	8,174	8,174	8,174	8,174	8,174	8,174	8,174
	Располагаемая тепловая мощность	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891
	отопление	4,808	4,808	4,808	4,808	4,808	4,808	4,808	4,808
	горячее водоснабжение	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891	4,891
	отопление	4,808	4,808	4,808	4,808	4,808	4,808	4,808	4,808
	горячее водоснабжение	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	3,961	3,961	3,961	3,961	3,961	3,961	3,961	3,961
	Зона действия источника тепловой мощности, га	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
40	г. Симферополь ул. Совхозная								
	Установленная тепловая мощность	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084
	Располагаемая тепловая мощность	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003

№ п/п	Наименование показателя	2024	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	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568
	отопление	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568
	отопление	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,512	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	0,512
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538
	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490
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	0,601
	Располагаемая тепловая мощность	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,505	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	0,501
	горячее водоснабжение	0,004	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	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	0,505
	отопление	0,501	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	0,004
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,41	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	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	0,860
	Располагаемая тепловая мощность	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,615	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	0,615
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,615	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	0,615
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003
	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	-0,009
	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	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	173,320
	Располагаемая тепловая мощность	173,320	173,320	173,320	173,320	173,320	173,320	173,320	173,320
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,320	2,320	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	27,581	27,581	28,335	28,335	28,335	28,335	28,335	28,335
	отопление	26,284	26,284	27,003	27,003	27,003	27,003	27,003	27,003
	горячее водоснабжение	1,297	1,297	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	27,581	27,581	28,335	28,335	28,335	28,335	28,335	28,335
	отопление	26,284	26,284	27,003	27,003	27,003	27,003	27,003	27,003
	горячее водоснабжение	1,297	1,297	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	143,206	143,206	142,400	142,400	142,400	142,400	142,400	142,400
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	143,206	143,206	142,400	142,400	142,400	142,400	142,400	142,400
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	138,108	138,108	138,108	138,108	138,108	138,108	138,108	138,108
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	135,788	135,788	135,735	135,735	135,735	135,735	135,735	135,735
	Зона действия источника тепловой мощности, га	74,88	74,88	74,88	74,88	74,88	74,88	74,88	74,88
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,368	0,368	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378
44	г. Симферополь ул. Элеваторная, 8а								
	Установленная тепловая мощность	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
	Располагаемая тепловая мощность	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
	отопление	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
	отопление	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
45	г. Симферополь ул. Чехова, 23								
	Установленная тепловая мощность	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Располагаемая тепловая мощность	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
	отопление	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
	отопление	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,62	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	0,100
46	г. Симферополь ул. Павленко, д. 54								
	Установленная тепловая мощность	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
	Располагаемая тепловая мощность	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416
	отопление	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
	горячее водоснабжение	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416
	отопление	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
	горячее водоснабжение	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,002	-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	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026
	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	0,705
	Располагаемая тепловая мощность	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279
	отопление	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
	горячее водоснабжение	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279
	отопление	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
	горячее водоснабжение	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	-0,029	-0,029	-0,029	-0,029	-0,029	-0,029	-0,029	-0,029
	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	3,870
	Располагаемая тепловая мощность	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,398	2,398	2,398	2,398	2,398	2,398	2,398	2,398
	отопление	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	горячее водоснабжение	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,398	2,398	2,398	2,398	2,398	2,398	2,398	2,398
	отопление	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236
	горячее водоснабжение	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127
	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662
49	г. Симферополь ул. Лексина, 56								
	Установленная тепловая мощность	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339
	Располагаемая тепловая мощность	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561
	отопление	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530
	горячее водоснабжение	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561
	отопление	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530
	горячее водоснабжение	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
50	г. Симферополь ул. Лексина, д. 60								
	Установленная тепловая мощность	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672
	Располагаемая тепловая мощность	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
	отопление	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
	горячее водоснабжение	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
	отопление	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
	горячее водоснабжение	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-
51	г. Симферополь ул. Большевистская/ул. Пролетарская, 28/9								
	Установленная тепловая мощность	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496
	Располагаемая тепловая мощность	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
	отопление	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
	горячее водоснабжение	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
	отопление	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
	горячее водоснабжение	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
	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	0,240
	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	1,420
	Располагаемая тепловая мощность	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,033	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	0,569
	отопление	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548
	горячее водоснабжение	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569
	отопление	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548
	горячее водоснабжение	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,815	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	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	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	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	1,030
	Располагаемая тепловая мощность	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404
	отопление	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
	горячее водоснабжение	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404
	отопление	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
	горячее водоснабжение	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-
54	г. Симферополь ул. Ленина, 17								
	Установленная тепловая мощность	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
	Располагаемая тепловая мощность	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
	отопление	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
	отопление	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473
55	г. Симферополь ул. Воровского, 19								
	Установленная тепловая мощность	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568
	Располагаемая тепловая мощность	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
	отопление	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
	отопление	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,47	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	0,225
56	г. Симферополь проспект Победы, д. 176								
	Установленная тепловая мощность	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
	Располагаемая тепловая мощность	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
	отопление	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
	отопление	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,007	-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	-0,007
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-
57	г. Симферополь ул. Набережная имени 60-летия СССР, д. 28								
	Установленная тепловая мощность	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784
	Располагаемая тепловая мощность	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
	отопление	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
	отопление	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-
58	г. Симферополь пр-кт Победы, д. 208 б								
	Установленная тепловая мощность	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618
	Располагаемая тепловая мощность	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001

№ п/п	Наименование показателя	2024	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	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
	отопление	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
	горячее водоснабжение	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
	отопление	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
	горячее водоснабжение	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-
59	г. Симферополь ул. Комсомольская, 4								
	Установленная тепловая мощность	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236
	Располагаемая тепловая мощность	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636
	отопление	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618
	горячее водоснабжение	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636
	отопление	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618
	горячее водоснабжение	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964
60	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 4								
	Установленная тепловая мощность	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496
	Располагаемая тепловая мощность	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197
	отопление	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
	горячее водоснабжение	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197
	отопление	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
	горячее водоснабжение	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,188	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	0,188
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-
61	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 6								
	Установленная тепловая мощность	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488
	Располагаемая тепловая мощность	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
	отопление	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
	горячее водоснабжение	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
	отопление	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
	горячее водоснабжение	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,242	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	0,242
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-
62	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 8								
	Установленная тепловая мощность	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496
	Располагаемая тепловая мощность	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
	отопление	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
	отопление	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-
63	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а								
	Установленная тепловая мощность	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Располагаемая тепловая мощность	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506
	отопление	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483
	горячее водоснабжение	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506
	отопление	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483
	горячее водоснабжение	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925	0,925
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872
	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	1,442
	Располагаемая тепловая мощность	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453
	отопление	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422
	горячее водоснабжение	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453
	отопление	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422
	горячее водоснабжение	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,028	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	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-
	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	0,353
	Располагаемая тепловая мощность	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
	отопление	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
	горячее водоснабжение	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
	отопление	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
	горячее водоснабжение	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-
66	г. Симферополь пр-кт Победы, д. 12								
	Установленная тепловая мощность	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014
	Располагаемая тепловая мощность	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361
	отопление	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	горячее водоснабжение	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361
	отопление	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345
	горячее водоснабжение	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463
	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	1,535
	Располагаемая тепловая мощность	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797
	отопление	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759
	горячее водоснабжение	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797
	отопление	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759
	горячее водоснабжение	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
68	г. Симферополь бул. Франко,4								
	Установленная тепловая мощность	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744
	Располагаемая тепловая мощность	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377
	отопление	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362
	горячее водоснабжение	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377
	отопление	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362
	горячее водоснабжение	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-
69	г. Симферополь пр-кт Победы, 36								
	Установленная тепловая мощность	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084
	Располагаемая тепловая мощность	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436
	отопление	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419
	горячее водоснабжение	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436
	отопление	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419
	горячее водоснабжение	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-
70	г. Симферополь мкр. Хошкельды (ул. Н. Велиевой и ул. А. Аметовой)								
	Установленная тепловая мощность	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
	Располагаемая тепловая мощность	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
	отопление	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
	горячее водоснабжение	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
	отопление	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
	горячее водоснабжение	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
	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	0,431
	Располагаемая тепловая мощность	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
	отопление	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
	горячее водоснабжение	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
	отопление	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
	горячее водоснабжение	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-
72	г. Симферополь мкр. Белое-2 (ул. Азатлык,3)								
	Установленная тепловая мощность	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
	Располагаемая тепловая мощность	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243
	отопление	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226
	горячее водоснабжение	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243
	отопление	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226
	горячее водоснабжение	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,182	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	0,182
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251
73	г. Симферополь мкр. Крымская роза (ул. Юрия Лужкова,1)								
	Установленная тепловая мощность	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424
	Располагаемая тепловая мощность	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278
	отопление	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
	горячее водоснабжение	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278
	отопление	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
	горячее водоснабжение	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
	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	0,188
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
74	г. Симферополь, мкр. Новониколаевский (ул. Янтарная,9)								
	Установленная тепловая мощность	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
	Располагаемая тепловая мощность	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
	отопление	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
	горячее водоснабжение	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
	отопление	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	горячее водоснабжение	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,152	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	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	0,129
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-
75	г. Симферополь, ул. Николая Багрова, уч. 9								
	Установленная тепловая мощность	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140
	Располагаемая тепловая мощность	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371
	отопление	2,063	2,063	2,063	2,063	2,063	2,063	2,063	2,063
	горячее водоснабжение	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371
	отопление	2,063	2,063	2,063	2,063	2,063	2,063	2,063	2,063
	горячее водоснабжение	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,762	1,762	1,762	1,762	1,762	1,762	1,762	1,762
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,762	1,762	1,762	1,762	1,762	1,762	1,762	1,762
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,753	2,753	2,753	2,753	2,753	2,753	2,753	2,753
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	2,753	2,753	2,753	2,753	2,753	2,753	2,753	2,753
	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	0,515
	Располагаемая тепловая мощность	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001

№ п/п	Наименование показателя	2024	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	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336
	отопление	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336
	отопление	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336
	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,080	-0,080	-0,080	-0,080	-0,080	-0,080	-0,080	-0,080
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,080	-0,080	-0,080	-0,080	-0,080	-0,080	-0,080	-0,080
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002
	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	0,695
	Располагаемая тепловая мощность	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,383	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	0,359
	горячее водоснабжение	0,024	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	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	0,383
	отопление	0,359	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	0,024
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495
	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-
	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	0,430
	Располагаемая тепловая мощность	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
	отопление	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
	горячее водоснабжение	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
	отопление	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
	горячее водоснабжение	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213
	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
79	г. Симферополь, ул. Балаклавская, 75в								
	Установленная тепловая мощность	0,692	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	0,692
	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571
	отопление	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556
	горячее водоснабжение	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571
	отопление	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556
	горячее водоснабжение	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453

2.4 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения

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

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

В соответствии с «Методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения», утвержденным приказом Минэнерго России от 05.03.2019 г. №212 (далее – Методические указания), расчет радиуса эффективного теплоснабжения следует определить для каждой подключаемой новой зоны теплоснабжения как максимальное расстояние от новой зоны теплоснабжения до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

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

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

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

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

$$\mathrm{T}_i^{\text{отэ}} = \frac{\mathrm{НВВ}_i^{\text{отэ}}}{Q_i}$$, руб./Гкал,

Где:

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

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

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

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

Где:

$\text{НВВ}_i^{\text{пр}}$ - 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 н i -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

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

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

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

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

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

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

$\Delta\text{НВВ}_i^{\text{пер}}$ - дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения определяемая дополнительными расходами на передачу тепловой энергии по тепловым сетям исполнителя для обеспечения

теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя на i -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

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

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

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

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

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

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

Зональные характеристики объектов теплоснабжения от источников тепловой энергии, а также результаты расчета радиусов оптимального и предельного теплоснабжения представлены в таблице 7.33.

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

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

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

Расчет радиуса эффективного теплоснабжения для источников, на которых планируется перспективное подключение абонентов, представлен в таблице 2.3.

Таблица 2.3 Результаты расчета радиусов оптимального и предельного теплоснабжения для источников централизованного теплоснабжения

Источник	Подключенная нагрузка потребителей, Гкал/ч	Ср. число абонентов на 1 км², 1/км²	Расчетный перепад температур теплоносителя в сети, °С	Теплоплотность района, Гкал/ч*км²	Радиус оптимального теплоснабжения	Радиус эффективного теплоснабжения
Симферопольская ТЭЦ	55,965	273	40	15,5	1,117	5,44
б-р Ленина, 5-7	11,988	177	40	20,9	1,02	1,41
пер. Фруктовый, 13	42,601	135	40	52	0,91	1,75
ул. 1-й Конной Армии, 37а	45,171	106	40	32	1,01	2,43

Источник	Подключенная нагрузка потребителей, Гкал/ч	Ср. число абонентов на 1 км², 1/км²	Расчетный перепад температур теплоносителя в сети, °С	Теплоплотность района, Гкал/ч*км²	Радиус оптимального теплоснабжения	Радиус эффективного теплоснабжения
ул. Алтайская, 2а	9,912	270	40	40	0,887	1,53
ул. Аэрофлотская, 18	2,181	156	25	52,4	0,38	0,54
ул. Гайдара, 3а	12,941	132	40	24,5	1,03	1,59
ул. Объездная, 9	9,791	170	40	26,3	0,99	1,31
ул. Стрелковая, 91а	21,326	192	40	34,6	0,804	1,12
ул. Тургенева, 11а	13,323	216	40	29,4	0,95	1,83
ул. Узловая, 9	27,581	273	40	40,2	0,89	1,74
ул. Училищная, 42Б	1,055	240	40	20,3	0,35	0,48
Котельная пер. Заводской, 52	3,620	232	25	37	0,39	0,53
Котельная ул. Дзюбанова, 9	12,235	81	40	19,9	1,11	1,71
Котельная ул. Железнодорожная, 13	20,868	35	40	29,9	0,99	1,75

Раздел 3 «Существующие и перспективные балансы теплоносителя»

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

3.1.1 Симферопольская ТЭЦ

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

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

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

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

Баланс производительности ВПУ Симферопольской ТЭЦ представлен в таблице 3.1.

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

Параметр	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Производительность ВПУ	т/ч	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Срок службы	лет	67	68	0	1	2	3	4	5
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	4	4	4	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	740	740	740	740	740	740	740	740
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	29,10	29,65	31,09	32,47	32,47	32,77	33,08	33,08
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	37,10	37,18	38,02	38,82	38,47	38,39	38,31	37,99
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	24,40	24,86	26,07	27,23	27,23	27,48	27,73	27,73
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	12,70	12,32	11,95	11,59	11,24	10,91	10,58	10,26
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	12,90	12,82	11,98	11,18	11,53	11,61	11,69	12,01
Доля резерва	%	25,80	25,64	23,96	22,36	23,06	23,23	23,38	24,01

3.1.2 Котельные ГУП РК «КТКЭ»

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

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

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

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

Таблица 3.2 Характеристики водоподготовительных установок котельных ГУП РК «КТКЭ»

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Тип системы ХВП	Фильтры первой ступени						Фильтры второй ступени						Деаэраторы	
			Диаметр фильтра, мм	Кол-во, ед	Площадь 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, бул. Ленина,5-7	Натрий-катионитовый фильтр ФИПа	1000	2	0,76	1,5	1,52	КУ-2-8	1000	1	0,76	1,5	1,52	КУ-2-8	ДСВ-5	5
2	г. Симферополь, ул. Гайдара, 3а/ул. Мичурина, 8а	Натрий-катионитовый фильтр ФИПа	1500	1	1,72	1,5	3,44	КУ-2-8	1500	1	1,72	1,5	3,44	КУ-2-8	ДСВ-5	5
3	г. Симферополь, ул. Гоголя, 32а	Автоматическая система дозирования реагентов АСДР "VKN-5"	-	-	-	-	-	комплексон	-	-	-	-	-	-	-	-
4	г. Симферополь, ул. Дзюбанова, 9	Натрий-катионитовый фильтр ФИПа	1000	3	0,76	1,5	1,52	КУ-2-8	1000	2	0,76	1,5	1,52	КУ-2-8	ДСВ-25	25
5	г. Симферополь, ул. Железнодорожная, 13	Натрий-катионитовый фильтр ФИПа	1000	2	0,76	1,5	1,52	КУ-2-8	1000	1	0,76	1,5	1,52	КУ-2-8	ДСВ-5	5
6	г. Симферополь, ул. Желябова, 50	Система автоматического дозирования катионита Purolite с 100 (аналог КУ-2-8)	203	1	-	-	0,02	purollite 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	250	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	1000	1	0,76	2	1,52	КУ-2	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	1500	2	1,72	2	3,44	КУ-2	ДСА-25	25
															ДСА-15	15
16	г. Симферополь, ул. Объездная, 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	470	1	-	-	0,14	purollite 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	-
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	ДВ-7	7
23	г. Симферополь, ул. Мате Залки, 9А	Натрий-катионитовый фильтр ФИПа	1500	2	1,72	2	3,44	КУ-2-8	1500	1	1,72	2	3,44	КУ-2-8	ДСВ100/35	35
24	г. Симферополь, пер. Северный, 17	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	ДВ-6	6
27	г. Симферополь, пер. Фруктовый, 13	Натрий-катионитовый фильтр ФИПа	1500	2	1,72	2	3,44	КУ-2-8	-	-	-	-	-	-	ДВ-25	25
			1000	4	0,76	2	1,52	КУ-2-8	-	-	-	-	-	-		
28	г. Симферополь, ул. Воровского, 8	Система автоматического дозирования катионита Purolite с 100 (аналог КУ-2-8)	254	1	-	-	0,045	purollite 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
29	г. Симферополь, ул. Беспалова, 27А	Система автоматического дозирования катионита Purolite с 100 (аналог КУ-2-8)	254	1	-	-	0,045	purollite 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. Глинки, 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)	254	1			0,045	purollite 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, 4б	Система автоматического дозирования катионита Purolite с 100 (аналог КУ-2-8)	203	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	purollite c100	-	-	-	-	-	-	-	-
37	г. Симферополь, ул. Носенко, 68	Система автоматического дозирования катионита Purolite с 100 (аналог КУ-2-8)	258	-	-	-	0,035	purollite c100	-	-	-	-	-	-	-	-
38	г. Симферополь, ул. Радищева, 69а	Система автоматического дозирования катионита Purolite с 100 (аналог КУ-2-8)	207	-	-	-	0,025	Helyx+100	-	-	-	-	-	-	-	-
39	г. Симферополь, пр-кт Кирова, 47а	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	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	254	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. Большевистская/ул. Пролетарская, 28/9	Водоумягчительная установка DHF-20\1-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-кт Победы, д. 208 б	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-кт 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-кт 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	258	1	-	-	0,035	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	207	1	-	-	0,02	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
74	г. Симферополь, мкр. Новониколаевский (ул. Янтарная,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	258	1	-	-	0,035	Softx	-	-	-	-	-	-	-	-
79	г. Симферополь, ул. Балаклавская, 75в	Установка умягчения воды BWT	207	1	-	-	0,02	purollite c100	-	-	-	-	-	-	-	-

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

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024	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	22,80
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	3,25	3,19	3,14	3,10	3,06	3,03	3,01	2,89
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,36	0,30	0,25	0,21	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	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,55	19,61	19,66	19,70	19,74	19,77	19,79	19,91
	Доля резерва	%	85,8	86,0	86,2	86,4	86,6	86,7	86,8	87,3
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	22,80
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35
	Доля резерва	%	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6
3	**г. Симферополь ул. Гоголя, 32а**									
	Производительность ВПУ	т/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,95	4,95	4,96	4,96	4,96	4,96	4,97	4,97
	Доля резерва	%	98,9	99,0	99,1	99,2	99,2	99,3	99,3	99,5
4	**г. Симферополь ул. Дзюбанова, 9**									
	Производительность ВПУ	т/ч	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	6,76	5,97	5,31	4,76	4,30	3,92	3,60	2,01
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,75	3,96	3,30	2,75	2,29	1,91	1,59	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	16,04	16,83	17,49	18,04	18,50	18,88	19,20	20,79
	Доля резерва	%	70,4	73,8	76,7	79,1	81,2	82,8	84,2	91,2
5	**г. Симферополь ул. Железнодорожная, 13**									
	Производительность ВПУ	т/ч	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,58	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	2,58
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	20,22	20,22	20,22	20,22	20,22	20,22	20,22	20,22

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Доля резерва	%	88,7	88,7	88,7	88,7	88,7	88,7	88,7	88,7
6	**г. Симферополь ул. Желябова, 50**									
	Производительность ВПУ	т/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
	Доля резерва	%	93,8	93,8	93,8	93,8	93,8	93,8	93,8	93,8
7	**г. Симферополь ул. Жуковского, 23/ул. Луначарского, 1**									
	Производительность ВПУ	т/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96
	Доля резерва	%	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2
8	**г. Симферополь пгт. Аграрное ул. Спортивная, 1**									
	Производительность ВПУ	т/ч	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58
	Доля резерва	%	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0
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	74,40
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	66,88	66,88	66,88	66,88	66,88	66,88	66,88	66,88
	Доля резерва	%	89,9	89,9	89,9	89,9	89,9	89,9	89,9	89,9
10	**г. Симферополь ул. Севастопольская, 32а**									
	Производительность ВПУ	т/ч	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Доля резерва	%	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6
11	**г. Симферополь ул. Артиллерийская, 85А**									
	Производительность ВПУ	т/ч	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,28	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	0,28
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,62	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	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	5,90
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,13	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	0,13
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,77	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	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	22,80
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73
	Доля резерва	%	82,1	82,1	82,1	82,1	82,1	82,1	82,1	82,1
15	**г. Симферополь ул. Коммунальная, 69**									
	Производительность ВПУ	т/ч	77,40	77,40	77,40	77,40	77,40	77,40	77,40	77,40
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	73,86	73,86	73,86	73,86	73,86	73,86	73,86	73,86
	Доля резерва	%	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4
16	**г. Симферополь ул. Объездная, 9**									
	Производительность ВПУ	т/ч	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	4,04	3,80	3,59	3,42	3,28	3,16	3,06	2,56
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,48	1,24	1,03	0,86	0,72	0,60	0,50	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	18,76	19,00	19,21	19,38	19,52	19,64	19,74	20,24
	Доля резерва	%	82,3	83,3	84,3	85,0	85,6	86,2	86,6	88,8
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	2,00
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
	Доля резерва	%	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6
18	**г. Симферополь ул. Севастопольская, 45а**									
	Производительность ВПУ	т/ч	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	22,48	22,48	22,48	22,48	22,48	22,48	22,48	22,48
	Доля резерва	%	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	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	5,90
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18
	Доля резерва	%	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8
20	**г. Симферополь ул. Училищная, 42Б**									
	Производительность ВПУ	т/ч	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
	Доля резерва	%	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9
21	**г. Симферополь пер. Заводской, 52**									
	Производительность ВПУ	т/ч	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	22,66	22,66	22,66	22,66	22,66	22,66	22,66	22,66
	Доля резерва	%	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4
22	**г. Симферополь ул. Стрелковая, 91а**									
	Производительность ВПУ	т/ч	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	9,22	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	9,22
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	9,22	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	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	13,58	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	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	25,80
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	5,87	5,13	4,51	4,00	3,58	3,22	2,92	1,44
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,42	3,69	3,07	2,56	2,13	1,78	1,48	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,93	20,67	21,29	21,80	22,22	22,58	22,88	24,36
	Доля резерва	%	77,3	80,1	82,5	84,5	86,1	87,5	88,7	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	22,80
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	4,32	4,01	3,75	3,53	3,35	3,20	3,08	2,45
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,88	1,56	1,30	1,09	0,91	0,75	0,63	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	18,48	18,79	19,05	19,27	19,45	19,60	19,72	20,35
	Доля резерва	%	81,0	82,4	83,5	84,5	85,3	86,0	86,5	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	22,80
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,60	1,54	1,49	1,45	1,42	1,39	1,36	1,24
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,36	0,30	0,25	0,21	0,18	0,15	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	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	21,20	21,26	21,31	21,35	21,38	21,41	21,44	21,56
	Доля резерва	%	93,0	93,2	93,5	93,6	93,8	93,9	94,0	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	22,80
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	8,13	7,09	6,22	5,50	4,89	4,39	3,97	1,88
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	6,25	5,21	4,34	3,62	3,02	2,51	2,09	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	14,67	15,71	16,58	17,30	17,91	18,41	18,83	20,92
	Доля резерва	%	64,3	68,9	72,7	75,9	78,5	80,7	82,6	91,8
27	**г. Симферополь пер. Фруктовый, 13**									
	Производительность ВПУ	т/ч	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	16,15	15,34	14,66	14,09	13,62	13,23	12,90	11,26
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26	11,26
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,89	4,08	3,40	2,83	2,36	1,97	1,64	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	6,65	7,46	8,14	8,71	9,18	9,57	9,90	11,54
	Доля резерва	%	29,1	32,7	35,7	38,2	40,3	42,0	43,4	50,6
28	**г. Симферополь ул. Воровского, 8**									
	Производительность ВПУ	т/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
	Доля резерва	%	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4
29	**г. Симферополь ул. Беспалова, 27А**									
	Производительность ВПУ	т/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38
	Доля резерва	%	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1
30	**г. Симферополь ул. Радищева, 78**									
	Производительность ВПУ	т/ч	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	50,63	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	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	22,80
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,56	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,54	1,54
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	21,24	21,25	21,25	21,25	21,25	21,25	21,26	21,26
	Доля резерва	%	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,3
32	**г. Симферополь ул. Ломоносова, 1а**									
	Производительность ВПУ	т/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,15	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,13
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,35	2,35	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,37
	Доля резерва	%	94,1	94,2	94,3	94,4	94,4	94,5	94,5	94,8
33	**г. Симферополь ул. Луговая, 73а**									
	Производительность ВПУ	т/ч	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	17,05	17,05	17,05	17,05	17,05	17,05	17,05	17,05
	Доля резерва	%	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6
34	**г. Симферополь ул. Пахотная, 1а**									
	Производительность ВПУ	т/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
	Доля резерва	%	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6
35	**г. Симферополь ул. Крымская, 4б**									
	Производительность ВПУ	т/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
	Доля резерва	%	78,1	78,1	78,1	78,1	78,1	78,1	78,1	78,1
36	**г. Симферополь ул. Гурзуфская, 5**									
	Производительность ВПУ	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,29	0,26	0,23	0,20	0,18	0,17	0,15	0,08
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,21	0,17	0,14	0,12	0,10	0,08	0,07	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,71	1,74	1,77	1,80	1,82	1,83	1,85	1,92
	Доля резерва	%	85,4	87,2	88,6	89,8	90,8	91,7	92,3	95,8
37	**г. Симферополь ул. Носенко, 68**									
	Производительность ВПУ	т/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
	Доля резерва	%	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0
38	**г. Симферополь ул. Радищева, 69а**									
	Производительность ВПУ	т/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
	Доля резерва	%	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1
39	**г. Симферополь пр-кт Кирова, 47а**									
	Производительность ВПУ	т/ч	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37
	Доля резерва	%	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0
40	**г. Симферополь ул. Совхозная**									
	Производительность ВПУ	т/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
	Доля резерва	%	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5
41	**г. Симферополь ул. Федько, д. 4/29**									
	Производительность ВПУ	т/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
	Доля резерва	%	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9
42	**г. Симферополь ул. Промышленная, 25**									
	Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
	Доля резерва	%	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9
43	**г. Симферополь ул. Узловая,9**									
	Производительность ВПУ	т/ч	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	44,30	44,30	44,30	44,30	44,30	44,30	44,30	44,30
	Доля резерва	%	85,9	85,9	85,9	85,9	85,9	85,9	85,9	85,9
44	**г. Симферополь ул. Элеваторная, 8а**									
	Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
	Доля резерва	%	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5
45	**г. Симферополь ул. Чехова, 23**									
	Производительность ВПУ	т/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
	Доля резерва	%	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9
46	**г. Симферополь ул. Павленко, д. 54**									
	Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
	Доля резерва	%	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7
47	**г. Симферополь пер. Тупой, д. 11**									
	Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
	Доля резерва	%	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4
48	**г. Симферополь ул. Лексина, 42**									
	Производительность ВПУ	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
	Доля резерва	%	87,6	87,6	87,6	87,6	87,6	87,6	87,6	87,6
49	**г. Симферополь ул. Лексина, 56**									
	Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
	Доля резерва	%	96,5	96,5	96,5	96,5	96,5	96,5	96,5	96,5
50	**г. Симферополь ул. Лексина, д. 60**									
	Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
	Доля резерва	%	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5
51	**г. Симферополь ул. Большевистская/ул. Пролетарская, 28/9**									
	Производительность ВПУ	т/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
	Доля резерва	%	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1
52	**г. Симферополь ул. Козлова, 41**									
	Производительность ВПУ	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
	Доля резерва	%	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5	98,5
53	**г. Симферополь ул. Самокиша, д. 10а**									
	Производительность ВПУ	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
	Доля резерва	%	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9
54	**г. Симферополь ул. Ленина, 17**									
	Производительность ВПУ	т/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99
	Доля резерва	%	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8
55	**г. Симферополь ул. Воровского, 19**									
	Производительность ВПУ	т/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99
	Доля резерва	%	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9
56	**г. Симферополь проспект Победы, д. 176**									
	Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
	Доля резерва	%	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3
57	**г. Симферополь ул. Набережная имени 60-летия СССР, д. 28**									
	Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
	Доля резерва	%	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7
58	**г. Симферополь пр-кт Победы, д. 208 б**									
	Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
	Доля резерва	%	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4
59	**г. Симферополь ул. Комсомольская, 4**									
	Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
	Доля резерва	%	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8
60	**г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 4**									
	Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
	Доля резерва	%	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4
61	**г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 6**									
	Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
	Доля резерва	%	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4
62	**г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 8**									
	Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
	Доля резерва	%	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3
63	**г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а**									
	Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
	Доля резерва	%	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1
64	**г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а**									
	Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
	Доля резерва	%	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4
65	**г. Симферополь ул. Тургенева, д. 21**									
	Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
	Доля резерва	%	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8
66	**г. Симферополь пр-кт Победы, д. 12**									
	Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
	Доля резерва	%	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7
67	**г. Симферополь ул. Киевская, д. 179а**									
	Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
	Доля резерва	%	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0
68	**г. Симферополь бул. Франко,4**									
	Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
	Доля резерва	%	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6
69	**г. Симферополь пр-кт Победы, 36**									
	Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
	Доля резерва	%	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4
70	**г. Симферополь мкр. Хошкельды (ул. Н. Велиевой и ул. А. Аметовой)**									
	Производительность ВПУ	т/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
	Доля резерва	%	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2
71	**г. Симферополь район ул. Беспалова (ул. Орта,10)**									
	Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
	Доля резерва	%	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7
72	**г. Симферополь мкр. Белое-2 (ул. Азатлык,3)**									
	Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
	Доля резерва	%	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6
73	**г. Симферополь мкр. Крымская роза (ул. Юрия Лужкова,1)**									
	Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
	Доля резерва	%	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8
74	**г. Симферополь, мкр. Новониколаевский (ул. Янтарная,9)**									
	Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Доля резерва	%	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5
75	**г. Симферополь, ул. Николая Багрова, уч. 9**									
	Производительность ВПУ	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
	Доля резерва	%	94,3	94,3	94,3	94,3	94,3	94,3	94,3	94,3
76	**г. Симферополь, ул. Генова,43**									
	Производительность ВПУ	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
	Доля резерва	%	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7

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

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

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

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

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

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

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

I этап строительства (2026 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 (2027 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 (2028 год):

– две паротурбинные теплофикационные установки типа КТ-16-3,9/0,2, номинальной электрической мощностью 16 МВт.

– сетевая подогревательная установка в корпусе ПТУ.

При завершении III этапа строительства создается парогазовая установка (ПГУ-120) электрической мощностью 122 МВт, с возможностью работы как по дубль 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 2026 года по 31 декабря 2026 года:

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

С 1 января 2027 года по 31 декабря 2027года:

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 2028 года по 31 декабря 2028 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 2029 года:

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

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

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

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

В 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. В2026 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 2026 года по 31 декабря 2026 года:

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

С 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года:

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

С 1 января 2027 года по 31 декабря 2027 года:

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

С 1 января 2028 года:

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

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

Этапы строительства. Вариант 3

2026–2027 годы:

Строительство новой котельной 160 Гкал/час.

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

Характеристики основного оборудования новой водогрейной котельной

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

План-прогноз состава основного оборудования станции начиная с 2023 года. Вариант 3

С 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года:

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

С 1 января 2027 года по 31 декабря 2027 года:

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

С 1 января 2028 года:

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

4.1.4 Мероприятия на источниках тепловой энергии ГУП РК «КТКЭ»

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

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

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

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

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

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

4.2.1 Зона действия Симферопольской ТЭЦ

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 2026 год схеме теплоснабжения предлагается перенести срок выполнения мероприятий на более поздний, с 2026 по 2028 гг. Таким образом, модернизация Симферопольской ТЭЦ с установкой ПГУ-120 МВт будет осуществляться по следующим этапам:

I этап строительства (2026 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 (2027 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 (2028 год):

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

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 4.7.

Таблица 4.1 Перечень мероприятий на источниках ГУП РК «КТКЭ»

Наименование котельной	Мероприятие	УТМ сущ., Гкал/ч	УТМ персп., Гкал/ч	Год реализации
Реконструкция источников				
г. Симферополь пер. Заводской, 52	реконструкция котельной в рамках договора технологического присоединения № 24/05-72 от 24.05.2024г.	5,670	10,000	2026
Техническое перевооружение				
г. Симферополь ул. Железнодорожная, 13	Техническое перевооружение	24,900	30,000	2031
г. Симферополь ул. Желябова, 50	Техническое перевооружение	1,222	4,500	2027
г. Симферополь ул. Пушкина/ ул. Козлова, 44/1	Техническое перевооружение	3,448	5,160	2028
г. Симферополь ул. Сергеева - Ценского, 4а	Техническое перевооружение	6,024	6,900	2029
г. Симферополь ул. Училищная, 42Б	Техническое перевооружение	1,400	4,500	2027

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

5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии

Мероприятия данной группы схемой теплоснабжения не предусмотрены.

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

Мероприятия представлены в п.5.3.

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

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

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

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

Таблица 5.1 Состав оборудования котельной ул. Железнодорожная, 13

Существующее положение				Перспективное положение на расчетный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч
Водогрейные котлы						
1	ТВГ-8м	1974	8,3	ТВГ-10	2031	10,0
2	ТВГ-8м	2018	8,3	ТВГ-10	2031	10,0
3	ТВГ-8м	1974	8,3	ТВГ-10	2031	10,0
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			**24,9**			**30,0**

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

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

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице 5.2.

Таблица 5.2 Состав оборудования котельной ул. Желябова, 50

Существующее положение				Перспективное положение на расчетный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч
Водогрейные котлы						
1	RTQ-600	2011	0,607	КВ-ГМ-1,7-95	2027	1,5
2	RTQ-715	2010	0,615	КВ-ГМ-1,7-95	2027	1,5

Существующее положение				Перспективное положение на расчетный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч
3				КВ-ГМ-1,7-95	2027	1,5
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			**1,222**			**4,5**

5.3.3 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. На котельной наблюдается дефицит тепловой энергии.

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

Таблица 5.3 Состав оборудования котельной ул. 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	2028	2,580
2	КВВ-2,0	2004	1,724	КВа-3,0	2028	2,580
3	-	-	-			
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			**3,448**			**5,160**

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

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

Схемой теплоснабжения предполагается техническое перевооружение котельной с заменой основного оборудования.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице 5.4.

Таблица 5.4 Состав оборудования котельной ул. С. Ценского, 4

Существующее положение				Перспективное положение на расчетный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч
Водогрейные котлы						
1	RTQ-2336	2012	2,008	Wiesberg Steel 2500	2029	2,300
2	RTQ-2336	2012	2,008	Wiesberg Steel 2500	2029	2,300
3	RTQ-2336	2012	2,008	Wiesberg Steel 2500	2029	2,300
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			**6,024**			**6,900**

5.3.5 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 – 1,4 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 5.5.

Таблица 5.5 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	RTQ-700	2010	0,7	КВ-ГМ-1,7-95	2027	1,5
2	RTQ-700	2010	0,7	КВ-ГМ-1,7-95	2027	1,5
3	-	-	-	КВ-ГМ-1,7-95	2027	1,5
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			**1,4**			**4,5**

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

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

В 2024 году планируется реконструкция котельной в рамках договора технологического присоединения № 24/05-72 от 24.05.2024г. Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице 5.6.

Таблица 5.6 Состав оборудования котельной пер. Заводской, 52

Существующее положение				Перспективное положение на расчетный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч
Водогрейные котлы						
1	RTQ-1250	2010	1,26	КВ-ГМ-2,9-110	2026	2,5
2	RTQ-1250	2010	1,26	КВ-ГМ-2,9-110	2026	2,5
3	RTQ-1250	2010	1,26	КВ-ГМ-2,9-110	2026	2,5
4	НИИСТУ-5	1996	0,63	КВ-ГМ-2,9-110	2026	2,5
5	НИИСТУ-5	1998	0,63			
6	НИИСТУ-5	1998	0,63			
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			**5,67**			**10,0**

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

Совместная работа источников комбинированной выработки электрической котельных не предполагается.

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

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 5.31.

Таблица 5.7 Существующая и перспективная установленная мощность источников тепловой энергии г. Симферополя

№ п/п	Наименование источника	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Мероприятие	Год
ЕТО №001 АО «КРЫМТЭЦ»											
1	Симферопольская ТЭЦ	154,600	154,600	244,600	90,000	151,000	151,000	151,000	151,000	Реализация Сценария №1	2026-2028
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	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	20,000		
3	г. Симферополь ул. Гоголя, 32а	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394		
4	г. Симферополь ул. Дзюбанова, 9	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000		
5	г. Симферополь ул. Железнодорожная, 13	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	30,000	Техническое перевооружение	2031
6	г. Симферополь ул. Желябова, 50	1,222	1,222	1,222	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	Техническое перевооружение	2027
7	г. Симферополь ул. Жуковского, 23/ул. Луначарского, 1	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182		
8	г. Симферополь пгт. Аграрное ул. Спортивная, 1	7,224	7,224	7,224	7,224	7,224	7,224	7,224	7,224		
9	г. Симферополь ул. 1 Конной Армии, 37а	108,660	108,660	108,660	108,660	108,660	108,660	108,660	108,660		
10	г. Симферополь ул. Севастопольская, 32а	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640	2,640		
11	г. Симферополь ул. Артиллерийская, 85А	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220		
12	г. Симферополь ул. Аэрофлотская, 18	5,948	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	1,632		
14	г. Симферополь пер. Батумский, 2	39,640	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	63,320		
16	г. Симферополь ул. Объездная, 9	20,820	20,820	20,820	20,820	20,820	20,820	20,820	20,820		
17	г. Симферополь ул. Пушкина/ ул. Козлова, 44/1	3,448	3,448	3,448	3,448	5,160	5,160	5,160	5,160	Техническое перевооружение	2028
18	г. Симферополь ул. Севастопольская, 45а	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300		
19	г. Симферополь ул. Сергеева - Ценского, 4а	6,024	6,024	6,024	6,024	6,024	6,900	6,900	6,900	Техническое перевооружение	2029
20	г. Симферополь ул. Училищная, 42Б	1,398	1,398	1,398	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	Техническое перевооружение	2027

№ п/п	Наименование источника	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Мероприятие	Год
21	г. Симферополь пер. Заводской, 52	5,670	5,670	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	Реконструкция котельной в рамках договора технологического присоединения № 24/05-72 от 24.05.2024г.,	2026
22	г. Симферополь ул. Стрелковая, 91а	34,900	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	30,000		
24	г. Симферополь пер. Северный, 17	33,200	33,200	33,200	33,200	33,200	33,200	33,200	33,200		
25	г. Симферополь ул. Алтайская, 2а	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900	24,900		
26	г. Симферополь ул. Тургенева, 11а	24,900	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	60,000		
28	г. Симферополь ул. Воровского, 8	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344		
29	г. Симферополь ул. Беспалова, 27А	3,112	3,112	3,112	3,112	3,112	3,112	3,112	3,112		
30	г. Симферополь ул. Радищева, 78	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100		
31	г. Симферополь ул. Глинки, 66а	19,980	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	3,440		
33	г. Симферополь ул. Луговая, 73а	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320	7,320		
34	г. Симферополь ул. Пахотная, 1а	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452		
35	г. Симферополь ул. Крымская, 4б	1,632	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	1,214		
37	г. Симферополь ул. Носенко, 68	2,520	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	3,255		
39	г. Симферополь пр-кт Кирова, 47а	8,174	8,174	8,174	8,174	8,174	8,174	8,174	8,174		
40	г. Симферополь ул. Совхозная	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084		
41	г. Симферополь ул. Федько, д. 4/29	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601		
42	г. Симферополь ул. Промышленная, 25	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860		
43	г. Симферополь ул. Узловая,9	173,320	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	0,083		
45	г. Симферополь ул. Чехова, 23	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164		
46	г. Симферополь ул. Павленко, д. 54	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619		
47	г. Симферополь пер. Тупой, д. 11	0,705	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	3,870		
49	г. Симферополь ул. Лексина, 56	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339		
50	г. Симферополь ул. Лексина, д. 60	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672		

№ п/п	Наименование источника	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Мероприятие	Год
51	г. Симферополь ул. Большевистская/ул. Пролетарская, 28/9	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496		
52	г. Симферополь ул. Козлова, 41	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420		
53	г. Симферополь ул. Самокиша, д. 10а	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030		
54	г. Симферополь ул. Ленина, 17	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198		
55	г. Симферополь ул. Воровского, 19	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568		
56	г. Симферополь проспект Победы, д. 176	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170		
57	г. Симферополь ул. Набережная имени 60-летия СССР, д. 28	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784		
58	г. Симферополь пр-кт Победы, д. 208 б	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618		
59	г. Симферополь ул. Комсомольская, 4	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236		
60	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 4	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496		
61	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 6	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488		
62	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 8	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496		
63	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648		
64	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442	1,442		
65	г. Симферополь ул. Тургенева, д. 21	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353		
66	г. Симферополь пр-кт Победы, д. 12	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014		
67	г. Симферополь ул. Киевская, д. 179а	1,535	1,535	1,535	1,535	1,535	1,535	1,535	1,535		
68	г. Симферополь бул. Франко,4	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744		
69	г. Симферополь пр-кт Победы, 36	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084		
70	г. Симферополь мкр. Хошкельды (ул. Н. Велиевой и ул. А. Аметовой)	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430		
71	г. Симферополь район ул. Беспалова (ул. Орта,10)	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431		
72	г. Симферополь мкр. Белое-2 (ул. Азат-лык,3)	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430		
73	г. Симферополь мкр. Крымская роза (ул. Юрия Лужкова,1)	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424		
74	г. Симферополь, мкр. Новониколаевский (ул. Янтарная,9)	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258		
75	г. Симферополь, ул. Николая Багрова, уч. 9	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140		
76	г. Симферополь, ул. Генова,43	0,515	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	0,695		
78	г. Симферополь, ул. Уркуста, 2а	0,430	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	0,692		

№ п/п	Наименование источника	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Мероприятие	Год
	Итого по котельным ГУП РК «КТКЭ»:	**851,567**	**851,567**	**855,897**	**862,277**	**863,989**	**864,865**	**864,865**	**869,965**		
	Итого по всем источникам:	**1 006,167**	**1 006,167**	**1 100,497**	**952,277**	**1 014,989**	**1 015,865**	**1 015,865**	**1 020,965**		

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

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

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

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

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

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

Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне деятельности ЕТО №001 АО «КРЫМТЭЦ» представлены в таблице 6.1, в зоне деятельности ЕТО №002 ГУП РК «КТКЭ» – в таблице 6.3.

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 и 6.4 соответственно.

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

Таблица 6.1 Объемы нового строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №001 АО «КРЫМТЭЦ» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Примечание	Dy, мм	L, м	Тип прокладки	Год подключения	Стоимость строительства в прогнозных ценах, млн. руб. без НДС
Строительство общеобразовательной школы на 1550 мест	100	96	Подземная канальная	2027	4,48
Жилой многоэтажный комплекс "Прогресс", 1-я, 2-я, 3-я, 4-я и 5-я очереди.	300	219	Подземная канальная	2025	15,64
	70	494	Подземная канальная	2027	19,37
	200	205	Подземная канальная	2029	15,52
	70	156		2029	6,64
	125	78		2029	4,24
	70	96	Подземная канальная	2030	4,26
	125	182		2030	10,31
Объекты капитального строительства жилого массива, квартал С17	150	24	Подземная канальная	2025	1,25
	125	68		2025	3,11
	100	19		2025	0,81
	70	73		2025	2,62
	80	71		2025	2,55
многоквартирные жилые дома С15.1, С15.2, С.15.3	150	145	Подземная канальная	2026	7,91
	125	93		2026	4,45
	100	131		2026	5,85
Многоквартирные жилые дома С5.1, С5.2 и С5.3.	100	152	Подземная канальная	2026	6,78
Строительство общеобразовательной школы на 1215 мест на объекте жилого массива "Крымская роза".	125	191	Подземная канальная	2027	9,56
Объекты капитального строительства МКД со встроенно-пристроенными помещениями, квартал С7.	100	52	Подземная канальная	2026	2,33
МКД со встроенно-пристроенными помещениями, квартал С8	150	254	Подземная канальная	2026	13,86
МКД квартал С22 1-я очередь	150	297	Подземная канальная	2026	16,21
МКД квартал С22 2-я очередь	150	331	Подземная канальная	2026	18,07
МКД квартал С22 3-я очередь	100	187	Подземная канальная	2026	8,34
Объект капитального строительства МЖД, расположенных по адресу: Республика Крым, Симферопольский район, пгт. Молодежное. М-н «Молодежное-2» (2 этапа)	100	190	Подземная канальная	2027	8,86
Итого:		**3 804**			**193,03**

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

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
ПИР и ПСД	млн. руб.	2,60	8,38	4,23	0,00	2,64	1,46	0,00	19,30
Оборудование	млн. руб.	16,89	54,48	27,47	0,00	17,16	9,47	0,00	125,47
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	6,50	20,95	10,57	0,00	6,60	3,64	0,00	48,26
Всего капитальные затраты	млн. руб.	25,98	83,81	42,26	0,00	26,40	14,57	0,00	193,03
Непредвиденные расходы + ПНР	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	млн. руб.	5,20	16,76	8,45	0,00	5,28	2,91	0,00	38,61
Всего смета проекта	млн. руб.	31,18	100,58	50,72	0,00	31,68	17,48	0,00	231,63

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

Источник	Наименование подключаемого объекта	Dy, мм	L, м	Тип прокладки	Год прокладки	Стоимость строительства в прогнозных ценах, млн. руб. без НДС
Котельная ул. Училищная, 42Б	Реконструкция служебного здания и строительного комплекса зданий батальона патрульной службы Симферопольского городского управления МВД России г. Симферополь, ул. Училищная, 38	100	31	Подземная канальная	2026	1,38
Котельная ул. Гайдара, 3а	Подстанция скорой медицинской помощи, г. Симферополь, ул. Гагарина	100	24	Подземная канальная	2026	1,07
Котельная ул. Узловая, 9	Логистический комплекс класса "А+", расположенный по адресу: г. Симферополь, ул. Базовая, 6б	100	17	Подземная канальная	2026	0,76
Котельная ул. Училищная, 42Б	Строительство ИВС и спецприемника УМВД РФ по г. Симферополю	100	32	Подземная канальная	2026	1,43
Котельная ул. Гайдара, 3а	Реконструкция административного здания со строительством гаражного комплекса со вспомогательными помещениями, расположенного по адресу: г. Симферополь, ул. Набережная, 85а	50	68	Подземная канальная	2026	2,55
Котельная ул. Стрелковая, 91а	Строительствоо пищеблока ГБПОУ РК "Крымский колледж общественного питания и торговли" по адресу: г. Симферополь, ул. Кечкеметская, 2б	100	205	Подземная канальная	2026	9,15
Котельная ул. Алтайская, 2а	Реконструкция МБДОУ №92 "Дельфин", ул. Кечкеметская, 95	50	85	Подземная канальная	2026	3,19
Котельная ул. Тургенева, 11а	Офтальмологический центр, ул. Ленинградская, 2/17	50	98	Подземная канальная	2026	3,68
Котельная пер. Фруктовый, 13	храм Казанской иконы Божией Матери по ул. Ковыльная, 70в	100	34	Подземная канальная	2026	1,52
Котельная ул. Аэрофлотская, 18	квартал "Новый город", Симферопольский район, Перовский сельский совет	100	17	Подземная канальная	2026	0,76
Котельная ул. Объездная, 9	Реконструкция учебного корпуса ФГАОУ ВО "Крымский федеральный университет им. В.И.Вернандского, г. Симферополь, ул. Севастопольская, 21/ул. Субхи, 4	50	59	Подземная канальная	2026	2,21

Источник	Наименование подключаемого объекта	Dy, мм	L, м	Тип прокладки	Год прокладки	Стоимость строительства в прогнозных ценах, млн. руб. без НДС
Котельная ул. Тургенева, 11а	Многофункционально офисное здание, г. Симферополь,ул. Киевская, 8	50	37	Подземная канальная	2026	1,39
Котельная пер. Фруктовый, 13	Нежилые помещения по ул. Лермонтова, 3б	50	21	Подземная канальная	2026	0,79
Котельная пер. Заводской, 52	1 жилой дом	125	104	Подземная канальная	2026	4,98
Котельная пер. Заводской, 52	2 жилой дом	50	81	Подземная канальная	2026	3,04
Котельная пер. Заводской, 52	3 жилой дом	50	133	Подземная канальная	2026	4,99
Котельная пер. Заводской, 52	4 жилой дом	50	90	Подземная канальная	2026	3,38
Котельная ул. Дзюбанова, 9	Школа бокса, расположенная по адресу Республика Крым, г.Симферополь, ул. Павленко, 13а	50	9	Подземная канальная	2026	0,32
Котельная ул. Гайдара, 3а	Подстанция скорой медицинской помощи, г. Симферополь, ул. Гагарина	100	24	Подземная канальная	2026	1,07
Котельная ул. 1-й Конной Армии, 37а	Административное здание школы, расположенное по ул. Залесская, 24, г. Симферополь	100	28	Подземная канальная	2026	1,25
Котельная ул. Железнодорожная, 13	Амбулаторно-поликлиническое отделение литера Б. Республика Крым, г. Симферополь, ул. Киевская, 142 лит Б.	50	58	Подземная канальная	2026	2,18
Котельная ул. Стрелковая, 91а	Многоквартирный жилой дом по адресу: Республика Крым, г. Симферополь, ул. Киевская, 141Б	50	16	Подземная канальная	2026	0,60
Котельная ул. Железнодорожная, 13	Многофункциональный торгово-деловой центр со встроенной многоуровневой парковкой по ул. Железноорожная в г. Симферополь	100	52	Подземная канальная	2026	2,32
Котельная б-р Ленина, 5-7	Капитальный ремонт нежилого здания (крымский художественный комбинат), расположенного по адресу: Республика Крым, г. Симферополь, ул. Серова/К.Маркса, д.16/13	50	48	Подземная канальная	2026	1,80
Котельная ул. Стрелковая, 91а	Строительство блока начальных классов МБОУ "Таврическая школа-гимназия №20 имени Святителя Луки Крымского	100	58	Подземная канальная	2025	2,47
	Итого:		**1 429**			**58,27**

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

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,25	5,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,83
Оборудование	млн. руб.	1,61	36,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	37,87
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,62	13,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,57
Всего капитальные затраты	млн. руб.	2,47	55,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58,27
Непредвиденные расходы + ПНР	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	млн. руб.	0,49	11,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,65
Всего смета проекта	млн. руб.	2,97	66,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69,92

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.

Капитальные затраты на реконструкцию тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне деятельности ЕТО №001 АО «КРЫМТЭЦ» представлены в таблице 6.6.

Таблица 6.5 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	Dн, 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	Dн, 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 6.6 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.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,00	4,87	5,09	5,30	5,52	5,75	5,99	32,52
Оборудование	млн. руб.	0,00	31,63	33,05	34,44	35,89	37,39	38,97	211,37
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,00	12,17	12,71	13,25	13,80	14,38	14,99	81,30
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,00	48,66	50,85	52,99	55,21	57,53	59,95	325,18
Непредвиденные расходы + ПНР	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	млн. руб.	0,00	9,73	10,17	10,60	11,04	11,51	11,99	65,04
Всего смета проекта	млн. руб.	0,00	58,39	61,02	63,58	66,25	69,04	71,94	390,22

6.5.2 Тепловые сети ГУП РК «КТКЭ»

Суммарная протяженность тепловых сетей в зоне деятельности ГУП РК «КТКЭ», срок службы которых превышает 20 лет, составляет 175,22 км (таблица 6.7).

Таблица 6.7 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 6.10.

Таблица 6.8 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.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,00	31,16	32,56	33,92	35,35	36,83	38,38	208,20
Оборудование	млн. руб.	0,00	202,51	211,62	220,51	229,77	239,42	249,48	1 353,31
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,00	77,89	81,39	84,81	88,37	92,09	95,95	520,50
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,00	311,55	325,57	339,25	353,49	368,34	383,81	2 082,02
Непредвиденные расходы + ПНР	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	млн. руб.	0,00	62,31	65,11	67,85	70,70	73,67	76,76	416,40
Всего смета проекта	млн. руб.	0,00	373,86	390,69	407,10	424,19	442,01	460,57	2 498,42

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

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

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

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

№ п/п	Наименование мероприятия	Стоимость, в прогнозных ценах без НДС, млн. руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	Мероприятия по реконструкции ИТП в зданиях	88,51	7,56	24,75	26,96	29,25	0,00	0,00	0,00
2	Мероприятия по реконструкции отдельно стоящих тепловых пунктов	0,00	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	0,00
4	Мероприятия по реконструкции тепловых сетей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого:	**88,51**	**7,56**	**24,75**	**26,96**	**29,25**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

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

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

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

Показатель	Ед. измер.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	136,11	145,53	170,19	193,86	193,86	199,01	204,16	204,16
хознужды	тыс. Гкал								
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	млн. КВт-ч	0,07	0,00	403,70	756,00	990,70	990,70	990,70	990,70
на тепловом потреблении	млн. КВт-ч	0,00	0,00	209,80	0,00	378,70	383,50	388,20	388,20
в конденсационном режиме	млн. КВт-ч	0,07	0,00	193,90	756,00	612,00	607,20	602,50	602,50
Отпуск электрической энергии с шин станции	млн. КВт-ч	0,00	0,00	381,50	381,50	714,42	936,21	936,21	936,21
Собственные нужды электрической энергии	%	0,00	0,00	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
Собственные нужды электрической энергии	млн. КВт-ч	0,00	0,00	22,20	22,20	41,58	54,49	54,49	54,49
Затрачено условного топлива всего, в т.ч.	тыс. т у.т.	31,22	33,32	146,16	253,12	321,77	322,62	323,47	323,47
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т.	0,00	0,00	118,08	221,13	289,78	289,78	289,78	289,78
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	31,22	33,32	28,08	31,99	31,99	32,84	33,69	33,69
УРУТ на выработку электроэнергии	г/кВт-ч			292,50	292,50	292,50	292,50	292,50	292,50
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	228,99	228,99	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00

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

Показатель	Ед. измер.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Максимальный часовой расход угля при расчетной температуре наружного воздуха	тыс. м3	5,76	6,15	26,96	46,68	59,34	59,50	59,66	59,66
Максимальный часовой расход угля в летний период	тыс. м3	1,06	1,13	4,94	8,56	10,88	10,91	10,94	10,94

8.1.2 Котельные ГУП РК «КТКЭ»

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

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

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

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

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

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

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

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

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	г. Симферополь бул. Ленина,5-7	природный газ	23 497	23 497	24 054	24 054	24 054	24 054	24 054	24 054
2	г. Симферополь ул. Гайдара, 3а/ул. Мичурина, 8а	природный газ	27 883	27 883	31 829	31 829	31 829	31 829	31 829	31 829
3	г. Симферополь ул. Гоголя, 32а	природный газ	568	568	568	568	568	568	568	568
4	г. Симферополь ул. Дзюбанова, 9	природный газ	31 326	31 326	31 426	31 426	31 426	31 426	31 426	31 426
5	г. Симферополь ул. Железнодорожная, 13	природный газ	51 038	51 038	52 567	52 567	52 567	52 567	52 567	52 567
6	г. Симферополь ул. Желябова, 50	природный газ	1 518	1 518	1 518	1 518	1 518	1 518	1 518	1 518
7	г. Симферополь ул. Жуковского, 23/ул. Луначарского, 1	природный газ	931	931	931	931	931	931	931	931
8	г. Симферополь пгт. Аграрное ул. Спортивная, 1	природный газ	9 527	9 527	9 527	9 527	9 527	9 527	9 527	9 527
9	г. Симферополь ул. 1 Конной Армии, 37а	природный газ	111 084	111 084	113 259	113 259	113 259	113 259	113 259	113 259
10	г. Симферополь ул. Севастопольская, 32а	природный газ	1 918	1 918	1 918	1 918	1 918	1 918	1 918	1 918
11	г. Симферополь ул. Артиллерийская, 85А	природный газ	4 081	4 081	4 081	4 081	4 081	4 081	4 081	4 081
12	г. Симферополь ул. Аэрофлотская, 18	природный газ	5 146	5 146	12 045	12 045	12 045	12 045	12 045	12 045
13	г. Симферополь ул. Баррикадная, 57а	природный газ	2 842	2 842	2 842	2 842	2 842	2 842	2 842	2 842
14	г. Симферополь пер. Батумский, 2	природный газ	51 900	51 900	51 900	51 900	51 900	51 900	51 900	51 900
15	г. Симферополь ул. Коммунальная, 69	природный газ	30 564	30 564	30 564	30 564	30 564	30 564	30 564	30 564
16	г. Симферополь ул. Объездная, 9	природный газ	21 678	21 678	23 206	23 206	23 206	23 206	23 206	23 206
17	г. Симферополь ул. Пушкина/ ул. Козлова, 44/1	природный газ	8 596	8 596	8 596	8 596	8 596	8 596	8 596	8 596
18	г. Симферополь ул. Севастопольская, 45а	природный газ	5 800	5 800	5 800	5 800	5 800	5 800	5 800	5 800
19	г. Симферополь ул. Сергеева - Ценского, 4а	природный газ	9 828	9 828	9 828	9 828	9 828	9 828	9 828	9 828
20	г. Симферополь ул. Училищная, 42Б	природный газ	2 935	2 935	6 380	6 380	6 380	6 380	6 380	6 380
21	г. Симферополь пер. Заводской, 52	природный газ	6 509	6 509	11 954	11 954	11 954	11 954	11 954	11 954
22	г. Симферополь ул. Стрелковая, 91а	природный газ	54 781	54 781	58 610	58 610	58 610	58 610	58 610	58 610
23	г. Симферополь ул. Мате Залки, 9А	природный газ	33 655	33 655	33 655	33 655	33 655	33 655	33 655	33 655
24	г. Симферополь пер. Северный, 17	природный газ	61 095	61 095	61 095	61 095	61 095	61 095	61 095	61 095
25	г. Симферополь ул. Алтайская, 2а	природный газ	26 936	26 936	27 988	27 988	27 988	27 988	27 988	27 988
26	г. Симферополь ул. Тургенева, 11а	природный газ	35 111	35 111	37 655	37 655	37 655	37 655	37 655	37 655
27	г. Симферополь пер. Фруктовый, 13	природный газ	119 337	119 337	120 486	120 486	120 486	120 486	120 486	120 486
28	г. Симферополь ул. Воровского, 8	природный газ	1 395	1 395	1 395	1 395	1 395	1 395	1 395	1 395
29	г. Симферополь ул. Беспалова, 27А	природный газ	2 816	2 816	2 816	2 816	2 816	2 816	2 816	2 816
30	г. Симферополь ул. Радищева, 78	природный газ	21 435	21 435	21 435	21 435	21 435	21 435	21 435	21 435
31	г. Симферополь ул. Глинки, 66а	природный газ	21 535	21 535	21 535	21 535	21 535	21 535	21 535	21 535
32	г. Симферополь ул. Ломоносова, 1а	природный газ	3 399	3 399	3 399	3 399	3 399	3 399	3 399	3 399

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
33	г. Симферополь ул. Луговая, 73а	природный газ	3 919	3 919	3 919	3 919	3 919	3 919	3 919	3 919
34	г. Симферополь ул. Пахотная, 1а	природный газ	1 318	1 318	1 318	1 318	1 318	1 318	1 318	1 318
35	г. Симферополь ул. Крымская, 4б	природный газ	3 815	3 815	3 815	3 815	3 815	3 815	3 815	3 815
36	г. Симферополь ул. Гурзуфская, 5	природный газ	2 641	2 641	2 641	2 641	2 641	2 641	2 641	2 641
37	г. Симферополь ул. Носенко, 68	природный газ	2 865	2 865	2 865	2 865	2 865	2 865	2 865	2 865
38	г. Симферополь ул. Радищева, 69а	природный газ	2 355	2 355	2 355	2 355	2 355	2 355	2 355	2 355
39	г. Симферополь пр-кт Кирова, 47а	природный газ	10 432	10 432	10 432	10 432	10 432	10 432	10 432	10 432
40	г. Симферополь ул. Совхозная	природный газ	1 003	1 003	1 003	1 003	1 003	1 003	1 003	1 003
41	г. Симферополь ул. Федько, д. 4/29	природный газ	724	724	724	724	724	724	724	724
42	г. Симферополь ул. Промышленная, 25	природный газ	1 083	1 083	1 083	1 083	1 083	1 083	1 083	1 083
43	г. Симферополь ул. Узловая,9	природный газ	77 054	77 054	78 942	78 942	78 942	78 942	78 942	78 942
44	г. Симферополь ул. Элеваторная, 8а	природный газ	144	144	144	144	144	144	144	144
45	г. Симферополь ул. Чехова, 23	природный газ	99	99	99	99	99	99	99	99
46	г. Симферополь ул. Павленко, д. 54	природный газ	941	941	941	941	941	941	941	941
47	г. Симферополь пер. Тупой, д. 11	природный газ	659	659	659	659	659	659	659	659
48	г. Симферополь ул. Лексина, 42	природный газ	5 238	5 238	5 238	5 238	5 238	5 238	5 238	5 238
49	г. Симферополь ул. Лексина, 56	природный газ	1 234	1 234	1 234	1 234	1 234	1 234	1 234	1 234
50	г. Симферополь ул. Лексина, д. 60	природный газ	554	554	554	554	554	554	554	554
51	г. Симферополь ул. Большевистская/ул. Пролетарская, 28/9	природный газ	247	247	247	247	247	247	247	247
52	г. Симферополь ул. Козлова, 41	природный газ	1 282	1 282	1 282	1 282	1 282	1 282	1 282	1 282
53	г. Симферополь ул. Самокиша, д. 10а	природный газ	946	946	946	946	946	946	946	946
54	г. Симферополь ул. Ленина, 17	природный газ	450	450	450	450	450	450	450	450
55	г. Симферополь ул. Воровского, 19	природный газ	211	211	211	211	211	211	211	211
56	г. Симферополь проспект Победы, д. 176	природный газ	252	252	252	252	252	252	252	252
57	г. Симферополь ул. Набережная имени 60-летия СССР, д. 28	природный газ	577	577	577	577	577	577	577	577
58	г. Симферополь пр-кт Победы, д. 208 б	природный газ	492	492	492	492	492	492	492	492
59	г. Симферополь ул. Комсомольская, 4	природный газ	1 488	1 488	1 488	1 488	1 488	1 488	1 488	1 488
60	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 4	природный газ	1 241	1 241	1 241	1 241	1 241	1 241	1 241	1 241
61	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 6	природный газ	635	635	635	635	635	635	635	635
62	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 8	природный газ	310	310	310	310	310	310	310	310
63	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а	природный газ	1 333	1 333	1 333	1 333	1 333	1 333	1 333	1 333
64	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а	природный газ	1 289	1 289	1 289	1 289	1 289	1 289	1 289	1 289

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
65	г. Симферополь ул. Тургенева, д. 21	природный газ	365	365	365	365	365	365	365	365
66	г. Симферополь пр-кт Победы, д. 12	природный газ	958	958	958	958	958	958	958	958
67	г. Симферополь ул. Киевская, д. 179а	природный газ	1 903	1 903	1 903	1 903	1 903	1 903	1 903	1 903
68	г. Симферополь бул. Франко,4	природный газ	788	788	788	788	788	788	788	788
69	г. Симферополь пр-кт Победы, 36	природный газ	1 096	1 096	1 096	1 096	1 096	1 096	1 096	1 096
70	г. Симферополь мкр. Хошкельды (ул. Н. Велиевой и ул. А. Аметовой)	природный газ	332	332	332	332	332	332	332	332
71	г. Симферополь район ул. Беспалова (ул. Орта,10)	природный газ	403	403	403	403	403	403	403	403
72	г. Симферополь мкр. Белое-2 (ул. Азатлык,3)	природный газ	483	483	483	483	483	483	483	483
73	г. Симферополь мкр. Крымская роза (ул. Юрия Лужкова,1)	природный газ	291	291	291	291	291	291	291	291
74	г. Симферополь, мкр. Новониколаевский (ул. Янтарная,9)	природный газ	285	285	285	285	285	285	285	285
75	г. Симферополь, ул. Николая Багрова, уч. 9	природный газ	3 698	3 698	3 698	3 698	3 698	3 698	3 698	3 698
76	г. Симферополь, ул. Генова,43	природный газ	416	416	416	416	416	416	416	416
77	г. Симферополь, ул. Киевская,153В	природный газ	176	176	176	176	176	176	176	176
78	г. Симферополь, ул. Уркуста, 2а	природный газ	122	122	122	122	122	122	122	122
79	г. Симферополь, ул. Балаклавская, 75в	природный газ	90	90	90	90	90	90	90	90
	Итого:		**928 902**	**930 569**	**962 068**	**962 068**	**962 068**	**962 068**	**962 068**	**962 068**

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

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии, Гкал							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	г. Симферополь бул. Ленина,5-7	природный газ	22 966	22 966	23 523	23 523	23 523	23 523	23 523	23 523
2	г. Симферополь ул. Гайдара, 3а/ул. Мичурина, 8а	природный газ	27 253	27 253	31 199	31 199	31 199	31 199	31 199	31 199
3	г. Симферополь ул. Гоголя, 32а	природный газ	555	555	555	555	555	555	555	555
4	г. Симферополь ул. Дзюбанова, 9	природный газ	30 618	30 618	30 718	30 718	30 718	30 718	30 718	30 718
5	г. Симферополь ул. Железнодорожная, 13	природный газ	49 884	49 884	51 414	51 414	51 414	51 414	51 414	51 414
6	г. Симферополь ул. Желябова, 50	природный газ	1 483	1 483	1 483	1 483	1 483	1 483	1 483	1 483
7	г. Симферополь ул. Жуковского, 23/ул. Луначарского, 1	природный газ	910	910	910	910	910	910	910	910
8	г. Симферополь пгт. Аграрное ул. Спортивная, 1	природный газ	9 312	9 312	9 312	9 312	9 312	9 312	9 312	9 312
9	г. Симферополь ул. 1 Конной Армии, 37а	природный газ	108 429	108 429	110 604	110 604	110 604	110 604	110 604	110 604
10	г. Симферополь ул. Севастопольская, 32а	природный газ	1 873	1 873	1 873	1 873	1 873	1 873	1 873	1 873
11	г. Симферополь ул. Артиллерийская, 85А	природный газ	3 989	3 989	3 989	3 989	3 989	3 989	3 989	3 989
12	г. Симферополь ул. Аэрофлотская, 18	природный газ	5 030	5 030	11 929	11 929	11 929	11 929	11 929	11 929
13	г. Симферополь ул. Баррикадная, 57а	природный газ	2 777	2 777	2 777	2 777	2 777	2 777	2 777	2 777
14	г. Симферополь пер. Батумский, 2	природный газ	50 660	50 660	50 660	50 660	50 660	50 660	50 660	50 660
15	г. Симферополь ул. Коммунальная, 69	природный газ	29 855	29 855	29 855	29 855	29 855	29 855	29 855	29 855
16	г. Симферополь ул. Объездная, 9	природный газ	21 160	21 160	22 688	22 688	22 688	22 688	22 688	22 688
17	г. Симферополь ул. Пушкина/ ул. Козлова, 44/1	природный газ	8 402	8 402	8 402	8 402	8 402	8 402	8 402	8 402
18	г. Симферополь ул. Севастопольская, 45а	природный газ	5 669	5 669	5 669	5 669	5 669	5 669	5 669	5 669
19	г. Симферополь ул. Сергеева - Ценского, 4а	природный газ	9 606	9 606	9 606	9 606	9 606	9 606	9 606	9 606
20	г. Симферополь ул. Училищная, 42Б	природный газ	2 869	2 869	6 314	6 314	6 314	6 314	6 314	6 314
21	г. Симферополь пер. Заводской, 52	природный газ	6 362	6 362	11 807	11 807	11 807	11 807	11 807	11 807
22	г. Симферополь ул. Стрелковая, 91а	природный газ	53 543	53 543	57 372	57 372	57 372	57 372	57 372	57 372
23	г. Симферополь ул. Мате Залки, 9А	природный газ	32 894	32 894	32 894	32 894	32 894	32 894	32 894	32 894
24	г. Симферополь пер. Северный, 17	природный газ	59 715	59 715	59 715	59 715	59 715	59 715	59 715	59 715
25	г. Симферополь ул. Алтайская, 2а	природный газ	26 327	26 327	27 379	27 379	27 379	27 379	27 379	27 379
26	г. Симферополь ул. Тургенева, 11а	природный газ	34 317	34 317	36 861	36 861	36 861	36 861	36 861	36 861
27	г. Симферополь пер. Фруктовый, 13	природный газ	116 640	116 640	117 789	117 789	117 789	117 789	117 789	117 789
28	г. Симферополь ул. Воровского, 8	природный газ	1 364	1 364	1 364	1 364	1 364	1 364	1 364	1 364
29	г. Симферополь ул. Беспалова, 27А	природный газ	2 752	2 752	2 752	2 752	2 752	2 752	2 752	2 752
30	г. Симферополь ул. Радищева, 78	природный газ	20 951	20 951	20 951	20 951	20 951	20 951	20 951	20 951
31	г. Симферополь ул. Глинки, 66а	природный газ	21 020	21 020	21 020	21 020	21 020	21 020	21 020	21 020
32	г. Симферополь ул. Ломоносова, 1а	природный газ	3 322	3 322	3 322	3 322	3 322	3 322	3 322	3 322

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии, Гкал							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
33	г. Симферополь ул. Луговая, 73а	природный газ	3 825	3 825	3 825	3 825	3 825	3 825	3 825	3 825
34	г. Симферополь ул. Пахотная, 1а	природный газ	1 289	1 289	1 289	1 289	1 289	1 289	1 289	1 289
35	г. Симферополь ул. Крымская, 4б	природный газ	3 729	3 729	3 729	3 729	3 729	3 729	3 729	3 729
36	г. Симферополь ул. Гурзуфская, 5	природный газ	2 581	2 581	2 581	2 581	2 581	2 581	2 581	2 581
37	г. Симферополь ул. Носенко, 68	природный газ	2 801	2 801	2 801	2 801	2 801	2 801	2 801	2 801
38	г. Симферополь ул. Радищева, 69а	природный газ	2 302	2 302	2 302	2 302	2 302	2 302	2 302	2 302
39	г. Симферополь пр-кт Кирова, 47а	природный газ	10 196	10 196	10 196	10 196	10 196	10 196	10 196	10 196
40	г. Симферополь ул. Совхозная	природный газ	980	980	980	980	980	980	980	980
41	г. Симферополь ул. Федько, д. 4/29	природный газ	708	708	708	708	708	708	708	708
42	г. Симферополь ул. Промышленная, 25	природный газ	1 059	1 059	1 059	1 059	1 059	1 059	1 059	1 059
43	г. Симферополь ул. Узловая,9	природный газ	75 267	75 267	77 154	77 154	77 154	77 154	77 154	77 154
44	г. Симферополь ул. Элеваторная, 8а	природный газ	142	142	142	142	142	142	142	142
45	г. Симферополь ул. Чехова, 23	природный газ	97	97	97	97	97	97	97	97
46	г. Симферополь ул. Павленко, д. 54	природный газ	927	927	927	927	927	927	927	927
47	г. Симферополь пер. Тупой, д. 11	природный газ	649	649	649	649	649	649	649	649
48	г. Симферополь ул. Лексина, 42	природный газ	5 133	5 133	5 133	5 133	5 133	5 133	5 133	5 133
49	г. Симферополь ул. Лексина, 56	природный газ	1 216	1 216	1 216	1 216	1 216	1 216	1 216	1 216
50	г. Симферополь ул. Лексина, д. 60	природный газ	546	546	546	546	546	546	546	546
51	г. Симферополь ул. Большевистская/ул. Пролетарская, 28/9	природный газ	243	243	243	243	243	243	243	243
52	г. Симферополь ул. Козлова, 41	природный газ	1 263	1 263	1 263	1 263	1 263	1 263	1 263	1 263
53	г. Симферополь ул. Самокиша, д. 10а	природный газ	931	931	931	931	931	931	931	931
54	г. Симферополь ул. Ленина, 17	природный газ	443	443	443	443	443	443	443	443
55	г. Симферополь ул. Воровского, 19	природный газ	208	208	208	208	208	208	208	208
56	г. Симферополь проспект Победы, д. 176	природный газ	249	249	249	249	249	249	249	249
57	г. Симферополь ул. Набережная имени 60-летия СССР, д. 28	природный газ	569	569	569	569	569	569	569	569
58	г. Симферополь пр-кт Победы, д. 208 б	природный газ	485	485	485	485	485	485	485	485
59	г. Симферополь ул. Комсомольская, 4	природный газ	1 466	1 466	1 466	1 466	1 466	1 466	1 466	1 466
60	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 4	природный газ	1 223	1 223	1 223	1 223	1 223	1 223	1 223	1 223
61	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 6	природный газ	626	626	626	626	626	626	626	626
62	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 8	природный газ	305	305	305	305	305	305	305	305
63	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а	природный газ	1 313	1 313	1 313	1 313	1 313	1 313	1 313	1 313
64	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а	природный газ	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии, Гкал							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
65	г. Симферополь ул. Тургенева, д. 21	природный газ	359	359	359	359	359	359	359	359
66	г. Симферополь пр-кт Победы, д. 12	природный газ	944	944	944	944	944	944	944	944
67	г. Симферополь ул. Киевская, д. 179а	природный газ	1 875	1 875	1 875	1 875	1 875	1 875	1 875	1 875
68	г. Симферополь бул. Франко,4	природный газ	776	776	776	776	776	776	776	776
69	г. Симферополь пр-кт Победы, 36	природный газ	1 080	1 080	1 080	1 080	1 080	1 080	1 080	1 080
70	г. Симферополь мкр. Хошкельды (ул. Н. Велиевой и ул. А. Аметовой)	природный газ	327	327	327	327	327	327	327	327
71	г. Симферополь район ул. Беспалова (ул. Орта,10)	природный газ	397	397	397	397	397	397	397	397
72	г. Симферополь мкр. Белое-2 (ул. Азатлык,3)	природный газ	476	476	476	476	476	476	476	476
73	г. Симферополь мкр. Крымская роза (ул. Юрия Лужкова,1)	природный газ	286	286	286	286	286	286	286	286
74	г. Симферополь, мкр. Новониколаевский (ул. Янтарная,9)	природный газ	280	280	280	280	280	280	280	280
75	г. Симферополь, ул. Николая Багрова, уч. 9	природный газ	3 643	3 643	3 643	3 643	3 643	3 643	3 643	3 643
76	г. Симферополь, ул. Генова,43	природный газ	410	410	410	410	410	410	410	410
77	г. Симферополь, ул. Киевская,153В	природный газ	174	174	174	174	174	174	174	174
78	г. Симферополь, ул. Уркуста, 2а	природный газ	120	120	120	120	120	120	120	120
79	г. Симферополь, ул. Балаклавская, 75в	природный газ	89	89	89	89	89	89	89	89
	Итого:		**907 777**	**909 062**	**940 562**	**940 562**	**940 562**	**940 562**	**940 562**	**940 562**

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

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии, кг у.т/Гкал							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	г. Симферополь бул. Ленина,5-7	природный газ	162,37	162,37	162,37	162,37	162,37	162,37	162,37	162,37
2	г. Симферополь ул. Гайдара, 3а/ул. Мичурина, 8а	природный газ	155,90	155,90	155,90	155,90	155,90	155,90	155,90	155,90
3	г. Симферополь ул. Гоголя, 32а	природный газ	187,71	187,71	187,71	187,71	187,71	187,71	187,71	187,71
4	г. Симферополь ул. Дзюбанова, 9	природный газ	157,21	157,21	157,21	157,21	157,21	157,21	157,21	157,21
5	г. Симферополь ул. Железнодорожная, 13	природный газ	159,93	159,93	159,93	159,93	159,93	159,93	159,93	155,27
6	г. Симферополь ул. Желябова, 50	природный газ	156,65	156,65	156,65	156,65	156,65	156,65	156,65	156,65
7	г. Симферополь ул. Жуковского, 23/ул. Луначарского, 1	природный газ	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27	178,27
8	г. Симферополь пгт. Аграрное ул. Спортивная, 1	природный газ	152,52	152,52	152,52	152,52	152,52	152,52	152,52	152,52
9	г. Симферополь ул. 1 Конной Армии, 37а	природный газ	161,48	161,48	161,48	161,48	161,48	161,48	161,48	161,48
10	г. Симферополь ул. Севастопольская, 32а	природный газ	167,91	167,91	167,91	167,91	167,91	167,91	167,91	167,91
11	г. Симферополь ул. Артиллерийская, 85А	природный газ	155,92	155,92	155,92	155,92	155,92	155,92	155,92	155,92
12	г. Симферополь ул. Аэрофлотская, 18	природный газ	158,12	158,12	158,12	158,12	158,12	158,12	158,12	158,12
13	г. Симферополь ул. Баррикадная, 57а	природный газ	156,47	156,47	156,47	156,47	156,47	156,47	156,47	156,47
14	г. Симферополь пер. Батумский, 2	природный газ	158,27	158,27	158,27	158,27	158,27	158,27	158,27	158,27
15	г. Симферополь ул. Коммунальная, 69	природный газ	162,49	162,49	162,49	162,49	162,49	162,49	162,49	162,49
16	г. Симферополь ул. Объездная, 9	природный газ	157,89	157,89	157,89	157,89	157,89	157,89	157,89	157,89
17	г. Симферополь ул. Пушкина/ ул. Козлова, 44/1	природный газ	157,11	157,11	157,11	157,11	155,27	155,27	155,27	155,27
18	г. Симферополь ул. Севастопольская, 45а	природный газ	158,25	158,25	158,25	158,25	158,25	158,25	158,25	158,25
19	г. Симферополь ул. Сергеева - Ценского, 4а	природный газ	155,02	155,02	155,02	155,02	155,02	155,27	155,27	155,27
20	г. Симферополь ул. Училищная, 42Б	природный газ	157,11	157,11	157,11	155,27	155,27	155,27	155,27	155,27
21	г. Симферополь пер. Заводской, 52	природный газ	155,72	155,72	155,27	155,27	155,27	155,27	155,27	155,27
22	г. Симферополь ул. Стрелковая, 91а	природный газ	158,22	158,22	158,22	158,22	158,22	158,22	158,22	158,22
23	г. Симферополь ул. Мате Залки, 9А	природный газ	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67	156,67
24	г. Симферополь пер. Северный, 17	природный газ	159,88	159,88	159,88	159,88	159,88	159,88	159,88	159,88
25	г. Симферополь ул. Алтайская, 2а	природный газ	160,15	160,15	160,15	160,15	160,15	160,15	160,15	160,15
26	г. Симферополь ул. Тургенева, 11а	природный газ	159,19	159,19	159,19	159,19	159,19	159,19	159,19	159,19
27	г. Симферополь пер. Фруктовый, 13	природный газ	160,99	160,99	160,99	160,99	160,99	160,99	160,99	160,99
28	г. Симферополь ул. Воровского, 8	природный газ	171,65	171,65	171,65	171,65	171,65	171,65	171,65	171,65
29	г. Симферополь ул. Беспалова, 27А	природный газ	156,74	156,74	156,74	156,74	156,74	156,74	156,74	156,74
30	г. Симферополь ул. Радищева, 78	природный газ	159,01	159,01	159,01	159,01	159,01	159,01	159,01	159,01
31	г. Симферополь ул. Глинки, 66а	природный газ	160,68	160,68	160,68	160,68	160,68	160,68	160,68	160,68

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии, кг у.т/Гкал							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
32	г. Симферополь ул. Ломоносова, 1а	природный газ	166,49	166,49	166,49	166,49	166,49	166,49	166,49	166,49
33	г. Симферополь ул. Луговая, 73а	природный газ	170,95	170,95	170,95	170,95	170,95	170,95	170,95	170,95
34	г. Симферополь ул. Пахотная, 1а	природный газ	182,04	182,04	182,04	182,04	182,04	182,04	182,04	182,04
35	г. Симферополь ул. Крымская, 4б	природный газ	156,98	156,98	156,98	156,98	156,98	156,98	156,98	156,98
36	г. Симферополь ул. Гурзуфская, 5	природный газ	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86	156,86
37	г. Симферополь ул. Носенко, 68	природный газ	157,17	157,17	157,17	157,17	157,17	157,17	157,17	157,17
38	г. Симферополь ул. Радищева, 69а	природный газ	158,10	158,10	158,10	158,10	158,10	158,10	158,10	158,10
39	г. Симферополь пр-кт Кирова, 47а	природный газ	159,39	159,39	159,39	159,39	159,39	159,39	159,39	159,39
40	г. Симферополь ул. Совхозная	природный газ	156,05	156,05	156,05	156,05	156,05	156,05	156,05	156,05
41	г. Симферополь ул. Федько, д. 4/29	природный газ	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58
42	г. Симферополь ул. Промышленная, 25	природный газ	160,34	160,34	160,34	160,34	160,34	160,34	160,34	160,34
43	г. Симферополь ул. Узловая,9	природный газ	158,66	158,66	158,66	158,66	158,66	158,66	158,66	158,66
44	г. Симферополь ул. Элеваторная, 8а	природный газ	161,88	161,88	161,88	161,88	161,88	161,88	161,88	161,88
45	г. Симферополь ул. Чехова, 23	природный газ	165,01	165,01	165,01	165,01	165,01	165,01	165,01	165,01
46	г. Симферополь ул. Павленко, д. 54	природный газ	155,44	155,44	155,44	155,44	155,44	155,44	155,44	155,44
47	г. Симферополь пер. Тупой, д. 11	природный газ	156,28	156,28	156,28	156,28	156,28	156,28	156,28	156,28
48	г. Симферополь ул. Лексина, 42	природный газ	157,34	157,34	157,34	157,34	157,34	157,34	157,34	157,34
49	г. Симферополь ул. Лексина, 56	природный газ	161,16	161,16	161,16	161,16	161,16	161,16	161,16	161,16
50	г. Симферополь ул. Лексина, д. 60	природный газ	157,54	157,54	157,54	157,54	157,54	157,54	157,54	157,54
51	г. Симферополь ул. Большевистская/ул. Пролетарская, 28/9	природный газ	170,95	170,95	170,95	170,95	170,95	170,95	170,95	170,95
52	г. Симферополь ул. Козлова, 41	природный газ	165,65	165,65	165,65	165,65	165,65	165,65	165,65	165,65
53	г. Симферополь ул. Самокиша, д. 10а	природный газ	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49	163,49
54	г. Симферополь ул. Ленина, 17	природный газ	178,62	178,62	178,62	178,62	178,62	178,62	178,62	178,62
55	г. Симферополь ул. Воровского, 19	природный газ	197,55	197,55	197,55	197,55	197,55	197,55	197,55	197,55
56	г. Симферополь проспект Победы, д. 176	природный газ	167,43	167,43	167,43	167,43	167,43	167,43	167,43	167,43
57	г. Симферополь ул. Набережная имени 60-летия СССР, д. 28	природный газ	157,65	157,65	157,65	157,65	157,65	157,65	157,65	157,65
58	г. Симферополь пр-кт Победы, д. 208 б	природный газ	163,46	163,46	163,46	163,46	163,46	163,46	163,46	163,46
59	г. Симферополь ул. Комсомольская, 4	природный газ	159,66	159,66	159,66	159,66	159,66	159,66	159,66	159,66
60	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 4	природный газ	163,13	163,13	163,13	163,13	163,13	163,13	163,13	163,13
61	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 6	природный газ	156,44	156,44	156,44	156,44	156,44	156,44	156,44	156,44
62	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 8	природный газ	162,98	162,98	162,98	162,98	162,98	162,98	162,98	162,98
63	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а	природный газ	163,47	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	163,48
65	г. Симферополь ул. Тургенева, д. 21	природный газ	163,20	163,20	163,20	163,20	163,20	163,20	163,20	163,20

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии, кг у.т/Гкал							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
66	г. Симферополь пр-кт Победы, д. 12	природный газ	159,65	159,65	159,65	159,65	159,65	159,65	159,65	159,65
67	г. Симферополь ул. Киевская, д. 179а	природный газ	158,44	158,44	158,44	158,44	158,44	158,44	158,44	158,44
68	г. Симферополь бул. Франко,4	природный газ	162,86	162,86	162,86	162,86	162,86	162,86	162,86	162,86
69	г. Симферополь пр-кт Победы, 36	природный газ	157,26	157,26	157,26	157,26	157,26	157,26	157,26	157,26
70	г. Симферополь мкр. Хошкельды (ул. Н. Велиевой и ул. А. Аметовой)	природный газ	151,28	151,28	151,28	151,28	151,28	151,28	151,28	151,28
71	г. Симферополь район ул. Беспалова (ул. Орта,10)	природный газ	148,83	148,83	148,83	148,83	148,83	148,83	148,83	148,83
72	г. Симферополь мкр. Белое-2 (ул. Азатлык,3)	природный газ	154,31	154,31	154,31	154,31	154,31	154,31	154,31	154,31
73	г. Симферополь мкр. Крымская роза (ул. Юрия Лужкова,1)	природный газ	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61	154,61
74	г. Симферополь, мкр. Новониколаевский (ул. Янтарная,9)	природный газ	155,04	155,04	155,04	155,04	155,04	155,04	155,04	155,04
75	г. Симферополь, ул. Николая Багрова, уч. 9	природный газ	158,14	158,14	158,14	158,14	158,14	158,14	158,14	158,14
76	г. Симферополь, ул. Генова,43	природный газ	161,13	161,13	161,13	161,13	161,13	161,13	161,13	161,13
77	г. Симферополь, ул. Киевская,153В	природный газ	147,93	147,93	147,93	147,93	147,93	147,93	147,93	147,93
78	г. Симферополь, ул. Уркуста, 2а	природный газ	146,33	146,33	146,33	146,33	146,33	146,33	146,33	146,33
79	г. Симферополь, ул. Балаклавская, 75в	природный газ	149,24	149,24	149,24	149,24	149,24	149,24	149,24	149,24

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

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	г. Симферополь бул. Ленина,5-7	природный газ	166,12	166,12	166,03	166,03	166,03	166,03	166,03	166,03
2	г. Симферополь ул. Гайдара, 3а/ул. Мичурина, 8а	природный газ	159,50	159,50	159,05	159,05	159,05	159,05	159,05	159,05
3	г. Симферополь ул. Гоголя, 32а	природный газ	192,08	192,08	192,08	192,08	192,08	192,08	192,08	192,08
4	г. Симферополь ул. Дзюбанова, 9	природный газ	160,85	160,85	160,84	160,84	160,84	160,84	160,84	160,84
5	г. Симферополь ул. Железнодорожная, 13	природный газ	163,62	163,62	163,51	163,51	163,51	163,51	163,51	158,75
6	г. Симферополь ул. Желябова, 50	природный газ	160,27	160,27	160,27	160,27	160,27	160,27	160,27	160,27
7	г. Симферополь ул. Жуковского, 23/ул. Луначарского, 1	природный газ	182,38	182,38	182,38	182,38	182,38	182,38	182,38	182,38
8	г. Симферополь пгт. Аграрное ул. Спортивная, 1	природный газ	156,05	156,05	156,05	156,05	156,05	156,05	156,05	156,05
9	г. Симферополь ул. 1 Конной Армии, 37а	природный газ	165,43	165,43	165,35	165,35	165,35	165,35	165,35	165,35
10	г. Симферополь ул. Севастопольская, 32а	природный газ	172,02	172,02	172,02	172,02	172,02	172,02	172,02	172,02
11	г. Симферополь ул. Артиллерийская, 85А	природный газ	159,52	159,52	159,52	159,52	159,52	159,52	159,52	159,52
12	г. Симферополь ул. Аэрофлотская, 18	природный газ	161,78	161,78	159,66	159,66	159,66	159,66	159,66	159,66
13	г. Симферополь ул. Баррикадная, 57а	природный газ	160,09	160,09	160,09	160,09	160,09	160,09	160,09	160,09
14	г. Симферополь пер. Батумский, 2	природный газ	162,15	162,15	162,15	162,15	162,15	162,15	162,15	162,15
15	г. Симферополь ул. Коммунальная, 69	природный газ	166,35	166,35	166,35	166,35	166,35	166,35	166,35	166,35
16	г. Симферополь ул. Объездная, 9	природный газ	161,76	161,76	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50	161,50
17	г. Симферополь ул. Пушкина/ ул. Козлова, 44/1	природный газ	160,74	160,74	160,74	160,74	158,86	158,86	158,86	158,86
18	г. Симферополь ул. Севастопольская, 45а	природный газ	161,91	161,91	161,91	161,91	161,91	161,91	161,91	161,91
19	г. Симферополь ул. Сергеева - Ценского, 4а	природный газ	158,61	158,61	158,61	158,61	158,61	158,86	158,86	158,86
20	г. Симферополь ул. Училищная, 42Б	природный газ	160,74	160,74	158,76	156,90	156,90	156,90	156,90	156,90
21	г. Симферополь пер. Заводской, 52	природный газ	159,32	159,32	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20	157,20
22	г. Симферополь ул. Стрелковая, 91а	природный газ	161,88	161,88	161,63	161,63	161,63	161,63	161,63	161,63
23	г. Симферополь ул. Мате Залки, 9А	природный газ	160,29	160,29	160,29	160,29	160,29	160,29	160,29	160,29
24	г. Симферополь пер. Северный, 17	природный газ	163,58	163,58	163,58	163,58	163,58	163,58	163,58	163,58
25	г. Симферополь ул. Алтайская, 2а	природный газ	163,85	163,85	163,71	163,71	163,71	163,71	163,71	163,71
26	г. Симферополь ул. Тургенева, 11а	природный газ	162,87	162,87	162,61	162,61	162,61	162,61	162,61	162,61
27	г. Симферополь пер. Фруктовый, 13	природный газ	164,71	164,71	164,68	164,68	164,68	164,68	164,68	164,68
28	г. Симферополь ул. Воровского, 8	природный газ	175,60	175,60	175,60	175,60	175,60	175,60	175,60	175,60
29	г. Симферополь ул. Беспалова, 27А	природный газ	160,36	160,36	160,36	160,36	160,36	160,36	160,36	160,36
30	г. Симферополь ул. Радищева, 78	природный газ	162,69	162,69	162,69	162,69	162,69	162,69	162,69	162,69
31	г. Симферополь ул. Глинки, 66а	природный газ	164,62	164,62	164,62	164,62	164,62	164,62	164,62	164,62
32	г. Симферополь ул. Ломоносова, 1а	природный газ	170,34	170,34	170,34	170,34	170,34	170,34	170,34	170,34

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
33	г. Симферополь ул. Луговая, 73а	природный газ	175,14	175,14	175,14	175,14	175,14	175,14	175,14	175,14
34	г. Симферополь ул. Пахотная, 1а	природный газ	186,23	186,23	186,23	186,23	186,23	186,23	186,23	186,23
35	г. Симферополь ул. Крымская, 4б	природный газ	160,61	160,61	160,61	160,61	160,61	160,61	160,61	160,61
36	г. Симферополь ул. Гурзуфская, 5	природный газ	160,49	160,49	160,49	160,49	160,49	160,49	160,49	160,49
37	г. Симферополь ул. Носенко, 68	природный газ	160,80	160,80	160,80	160,80	160,80	160,80	160,80	160,80
38	г. Симферополь ул. Радищева, 69а	природный газ	161,76	161,76	161,76	161,76	161,76	161,76	161,76	161,76
39	г. Симферополь пр-кт Кирова, 47а	природный газ	163,08	163,08	163,08	163,08	163,08	163,08	163,08	163,08
40	г. Симферополь ул. Совхозная	природный газ	159,66	159,66	159,66	159,66	159,66	159,66	159,66	159,66
41	г. Симферополь ул. Федько, д. 4/29	природный газ	160,21	160,21	160,21	160,21	160,21	160,21	160,21	160,21
42	г. Симферополь ул. Промышленная, 25	природный газ	164,05	164,05	164,05	164,05	164,05	164,05	164,05	164,05
43	г. Симферополь ул. Узловая,9	природный газ	162,43	162,43	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34	162,34
44	г. Симферополь ул. Элеваторная, 8а	природный газ	164,26	164,26	164,26	164,26	164,26	164,26	164,26	164,26
45	г. Симферополь ул. Чехова, 23	природный газ	167,55	167,55	167,55	167,55	167,55	167,55	167,55	167,55
46	г. Симферополь ул. Павленко, д. 54	природный газ	157,81	157,81	157,81	157,81	157,81	157,81	157,81	157,81
47	г. Симферополь пер. Тупой, д. 11	природный газ	158,69	158,69	158,69	158,69	158,69	158,69	158,69	158,69
48	г. Симферополь ул. Лексина, 42	природный газ	160,56	160,56	160,56	160,56	160,56	160,56	160,56	160,56
49	г. Симферополь ул. Лексина, 56	природный газ	163,60	163,60	163,60	163,60	163,60	163,60	163,60	163,60
50	г. Симферополь ул. Лексина, д. 60	природный газ	159,93	159,93	159,93	159,93	159,93	159,93	159,93	159,93
51	г. Симферополь ул. Большевистская/ул. Пролетарская, 28/9	природный газ	173,56	173,56	173,56	173,56	173,56	173,56	173,56	173,56
52	г. Симферополь ул. Козлова, 41	природный газ	168,18	168,18	168,18	168,18	168,18	168,18	168,18	168,18
53	г. Симферополь ул. Самокиша, д. 10а	природный газ	166,02	166,02	166,02	166,02	166,02	166,02	166,02	166,02
54	г. Симферополь ул. Ленина, 17	природный газ	181,72	181,72	181,72	181,72	181,72	181,72	181,72	181,72
55	г. Симферополь ул. Воровского, 19	природный газ	201,07	201,07	201,07	201,07	201,07	201,07	201,07	201,07
56	г. Симферополь проспект Победы, д. 176	природный газ	169,92	169,92	169,92	169,92	169,92	169,92	169,92	169,92
57	г. Симферополь ул. Набережная имени 60-летия СССР, д. 28	природный газ	160,03	160,03	160,03	160,03	160,03	160,03	160,03	160,03
58	г. Симферополь пр-кт Победы, д. 208 б	природный газ	165,93	165,93	165,93	165,93	165,93	165,93	165,93	165,93
59	г. Симферополь ул. Комсомольская, 4	природный газ	162,09	162,09	162,09	162,09	162,09	162,09	162,09	162,09
60	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 4	природный газ	165,61	165,61	165,61	165,61	165,61	165,61	165,61	165,61
61	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 6	природный газ	158,81	158,81	158,81	158,81	158,81	158,81	158,81	158,81
62	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 8	природный газ	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49	165,49
63	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а	природный газ	165,95	165,95	165,95	165,95	165,95	165,95	165,95	165,95
64	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а	природный газ	165,96	165,96	165,96	165,96	165,96	165,96	165,96	165,96
65	г. Симферополь ул. Тургенева, д. 21	природный газ	165,70	165,70	165,70	165,70	165,70	165,70	165,70	165,70
66	г. Симферополь пр-кт Победы, д. 12	природный газ	162,07	162,07	162,07	162,07	162,07	162,07	162,07	162,07

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
67	г. Симферополь ул. Киевская, д. 179а	природный газ	160,86	160,86	160,86	160,86	160,86	160,86	160,86	160,86
68	г. Симферополь бул. Франко,4	природный газ	165,36	165,36	165,36	165,36	165,36	165,36	165,36	165,36
69	г. Симферополь пр-кт Победы, 36	природный газ	159,65	159,65	159,65	159,65	159,65	159,65	159,65	159,65
70	г. Симферополь мкр. Хошкельды (ул. Н. Велиевой и ул. А. Аметовой)	природный газ	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50
71	г. Симферополь район ул. Беспалова (ул. Орта,10)	природный газ	151,08	151,08	151,08	151,08	151,08	151,08	151,08	151,08
72	г. Симферополь мкр. Белое-2 (ул. Азатлык,3)	природный газ	156,64	156,64	156,64	156,64	156,64	156,64	156,64	156,64
73	г. Симферополь мкр. Крымская роза (ул. Юрия Лужкова,1)	природный газ	156,98	156,98	156,98	156,98	156,98	156,98	156,98	156,98
74	г. Симферополь, мкр. Новониколаевский (ул. Янтарная,9)	природный газ	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36
75	г. Симферополь, ул. Николая Багрова, уч. 9	природный газ	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54	160,54
76	г. Симферополь, ул. Генова,43	природный газ	163,57	163,57	163,57	163,57	163,57	163,57	163,57	163,57
77	г. Симферополь, ул. Киевская,153В	природный газ	150,15	150,15	150,15	150,15	150,15	150,15	150,15	150,15
78	г. Симферополь, ул. Уркуста, 2а	природный газ	148,51	148,51	148,51	148,51	148,51	148,51	148,51	148,51
79	г. Симферополь, ул. Балаклавская, 75в	природный газ	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51

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

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива на выработку тепловой энергии, т у.т							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	г. Симферополь бул. Ленина,5-7	природный газ	3 815	3 815	3 906	3 906	3 906	3 906	3 906	3 906
2	г. Симферополь ул. Гайдара, 3а/ул. Мичурина, 8а	природный газ	4 347	4 347	4 962	4 962	4 962	4 962	4 962	4 962
3	г. Симферополь ул. Гоголя, 32а	природный газ	107	107	107	107	107	107	107	107
4	г. Симферополь ул. Дзюбанова, 9	природный газ	4 925	4 925	4 941	4 941	4 941	4 941	4 941	4 941
5	г. Симферополь ул. Железнодорожная, 13	природный газ	8 162	8 162	8 407	8 407	8 407	8 407	8 407	8 162
6	г. Симферополь ул. Желябова, 50	природный газ	238	238	238	238	238	238	238	238
7	г. Симферополь ул. Жуковского, 23/ул. Луначарского, 1	природный газ	166	166	166	166	166	166	166	166
8	г. Симферополь пгт. Аграрное ул. Спортивная, 1	природный газ	1 453	1 453	1 453	1 453	1 453	1 453	1 453	1 453
9	г. Симферополь ул. 1 Конной Армии, 37а	природный газ	17 938	17 938	18 289	18 289	18 289	18 289	18 289	18 289
10	г. Симферополь ул. Севастопольская, 32а	природный газ	322	322	322	322	322	322	322	322
11	г. Симферополь ул. Артиллерийская, 85А	природный газ	636	636	636	636	636	636	636	636
12	г. Симферополь ул. Аэрофлотская, 18	природный газ	814	814	1 905	1 905	1 905	1 905	1 905	1 905
13	г. Симферополь ул. Баррикадная, 57а	природный газ	445	445	445	445	445	445	445	445
14	г. Симферополь пер. Батумский, 2	природный газ	8 214	8 214	8 214	8 214	8 214	8 214	8 214	8 214
15	г. Симферополь ул. Коммунальная, 69	природный газ	4 966	4 966	4 966	4 966	4 966	4 966	4 966	4 966
16	г. Симферополь ул. Объездная, 9	природный газ	3 423	3 423	3 664	3 664	3 664	3 664	3 664	3 664
17	г. Симферополь ул. Пушкина/ ул. Козлова, 44/1	природный газ	1 351	1 351	1 351	1 351	1 335	1 335	1 335	1 335
18	г. Симферополь ул. Севастопольская, 45а	природный газ	918	918	918	918	918	918	918	918
19	г. Симферополь ул. Сергеева - Ценского, 4а	природный газ	1 524	1 524	1 524	1 524	1 524	1 526	1 526	1 526
20	г. Симферополь ул. Училищная, 42Б	природный газ	461	461	1 002	991	991	991	991	991
21	г. Симферополь пер. Заводской, 52	природный газ	1 014	1 014	1 856	1 856	1 856	1 856	1 856	1 856
22	г. Симферополь ул. Стрелковая, 91а	природный газ	8 667	8 667	9 273	9 273	9 273	9 273	9 273	9 273
23	г. Симферополь ул. Мате Залки, 9А	природный газ	5 273	5 273	5 273	5 273	5 273	5 273	5 273	5 273
24	г. Симферополь пер. Северный, 17	природный газ	9 768	9 768	9 768	9 768	9 768	9 768	9 768	9 768
25	г. Симферополь ул. Алтайская, 2а	природный газ	4 314	4 314	4 482	4 482	4 482	4 482	4 482	4 482
26	г. Симферополь ул. Тургенева, 11а	природный газ	5 589	5 589	5 994	5 994	5 994	5 994	5 994	5 994
27	г. Симферополь пер. Фруктовый, 13	природный газ	19 212	19 212	19 397	19 397	19 397	19 397	19 397	19 397
28	г. Симферополь ул. Воровского, 8	природный газ	239	239	239	239	239	239	239	239
29	г. Симферополь ул. Беспалова, 27А	природный газ	441	441	441	441	441	441	441	441
30	г. Симферополь ул. Радищева, 78	природный газ	3 408	3 408	3 408	3 408	3 408	3 408	3 408	3 408
31	г. Симферополь ул. Глинки, 66а	природный газ	3 460	3 460	3 460	3 460	3 460	3 460	3 460	3 460
32	г. Симферополь ул. Ломоносова, 1а	природный газ	566	566	566	566	566	566	566	566
33	г. Симферополь ул. Луговая, 73а	природный газ	670	670	670	670	670	670	670	670

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива на выработку тепловой энергии, т у.т							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
34	г. Симферополь ул. Пахотная, 1а	природный газ	240	240	240	240	240	240	240	240
35	г. Симферополь ул. Крымская, 4б	природный газ	599	599	599	599	599	599	599	599
36	г. Симферополь ул. Гурзуфская, 5	природный газ	414	414	414	414	414	414	414	414
37	г. Симферополь ул. Носенко, 68	природный газ	450	450	450	450	450	450	450	450
38	г. Симферополь ул. Радищева, 69а	природный газ	372	372	372	372	372	372	372	372
39	г. Симферополь пр-кт Кирова, 47а	природный газ	1 663	1 663	1 663	1 663	1 663	1 663	1 663	1 663
40	г. Симферополь ул. Совхозная	природный газ	156	156	156	156	156	156	156	156
41	г. Симферополь ул. Федько, д. 4/29	природный газ	113	113	113	113	113	113	113	113
42	г. Симферополь ул. Промышленная, 25	природный газ	174	174	174	174	174	174	174	174
43	г. Симферополь ул. Узловая,9	природный газ	12 225	12 225	12 525	12 525	12 525	12 525	12 525	12 525
44	г. Симферополь ул. Элеваторная, 8а	природный газ	23	23	23	23	23	23	23	23
45	г. Симферополь ул. Чехова, 23	природный газ	16	16	16	16	16	16	16	16
46	г. Симферополь ул. Павленко, д. 54	природный газ	146	146	146	146	146	146	146	146
47	г. Симферополь пер. Тупой, д. 11	природный газ	103	103	103	103	103	103	103	103
48	г. Симферополь ул. Лексина, 42	природный газ	824	824	824	824	824	824	824	824
49	г. Симферополь ул. Лексина, 56	природный газ	199	199	199	199	199	199	199	199
50	г. Симферополь ул. Лексина, д. 60	природный газ	87	87	87	87	87	87	87	87
51	г. Симферополь ул. Большевистская/ул. Пролетарская, 28/9	природный газ	42	42	42	42	42	42	42	42
52	г. Симферополь ул. Козлова, 41	природный газ	212	212	212	212	212	212	212	212
53	г. Симферополь ул. Самокиша, д. 10а	природный газ	155	155	155	155	155	155	155	155
54	г. Симферополь ул. Ленина, 17	природный газ	80	80	80	80	80	80	80	80
55	г. Симферополь ул. Воровского, 19	природный газ	42	42	42	42	42	42	42	42
56	г. Симферополь проспект Победы, д. 176	природный газ	42	42	42	42	42	42	42	42
57	г. Симферополь ул. Набережная имени 60-летия СССР, д. 28	природный газ	91	91	91	91	91	91	91	91
58	г. Симферополь пр-кт Победы, д. 208 б	природный газ	80	80	80	80	80	80	80	80
59	г. Симферополь ул. Комсомольская, 4	природный газ	238	238	238	238	238	238	238	238
60	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 4	природный газ	202	202	202	202	202	202	202	202
61	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 6	природный газ	99	99	99	99	99	99	99	99
62	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 8	природный газ	51	51	51	51	51	51	51	51
63	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а	природный газ	218	218	218	218	218	218	218	218
64	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а	природный газ	211	211	211	211	211	211	211	211
65	г. Симферополь ул. Тургенева, д. 21	природный газ	59	59	59	59	59	59	59	59
66	г. Симферополь пр-кт Победы, д. 12	природный газ	153	153	153	153	153	153	153	153
67	г. Симферополь ул. Киевская, д. 179а	природный газ	302	302	302	302	302	302	302	302

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива на выработку тепловой энергии, т у.т							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
68	г. Симферополь бул. Франко,4	природный газ	128	128	128	128	128	128	128	128
69	г. Симферополь пр-кт Победы, 36	природный газ	172	172	172	172	172	172	172	172
70	г. Симферополь мкр. Хошкельды (ул. Н. Велиевой и ул. А. Аметовой)	природный газ	50	50	50	50	50	50	50	50
71	г. Симферополь район ул. Беспалова (ул. Орта,10)	природный газ	60	60	60	60	60	60	60	60
72	г. Симферополь мкр. Белое-2 (ул. Азатлык,3)	природный газ	75	75	75	75	75	75	75	75
73	г. Симферополь мкр. Крымская роза (ул. Юрия Лужкова,1)	природный газ	45	45	45	45	45	45	45	45
74	г. Симферополь, мкр. Новониколаевский (ул. Янтарная,9)	природный газ	44	44	44	44	44	44	44	44
75	г. Симферополь, ул. Николая Багрова, уч. 9	природный газ	585	585	585	585	585	585	585	585
76	г. Симферополь, ул. Генова,43	природный газ	67	67	67	67	67	67	67	67
77	г. Симферополь, ул. Киевская,153В	природный газ	26	26	26	26	26	26	26	26
78	г. Симферополь, ул. Уркуста, 2а	природный газ	18	18	18	18	18	18	18	18
79	г. Симферополь, ул. Балаклавская, 75в	природный газ	13	13	13	13	13	13	13	13
	Итого:		**148 213**	**148 477**	**153 442**	**153 431**	**153 415**	**153 417**	**153 417**	**153 173**

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

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс. м3							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	г. Симферополь бул. Ленина,5-7	природный газ	3 219	3 219	3 295	3 295	3 295	3 295	3 295	3 295
2	г. Симферополь ул. Гайдара, 3а/ул. Мичурина, 8а	природный газ	3 667	3 667	4 186	4 186	4 186	4 186	4 186	4 186
3	г. Симферополь ул. Гоголя, 32а	природный газ	90	90	90	90	90	90	90	90
4	г. Симферополь ул. Дзюбанова, 9	природный газ	4 147	4 155	4 168	4 168	4 168	4 168	4 168	4 168
5	г. Симферополь ул. Железнодорожная, 13	природный газ	6 879	6 886	7 093	7 093	7 093	7 093	7 093	6 886
6	г. Симферополь ул. Желябова, 50	природный газ	201	201	201	201	201	201	201	201
7	г. Симферополь ул. Жуковского, 23/ул. Луначарского, 1	природный газ	140	140	140	140	140	140	140	140
8	г. Симферополь пгт. Аграрное ул. Спортивная, 1	природный газ	1 225	1 226	1 226	1 226	1 226	1 226	1 226	1 226
9	г. Симферополь ул. 1 Конной Армии, 37а	природный газ	15 114	15 134	15 430	15 430	15 430	15 430	15 430	15 430
10	г. Симферополь ул. Севастопольская, 32а	природный газ	271	272	272	272	272	272	272	272
11	г. Симферополь ул. Артиллерийская, 85А	природный газ	537	537	537	537	537	537	537	537
12	г. Симферополь ул. Аэрофлотская, 18	природный газ	686	687	1 607	1 607	1 607	1 607	1 607	1 607
13	г. Симферополь ул. Баррикадная, 57а	природный газ	375	375	375	375	375	375	375	375
14	г. Симферополь пер. Батумский, 2	природный газ	6 922	6 930	6 930	6 930	6 930	6 930	6 930	6 930
15	г. Симферополь ул. Коммунальная, 69	природный газ	4 187	4 190	4 190	4 190	4 190	4 190	4 190	4 190
16	г. Симферополь ул. Объездная, 9	природный газ	2 886	2 888	3 091	3 091	3 091	3 091	3 091	3 091
17	г. Симферополь ул. Пушкина/ ул. Козлова, 44/1	природный газ	1 139	1 139	1 139	1 139	1 126	1 126	1 126	1 126
18	г. Симферополь ул. Севастопольская, 45а	природный газ	774	774	774	774	774	774	774	774
19	г. Симферополь ул. Сергеева - Ценского, 4а	природный газ	1 285	1 285	1 285	1 285	1 285	1 287	1 287	1 287
20	г. Симферополь ул. Училищная, 42Б	природный газ	388	389	846	836	836	836	836	836
21	г. Симферополь пер. Заводской, 52	природный газ	853	855	1 566	1 566	1 566	1 566	1 566	1 566
22	г. Симферополь ул. Стрелковая, 91а	природный газ	7 303	7 313	7 824	7 824	7 824	7 824	7 824	7 824
23	г. Симферополь ул. Мате Залки, 9А	природный газ	4 442	4 449	4 449	4 449	4 449	4 449	4 449	4 449
24	г. Симферополь пер. Северный, 17	природный газ	8 239	8 241	8 241	8 241	8 241	8 241	8 241	8 241
25	г. Симферополь ул. Алтайская, 2а	природный газ	3 635	3 639	3 782	3 782	3 782	3 782	3 782	3 782
26	г. Симферополь ул. Тургенева, 11а	природный газ	4 708	4 715	5 057	5 057	5 057	5 057	5 057	5 057
27	г. Симферополь пер. Фруктовый, 13	природный газ	16 173	16 209	16 365	16 365	16 365	16 365	16 365	16 365
28	г. Симферополь ул. Воровского, 8	природный газ	202	202	202	202	202	202	202	202
29	г. Симферополь ул. Беспалова, 27А	природный газ	372	372	372	372	372	372	372	372
30	г. Симферополь ул. Радищева, 78	природный газ	2 872	2 876	2 876	2 876	2 876	2 876	2 876	2 876
31	г. Симферополь ул. Глинки, 66а	природный газ	2 920	2 919	2 919	2 919	2 919	2 919	2 919	2 919
32	г. Симферополь ул. Ломоносова, 1а	природный газ	477	477	477	477	477	477	477	477
33	г. Симферополь ул. Луговая, 73а	природный газ	565	565	565	565	565	565	565	565

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс. м3							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
34	г. Симферополь ул. Пахотная, 1а	природный газ	202	202	202	202	202	202	202	202
35	г. Симферополь ул. Крымская, 4б	природный газ	505	505	505	505	505	505	505	505
36	г. Симферополь ул. Гурзуфская, 5	природный газ	349	349	349	349	349	349	349	349
37	г. Симферополь ул. Носенко, 68	природный газ	380	380	380	380	380	380	380	380
38	г. Симферополь ул. Радищева, 69а	природный газ	314	314	314	314	314	314	314	314
39	г. Симферополь пр-кт Кирова, 47а	природный газ	1 403	1 403	1 403	1 403	1 403	1 403	1 403	1 403
40	г. Симферополь ул. Совхозная	природный газ	132	132	132	132	132	132	132	132
41	г. Симферополь ул. Федько, д. 4/29	природный газ	96	96	96	96	96	96	96	96
42	г. Симферополь ул. Промышленная, 25	природный газ	147	147	147	147	147	147	147	147
43	г. Симферополь ул. Узловая,9	природный газ	10 294	10 314	10 567	10 567	10 567	10 567	10 567	10 567
44	г. Симферополь ул. Элеваторная, 8а	природный газ	20	20	20	20	20	20	20	20
45	г. Симферополь ул. Чехова, 23	природный газ	14	14	14	14	14	14	14	14
46	г. Симферополь ул. Павленко, д. 54	природный газ	123	123	123	123	123	123	123	123
47	г. Симферополь пер. Тупой, д. 11	природный газ	87	87	87	87	87	87	87	87
48	г. Симферополь ул. Лексина, 42	природный газ	694	695	695	695	695	695	695	695
49	г. Симферополь ул. Лексина, 56	природный газ	168	168	168	168	168	168	168	168
50	г. Симферополь ул. Лексина, д. 60	природный газ	74	74	74	74	74	74	74	74
51	г. Симферополь ул. Большевистская/ул. Пролетарская, 28/9	природный газ	35	36	36	36	36	36	36	36
52	г. Симферополь ул. Козлова, 41	природный газ	179	179	179	179	179	179	179	179
53	г. Симферополь ул. Самокиша, д. 10а	природный газ	130	130	130	130	130	130	130	130
54	г. Симферополь ул. Ленина, 17	природный газ	68	68	68	68	68	68	68	68
55	г. Симферополь ул. Воровского, 19	природный газ	35	35	35	35	35	35	35	35
56	г. Симферополь проспект Победы, д. 176	природный газ	36	36	36	36	36	36	36	36
57	г. Симферополь ул. Набережная имени 60-летия СССР, д. 28	природный газ	77	77	77	77	77	77	77	77
58	г. Симферополь пр-кт Победы, д. 208 б	природный газ	68	68	68	68	68	68	68	68
59	г. Симферополь ул. Комсомольская, 4	природный газ	200	200	200	200	200	200	200	200
60	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 4	природный газ	170	171	171	171	171	171	171	171
61	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 6	природный газ	84	84	84	84	84	84	84	84
62	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 8	природный газ	43	43	43	43	43	43	43	43
63	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а	природный газ	184	184	184	184	184	184	184	184
64	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а	природный газ	178	178	178	178	178	178	178	178
65	г. Симферополь ул. Тургенева, д. 21	природный газ	50	50	50	50	50	50	50	50
66	г. Симферополь пр-кт Победы, д. 12	природный газ	129	129	129	129	129	129	129	129
67	г. Симферополь ул. Киевская, д. 179а	природный газ	254	254	254	254	254	254	254	254
68	г. Симферополь бул. Франко,4	природный газ	108	108	108	108	108	108	108	108

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс. м3							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
69	г. Симферополь пр-кт Победы, 36	природный газ	145	145	145	145	145	145	145	145
70	г. Симферополь мкр. Хошкельды (ул. Н. Велиевой и ул. А. Аметовой)	природный газ	42	42	42	42	42	42	42	42
71	г. Симферополь район ул. Беспалова (ул. Орта,10)	природный газ	51	51	51	51	51	51	51	51
72	г. Симферополь мкр. Белое-2 (ул. Азатлык,3)	природный газ	63	63	63	63	63	63	63	63
73	г. Симферополь мкр. Крымская роза (ул. Юрия Лужкова,1)	природный газ	38	38	38	38	38	38	38	38
74	г. Симферополь, мкр. Новониколаевский (ул. Янтарная,9)	природный газ	37	37	37	37	37	37	37	37
75	г. Симферополь, ул. Николая Багрова, уч. 9	природный газ	492	493	493	493	493	493	493	493
76	г. Симферополь, ул. Генова,43	природный газ	56	57	57	57	57	57	57	57
77	г. Симферополь, ул. Киевская,153В	природный газ	22	22	22	22	22	22	22	22
78	г. Симферополь, ул. Уркуста, 2а	природный газ	15	15	15	15	15	15	15	15
79	г. Симферополь, ул. Балаклавская, 75в	природный газ	11	11	11	11	11	11	11	11
	Итого:		**124 893**	**125 267**	**129 456**	**129 446**	**129 433**	**129 435**	**129 435**	**129 228**

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

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс. м3							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	г. Симферополь бул. Ленина,5-7	природный газ	0,87	0,87	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
2	г. Симферополь ул. Гайдара, 3а/ул. Мичурина, 8а	природный газ	0,99	0,99	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
3	г. Симферополь ул. Гоголя, 32а	природный газ	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	г. Симферополь ул. Дзюбанова, 9	природный газ	1,12	1,12	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
5	г. Симферополь ул. Железнодорожная, 13	природный газ	1,86	1,86	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,86
6	г. Симферополь ул. Желябова, 50	природный газ	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
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	0,04
8	г. Симферополь пгт. Аграрное ул. Спортивная, 1	природный газ	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
9	г. Симферополь ул. 1 Конной Армии, 37а	природный газ	4,09	4,09	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17
10	г. Симферополь ул. Севастопольская, 32а	природный газ	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
11	г. Симферополь ул. Артиллерийская, 85А	природный газ	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
12	г. Симферополь ул. Аэрофлотская, 18	природный газ	0,19	0,19	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
13	г. Симферополь ул. Баррикадная, 57а	природный газ	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
14	г. Симферополь пер. Батумский, 2	природный газ	1,87	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
15	г. Симферополь ул. Коммунальная, 69	природный газ	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
16	г. Симферополь ул. Объездная, 9	природный газ	0,78	0,78	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
17	г. Симферополь ул. Пушкина/ ул. Козлова, 44/1	природный газ	0,31	0,31	0,31	0,31	0,30	0,30	0,30	0,30
18	г. Симферополь ул. Севастопольская, 45а	природный газ	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
19	г. Симферополь ул. Сергеева - Ценского, 4а	природный газ	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
20	г. Симферополь ул. Училищная, 42Б	природный газ	0,11	0,11	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
21	г. Симферополь пер. Заводской, 52	природный газ	0,23	0,23	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
22	г. Симферополь ул. Стрелковая, 91а	природный газ	1,98	1,98	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
23	г. Симферополь ул. Мате Залки, 9А	природный газ	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
24	г. Симферополь пер. Северный, 17	природный газ	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23
25	г. Симферополь ул. Алтайская, 2а	природный газ	0,98	0,98	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
26	г. Симферополь ул. Тургенева, 11а	природный газ	1,27	1,28	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
27	г. Симферополь пер. Фруктовый, 13	природный газ	4,38	4,39	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43
28	г. Симферополь ул. Воровского, 8	природный газ	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
29	г. Симферополь ул. Беспалова, 27А	природный газ	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
30	г. Симферополь ул. Радищева, 78	природный газ	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
31	г. Симферополь ул. Глинки, 66а	природный газ	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
32	г. Симферополь ул. Ломоносова, 1а	природный газ	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс. м3							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
33	г. Симферополь ул. Луговая, 73а	природный газ	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
34	г. Симферополь ул. Пахотная, 1а	природный газ	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
35	г. Симферополь ул. Крымская, 4б	природный газ	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
36	г. Симферополь ул. Гурзуфская, 5	природный газ	0,09	0,09	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	0,10
38	г. Симферополь ул. Радищева, 69а	природный газ	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
39	г. Симферополь пр-кт Кирова, 47а	природный газ	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
40	г. Симферополь ул. Совхозная	природный газ	0,04	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	0,03
42	г. Симферополь ул. Промышленная, 25	природный газ	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
43	г. Симферополь ул. Узловая,9	природный газ	2,79	2,79	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86
44	г. Симферополь ул. Элеваторная, 8а	природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
45	г. Симферополь ул. Чехова, 23	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
46	г. Симферополь ул. Павленко, д. 54	природный газ	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
47	г. Симферополь пер. Тупой, д. 11	природный газ	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
48	г. Симферополь ул. Лексина, 42	природный газ	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
49	г. Симферополь ул. Лексина, 56	природный газ	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
50	г. Симферополь ул. Лексина, д. 60	природный газ	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
51	г. Симферополь ул. Большевистская/ул. Пролетарская, 28/9	природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
52	г. Симферополь ул. Козлова, 41	природный газ	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
53	г. Симферополь ул. Самокиша, д. 10а	природный газ	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
54	г. Симферополь ул. Ленина, 17	природный газ	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
55	г. Симферополь ул. Воровского, 19	природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
56	г. Симферополь проспект Победы, д. 176	природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
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	0,02
58	г. Симферополь пр-кт Победы, д. 208 б	природный газ	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
59	г. Симферополь ул. Комсомольская, 4	природный газ	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
60	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 4	природный газ	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
61	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 6	природный газ	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
62	г. Симферополь ул. Гурзуфская, д. 8	природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
63	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а	природный газ	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
64	г. Симферополь ул. Гаспринского, д. 5а	природный газ	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
65	г. Симферополь ул. Тургенева, д. 21	природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
66	г. Симферополь пр-кт Победы, д. 12	природный газ	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс. м3							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
67	г. Симферополь ул. Киевская, д. 179а	природный газ	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
68	г. Симферополь бул. Франко,4	природный газ	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
69	г. Симферополь пр-кт Победы, 36	природный газ	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
70	г. Симферополь мкр. Хошкельды (ул. Н. Велиевой и ул. А. Аметовой)	природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
71	г. Симферополь район ул. Беспалова (ул. Орта,10)	природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
72	г. Симферополь мкр. Белое-2 (ул. Азатлык,3)	природный газ	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
73	г. Симферополь мкр. Крымская роза (ул. Юрия Лужкова,1)	природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
74	г. Симферополь, мкр. Новониколаевский (ул. Янтарная,9)	природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
75	г. Симферополь, ул. Николая Багрова, уч. 9	природный газ	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
76	г. Симферополь, ул. Генова,43	природный газ	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
77	г. Симферополь, ул. Киевская,153В	природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
78	г. Симферополь, ул. Уркуста, 2а	природный газ	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
79	г. Симферополь, ул. Балаклавская, 75в	природный газ	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003

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

Использование возобновляемых источников тепловой энергии на территории г. Симферополя на перспективу не планируется.

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

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

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

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

Преобладающим видом топлива в поселении является природный газ.

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

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

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

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

№ ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м3							
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
001	Природный газ	26 268,93	28 043,68	123 003,34	213 009,65	270 781,74	271 496,77	272 211,79	272 211,79
002	Природный газ	124 893,17	125 266,92	129 456,11	129 446,21	129 432,89	129 434,93	129 434,93	129 228,44
Всего в г. Симферополе	Природный газ	151 162,11	153 310,61	252 459,45	342 455,86	400 214,63	400 931,70	401 646,72	401 440,23

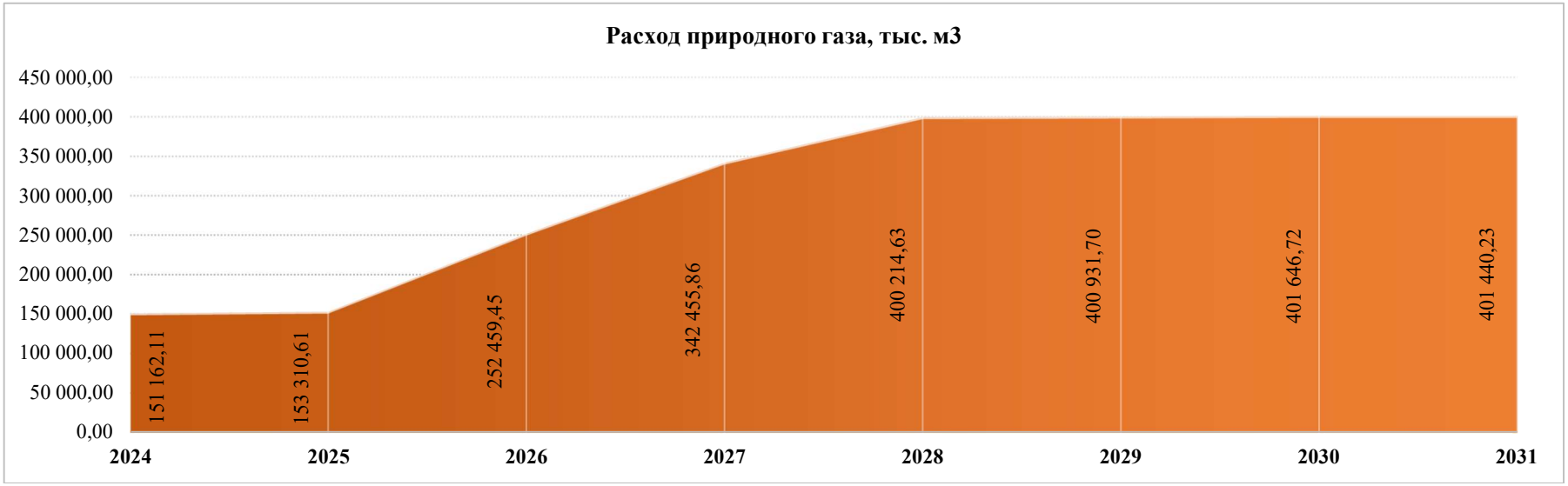

Рисунок 8.1 – Динамика изменения потребления природного газа на источниках тепловой энергии г. Симферополя, тыс. м3

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

№ ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, т у.т.							
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
001	Природный газ	31 215,00	33 323,91	146 163,11	253 116,33	321 766,08	322 615,73	323 465,39	323 465,39
002	Природный газ	148 213,34	148 477,10	153 442,47	153 430,74	153 414,95	153 417,37	153 417,37	153 172,62
Всего в г. Симферополе	Природный газ	179 428,34	181 801,00	299 605,59	406 547,06	475 181,03	476 033,10	476 882,76	476 638,01

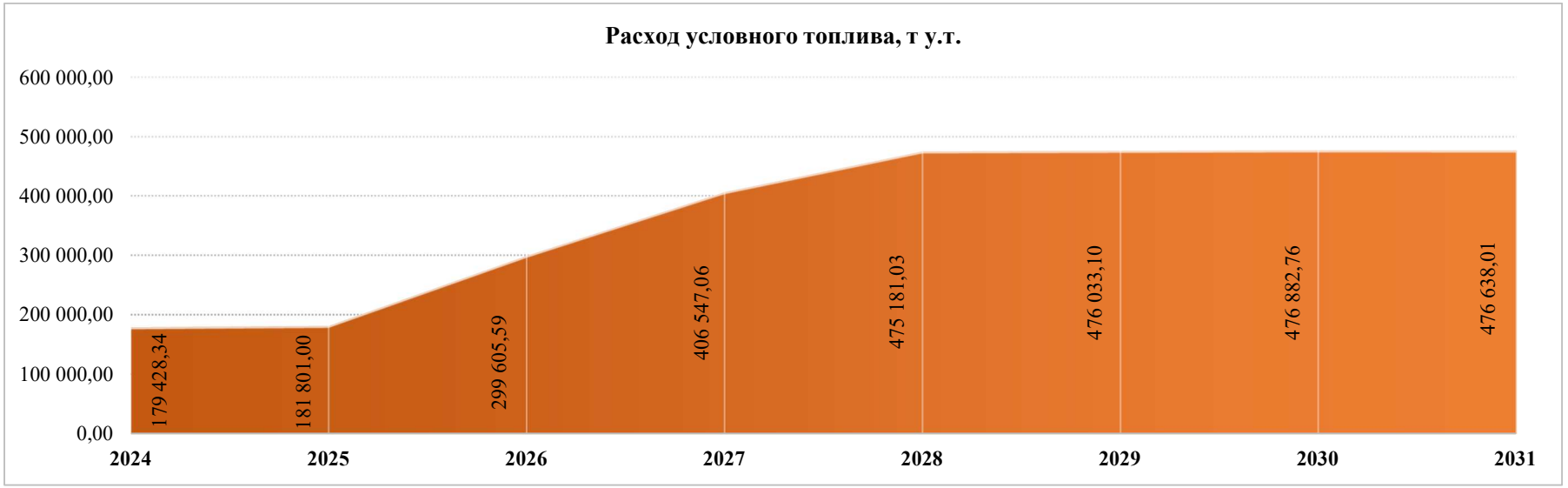

Рисунок 8.2 Динамика изменения потребления условного топлива на источниках тепловой энергии г. Симферополя, т у.т.

8.5 Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

Приоритетным направлением развития топливного баланса систем теплоснабжения г. Симферополь является:

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

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

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

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

Общая стоимость мероприятий на источниках тепловой энергии г. Симферополя составляет 24 316,30 млн. руб. с НДС, в том числе:

- в зоне ЕТО №001 (АО «КРЫМТЭЦ») – 23 211,99 млн. руб. без НДС
- в зоне ЕТО №002 (ГУП РК «КТКЭ») – 1 104,30 млн. руб. без НДС

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

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

Общая стоимость мероприятий на тепловых сетях составляет 3 191,83 млн. руб. с НДС, в том числе:

- в зоне ЕТО №001 (АО «КРЫМТЭЦ») – 621,85 млн. руб. без НДС
- в зоне ЕТО №002 (ГУП РК «КТКЭ») – 2 568,34 млн. руб. без НДС

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

№ проекта	Стоимость проектов	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ЕТО №001 (АО «КРЫМТЭЦ»)								
	Группа проектов 001.01.00.0000 «Источники теплоснабжения»							
	Всего стоимость группы проектов	**0,00**	**2 843,53**	**16 208,83**	**4 159,63**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	**0,00**	**2 843,53**	**19 052,36**	**23 211,99**	**23 211,99**	**23 211,99**	**23 211,99**
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**	**2 843,53**	**16 208,83**	**4 159,63**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	**0,00**	**2 843,53**	**19 052,36**	**23 211,99**	**23 211,99**	**23 211,99**	**23 211,99**
001.01.02.001	Реконструкция Симферопольской ТЭЦ							
	Всего стоимость группы проектов	0,00	2 843,53	16 208,83	4 159,63	0,00	0,00	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	2 843,53	19 052,36	23 211,99	23 211,99	23 211,99	23 211,99
ЕТО №002 (ГУП РК «КТКЭ»)								
	Группа проектов 002.01.00.0000 «Источники теплоснабжения»							
	Всего стоимость группы проектов	**0,00**	**130,47**	**198,04**	**184,93**	**170,21**	**206,00**	**214,65**
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	**0,00**	**130,47**	**328,52**	**513,45**	**683,66**	**889,66**	**1 104,30**
002.01.02.000	**Подгруппа проектов 001.01.02.000 «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»**							
	Всего стоимость группы проектов	**0,00**	**111,30**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	**0,00**	**111,30**	**111,30**	**111,30**	**111,30**	**111,30**	**111,30**
002.01.02.001	Реконструкция котельной пер. Заводской, 52							
	Всего стоимость группы проектов	0,00	111,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	111,30	111,30	111,30	111,30	111,30	111,30
002.01.03.000	**Подгруппа проектов 001.01.03.000 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»**							
	Всего стоимость группы проектов	**0,00**	**19,18**	**198,04**	**184,93**	**170,21**	**206,00**	**214,65**
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	**0,00**	**19,18**	**217,22**	**402,15**	**572,37**	**778,36**	**993,01**
002.01.03.001	Техническое перевооружение котельной ул. Железнодорожная, 13							
	Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	43,93	206,00	214,65
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	0,00	43,93	249,93	464,57
002.01.03.002	Техническое перевооружение котельной ул. Желябова, 50							
	Всего стоимость группы проектов	0,00	9,59	90,18	0,00	0,00	0,00	0,00

№ проекта	Стоимость проектов	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	9,59	99,77	99,77	99,77	99,77	99,77
002.01.03.003	Техническое перевооружение котельной ул. Пушкина, 44/1							
	Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	17,67	165,75	0,00	0,00	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	17,67	183,43	183,43	183,43	183,43
002.01.03.004	Техническое перевооружение котельной ул. Сергеева - Ценского, 4а							
	Всего стоимость группы проектов	0,00	0,00	0,00	19,18	126,28	0,00	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	0,00	0,00	19,18	145,46	145,46	145,46
002.01.03.005	Техническое перевооружение котельной ул. Училищная, 42Б							
	Всего стоимость группы проектов	0,00	9,59	90,18	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,00	9,59	99,77	99,77	99,77	99,77	99,77

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

№ проекта	Стоимость проектов	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ЕТО №001 (АО «КРЫМТЭЦ»)								
	Группа проектов 001.02.00.0000 «Проекты на тепловых сетях и сооружениях на них»							
	Всего стоимость группы проектов	**31,18**	**158,97**	**111,74**	**63,58**	**97,93**	**86,51**	**71,94**
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	**31,18**	**190,15**	**301,89**	**365,47**	**463,40**	**549,92**	**621,85**
001.02.01.0000	**Подгруппа проектов 001.02.01.0000 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки»**							
	Всего стоимость подгруппы проектов	**31,18**	**100,58**	**50,72**	**0,00**	**31,68**	**17,48**	**0,00**
	Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	**31,18**	**131,76**	**182,48**	**182,48**	**214,15**	**231,63**	**231,63**
001.02.01.001	Строительство новых тепловых сетей в зоне ЕТО №001 для обеспечения перспективной тепловой нагрузки							
	Всего стоимость группы проектов	31,18	100,58	50,72	0,00	31,68	17,48	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	31,18	131,76	182,48	182,48	214,15	231,63	231,63
001.02.03.000	**Подгруппа проектов 001.02.03.000 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»**							
	Всего стоимость группы проектов	**0,00**	**58,39**	**61,02**	**63,58**	**66,25**	**69,04**	**71,94**
	Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	**0,00**	**58,39**	**119,41**	**183,00**	**249,25**	**318,29**	**390,22**
001.02.03.001	Реконструкция тепловых сетей, исчерпавших эксплуатационный ресурс							
	Всего стоимость проекта	0,00	58,39	61,02	63,58	66,25	69,04	71,94
	Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	58,39	119,41	183,00	249,25	318,29	390,22
ЕТО №002 (ГУП РК «КТКЭ»)								
	Группа проектов 002.02.00.0000 «Проекты на тепловых сетях и сооружениях на них»							
	Всего стоимость группы проектов	**2,97**	**440,81**	**390,69**	**407,10**	**424,19**	**442,01**	**460,57**
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	**2,97**	**443,78**	**834,47**	**1 241,57**	**1 665,76**	**2 107,77**	**2 568,34**
002.02.01.000	**Подгруппа проектов 001.02.01.0000 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки»**							
	Всего стоимость подгруппы проектов	**2,97**	**66,95**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	**2,97**	**69,92**	**69,92**	**69,92**	**69,92**	**69,92**	**69,92**
002.02.01.001	Строительство новых тепловых сетей в зоне ЕТО №002 для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в соответствии с выданными техническими условиями							
	Всего стоимость группы проектов	2,97	66,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ проекта	Стоимость проектов	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	2,97	69,92	69,92	69,92	69,92	69,92	69,92
002.02.03.000	**Подгруппа проектов 001.02.03.000 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»**							
	Всего стоимость группы проектов	**0,00**	**373,86**	**390,69**	**407,10**	**424,19**	**442,01**	**460,57**
	Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	**0,00**	**373,86**	**764,55**	**1 171,65**	**1 595,84**	**2 037,85**	**2 498,42**
002.02.03.001	Реконструкция тепловых сетей в зоне ЕТО №2, исчерпавших эксплуатационный ресурс							
	Всего стоимость проекта	0,00	373,86	390,69	407,10	424,19	442,01	460,57
	Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,00	373,86	764,55	1 171,65	1 595,84	2 037,85	2 498,42

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

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

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

Мероприятия приведены в таблице 9.3.

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

№ п/п	Наименование мероприятия	Стоимость, в прогнозных ценах без НДС, млн. руб.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	Мероприятия по реконструкции ИТП в зданиях	**106,22**	**9,07**	**29,70**	**32,35**	**35,10**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2	Мероприятия по реконструкции отдельно стоящих тепловых пунктов	0,00	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	0,00
4	Мероприятия по реконструкции тепловых сетей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого:	**106,22**	**9,07**	**29,70**	**32,35**	**35,10**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Оценка экономической эффективности проектов представлена в Главе 12 Обосновывающих материалов.

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

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

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

10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

1) Определение ЕТО в зоне теплоснабжения № 001

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

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

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

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

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

2) Предложения по зоне теплоснабжения № 2

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

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

10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

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

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

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Симферопольская ТЭЦ, ул. Монтажная, 1	АО «КРЫМ ТЭЦ» ГУП РК «КТКЭ»	источник тепловые сети	001	АО «КРЫМ ТЭЦ»	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
17	г. Симферополь ул. Объездная, 9	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
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
35	г. Симферополь ул. Пахотная, 1а	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
36	г. Симферополь ул. Крымская, 4б	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
37	г. Симферополь ул. Гурзуфская, 5	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
38	г. Симферополь ул. Носенко, 68	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
39	г. Симферополь ул. Радищева, 69а	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
40	г. Симферополь пр-кт Кирова, 47а	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
41	г. Симферополь ул. Совхозная	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
42	г. Симферополь ул. Федько, д. 4/29	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
43	г. Симферополь ул. Промышленная, 25	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
44	г. Симферополь ул. Узловая,9	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
45	г. Симферополь ул. Элеваторная, 8а	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
46	г. Симферополь ул. Чехова, 23	ГУП РК «КТКЭ»	источник	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. Большевистская/ул. Пролетарская, 28/9	ГУП РК «КТКЭ»	источник	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
53	г. Симферополь ул. Козлова, 41	ГУП РК «КТКЭ»	источник	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
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-кт 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-кт 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-кт Победы, 36	ГУП РК «КТКЭ»	источник	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
71	г. Симферополь мкр. Хошкельды (ул. Н. Велиевой и ул. А. Аметовой)	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
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 (ул. Юрия Лужкова,1)	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
75	г. Симферополь, мкр. Новониколаевский (ул. Янтарная,9)	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
76	г. Симферополь, ул. Николая Багрова, уч. 9	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
77	г. Симферополь, ул. Генова,43	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002	ГУП РК «КТКЭ»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
78	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	МБОУ Гимназия №9 г. Симферополь, ул. Тамбовская, 34	ООО «Термо-Крым»	источник, тепловые сети	003	ООО «Термо-Крым»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
82	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
83	ул. Титова, 77	ООО «Таврическая теплоснабжающая компания»	источник, тепловые сети	004	ООО «Таврическая теплоснабжающая компания»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
84	ул. Гагарина, 15	ООО «Таврическая теплоснабжающая компания»	источник, тепловые сети	004	ООО «Таврическая теплоснабжающая компания»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
85	ул. Беспалова, 49а	ООО «Таврическая теплоснабжающая компания»	источник, тепловые сети	004	ООО «Таврическая теплоснабжающая компания»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
86	ул.Караимская, 23	ООО «Промвентиляция»	источник, тепловые сети	005	ООО «Промвентиляция»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
87	пер.Сельский, 33	ООО «Промвентиляция»	источник, тепловые сети	005	ООО «Промвентиляция»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
88	ул.Репина, 52	ООО «Промвентиляция»	источник, тепловые сети	005	ООО «Промвентиляция»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
89	ул. Набережная 75М	ООО "СК "Комфорт"	источник, тепловые сети	006	ООО "СК "Комфорт"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
90	ул. Набережная 75И	ООО "СК "Комфорт"	источник, тепловые сети	006	ООО "СК "Комфорт"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
91	ул. Беспалова, 110В	ООО «Монолит- Комфорт»	источник, тепловые сети	007	ООО «Монолит- Комфорт»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
92	ул. Ростовская, 19а	ООО «Монолит- Комфорт»	источник, тепловые сети	007	ООО «Монолит- Комфорт»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
93	ул. Кирова, 52	ГУП РК "Черноморнефтегаз"	источник, тепловые сети	008	ГУП РК "Черноморнефтегаз"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
94	пер. Каштановый, 4	ООО "Лотос-Крым"	источник, тепловые сети	009	ООО "Лотос-Крым"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
95	ул. Октябрьская, 12	ООО «Энергофинанс СИА»	источник, тепловые сети	010	ООО «Энергофинанс СИА»	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
96	ул. Элеваторная, 16	ГУП РК "КЖД" (ОСП "СПВД")	источник, тепловые сети	011	ГУП РК "КЖД" (ОСП "СПВД")	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
97	ул. Контейнерная, 2а	ФГУП "КЖД"	источник, тепловые сети	012	ФГУП "КЖД"	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
98	ул. Киевская, 75	нет данных	источник, тепловые сети	013	нет данных	п. 6-8 Правил организации теплоснабжения
99	нет данных	ООО «ПРОФИ ТОРГ- М»	источник, тепловые сети	014	ООО «ПРОФИ ТОРГ-М»	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, за- явку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности. К заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа об ее принятии. Уполномоченные органы обязаны в течение 3 рабочих дней с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа, на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационно- телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - официальный сайт).
4) В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с пунктами 7 - 10 Правил.
5) Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

– владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

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

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

1) В случае если заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации. Показатели рабочей мощности источников тепловой энергии и емкости тепловых сетей определяются на основании данных схемы (проекта схемы) теплоснабжения поселения, городского округа.
2) В случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.
3) Размер собственного капитала определяется по данным бухгалтерской отчетности, составленной на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с отметкой налогового органа об ее принятии.
4) Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими и температурными режимами системы теплоснабжения и обосновывается в схеме теплоснабжения.
5) В случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.
6) Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

– заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;
– заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;

– заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

7) Организация может утратить статус единой теплоснабжающей организации в следующих случаях:

– систематическое (3 и более раза в течение 12 месяцев) неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, предусмотренных условиями договоров, указанных в пункте 12 Правил. Факт неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств должен быть подтвержден вступившими в законную силу решениями федерального антимонопольного органа, и (или) его территориальных органов, и (или) судов;
– принятие в установленном порядке решения о реорганизации (за исключением реорганизации в форме присоединения, когда к организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, присоединяются другие реорганизованные организации, а также реорганизации в форме преобразования) или ликвидации организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации;
– принятие арбитражным судом решения о признании организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, банкротом;
– прекращение права собственности или владения имуществом, указанным в абзаце втором пункта 7 Правил, по основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации;
– несоответствие организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, критериям, связанным с размером собственного капитала, а также способностью в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения;
– подача организацией заявления о прекращении осуществления функций единой теплоснабжающей организации.

8) Лица, права и законные интересы которых нарушены по основаниям, предусмотренным абзацем вторым пункта 13 Правил, незамедлительно информируют об этом уполномоченные органы для принятия ими решения об утрате организацией статуса единой теплоснабжающей организации. К указанной информации должны быть приложены вступившие в законную силу решения федерального антимонопольного органа, и (или) его территориальных органов, и (или) судов.

Уполномоченное должностное лицо организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, обязано уведомить уполномоченный орган о возникновении указанных в абзацах третьем - пятом пункта 13 Правил фактов, являющихся основанием для утраты организацией статуса единой теплоснабжающей организации, в течение 3 рабочих дней со дня принятия уполномоченным органом решения о реорганизации, ликвидации, признания организации банкротом, прекращения права собственности или владения имуществом организации.

9) Организация, имеющая статус единой теплоснабжающей организации, вправе подать в уполномоченный орган заявление о прекращении осуществления функций единой теплоснабжающей организации, за исключением случаев, если статус единой теплоснабжающей организации присвоен в соответствии с пунктом 11 Правил. Заявление о прекращении функций единой теплоснабжающей организации может быть подано до 1 августа текущего года.

10) Уполномоченный орган обязан принять решение об утрате организацией статуса единой теплоснабжающей организации в течение 5 рабочих дней со дня получения от лиц, права и законные интересы которых нарушены по основаниям, предусмотренным абзацем вторым пункта 13 Правил, вступивших в законную силу решений федерального антимонопольного органа, и (или) его территориальных органов, и

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

11) Уполномоченный орган обязан в течение 3 рабочих дней со дня принятия решения об утрате организацией статуса единой теплоснабжающей организации разместить на официальном сайте сообщение об этом, а также предложить теплоснабжающим и (или) теплосетевым организациям подать заявку о присвоении им статуса единой теплоснабжающей организации. Подача заявления заинтересованными организациями и определение единой теплоснабжающей организации осуществляется в порядке, установленном в пунктах 5 - 11 Правил.
12) Организация, утратившая статус единой теплоснабжающей организации по основаниям, предусмотренным пунктом 13 Правил, обязана исполнять функции единой теплоснабжающей организации до присвоения другой организации статуса единой теплоснабжающей организации в порядке, предусмотренном пунктами 5 - 11 Правил, а также передать организации, которой присвоен статус единой теплоснабжающей организации, информацию о потребителях тепловой энергии, в том числе имя (наименование) потребителя, место жительства (место нахождения), банковские реквизиты, а также информацию о состоянии расчетов с потребителем.
13) Границы зоны деятельности единой теплоснабжающей организации могут быть изменены в следующих случаях:

– подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;
– технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения. Сведения об изменении границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

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

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

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации), тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО
1	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. Мичурина, 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. Спортивная, 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»

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации), тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО
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. Козлова, 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	1,344	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	2,62	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
30	г. Симферополь ул. Беспалова, 27А	3,112	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. Глинки, 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»

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации), тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО
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, 4б	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	3,255	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-кт Кирова, 47а	8,174	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	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	0,601	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»

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации), тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО
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. Большевистская/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	1,030	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	0,784	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-кт 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»
60	г. Симферополь ул. Комсомольская, 4	1,236	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	1,648	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	1,442	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-кт 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»

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации), тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО
68	г. Симферополь ул. Киевская, д. 179а	1,535	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-кт Победы, 36	1,084	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник	безвозмездное пользование	крышная	Заявка не подавалась	002	ГУП РК «КТКЭ»
71	г. Симферополь мкр. Хошкельды (ул. Н. Велиевой и ул. А. Аметовой)	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. Азатлык,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 (ул. Юрия Лужкова,1)	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,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	0,695	ГУП РК «КТКЭ»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник	безвозмездное польззование	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	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»
82	МБДОУ №54 «Олененок» г. Симферополь, 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»
83	ул. Титова, 77	н/д	ООО «Таврическая теплоснабжающая компания»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	аренда	н/д	Заявка не подавалась	004	ООО «Таврическая теплоснабжающая компания»
84	ул. Гагарина, 15	н/д	ООО «Таврическая теплоснабжающая компания»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	аренда	н/д	Заявка не подавалась	004	ООО «Таврическая теплоснабжающая компания»

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации), тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО
85	ул. Беспалова, 49а	н/д	ООО «Таврическая теплоснабжающая компания»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	аренда	н/д	Заявка не подавалась	004	ООО «Таврическая теплоснабжающая компания»
86	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 «Промвентиляция»
87	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»
88	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»
89	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"
90	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"
91	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»
92	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»
93	ул. Кирова, 52	н/д	ГУП РК "Черноморнефтегаз"	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	хозяйственное ведение	н/д	Заявка не подавалась	008	ГУП РК "Черноморнефтегаз"
94	пер. Каштановый, 4	н/д	ООО "Лотос"	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	аренда	н/д	Заявка не подавалась	009	ООО "Лотос"
95	ул. Октябрьская, 12	н/д	ООО «Энергофинанс СИА»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	аренда	н/д	Заявка не подавалась	010	ООО «Энергофинанс СИА»
96	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	011	ГУП РК "КЖД" (ОСП "СПВД")
97	ул. Контейнерная, 2а	н/д	ФГУП "КЖД"	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	собственность	н/д	Заявка не подавалась	012	ФГУП "КЖД"
98	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	013	нет данных
99	нет данных	н/д	ООО «ПРОФИ ТОРГ-М»	бухгалтерский баланс по данной организации не раскрывается	источник, тепловые сети	оборудование-собственность, здание -аренда	н/д	Заявка не подавалась	014	ООО «ПРОФИ ТОРГ- М»

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 2024 года представлен в таблице 10.3.

Таблица 10.3 Реестр систем теплоснабжения г. Симферополя

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности
1	Симферопольская ТЭЦ, ул. Монтажная, 1	АО «КРЫМТЭЦ»	источник, тепловые сети	001
		ГУП РК «КТКЭ»	тепловые сети	
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. Объездная, 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

№ 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
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
35	г. Симферополь ул. Пахотная, 1а	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002
36	г. Симферополь ул. Крымская, 4б	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002
37	г. Симферополь ул. Гурзуфская, 5	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002
38	г. Симферополь ул. Носенко, 68	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002
39	г. Симферополь ул. Радищева, 69а	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002
40	г. Симферополь пр-кт Кирова, 47а	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002
41	г. Симферополь ул. Совхозная	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002
42	г. Симферополь ул. Федько, д. 4/29	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002
43	г. Симферополь ул. Промышленная, 25	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002
44	г. Симферополь ул. Узловая,9	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002
45	г. Симферополь ул. Элеваторная, 8а	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002
46	г. Симферополь ул. Чехова, 23	ГУП РК «КТКЭ»	источник	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

№ 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
51	г. Симферополь ул. Лексина, д. 60	ГУП РК «КТКЭ»	источник	002
52	г. Симферополь ул. Большевистская/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-кт 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-кт 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-кт Победы, 36	ГУП РК «КТКЭ»	источник	002
71	г. Симферополь мкр. Хошкельды (ул. Н. Велиевой и ул. А. Аметовой)	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002
72	г. Симферополь район ул. Беспалова (ул. Орта,10)	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002
73	г. Симферополь мкр. Белое-2 (ул. Азатлык,3)	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002
74	г. Симферополь мкр. Крымская роза (ул. Юрия Лужкова,1)	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002
75	г. Симферополь, мкр. Новониколаевский (ул. Янтарная,9)	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002
76	г. Симферополь, ул. Николая Багрова, уч. 9	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002
77	г. Симферополь, ул. Генова,43	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002
78	г. Симферополь, ул. Киевская,153В	ГУП РК «КТКЭ»	источник	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
79	г. Симферополь, ул. Уркуста, 2а	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002
80	г. Симферополь, ул. Балаклавская, 75в	ГУП РК «КТКЭ»	источник, тепловые сети	002
81	МБОУ Гимназия №9 г. Симферополь, ул. Тамбовская, 34	ООО «Термо-Крым»	источник, тепловые сети	003
82	МБДОУ №54 «Олененок» г. Симферополь, ул. Гончарова 6/6	ООО «Термо-Крым»	источник, тепловые сети	003
88	ул. Титова, 77	ООО «Таврическая теплоснабжающая компания»	источник, тепловые сети	004
89	ул. Гагарина, 15	ООО «Таврическая теплоснабжающая компания»	источник, тепловые сети	004
90	ул. Беспалова, 49а	ООО «Таврическая теплоснабжающая компания»	источник, тепловые сети	004
91	ул.Караимская, 23	ООО «Промвентиляция»	источник, тепловые сети	005
92	пер.Сельский, 33	ООО «Промвентиляция»	источник, тепловые сети	005
93	ул.Репина, 52	ООО «Промвентиляция»	источник, тепловые сети	005
94	ул. Набережная 75М	ООО "СК "Комфорт"	источник, тепловые сети	006
95	ул. Набережная 75И	ООО "СК "Комфорт"	источник, тепловые сети	006
96	ул. Беспалова, 110В	ООО «Монолит- Комфорт»	источник, тепловые сети	007
97	ул. Ростовская, 19а	ООО «Монолит- Комфорт»	источник, тепловые сети	007
98	ул. Кирова, 52	ГУП РК "Черноморнефтегаз"	источник, тепловые сети	008
99	пер. Каштановый, 4	ООО "Лотос-Крым"	источник, тепловые сети	009
100	ул. Октябрьская, 12	ООО «Энергофинанс СИА»	источник, тепловые сети	010
101	ул. Элеваторная, 16	ГУП РК "КЖД" (ОСП "СПВД")	источник, тепловые сети	011
102	ул. Контейнерная, 2а	ФГУП "КЖД"	источник, тепловые сети	012
103	ул. Киевская, 75	нет данных	источник, тепловые сети	013
104	нет данных	ООО «ПРОФИ ТОРГ- М»	источник, тепловые сети	014

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

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии не предусмотрено.

Раздел 12 «Решения по бесхозяйным тепловым сетям»

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

Бесхозяйные 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 бесхозяйных 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.

Бесхозяйные тепловые сети на территории муниципального образования городской округ Симферополь не выявлены.

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

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

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

13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

На момент разработки схемы теплоснабжения проблемы организации газоснабжения источников тепловой энергии г. Симферополь отсутствуют.

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

При корректировке Схемы и программы газификации необходимо учесть следующие мероприятия, запроектированные на Симферопольской ТЭЦ.

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

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

Реконструкция Симферопольской ТЭЦ не предусмотрена Схемой и программой развития электроэнергетических систем России на 2023-2028 годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 28.02.2023 №108, а также не предусмотрена в проекте СиПР ЭЭС России на 2024-2029 гг. В соответствии с требованиями Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556, схема и программа развития используются в качестве основы, в том числе, для разработки схем теплоснабжения в части

определения в них мероприятий по строительству (реконструкции) объектов по производству электрической энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

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

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

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

13.5 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 2025–2030 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 приготовляется 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 14.1–14.5.

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

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	**Симферопольская ТЭЦ**									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	тыс. м^2	1 134,51	1 167,97	1 311,57	1 311,57	1 311,57	1 311,57	1 311,57	1 311,57
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м^2	74,24	74,24	74,24	116,74	116,74	116,74	116,74	116,74
3	Тепловая нагрузка всего, в т.ч.:	Гкал/ч	55,965	60,177	71,202	81,785	81,785	84,087	86,389	86,389
3.1	в жилищном фонде, т.ч.:	Гкал/ч	30,320	34,532	45,557	52,860	52,860	55,162	57,464	57,464
	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	23,840	27,041	35,420	40,970	40,970	42,720	44,469	44,469
	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	6,480	7,491	10,137	11,889	11,889	12,442	12,995	12,995
3.2	в общественно-деловом фонде т.ч.:	Гкал/ч	25,645	25,645	25,645	28,925	28,925	28,925	28,925	28,925
	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	21,145	21,145	21,145	23,638	23,638	23,638	23,638	23,638
	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	4,500	4,500	4,500	5,287	5,287	5,287	5,287	5,287
3.3	в производственных и промышленно-складских зданиях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Расход тепловой энергии, всего, в т.ч.:	тыс. Гкал	69,505	78,927	103,586	127,256	127,256	132,405	137,554	137,554
4.1	в жилищном фонде, т.ч.:	тыс. Гкал	51,05	60,47	85,13	101,46	101,46	106,61	111,76	111,76
	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	43,06	48,93	64,32	74,51	74,51	77,72	80,93	80,93
	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	7,99	11,53	20,81	26,95	26,95	28,89	30,83	30,83
4.2	в общественно-деловом фонде т.ч.:	тыс. Гкал	18,46	18,46	18,46	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80
	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	17,18	17,18	17,18	21,76	21,76	21,76	21,76	21,76
	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,28	1,28	1,28	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04
4.3	в производственных и промышленно-складских зданиях	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2	0,000027	0,000030	0,000035	0,000040	0,000040	0,000042	0,000044	0,000044
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м^2/год	0,038	0,042	0,049	0,057	0,057	0,059	0,062	0,062
7	Градус-сутки отопительного периода	°С×сут	6 426	6 426	6 426	6 426	6 426	6 426	6 426	6 426
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м^2/(°С×сут)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2	0,00035	0,00035	0,00035	0,00025	0,00025	0,00025	0,00025	0,00025
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м^2/(°С×сут)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,221	0,237	0,280	0,322	0,322	0,331	0,340	0,340
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	169,68	192,65	253,22	293,33	293,33	305,98	318,63	318,63

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	0,12	0,13	0,17	0,19	0,18	0,18	0,18	0,18
2	**Котельные ГУП РК «КТКЭ»**									
1	Общая отапливаемая 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	9 776,79
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м^2	2 314,76	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	381,074	381,658	392,943	392,943	392,943	392,943	392,943	392,943
3.1	в жилищном фонде, т.ч.:	Гкал/ч	285,615	285,615	290,325	290,325	290,325	290,325	290,325	290,325
	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	275,187	275,187	278,464	278,464	278,464	278,464	278,464	278,464
	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	10,428	10,428	11,860	11,860	11,860	11,860	11,860	11,860
3.2	в общественно-деловом фонде т.ч.:	Гкал/ч	95,459	96,042	102,618	102,618	102,618	102,618	102,618	102,618
	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	93,850	94,076	99,316	99,316	99,316	99,316	99,316	99,316
	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	1,609	1,966	3,302	3,302	3,302	3,302	3,302	3,302
3.3	в производственных и промышленно-складских зданиях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Расход тепловой энергии, всего, в т.ч.:	тыс. Гкал	672,235	673,902	699,243	699,243	699,243	699,243	699,243	699,243
4.1	в жилищном фонде, т.ч.:	тыс. Гкал	534,84	534,84	545,87	545,87	545,87	545,87	545,87	545,87
	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	471,84	471,84	477,85	477,85	477,85	477,85	477,85	477,85
	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	63,00	63,00	68,02	68,02	68,02	68,02	68,02	68,02
4.2	в общественно-деловом фонде т.ч.:	тыс. Гкал	137,40	139,07	153,37	153,37	153,37	153,37	153,37	153,37
	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	126,92	127,34	136,96	136,96	136,96	136,96	136,96	136,96
	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	10,48	11,73	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41	16,41
4.3	в производственных и промышленно-складских зданиях	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2	0,000029	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/м^2/год	0,048	0,048	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
7	Градус-сутки отопительного периода	°С×сут	6 426	6 426	6 426	6 426	6 426	6 426	6 426	6 426
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м^2/(°С×сут)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2	0,00004	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/м^2/(°С×сут)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	-	0,296	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	-	365,39	370,05	370,05	370,05	370,05	370,05	370,05
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0011	0,0010	0,0010	0,0010	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	1,32	1,27	1,24	1,19	1,15	1,11	1,07	1,04
	Итого в г. Симферополе:									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	тыс. м^2	10 911,30	10 944,76	11 088,36	11 088,36	11 088,36	11 088,36	11 088,36	11 088,36
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м^2	2 389,00	2 389,00	2 389,00	2 431,50	2 431,50	2 431,50	2 431,50	2 431,50
3	Тепловая нагрузка всего, в т.ч.:	Гкал/ч	437,039	441,835	464,145	474,728	474,728	477,030	479,332	479,332
3.1	в жилищном фонде, т.ч.:	Гкал/ч	315,935	320,147	335,882	343,184	343,184	345,486	347,789	347,789
	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	299,027	302,228	313,885	319,434	319,434	321,184	322,934	322,934
	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	16,908	17,919	21,997	23,750	23,750	24,303	24,855	24,855
3.2	в общественно-деловом фонде т.ч.:	Гкал/ч	80,197	114,502	121,078	128,415	128,415	128,415	128,415	128,415
	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	77,308	111,256	116,496	121,073	121,073	121,073	121,073	121,073
	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	2,889	3,246	4,582	7,341	7,341	7,341	7,341	7,341
3.3	в производственных и промышленно-складских зданиях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Расход тепловой энергии, всего, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1	в жилищном фонде, т.ч.:	тыс. Гкал	585,88	595,30	631,00	647,33	647,33	652,48	657,63	657,63
	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	514,89	520,77	542,17	552,36	552,36	555,57	558,79	558,79
	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	70,99	74,53	88,83	94,97	94,97	96,91	98,85	98,85
4.2	в общественно-деловом фонде т.ч.:	тыс. Гкал	155,86	157,53	171,83	179,17	179,17	179,17	179,17	179,17
	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	144,10	144,52	154,14	158,71	158,71	158,71	158,71	158,71
	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	11,76	13,01	17,69	20,45	20,45	20,45	20,45	20,45
4.3	в производственных и промышленно-складских зданиях	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2	0,000029	0,000029	0,000030	0,000031	0,000031	0,000031	0,000031	0,000031
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м^2/год	0,047	0,048	0,049	0,050	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	6 426
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м^2/(°С×сут)	0,00001	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	0,00003	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м^2/(°С×сут)	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,28	0,29	0,30	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	333,25	337,00	350,85	357,44	357,44	359,52	361,60	361,60
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	1,44	1,40	1,40	1,38	1,33	1,29	1,26	1,21

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

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	**Симферопольская ТЭЦ**									
1	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	86,0	86,0	86,0	90,0	117,9	117,9	117,9	117,9
2	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т. ч.	Гкал/ч	154,000	154,000	244,600	90,000	151,000	151,000	151,000	151,000
2.1	в том числе ВВТО и Т-отборы	Гкал/ч	154,000	154,600	154,600	0,000	61,000	61,000	61,000	61,000
2.2	в том числе водогрейные котлы	Гкал/ч	0,000	0,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000
3	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	62,957	67,464	79,261	90,584	90,584	93,047	95,511	95,511
4	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	59,2	114,8	4,3	67,0	40,0	38,3	36,7	36,7
5	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т. ч.	тыс. Гкал	136,11	145,53	170,19	193,86	193,86	199,01	204,16	204,16
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г у.т/кВт-ч	0,00	292,50	292,50	292,50	292,50	292,50	292,50	292,50
8	Удельный расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т/Гкал	228,99	228,99	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00
12	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	0,24	0,23	0,22	0,22	0,28	0,27	0,26	0,26
13	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0

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

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	851,567	851,567	855,897	862,277	863,989	864,865	864,865	869,965
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	409,062	409,687	421,187	421,187	421,187	421,187	421,187	421,187
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	50,47	50,40	49,31	49,68	49,78	49,83	49,83	50,13
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	907,78	909,06	940,56	940,56	940,56	940,56	940,56	940,56
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	163,27	163,33	163,14	163,13	163,11	163,11	163,11	162,85
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	0,87	0,87	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1066	1068	1099	1091	1089	1088	1088	1081
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	2,8	2,7	2,6	2,5	2,4	2,3	2,3	2,2
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котло-агрегатов котельной	час	70080	61320	52560	43800	35040	87600	96360	105120
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	22	22	22	22	22	22	22	22
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	-	-	-	-	-	-	-

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

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	**Симферопольская ТЭЦ**									
1	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	км	59,49	60,44	63,73	65,67	65,67	66,55	67,10	67,10
1.1	магистральных	км	34,15	34,15	34,15	34,15	34,15	34,15	34,15	34,15
1.2	распределительных	км	25,35	26,29	29,58	31,52	31,52	32,40	32,95	32,95
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. $м^2$	21,47	21,65	22,09	22,26	22,26	22,38	22,44	22,44
2.1	магистральных	тыс. $м^2$	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84
2.2	распределительных	тыс. $м^2$	2,63	2,81	3,25	3,42	3,42	3,55	3,61	3,61
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$м^2$/чел	0,06	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	62,957	67,464	79,261	90,584	90,584	93,047	95,511	95,511
6	Относительная материальная характеристика	$м^2$/Гкал/ч	341,0	320,9	278,7	245,7	245,7	240,6	235,0	235,0
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	46,98	50,34	59,15	67,60	67,60	69,43	71,27	71,27
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	34,52	34,59	34,75	34,87	34,87	34,89	34,91	34,91
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,29	2,41	2,67	2,95	2,95	2,99	3,04	3,04
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	1,323	1,323	1,323	0,882	0,441	0,000	0,000	0,000
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	14,9	14,9	14,9	9,9	5,0	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	24,40	24,86	26,07	27,23	27,23	27,48	27,73	27,73
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	37,10	37,18	38,02	38,82	38,47	38,39	38,31	37,99
19	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
2	**ГУП РК «КТКЭ»**									
1	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	км	630,91	630,97	632,34	632,34	632,34	632,34	632,34	632,34
1.1	магистральных	км	439,00	439,00	439,00	439,00	439,00	439,00	439,00	439,00
1.2	распределительных	км	191,91	191,97	193,34	193,34	193,34	193,34	193,34	193,34
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. $м^2$	102,65	102,66	102,86	102,86	102,86	102,86	102,86	102,86
2.1	магистральных	тыс. $м^2$	82,85	82,85	82,85	82,85	82,85	82,85	82,85	82,85
2.2	распределительных	тыс. $м^2$	19,80	19,81	20,01	20,01	20,01	20,01	20,01	20,01
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$м^2$/чел	0,29	0,28	0,27	0,26	0,25	0,24	0,23	0,22
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	409,062	409,687	421,187	421,187	421,187	421,187	421,187	421,187
6	Относительная материальная характеристика	$м^2$/Гкал/ч	250,9	250,6	244,2	244,2	244,2	244,2	244,2	244,2
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	182,52	188,98	190,00	190,00	190,00	190,36	190,36	190,36
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	20,11	20,79	20,20	20,20	20,20	20,24	20,24	20,24
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,44	1,44	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
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	70,26	70,26	70,26	70,26	70,26	70,26	70,26	70,26
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	94,94	90,83	87,40	84,55	82,17	80,18	78,53	70,26
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	690,41	691,41	696,07	698,01	698,01	698,89	699,45	699,45
1.1	магистральных	км	473,15	473,15	473,15	473,15	473,15	473,15	473,15	473,15

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1.2	распределительных	км	217,26	218,26	222,92	224,86	224,86	225,74	226,29	226,29
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. $м^2$	101,69	124,31	124,95	125,12	125,12	125,25	125,31	125,31
2.1	магистральных	тыс. $м^2$	101,69	101,69	101,69	101,69	101,69	101,69	101,69	101,69
2.2	распределительных	тыс. $м^2$		22,63	23,26	23,44	23,44	23,56	23,62	23,62
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$м^2$/чел	0,29	0,33	0,32	0,31	0,30	0,29	0,28	0,27
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	472,019	477,151	500,448	511,771	511,771	514,234	516,698	516,698
6	Относительная материальная характеристика	$м^2$/Гкал/ч	215,4	260,5	249,7	244,5	244,5	243,6	242,5	242,5
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	229,50	239,32	249,15	257,60	257,60	259,80	261,64	261,64
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	21,99	22,69	22,43	22,71	22,71	22,80	22,86	22,86
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,51	1,53	1,60	1,63	1,63	1,63	1,64	1,64
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1	магистральных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2	распределительных	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	1,323	1,323	1,323	0,882	0,441	0,000	0,000	0,000
13	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	5,2	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	94,66	95,13	96,33	97,49	97,49	97,75	98,00	98,00
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	132,04	128,01	125,42	123,37	120,64	118,57	116,84	108,26
19	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 14.5 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	АО «КРЫМТЭЦ»								
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0,00	2 708,12	15 436,98	3 961,55	0,00	0,00	0,00
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	0,00	2 708,12	15 436,98	3 961,55	0,00	0,00	0,00
3	В процентах от плана	%	0,00%	12,25%	69,83%	17,92%	0,00%	0,00%	0,00%
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	25,98	132,48	93,11	52,99	81,61	72,10	59,95
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	25,98	132,48	93,11	52,99	81,61	72,10	59,95
6	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме теплоснабжения	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	25,98	2 840,60	15 530,10	4 014,54	81,61	72,10	59,95
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	25,98	2 866,58	18 396,68	22 411,22	22 492,83	22 564,92	22 624,87
11	Источники инвестиций								
11.1	Собственные средства	млн. руб.	0,00	154,82	366,79	1 595,45	66,25	69,04	71,94
11.2	Заемные средства	млн. руб.	0,00	3 153,32	18 218,61	3 222,00	0,00	0,00	0,00
11.3	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	31,18	100,58	50,72	0,00	31,68	17,48	0,00
11.4	Средства бюджетов	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Тариф с учетом реализации ИП, руб/Гкал	руб./Гкал.	3 429,03	4 072,61	6 622,54	7 584,59	7 438,64	7 374,59	7 504,07
13	Среднегодовой рост тарифа, %	%		118,77%	162,61%	114,53%	98,08%	99,14%	101,76%
14	Среднегодовой тариф с учетом параметров роста, руб/Гкал	руб./Гкал.	3 429,03	3 600,48	4 021,22	4 413,34	4 792,88	5 205,07	5 652,71
15	Процент роста тарифа, %	%		1,05	1,12	1,10	1,09	1,09	1,09
	ГУП РК «КТКЭ»								
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0,00	124,26	188,61	176,13	162,11	196,19	204,43
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	0,00	124,26	188,61	176,13	162,11	196,19	204,43
3	В процентах от плана	%	0,00%	11,82%	17,93%	16,75%	15,41%	18,65%	19,44%
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	2,47	367,35	325,57	339,25	353,49	368,34	383,81
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	2,47	367,35	325,57	339,25	353,49	368,34	383,81
6	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
7	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме теплоснабжения	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	2,47	491,61	514,18	515,37	515,60	564,53	588,24
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	2,47	494,08	1 008,27	1 523,64	2 039,24	2 603,77	3 192,01
11	Источники инвестиций								
11.1	Собственные средства	млн. руб.	0,00	0,00	26,39	67,52	108,75	150,00	195,16
11.2	Заемные средства	млн. руб.	0,00	395,78	590,63	550,93	509,97	527,44	510,73
11.3	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	2,97	198 755	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.4	Средства бюджетов	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Тариф с учетом реализации ИП, руб/Гкал	руб./Гкал.	3 246,18	3 542,70	3 857,00	4 179,60	4 505,50	4 851,50	5 214,20
13	Среднегодовой рост тарифа, %	%	105,70%	109,10%	108,90%	108,40%	107,80%	107,70%	107,50%
14	Среднегодовой тариф с учетом параметров роста, руб/Гкал	руб./Гкал.	3 239,95	3 401,90	3 799,50	4 170,00	4 528,60	4 918,10	5 341,00
15	Процент роста тарифа, %	%		1,05	1,12	1,10	1,09	1,09	1,09

Раздел 15 «Ценовые (тарифные) последствия»

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

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

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

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

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

Как видно из рисунка, среднегодовой экономически обоснованный тариф АО «КРЫМТЭЦ» (с учетом мероприятий Симферопольской ТЭЦ) при реализации мероприятий схемы в период с 2025 по 2031 год значительно превышает рост 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)). Это связано с тем, что учитывается значительный объем процентов на возврат займа в составе нормативной прибыли (в 2027 году 708,5 млн

руб., 38% от НВВ). Источником инвестиций являются заемные средства в размере 2,7 млрд руб. (без НДС) с учетом ставки заемных средств 24% (ставка ЦБ+4 п.п.), а также амортизация 0,45 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 следующем рисунке:

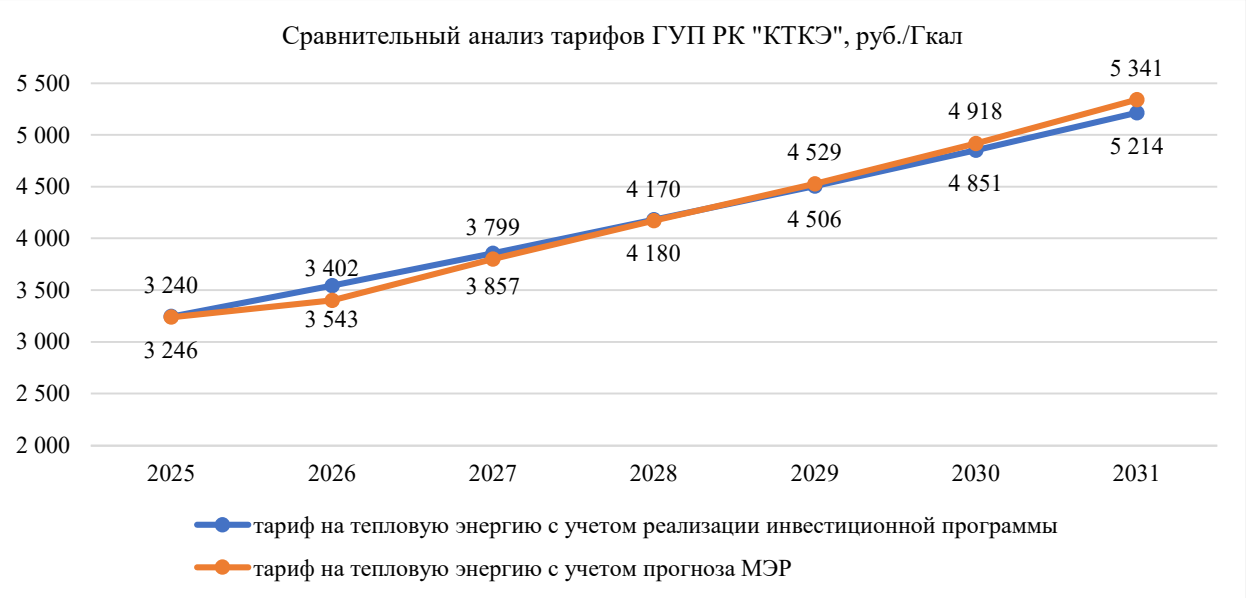

Рисунок 15.2 Тарифные последствия для потребителей при реализации программы строительства, реконструкции и технического перевооружения системы теплоснабжения ГУП РК «КТКЭ»

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

Источником инвестиций (не относящимся к технологическому присоединению) являются заемные средства в размере 2,6 млрд руб. (без НДС, 3,1 млрд руб. с НДС) с учетом ставки заемных средств 24% (ставка ЦБ+4 п.п.), а также амортизация 0,5 млрд руб. С целью исключения значительной нагрузки на потребителя период возврата инвестиций превышает период действия схемы теплоснабжения.