



**Схема теплоснабжения городского  
округа Евпатория Республики Крым на  
2016-2031 гг.**

**Обосновывающие материалы**

**Глава 6**

**Предложения по строительству, реконструкции и  
техническому перевооружению источников  
тепловой энергии**

**008.СТС.016.013.006.000**

**Разработчик**

**НП «Энергоэффективный  
город»**

**Исполнительный директор**

**Силинский В. П.**

**«\_\_»\_\_\_\_\_2016 г.**

## СОСТАВ ДОКУМЕНТА

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения муниципального образования городской округ Евпатория на период 2016-2031 гг. (Утверждаемая часть)	008.СТС.016.001.000.000
<b>Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения</b>	<b>008.СТС.016.002.001.000</b>
<b>Глава 2. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения</b>	<b>008.СТС.016.003.002.000</b>
<b>Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения городского округа</b>	<b>008.СТС.016.004.003.000</b>
Приложение 1. Альбом характеристик тепловых сетей	008.СТС.016.005.003.001
Приложение 2. Альбом характеристик потребителей тепловой энергии	008.СТС.016.006.003.002
Приложение 3. Альбом характеристик насосных станций и ЦТП	008.СТС.016.007.003.003
Приложение 4. Альбом тепловых камер	008.СТС.016.008.003.004
Приложение 5. Инструкция по применению Zulu Thermo	008.СТС.016.009.003.005
<b>Глава 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки</b>	<b>008.СТС.016.010.004.000</b>
Приложение 1. Результаты расчетов гидравлических режимов существующих тепловых сетей с перспективной тепловой нагрузкой	008.СТС.016.011.004.001
<b>Мастер-план</b>	<b>Шифр не присваивается</b>
<b>Глава 5. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок</b>	<b>008.СТС.016.012.005.000</b>
<b>Глава 6. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии</b>	<b>008.СТС.016.013.006.000</b>
<b>Глава 7. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, и сооружений на них</b>	<b>008.СТС.016.014.007.000</b>
<b>Глава 8. Перспективные топливные балансы</b>	<b>008.СТС.016.015.008.000</b>
<b>Глава 9. Оценка надежности теплоснабжения</b>	<b>008.СТС.016.016.009.000</b>
Приложение 1. Результаты расчета показателей надежности	008.СТС.016.017.009.001
<b>Глава 10. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение</b>	<b>008.СТС.016.018.010.000</b>
<b>Глава 11. Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации</b>	<b>008.СТС.016.019.011.000</b>

## Содержание

Перечень таблиц.....	5
Перечень рисунков.....	5
Перечень принятых сокращений .....	8
1. Определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления .....	10
2. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок.....	17
3. Обоснование предлагаемых для реконструкции действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок.....	18
4. Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных нагрузок.....	19
5. Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии .....	25
5.1. Котельная Чапаева, 119.....	25
5.2. Котельные ГУП РК «КТКЭ» ул. Фрунзе, 35а, Пушкина, 22 .....	30
5.3. Котельная ГУП РК «КТКЭ» ул. Линейная, 5.....	34
6. Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.....	38
7. Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии .....	38
8. Мероприятия для котельных .....	38
8.1. Котельные ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» .....	38
8.1.1. Котельные Интернациональная, 135а и Крупской, 48а .....	38
8.1.2. Котельные Фрунзе, 83а и Толстого, 75 .....	41
8.1.3. Котельная Тимирязева, 8 .....	45
8.1.4. Котельная Сырникова, 31а .....	48
8.1.5. Котельная Курортная, 1 .....	50
8.1.6. Котельная Революции, 60 .....	52
8.1.7. Котельная Дм. Ульянова, 37.....	54
8.1.8. Капитальный ремонт котельных.....	56
8.1.9. Автоматизация котельных.....	57
8.2. Котельные ООО «СК «Комфорт» .....	60
8.3. Котельные ООО «Крымские тепловые сети» .....	63
8.4. Котельная ООО «Энергофинанс СИА».....	65
9. Обоснование предлагаемых для вывода в резерв или вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии .....	65
9.1. Котельные Фрунзе, 14, Фрунзе, 21, Ленина, 50 ГУП РК «КТКЭ» .....	65

9.2.	Котельная Интернациональная, 94 ГУП РК «КТКЭ» .....	65
9.3.	Котельная Интернациональная, 44 ГУП РК «КТКЭ» .....	66
9.4.	Котельная Аллея Дружбы, 666 ГУП РК «КТКЭ» .....	67
9.5.	Котельная Симферопольская, 98 ГУП РК «КТКЭ» .....	71
10.	Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки малоэтажными жилыми зданиями.....	75
11.	Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории города.....	76
12.	Обоснование перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения городского округа и ежегодное распределение объемов тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии .....	76
13.	Расчет радиусов эффективного теплоснабжения (зоны действия источников тепловой энергии) в каждой из систем теплоснабжения .....	162
14.	Группы проектов и капитальные затраты на их реализацию.....	165

## Перечень таблиц

Таблица 1 – Стоимость эквивалента электрической, тепловой энергии и газа .....	19
Таблица 2 – Показатели для установки комбинированной выработки на базе ГПА.....	23
Таблица 3 – Состав оборудования котельной Чапаева, 119.....	30
Таблица 4 – Состав оборудования котельной ул. Фрунзе, 35а .....	34
Таблица 5 – Состав оборудования котельной ул. Пушкина, 22.....	34
Таблица 6 – Состав оборудования котельной Линейная, 5.....	37
Таблица 7 – Состав основного оборудования котельных .....	39
Таблица 8 – Состав оборудования котельной ул. Интернациональная, 135а.....	41
Таблица 9 – Состав оборудования котельной ул. Крупской, 48а.....	41
Таблица 10 – Перечень котельных, оборудование которых подлежит капитальному ремонту на 3 этапе реализации Схемы теплоснабжения.....	58
Таблица 11 – Перечень котельных, подлежащих автоматизации, в течение расчетного периода реализации Схемы теплоснабжения.....	58
Таблица 12 – Перечень котельных ООО «СК «Комфорт» .....	61
Таблица 13 – Перечень котельных ООО «Крымские тепловые сети» .....	64
Таблица 14 – Состав оборудования котельной ООО «Энергофинанс СИА».....	65
Таблица 15 – Состав оборудования котельной Аллея Дружбы, 66б.....	71
Таблица 16 – Состав оборудования новой ИБМК .....	71
Таблица 17 – Состав оборудования котельной Симферопольская, 98.....	74
Таблица 18 – Балансы тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения с учетом реализации предлагаемых в течение расчетного периода мероприятий по повышению эффективности, качества, надежности теплоснабжения потребителей от действующих систем централизованного теплоснабжения.....	78
Таблица 19 – Результаты расчета радиусов оптимального и предельного теплоснабжения для источников централизованного теплоснабжения .....	164
Таблица 20 – Стоимость строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии .....	166
Таблица 21 – Капитальные затраты на реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.....	169

## Перечень рисунков

Рисунок 1 – Зоны действия источников тепловой энергии г. Евпатории.....	13
Рисунок 2 – Зоны действия источников тепловой энергии п. г. т. Заозерное .....	14
Рисунок 3 – Зоны действия источников тепловой энергии п. г. т. Мирный.....	15

Рисунок 4 – Зоны действия источников тепловой энергии п. г. т. Новоозерное .....	16
Рисунок 5 – Соотношение себестоимости производства электроэнергии в зависимости от КПД и стоимости ее на рынке .....	20
Рисунок 6 – Соотношение себестоимости производства электроэнергии в зависимости от КПД и стоимости ее на рынке .....	21
Рисунок 7 – Соотношения тепловой и электрической мощности для различного генерирующего оборудования в зависимости от электрического КПД .....	22
Рисунок 8 – Соотношение топливной составляющей и составляющей возврата инвестиций в цене электроэнергии .....	24
Рисунок 9 – Зона действия котельной Чапаева, 119. Существующее положение .....	26
Рисунок 10 – Технологические связи между крупными системами централизованного теплоснабжения г. Евпатории .....	27
Рисунок 11 – Баланс тепловой мощности котельной ул. Чапаева, 119.....	29
Рисунок 12 – Зоны действия существующих котельных в районе пр. Ленина.....	31
Рисунок 13 – Зоны действия котельных Фрунзе, 35а и Пушкина, 22. Перспективное положение...	32
Рисунок 14 – Баланс тепловой мощности котельной по ул. Фрунзе, 35а.....	33
Рисунок 15 – Баланс тепловой мощности котельной по ул. Пушкина, 22 .....	33
Рисунок 16 – Зоны действия существующих котельных Линейная, 5 и Интернациональная, 94 ....	35
Рисунок 17 – Зона действия котельной Линейная, 5. Перспективное положение.....	36
Рисунок 18 – Баланс тепловой мощности котельной по ул. Линейная, 5.....	37
Рисунок 19 – Баланс тепловой мощности котельной ул. Интернациональная, 135а.....	40
Рисунок 20 – Баланс тепловой мощности котельной ул. Крупской, 48а .....	40
Рисунок 21 – Зона действия существующей котельной Интернациональная, 44. Существующее положение .....	66
Рисунок 22 – Ликвидация существующей зоны теплоснабжения. Перспективное положение .....	67
Рисунок 23 – Зона действия существующей котельной Аллея Дружбы, 66б. Существующее положение .....	68
Рисунок 24 – Разукрупнение существующей зоны теплоснабжения. Перспективное положение ...	69
Рисунок 25 – Баланс тепловой мощности котельной Аллея Дружбы, 66б.....	70
Рисунок 26 – Баланс тепловой мощности индивидуальной БМК для теплоснабжения детского лагеря «Чайка».....	70
Рисунок 27 – Зона действия существующей котельной Симферопольская, 98. Существующее положение .....	72
Рисунок 28 – Зона действия нового теплоисточника. Перспективное положение .....	73
Рисунок 29 – Баланс тепловой мощности котельной Симферопольская, 98 .....	74

---

Рисунок 30 – Базовый и перспективный баланс тепловой мощности по источникам централизованного теплоснабжения МО ГО «Евпатория». ....	77
Рисунок 31 – Стоимость реализации мероприятий на источниках тепловой энергии различной мощности .....	167
Рисунок 32 – Зависимость удельной стоимости мероприятий на источниках от установленной тепловой мощности.....	168

## Перечень принятых сокращений

№ п./п.	Сокращение	Пояснение
1	АСКУТЭ	Автоматическая система контроля и учета тепловой энергии
2	АСКУЭ	Автоматизированная система контроля и учета электроэнергии
3	АСУТП	Автоматизированная система управления технологическими процессами
4	БМК	Блочно-модульная котельная
5	ВК	Ведомственная котельная
6	ВПУ	Водоподготовительная установка
7	ГВС	Горячее водоснабжение
8	ГТУ	Газотурбинная установка
9	ЕТО	Единая теплоснабжающая организация
10	ИП	Инвестиционная программа
11	ИС	Инвестиционная составляющая
12	ИТП	Индивидуальный тепловой пункт
13	КРП	Квартальный распределительный пункт
14	К	Котельная
15	МО ГО «город Евпатория», город Евпатория, г. Евпатория, Евпатория	Муниципальное образование городской округ «город Евпатория»
16	НВВ	Необходимая валовая выручка
17	НДС	Налог на добавленную стоимость
18	ННЗТ	Неснижаемый нормативный запас топлива
19	НС	Насосная станция
20	НТД	Нормативная техническая документация
21	НЭЗТ	Нормативный эксплуатационный запас основного или резервного видов топлива
22	ГУП РК «КТКЭ»	Государственное унитарное предприятие Республики Крым «Крымтеплокоммунэнерго»
23	ОВ	Отопление и вентиляция
24	ОВК	Отопительно-водогрейная котельная
25	ОДЗ	Общественно-деловая застройка
26	ОДС	Оперативная диспетчерская служба
27	ОИК	Оперативный информационный комплекс
28	ОКК	Организация коммунального комплекса
29	ОНЗТ	Общий нормативный запас топлива
30	ОЭТС	Отдел эксплуатации тепловых сетей
31	ПВК	Пиковая водогрейная котельная
32	ПГУ	Парогазовая установка
33	ПИР	Проектные и изыскательские работы
34	ПНС	Повысительно-насосная станция
35	ПП РФ	Постановление Правительства Российской Федерации
36	ППМ	Пенополиминерал
37	ППУ	Пенополиуретан
38	ПСД	Проектно-сметная документация
39	РЭК	Региональная энергетическая комиссия
40	СМР	Строительно-монтажные работы
41	СЦТ	Система централизованного теплоснабжения



<b>№ п./п.</b>	<b>Сокращение</b>	<b>Пояснение</b>
42	ТФУ	Теплофикационная установка
43	ТЭ	Тепловая энергия
44	ТЭО	Технико-экономическое обоснование
45	ТЭЦ	Теплоэлектроцентраль
46	УПБС ВР	Укрупненный показатель базовой стоимости на виды работ
47	УПР	Укрупненный показатель базисных стоимостей по видам строительства
48	УРУТ	Удельный расход условного топлива
49	УСС	Укрупненный показатель сметной стоимости
50	ФОТ	Фонд оплаты труда
51	ФСТ	Федеральная служба по тарифам
52	ХВО	Химводоочистка
53	ХВП	Химводоподготовка
54	ЦТП	Центральный тепловой пункт
55	ЭМ	Электронная модель системы теплоснабжения г. Евпатория

## **1. Определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления**

Согласно статье 14, ФЗ №190 «О теплоснабжении» от 27.07.2010 года, подключение теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей тепловой энергии, в том числе застройщиков, к системе теплоснабжения осуществляется в порядке, установленном законодательством о градостроительной деятельности для подключения объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, с учетом особенностей, предусмотренных ФЗ №190 «О теплоснабжении» и правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Подключение осуществляется на основании договора на подключение к системе теплоснабжения, который является публичным для теплоснабжающей организации, теплосетевой организации. Правила выбора теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, к которой следует обращаться заинтересованным в подключении к системе теплоснабжения лицам и которая не вправе отказать им в услуге по такому подключению и в заключении соответствующего договора, устанавливаются правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

При наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения и при наличии свободной мощности в соответствующей точке подключения отказ потребителю, в том числе застройщику, в заключении договора на подключение объекта капитального строительства, находящегося в границах определенного схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения, не допускается. Нормативные сроки подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства устанавливаются правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия свободной мощности в соответствующей точке подключения на момент обращения соответствующего потребителя, в том числе застройщика, но при наличии в утвержденной в установленном

порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства, отказ в заключении договора на его подключение не допускается. Нормативные сроки его подключения к системе теплоснабжения устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации в пределах нормативных сроков подключения к системе теплоснабжения, установленных правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия свободной мощности в соответствующей точке подключения на момент обращения соответствующего потребителя, в том числе застройщика, и при отсутствии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства, теплоснабжающая организация или теплосетевая организация в сроки и в порядке, которые установлены правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, обязана обратиться в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, с предложением о включении в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства. Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, в сроки, в порядке и на основании критериев, которые установлены порядком разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденным Правительством Российской Федерации, принимает решение о внесении изменений в схему теплоснабжения или об отказе во внесении в нее таких изменений. В случае, если теплоснабжающая или теплосетевая организация не направит в установленный срок и (или) представит с нарушением установленного порядка в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в

сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, предложения о включении в нее соответствующих мероприятий, потребитель, в том числе застройщик, вправе потребовать возмещения убытков, причиненных данным нарушением, и (или) обратиться в федеральный антимонопольный орган с требованием о выдаче в отношении указанной организации предписания о прекращении нарушения правил недискриминационного доступа к товарам.

В случае внесения изменений в схему теплоснабжения теплоснабжающая организация или теплосетевая организация обращается в орган регулирования для внесения изменений в инвестиционную программу. После принятия органом регулирования решения об изменении инвестиционной программы он обязан учесть внесенное в указанную инвестиционную программу изменение при установлении тарифов в сфере теплоснабжения в сроки и в порядке, которые определяются основами ценообразования в сфере теплоснабжения и правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации. Нормативные сроки подключения объекта капитального строительства устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, в которую внесены изменения, с учетом нормативных сроков подключения объектов капитального строительства, установленных правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Таким образом, вновь вводимые потребители, обратившиеся соответствующим образом в теплоснабжающую организацию, должны быть подключены к централизованному теплоснабжению, если такое подсоединение возможно в перспективе.

С потребителями находящимися за границей радиуса эффективного теплоснабжения, могут быть заключены договоры долгосрочного теплоснабжения по свободной (обоюдно приемлемой) цене, в целях компенсации затрат на строительство новых и реконструкцию существующих тепловых сетей, и увеличению радиуса эффективного теплоснабжения.

На рисунках 1-4 представлены зоны теплоснабжения от:

- Теплоснабжающих организаций, осуществляющих регулируемую деятельность на территории МО ГО «Евпатория»;
- Индивидуальных источников тепловой энергии, деятельность которых не регулируется Государственным комитетом по ценам и тарифам Республики Крым.



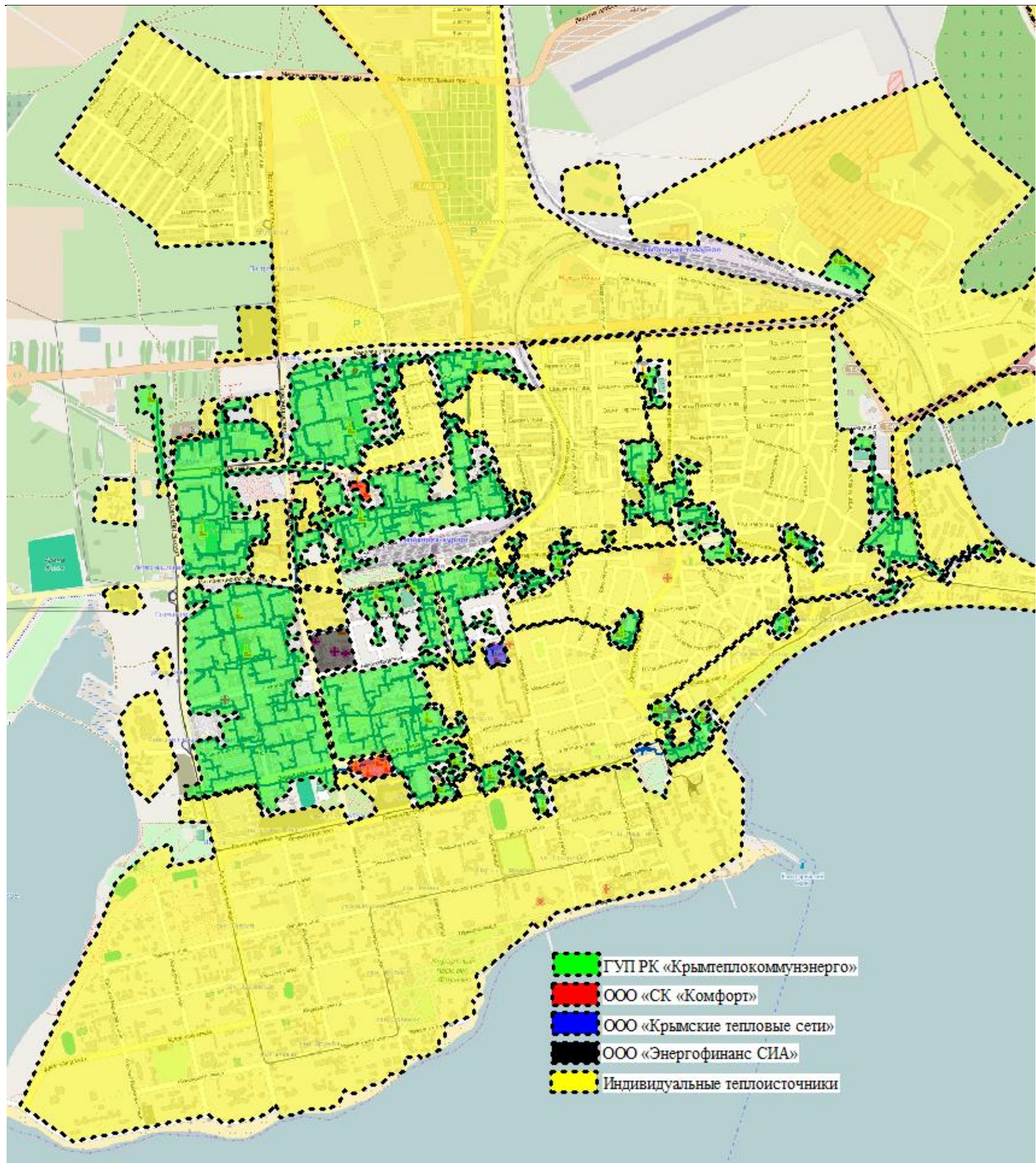
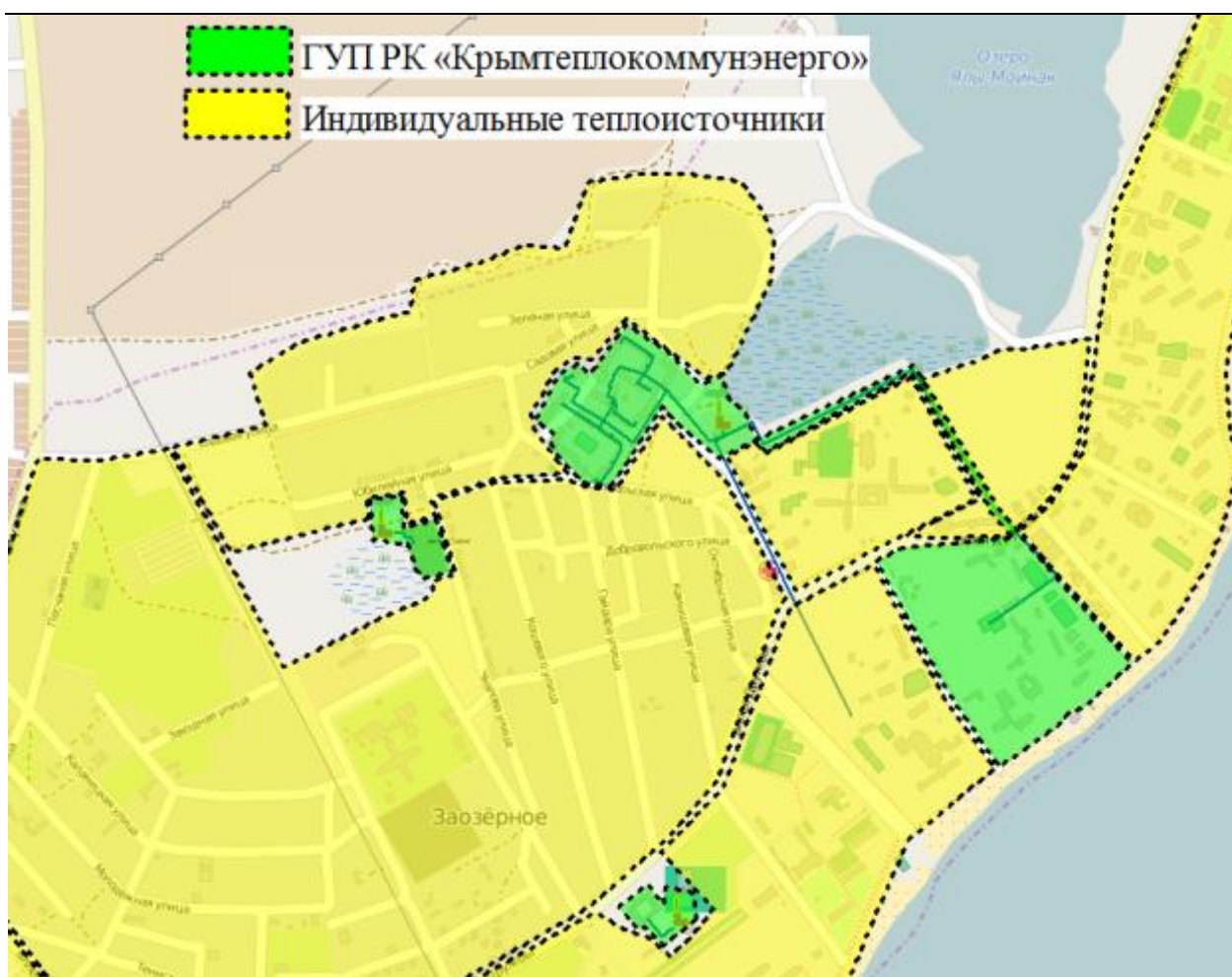


Рисунок 1 – Зоны действия источников тепловой энергии г. Евпатории





**Рисунок 2 – Зоны действия источников тепловой энергии п. г. т. Заозерное**



**Рисунок 3 – Зоны действия источников тепловой энергии п. г. т. Мирный**

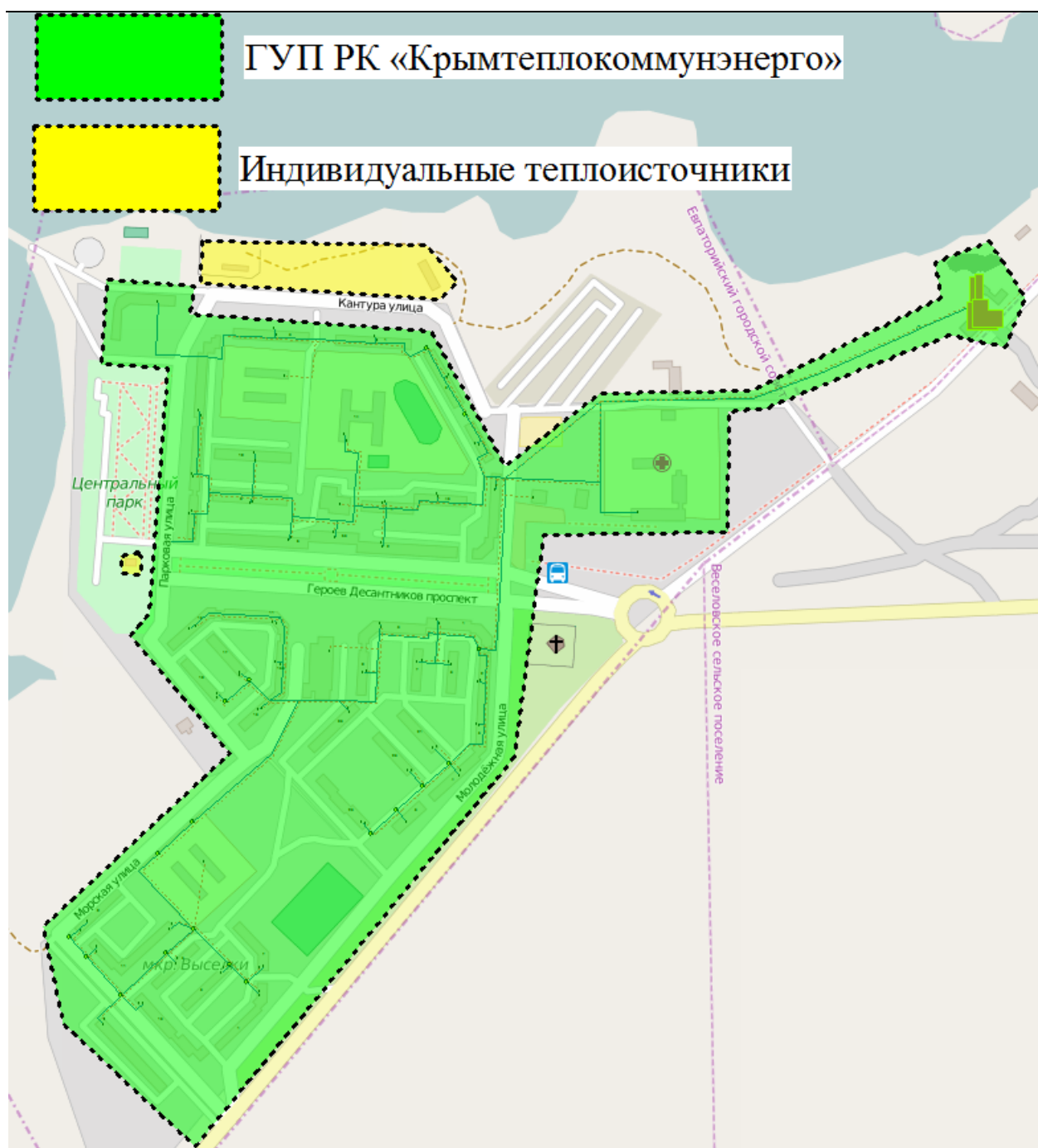


Рисунок 4 – Зоны действия источников тепловой энергии п. г. т. Новоозерное



Индивидуальное теплоснабжение, в том числе и поквартирное отопление, предусматривается для:

- Индивидуальных жилых домов до трех этажей вне зависимости от месторасположения;
- Малоэтажных (до четырех этажей) блокированных жилых домов (таунхаусов) планируемых к строительству вне перспективных зон действия источников теплоснабжения при условии удельной нагрузки теплоснабжения планируемой застройки менее 0,01 Гкал/ч/га;
- Социально-административных зданий высотой менее 12 метров (четыре этажей) планируемых к строительству в местах расположения малоэтажной и индивидуальной жилой застройки, находящихся вне перспективных зон действия источников теплоснабжения;
- Промышленных и прочих потребителей, технологический процесс которых предусматривает потребление природного газа;
- Инновационных объектов, проектом теплоснабжения которых предусматривается удельный расход тепловой энергии на отопление менее 15 кВт·ч/м<sup>2</sup>год, т.н. «пассивный (или нулевой) дом» или теплоснабжение которых предусматривается от альтернативных источников, включая вторичные энергоресурсы.

Решение о строительстве БМК (крышной, отдельностоящей и пр.) или организации поквартирного отопления и горячего водоснабжения принимается заказчиком такого строительства исходя из ТЭО.

## **2. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок**

Согласно методическим рекомендациям по разработке схемы теплоснабжения, предложения по новому строительству генерирующих мощностей с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения теплоснабжения потребителей возможны только в случае утвержденных решений по строительству генерирующих мощностей в региональных схемах и программах перспективного развития электроэнергетики, разработанных в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года №823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики».

На основании постановления Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года №823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики» разработана «Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2016 – 2022 годы», утвержденная Приказом Минэнерго 01.03.2016 г. №147.

Также развитие электроэнергетики Республики Крым регламентируется Схемой и программой развития электроэнергетики Республики Крым и г. Севастополя (Крымского федерального округа<sup>1</sup>) на период 2016-2020 годов, утвержденной Главой Республики Крым и Губернатором г. Севастополя от 12.02.2016 г. №20-рг/66-рг.

В указанных документах строительство генерирующих мощностей в границах МО ГО «Евпатория» не предусматривается.

Таким образом, нормативная база, необходимая для предложения нового источника тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии отсутствует.

С технической точки зрения, зоны перспективной застройки, имеющие высокие удельные значения тепловых нагрузок на единицу площади, покрываются от существующих котельных.

### **3. Обоснование предлагаемых для реконструкции действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок**

Действующие источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии на территории МО ГО «Евпатория» отсутствуют.

---

Упразднен и включен в состав Южного федерального округа 28.07.2016 г. Указом №375.<sup>1</sup>

#### 4. Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных нагрузок

В настоящее время ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» имеет планы по установке когенерационной станции на базе котельной Чапаева, 119 электрической мощностью 17,5 МВт, в т. ч. с целью покрытия летней нагрузки ГВС 8, 1, 5 и 6 микрорайонов г. Евпатории.

Для оценки эффективности строительства источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на базе действующих котельных оценим возможную прибыльность этих энергоисточников в существующих условиях рынка.

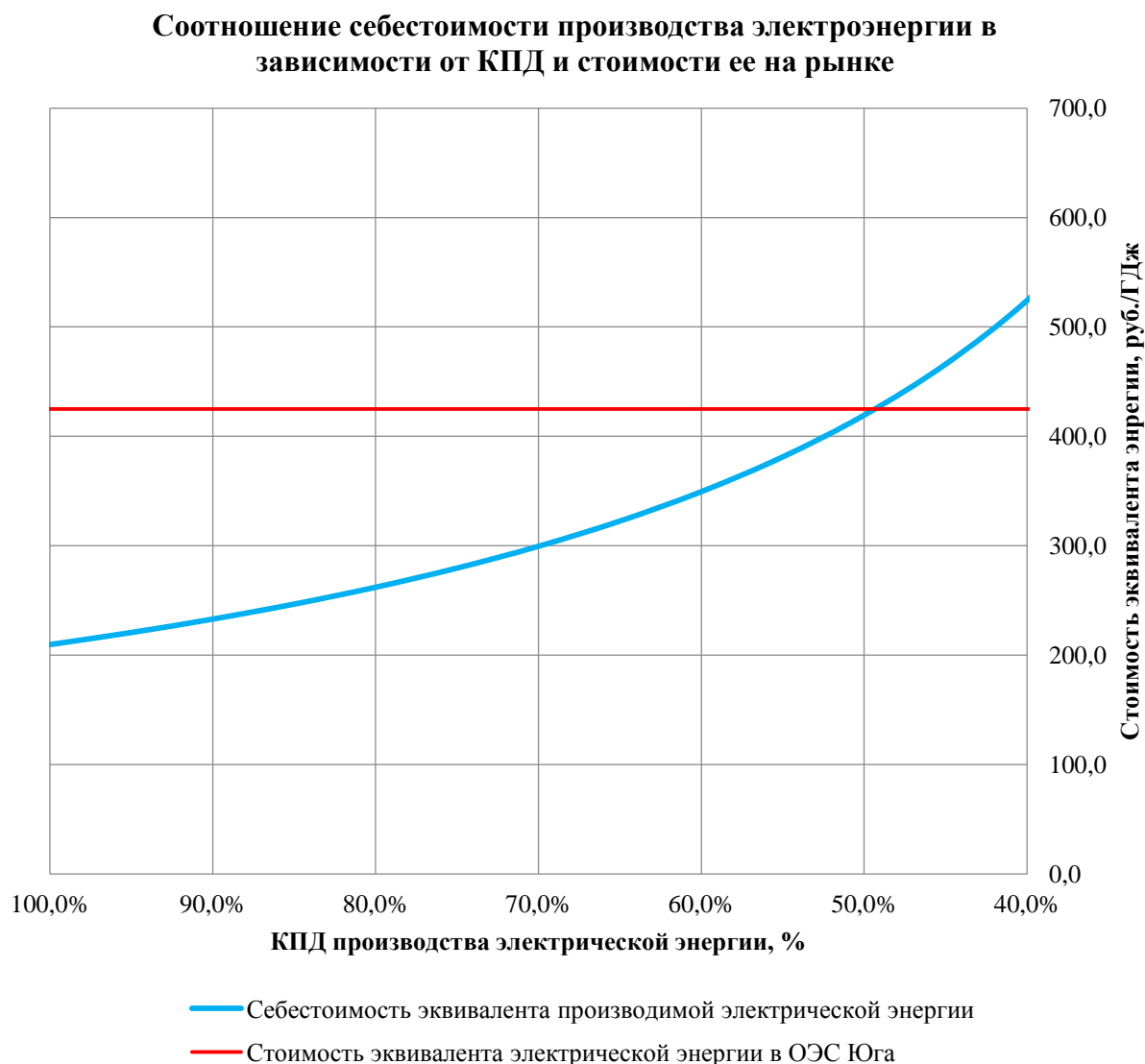
Цену электроэнергии примем по текущей средней цене ОЭС Юга, стоимость газа – по цене покупки ГУП РК «КТКЭ» у ГУП РК «Черноморнефтегаз» в 2016 году, стоимость тепловой энергии – по экономически обоснованному тарифу ГУП РК «КТКЭ» на 2016 год. В следующей таблице приведены соответствующие стоимость эквивалента энергии (руб./ГДж) этих энергоносителей вместе с максимально возможной добавленной стоимостью производства тепловой и электрической энергии при сжигании газа.

**Таблица 1 – Стоимость эквивалента электрической, тепловой энергии и газа**

Наименование	Единица измерения	Электрическая энергия	Тепловая энергия	Природный газ
Цена электрической энергии ОЭС Юга (1-й ценовой зоне)	руб./кВт*ч	1,53		
Стоимость тепловой энергии на котельных	руб./Гкал		2134,4	
Стоимость газа	руб./тыс.нм <sup>3</sup>			5590
Переводной коэф. для ЭЭ	кВт*ч/ГДж	277,78		
Переводной коэф. для ТЭ	Гкал/ГДж		0,2389	
Переводной коэф. для газа	тыс.нм <sup>3</sup> /ГДж			0,038
<b>Стоимость эквивалента энергии</b>	<b>руб./ГДж</b>	<b>425,0</b>	<b>509,8</b>	<b>209,7</b>
<b>Максимально возможная добавленная стоимость</b>	<b>руб./ГДж</b>	<b>215,3</b>	<b>300,1</b>	<b>-</b>

Прибыль от производства электрической энергии из газа равна разнице между добавленной стоимостью (добавленная стоимость в данном случае равна стоимости проданной электроэнергии минус стоимость приобретенного газа) и прочими операционными расходами. Максимальная добавленная стоимость соответствует 100%

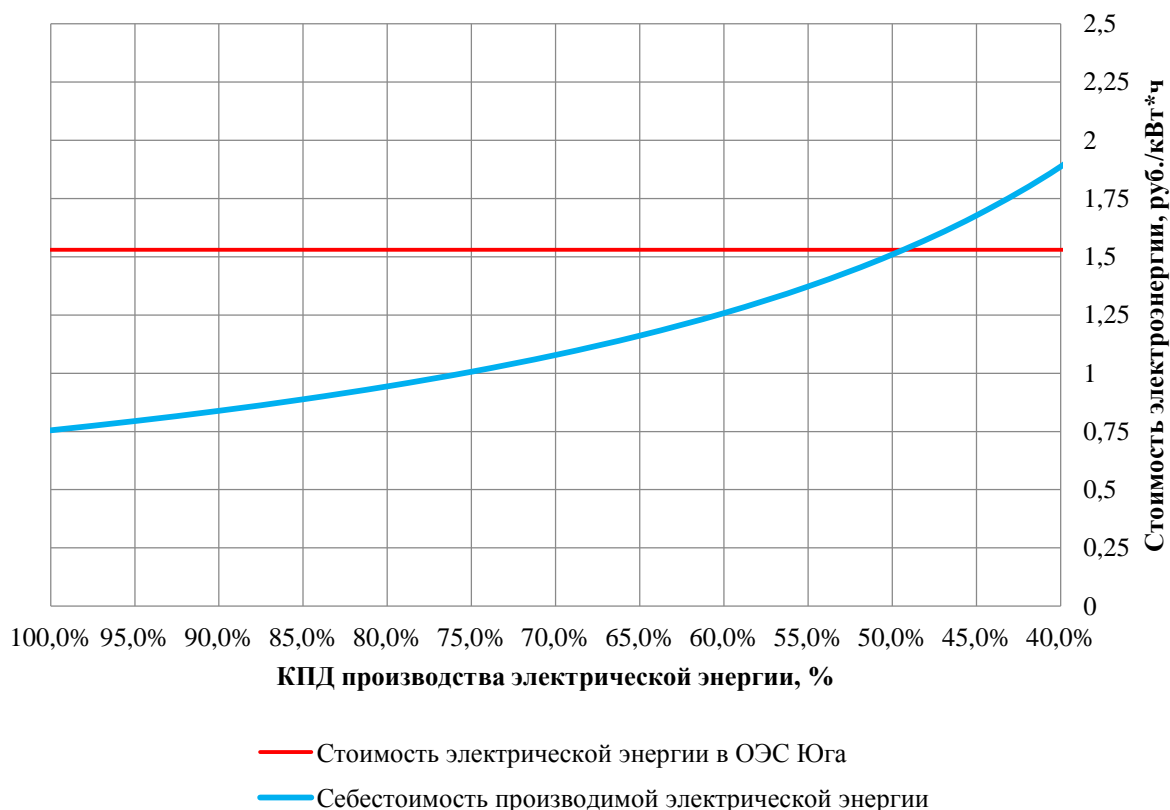
электрическому КПД и отсутствию прочих операционных расходов. Как повышается стоимость эквивалента электрической энергии (стоимость топливной составляющей без учета прочих операционных расходов) при снижении КПД показывает следующий график.



**Рисунок 5 – Соотношение себестоимости производства электроэнергии в зависимости от КПД и стоимости ее на рынке**

Как видно, даже при перенесении прочих операционных расходов в плату за мощность раздельное производство электроэнергии при существующих рыночных ценах становится невыгодным (ее себестоимость становится равной рыночной, добавленная стоимость становится равной нулю) при КПД уже меньше 50% (большее КПД может быть только у современных ПГУ). То же самое, только для стоимости топливной составляющей в кВт\*ч электроэнергии, показывает следующий график.

### Соотношение себестоимости производства электроэнергии в зависимости от КПД и стоимости ее на рынке



**Рисунок 6 – Соотношение себестоимости производства электроэнергии в зависимости от КПД и стоимости ее на рынке**

Для энергоустановок, работающих в комбинированном цикле, электрический КПД определяется расходом условного топлива на выработку электрической энергии, который в свою очередь, зависит от принятого метода разнесения затраченного топлива на производство электрической и тепловой энергии и коэффициентом использования топлива всей установки.

Для исключения условного перекрестного субсидирования между тепловой и электрической частью, для рассматриваемых типов когенерационных источников целесообразно принять удельный расход топлива на выработку тепловой энергии соответствующим современной котельной – 156 кг<sub>у.т</sub>/Гкал. Для определения характерных соотношений тепловой и электрической мощности для различных групп оборудования в зависимости от электрического КПД установки без теплофикации (конденсационный режим) воспользуемся обобщенными зависимостями, полученными в Научно-исследовательском и проектном институте перспективного развития энергетических систем (ООО «НИПИ ПРЕС»).

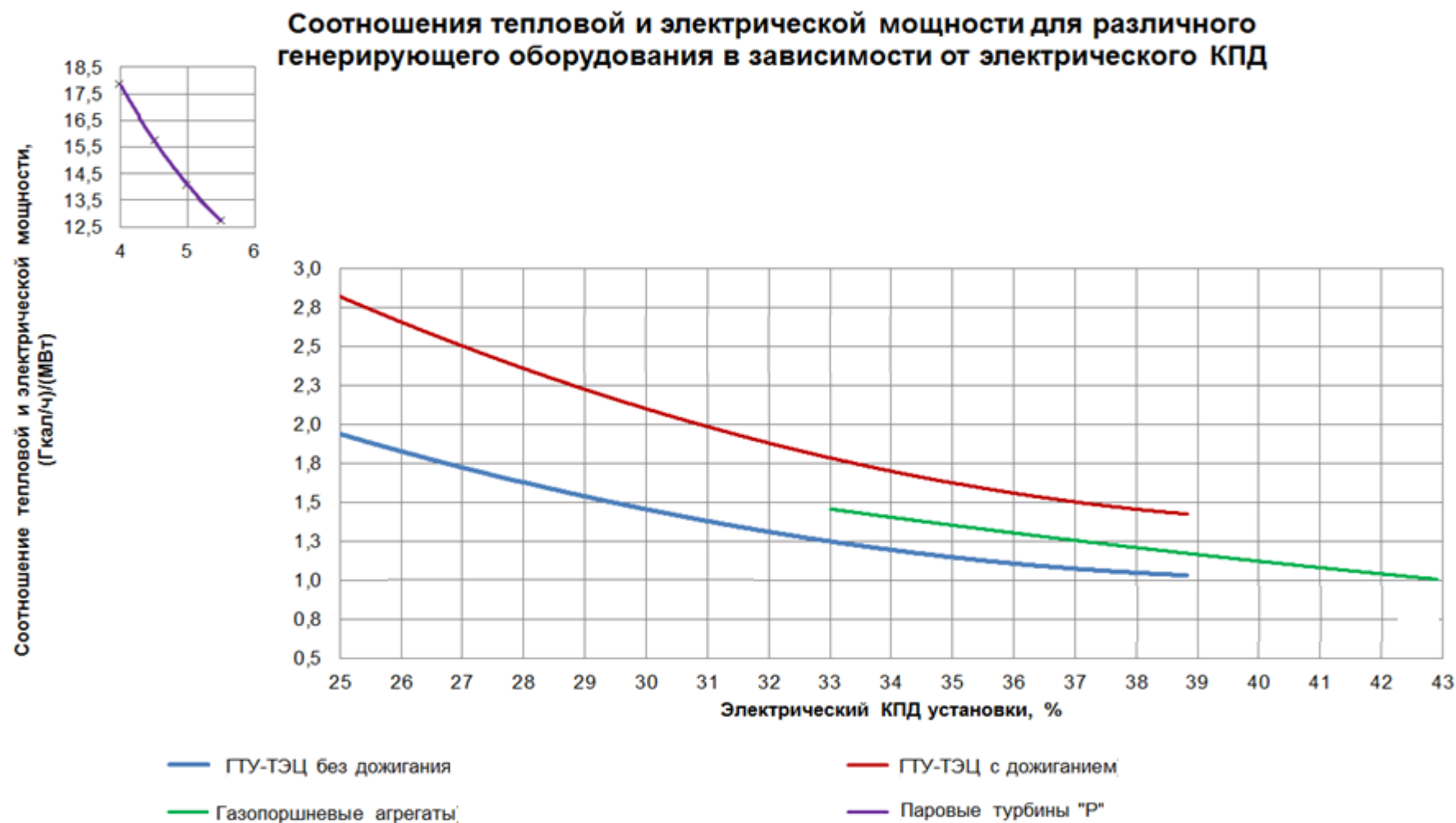


Рисунок 7 – Соотношения тепловой и электрической мощности для различного генерирующего оборудования в зависимости от электрического КПД

В качестве примера рассмотрим установку комбинированной выработки на базе газопоршневого агрегата с электрическим КПД 42% без теплофикации. Показатели для такой установки представлены в следующей таблице

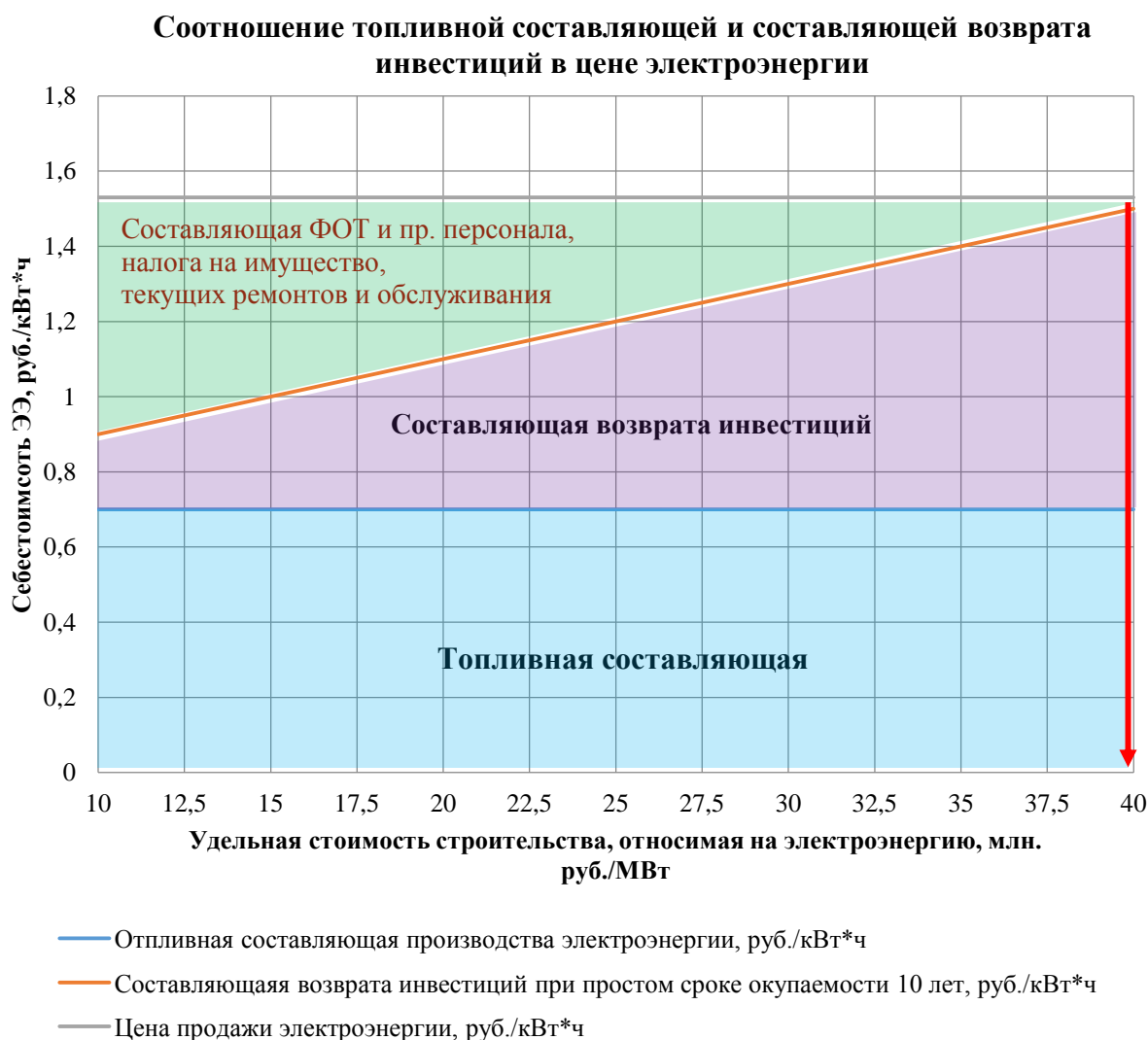
**Таблица 2 – Показатели для установки комбинированной выработки на базе ГПА**

Электрическая мощность, МВт	Тепловая мощность котла-утилизатора, Гкал/ч	Электрический КПД установки в простом цикле, %	Коэффициент использования топлива при комб. вып., о.е.	УРУТ на ВЭЭ при $K_{ут}=0$ , г.у.т./кВт*ч	УРУТ на ВЭЭ при $K_{ут}=1$ , г.у.т./кВт*ч	УРУТ на ВТЭ, кг у.т./кВт*ч
1,0	1,15	42,0	0,83	292,9	113,9	156,0

Как видно из таблицы, при отнесении на тепловую энергию топливной составляющей в размере 156,0 кг у.т./Гкал, УРУТ на выработку электрической энергии при 100% утилизации тепла составит 113,9 г.у.т./кВт\*ч, что соответствует условному электрическому КПД в 108% и топливной составляющей в 1 кВт\*ч производимой электроэнергии – 70 копеек. Любая выработка электроэнергии сверх теплофикационной (условно «конденсационная») будет осуществляться с УРУТ на ВЭЭ -292,9 г.у.т./кВт\*ч. Топливная составляющая в 1 кВт\*ч производимой электроэнергии составит 1,80 руб., что на 26 копеек выше цены покупки электроэнергии (1,53 руб./кВт\*ч).

Число часов использования установленной тепловой мощности в условиях Крыма составляет от 1900 ч, – для покрытия нагрузки отопления до 5000 ч, до 5000 ч – для покрытия комбинированной нагрузки отопления и ГВС. Соответственно, число часов использования установленной электрической мощности когенерационной установки с утилизацией тепла не может превышать 5000 ч, а работа без утилизации при характерных для ГПА КПД и принятых в расчете ценах на энергоносители не оправдана.

Поскольку в существующих рыночных условия газопоршневая мини-ТЭЦ не может претендовать на получение платы за мощность, компенсирующую возврат инвестиций и прочие операционные расходы, рассмотрим возможные доли этих расходов в себестоимость электроэнергии, производимой ГПА в когенерационном режиме, при ЧИУМ – 5000 часов и простом сроке окупаемости 10 лет, в зависимости от удельных капитальных вложений.



**Рисунок 8 – Соотношение топливной составляющей и составляющей возврата инвестиций в цене электроэнергии**

Как видно из приведенного графика, при удельной стоимости строительства когенерационной остановки более 40 млн. руб./МВт (электрической мощности), прочие составляющие, такие как заработная персонала с социальными отчислениями, налог на имущество, текущие и ремонты и обслуживание, уже не могут быть включены в себестоимость. Фактическая же стоимость строительства когенерационных установок в настоящее время превышает 50,0 млн. руб./МВт, что делает их строительство в рассмотренных условиях не окупаемым.

Расчет окупаемости проектов строительства когенерационных установок с ценой продажи электроэнергии, существенно превышающей оптовые цены, включает в себе неоправданные риски. Таким образом, приведенные выше расчеты доказывают, что



строительство когенерационных установок на базе коммунальных отопительных котельных Крыма в настоящее время экономически не оправдано. Их директивное внедрение при существующих правилах на рынке электроэнергии приведет к отрицательным ценовым последствиям для потребителей, росту тарифов на тепловую энергию. Если малая генерация в городах Крыма необходима для обеспечения надежности электроснабжения, необходимо корректировать правила рынка электроэнергии.

Учитывая изложенное, реконструкция котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных нагрузок на территории города не предлагается.

## **5. Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии**

Увеличение зоны действия существующих котельных рассматривается с целью повышения эффективности выработки тепловой энергии, за счет оптимизации зон централизованного теплоснабжения.

### **5.1. Котельная Чапаева, 119**

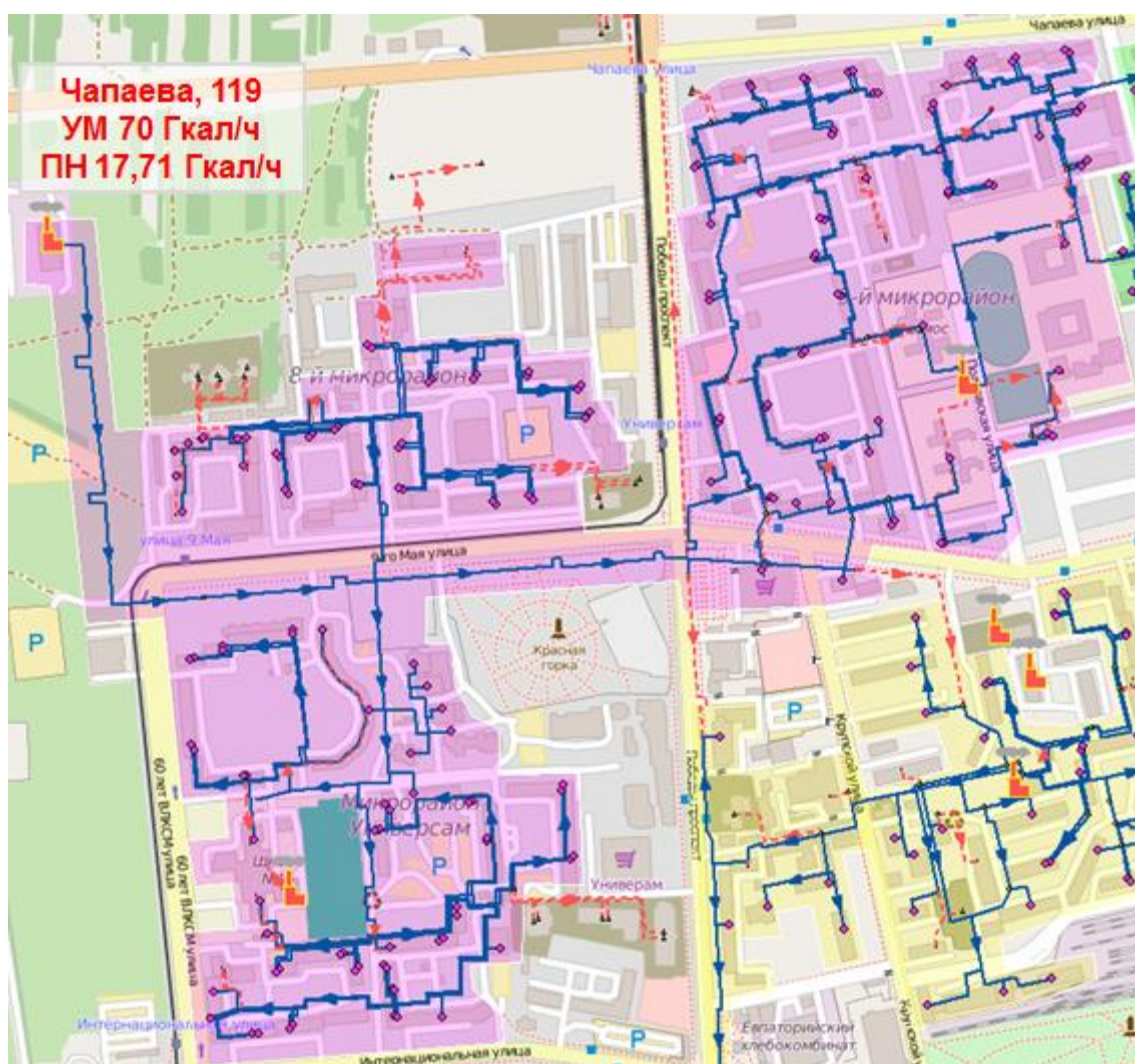
На котельной в 1988 г. установлено 2 котла ПТВМ-30м. В 2015 г. зафиксирован наибольший УРУТ на выработку (за период наблюдений - 2009-2015 гг.) - 168,58 кг<sub>у.т</sub>/Гкал, что отчасти связано с недозагрузкой основного оборудования. Фактическая присоединенная нагрузка потребителей составляет 17,71 Гкал/ч (нагрузка на коллекторах – 19,62 Гкал/ч).

Потери тепловой энергии за базовый период составили 7,7% от отпуска тепловой энергии в сеть. Данный показатель является одним из самых минимальных по предприятию, что связано со следующими факторами:

- относительная новизна тепловых сетей (100% тепловых сетей проложено после 1990 г. – наилучший показатель по сравнению с остальными крупными системами теплоснабжения);

- существенная величина присоединенной нагрузки при малой удельной материальной характеристике 214 м<sup>2</sup>/(Гкал/ч).

Зона действия существующей котельной представлена на рисунке ниже.



**Рисунок 9 – Зона действия котельной Чапаева, 119. Существующее положение**

Данная котельная технологически связана с 5 крупными котельными:

- Интернациональная, 135а;
- Крупской, 48а;
- Тимирязева, 8;
- Фрунзе, 35а (через тепловые сети Крупской, 48а);
- Фрунзе, 83а (через тепловые сети Крупской, 48а).

Поскольку имеются технологические связи, в настоящее время прорабатывается вопрос о покрытии летней нагрузки всех потребителей от 1 системы теплоснабжения – котельной Чапаева, 119. Разработан и реализуется проект по строительству когенерационной станции мощностью 17,5 МВт. От новой установки планируется обеспечить горячей водой 8, 1, 5, 6 микрорайоны в летнем режиме.





---

Проблематика летнего и круглогодичного режима подачи ГВС от котельной Чапаева, 119:

- невозможность эффективного регулирования отпуска и потребления тепловой энергии;
- существенная доля ветхих тепловых сетей.

Мастер-планом были предложены следующие варианты развития данной зоны:

Вариант 1 - Реконструкция источника с оптимизацией установленной мощности. Сохранение 4-трубной системы теплоснабжения, реконструкция действующих ЦТП. Сохранение существующей зоны теплоснабжения, с учетом присоединения перспективных потребителей. Перекладка тепловых сетей в зонах источников по результатам гидравлического расчета;

Вариант 2 – Реконструкция источника с оптимизацией установленной мощности. Переход на 2-х трубную схему теплоснабжения с установкой теплообменников ГВС в ИТП потребителей. Сохранение существующей зоны теплоснабжения, с учетом присоединения перспективных потребителей. Перекладка тепловых сетей в зонах источников по результатам гидравлического расчета.

Вариант 3 – Реконструкция источника с оптимизацией установленной мощности. Сохранение 4-трубной системы теплоснабжения, реконструкция действующих ЦТП. Сохранение существующей зоны теплоснабжения в зимнем режиме, с учетом присоединения перспективных потребителей. В летнем режиме – обеспечение всех потребителей. Перекладка тепловых сетей в зонах источников по результатам гидравлического расчета.

Как показали расчеты, при сравнении варианта 1 и 2 выигрывает последний вариант, т.к. ему свойственны наименьшие капитальные затраты на строительство/реконструкцию тепловых сетей, минимальные затраты на перекачку теплоносителя.

Вариант 3 эффективнее 1 и 2, т.к. приводит к существенному увеличению полезного отпуска. Таким образом, по рассматриваемой системе теплоснабжения принимается следующая концепция развития:

- реконструкция существующего теплоисточника в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса теплогенерирующего оборудования и с целью оптимизации загрузки оборудования;
- реконструкция ЦТП – в ближайшей перспективе - в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также с целью обеспечения качественного и эффективного

регулирования отпуска тепловой энергии, ежедневное теплоснабжение потребителей на нужды ГВС;

- реконструкция ИТП и переход на 2-трубную систему теплоснабжения – на отдаленную перспективу, за пределами расчетного периода разработки Схемы теплоснабжения – в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса оборудования и для повышения эффективности системы теплоснабжения. Мероприятия могут реализовываться и раньше, если возникнет необходимость перекладки тепловых сетей.

Баланс тепловой энергии по котельной представлен на рисунке ниже и в разделе 12.

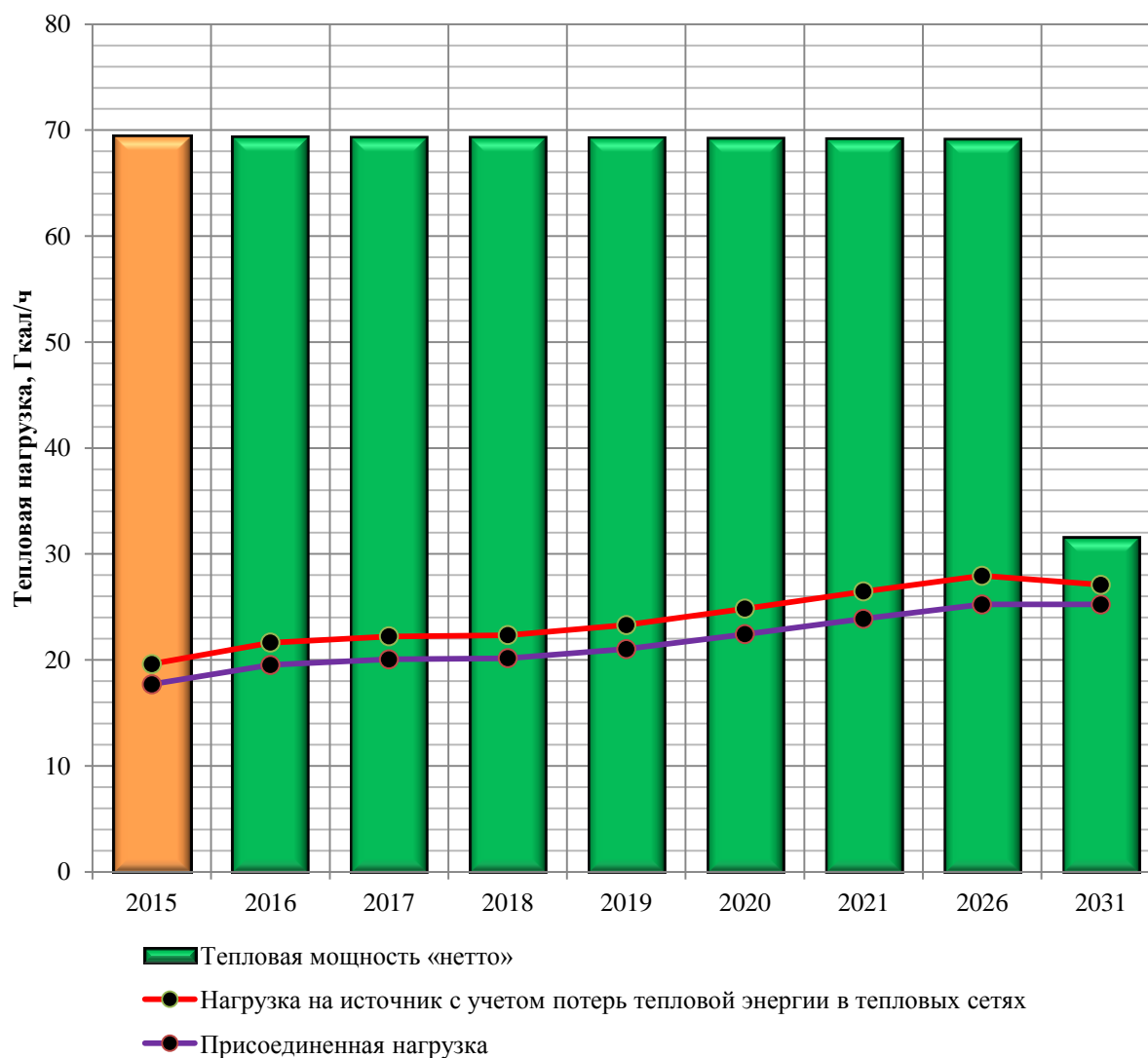


Рисунок 11 – Баланс тепловой мощности котельной ул. Чапаева, 119

**Таблица 3 – Состав оборудования котельной Чапаева, 119**

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч
<b>Водогрейные котлы</b>						
1	ПТВМ-30м	1988	35 Гкал/ч	Новый котел	2029	8 Гкал/ч
2	ПТВМ-30м	1988	35 Гкал/ч	Новый котел	2029	6 Гкал/ч
3				Новый котел	2029	6 Гкал/ч
4				Новый котел	2029	6 Гкал/ч
5				Новый котел	2029	6 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			70			32

## **5.2. Котельные ГУП РК «КТКЭ» ул. Фрунзе, 35а, Пушкина, 22**

Котельные Ленина, 50 и Фрунзе, 14 введены в эксплуатацию в 1971 и 1973 гг. и расположены в подвальных помещениях, основное и вспомогательное оборудование физически и морально изношено (котлы НИИСТу-5). Данные котельные, а также котельная Фрунзе, 21 (котлы НИИСТу-5, год ввода – 1975) имеют завышенные УРУТ на выработку тепловой энергии, за 2015 г. значения составили:

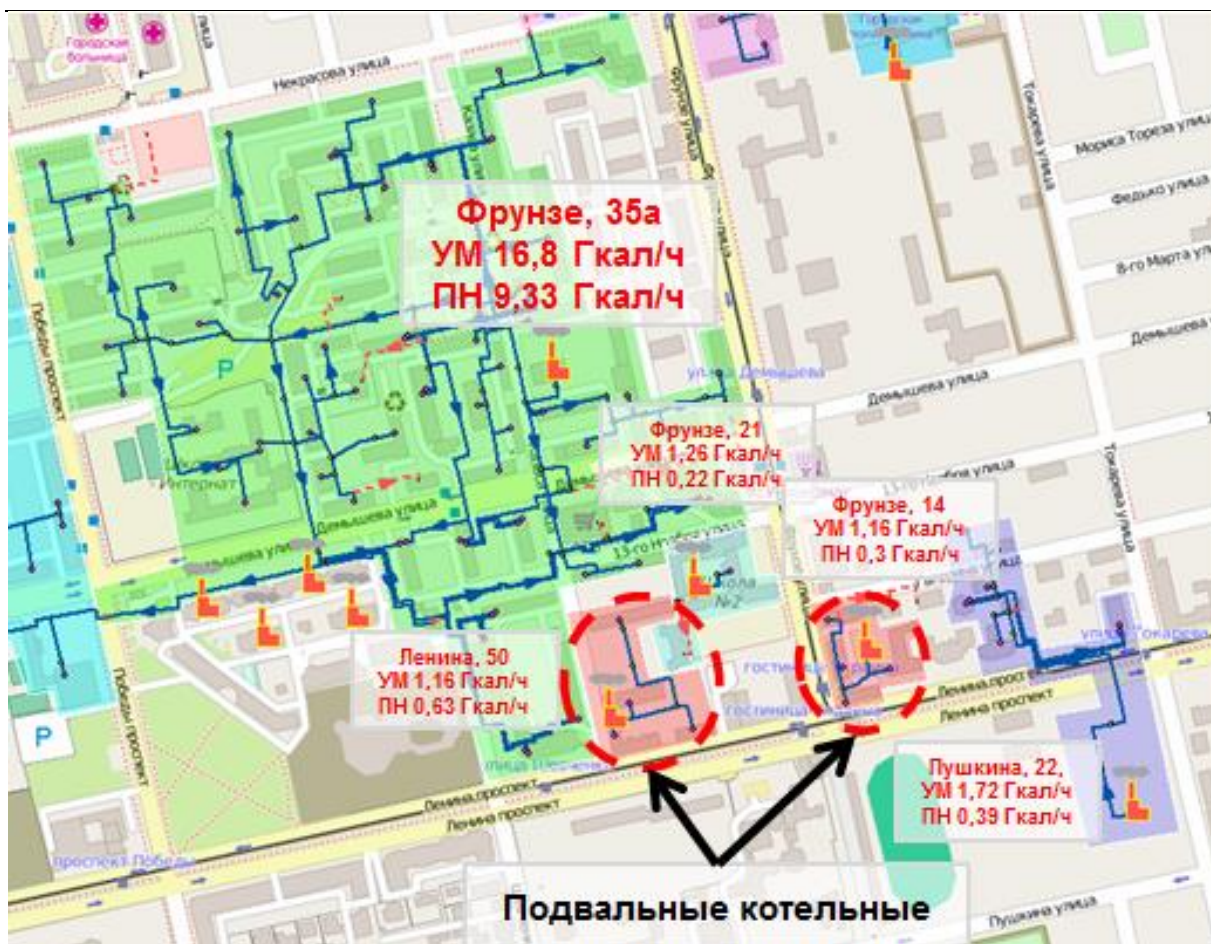
- Фрунзе, 14 – 180,13 кг<sub>у.т</sub>/Гкал;
- Фрунзе, 21 – 178,4 кг<sub>у.т</sub>/Гкал;
- Ленина, 50 – 181,07 кг<sub>у.т</sub>/Гкал.

Указанные значения свидетельствуют о неэффективности выработки тепловой энергии, т.к. для современного эффективного оборудования УРУТ на выработку находится на уровне 156 кг<sub>у.т</sub>/Гкал.

Вблизи данных котельных расположена относительно эффективная система теплоснабжения на базе котельной Фрунзе, 35а (УРУТ на выработку – 161,43 кг<sub>у.т</sub>/Гкал, потери в сетях за 2015 г. – 11,2% от отпуска в сеть). Существующие зоны действия теплоисточников представлены на рисунке ниже.

Также вблизи рассматриваемых котельных расположена система теплоснабжения на базе котельной Пушкина, 22. Котлы установлены в 2000 г., УРУТ на выработку составил в 2015 г. 166,84 кг<sub>у.т</sub>/Гкал.





**Рисунок 12 – Зоны действия существующих котельных в районе пр. Ленина**

Мастер-планом предложены следующие варианты развития данной зоны:

Вариант 1 - Реконструкция источников. Вынос 2 котельных из подвалов, установка современных высокоэффективных БМК. Переход на 2-х трубную схему теплоснабжения с установкой теплообменников ГВС в ИТП потребителей. Сохранение существующих зон теплоснабжения. Перекладка тепловых сетей в зонах источников по результатам гидравлического расчета;

Вариант 2 – Разукрупнение систем теплоснабжения от 2 подвальных котельных посредством ввода в эксплуатацию 8 ИБМК на 1 потребителя. Вывод из эксплуатации наружных тепловых сетей от подвальных котельных. Реконструкция сохраняемых источников теплоснабжения. Переход на 2-х трубную схему теплоснабжения с установкой теплообменников ГВС в ИТП потребителей. Перекладка тепловых сетей в зонах источников по результатам гидравлического расчета;

Вариант 3 – Закрытие подвальных котельных, перевод потребителей на ближайшие котельные (от Ленина, 50 – на Фрунзе, 21; от Фрунзе, 14 на Пушкина, 22). Реконструкция сохраняемых источников теплоснабжения. Переход на 2-х трубную схему

теплоснабжения с установкой теплообменников ГВС в ИТП потребителей. Перекладка тепловых сетей в зонах источников по результатам гидравлического расчета;

Вариант 4 – Закрытие подвальных котельных, а также котельной Фрунзе, 21 на теплоснабжение от Фрунзе, 35а. Реконструкция сохраняемых источников теплоснабжения. Переход на 2-х трубную схему теплоснабжения с установкой теплообменников ГВС в ИТП потребителей. Перекладка тепловых сетей в зонах источников по результатам гидравлического расчета (при реконструкции учитывается изменение температурного графика на 115-70°C).

По результатам рассмотрения Мастер-плана, в качестве основного варианта развития был выбран Вариант 4. Теплоснабжение в летнем режиме будет осуществляться от котельной Чапаева, 119. Обеспечивается ежедневное теплоснабжение потребителей на нужды ГВС.

Зоны теплоснабжения источников по перспективному варианту развития представлены на рисунке ниже.

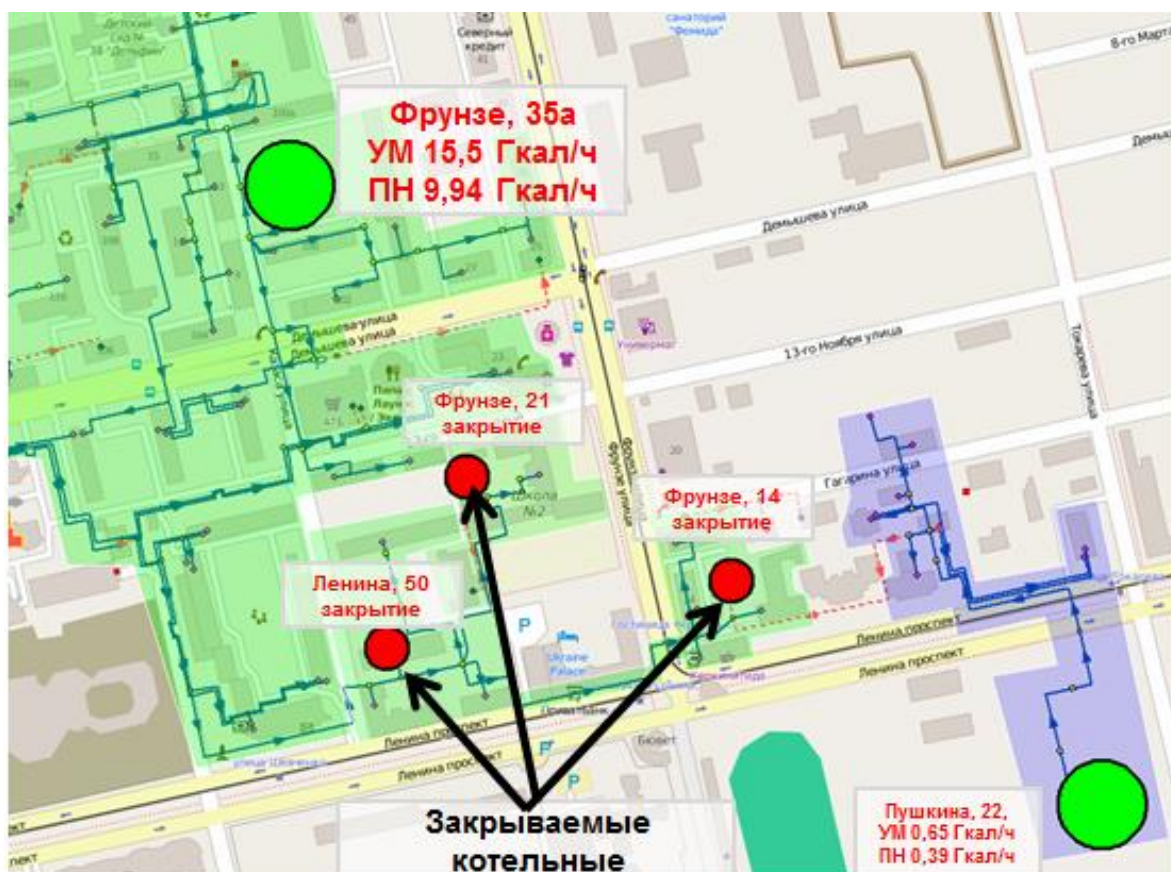


Рисунок 13 – Зоны действия котельных Фрунзе, 35а и Пушкина, 22. Перспективное положение

Балансы тепловой мощности представлены на рисунках ниже и в Разделе 12.



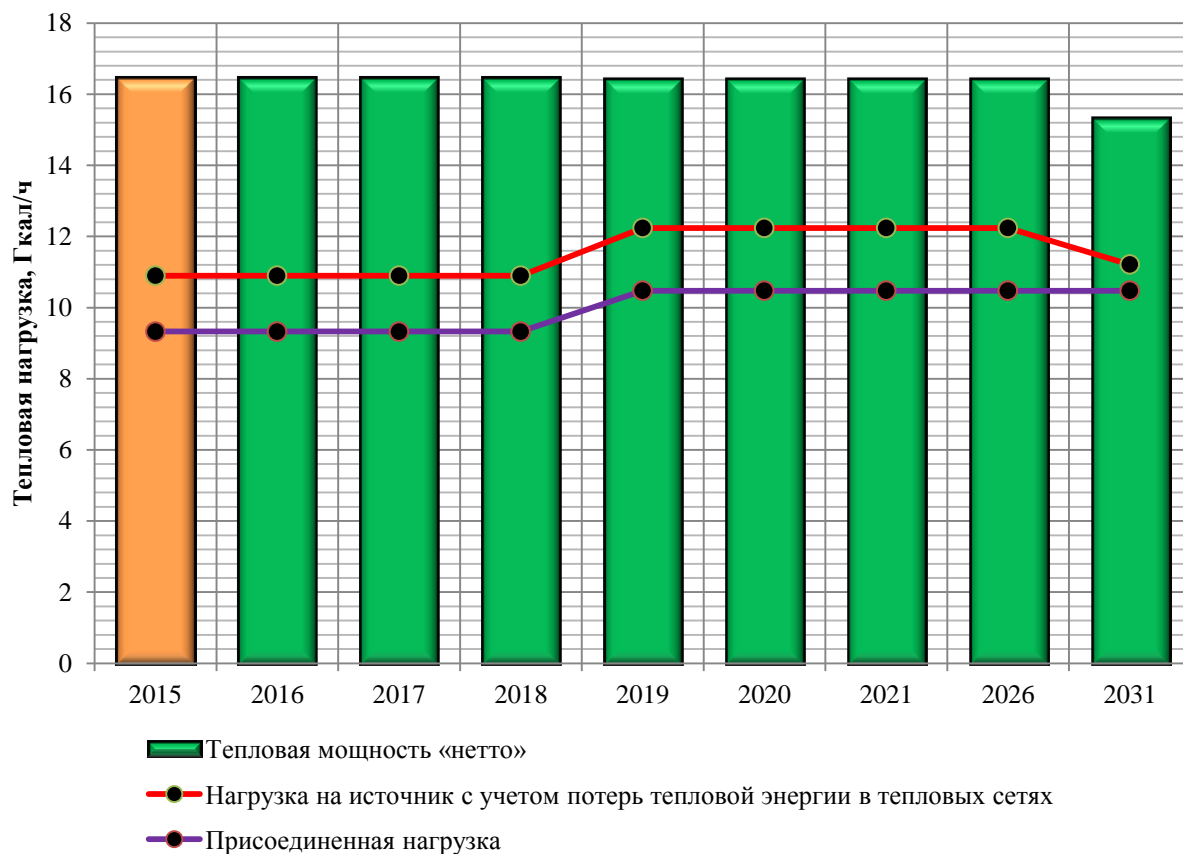


Рисунок 14 – Баланс тепловой мощности котельной по ул. Фрунзе, 35а



Рисунок 15 – Баланс тепловой мощности котельной по ул. Пушкина, 22

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблицах ниже.

**Таблица 4 – Состав оборудования котельной ул. Фрунзе, 35а**

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч
<b>Водогрейные котлы</b>						
1	ДКВР-6,5-13	1978	5,6 Гкал/ч	Новый котел	2026	4,5 Гкал/ч
2	ДКВР-6,5-13	1978	5,6 Гкал/ч	Новый котел	2026	4,5 Гкал/ч
3	ДКВР-6,5-13	1978	5,6 Гкал/ч	Новый котел	2026	4,5 Гкал/ч
4				Новый котел	2026	1 Гкал/ч
5				Новый котел	2026	1 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			16,8			15,5

**Таблица 5 – Состав оборудования котельной ул. Пушкина, 22**

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч
<b>Водогрейные котлы</b>						
1	КСВ-1, ВК-22	2000	0,86 Гкал/ч	Новый котел	2025	0,15 Гкал/ч
2	КСВ-1, ВК-22	2000	0,86 Гкал/ч	Новый котел	2025	0,15 Гкал/ч
3				Новый котел	2025	0,15 Гкал/ч
4				Новый котел	2025	0,1 Гкал/ч
5				Новый котел	2025	0,1 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			1,72			0,65

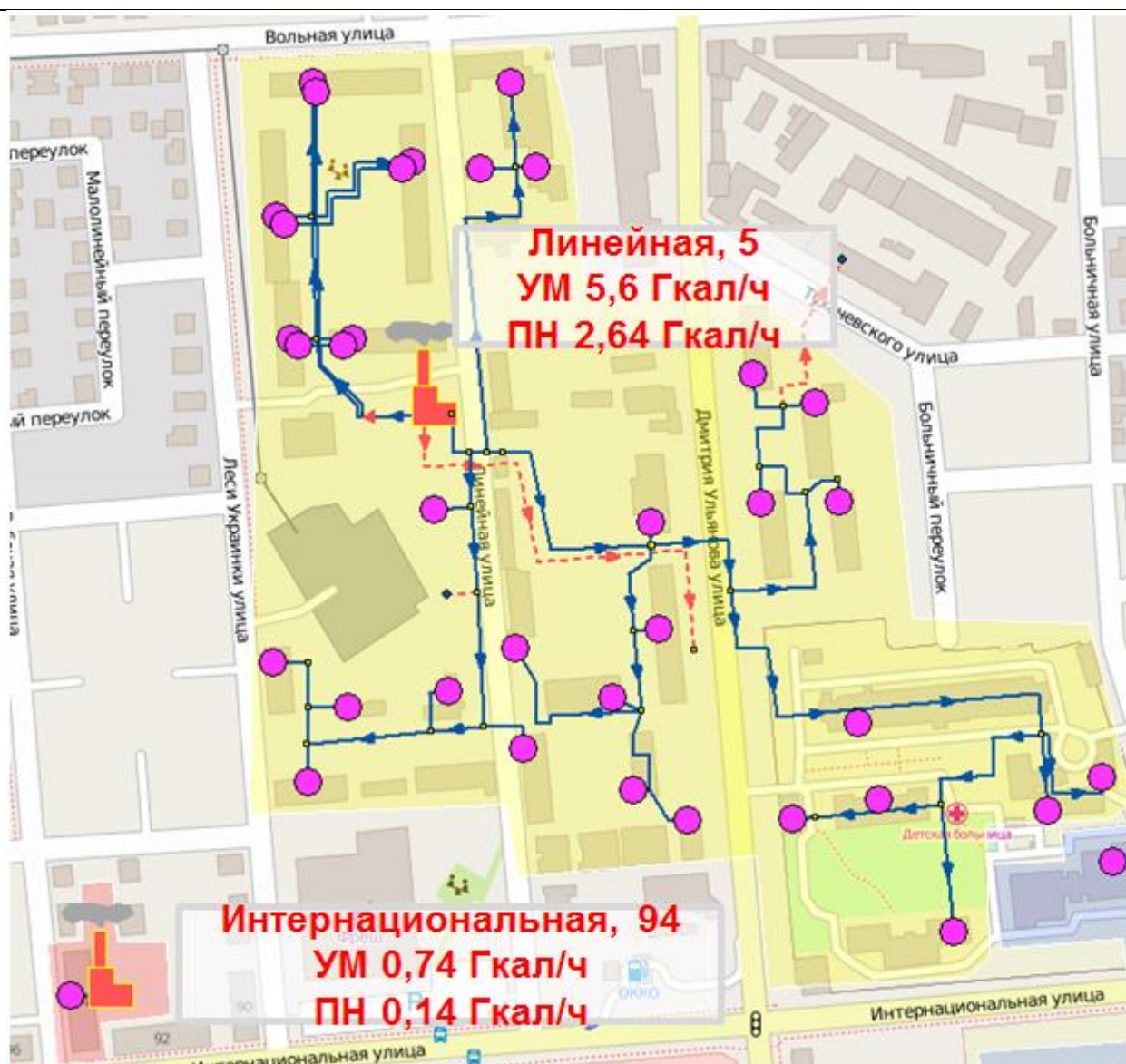
### **5.3. Котельная ГУП РК «КТКЭ» ул. Линейная, 5**

Котельные по ул. Линейной, 5 и Интернациональной, 94 введены в эксплуатацию в 1987 и 1972 гг. Котельная Интернациональная, 94 расположена в подвальном помещении жилого дома, наружные тепловые сети отсутствуют, основное и вспомогательное оборудование физически и морально изношено (котлы Универсал-5). Котельные имеют завышенные УРУТ на выработку тепловой энергии, за 2015 г. значения составили:

- Линейная, 5 – 177,53 кг<sub>у.т</sub>/Гкал;
- Интернациональная, 94 – 183,98 кг<sub>у.т</sub>/Гкал.

Указанные значения свидетельствуют о неэффективности выработки тепловой энергии, т.к. для современного эффективного оборудования УРУТ на выработку находится на уровне 156 кг<sub>у.т</sub>/Гкал.

Существующие зоны действия теплоисточников представлены на рисунке ниже.



**Рисунок 16 – Зоны действия существующих котельных Линейная, 5 и Интернациональная, 94**

Мастер-планом предложены следующие варианты развития данной зоны:

Вариант 1 – Сохранение зоны котельной по ул. Линейная, 5. Закрытие подвальной котельной, перевод потребителей жилого дома по ул. Интернациональная, 94 на индивидуальное поквартирное отопление. Переход на 2-х трубную схему теплоснабжения с установкой теплообменников ГВС в ИТП потребителей. Перекладка тепловых сетей в зоне источника по результатам гидравлического расчета;

Вариант 2 – Закрытие подвальной котельной. Увеличение зоны котельной Линейная, 5 путем присоединения жилого дома по ул. Интернациональная, 94. Переход на 2-х трубную схему теплоснабжения с установкой теплообменников ГВС в ИТП потребителей. Перекладка тепловых сетей в зоне источника по результатам гидравлического расчета;

По результатам рассмотрения Мастер-плана, в качестве основного варианта развития был выбран Вариант 2. Зона теплоснабжения источников по перспективному варианту развития представлены на рисунке ниже.

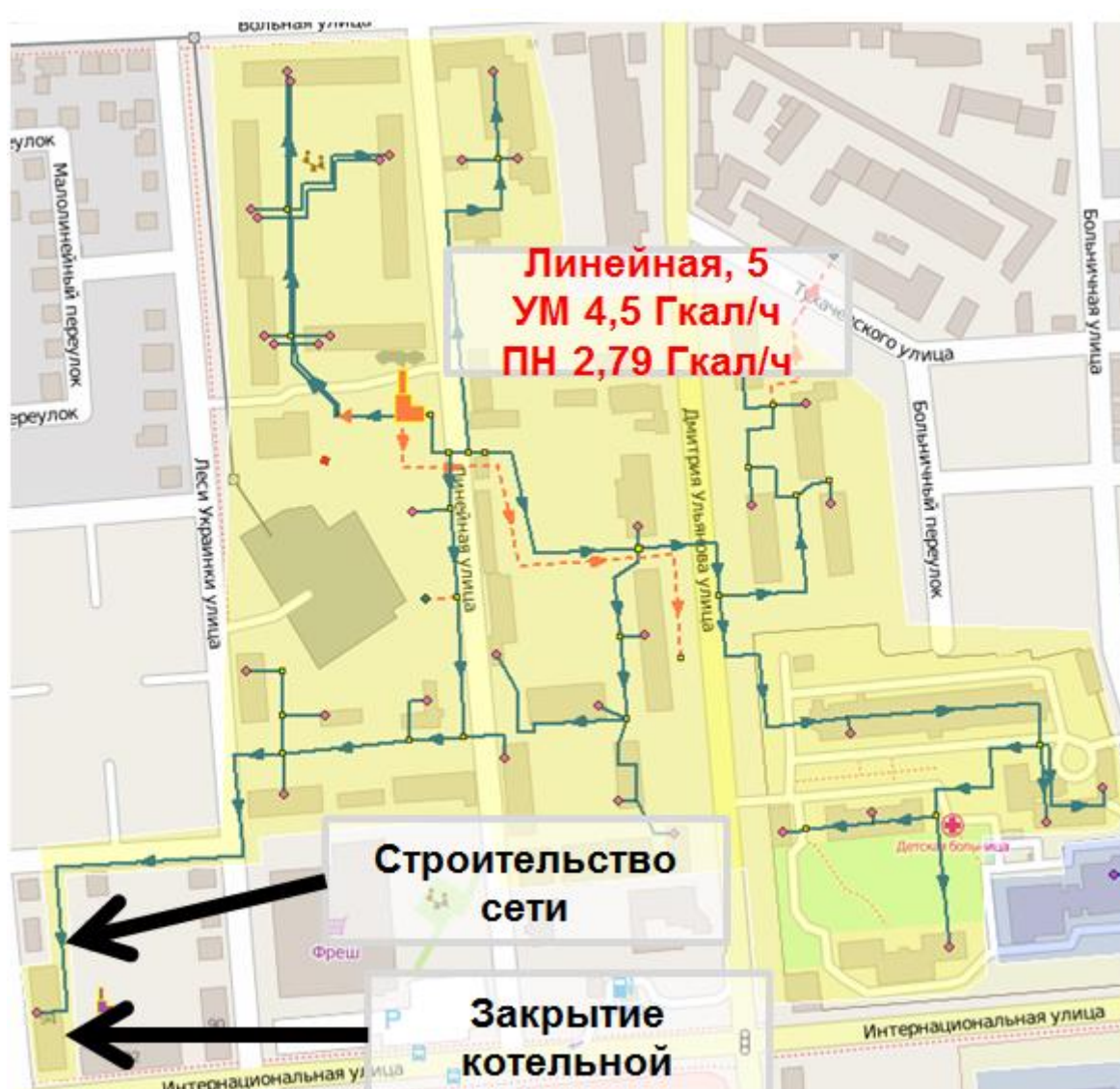
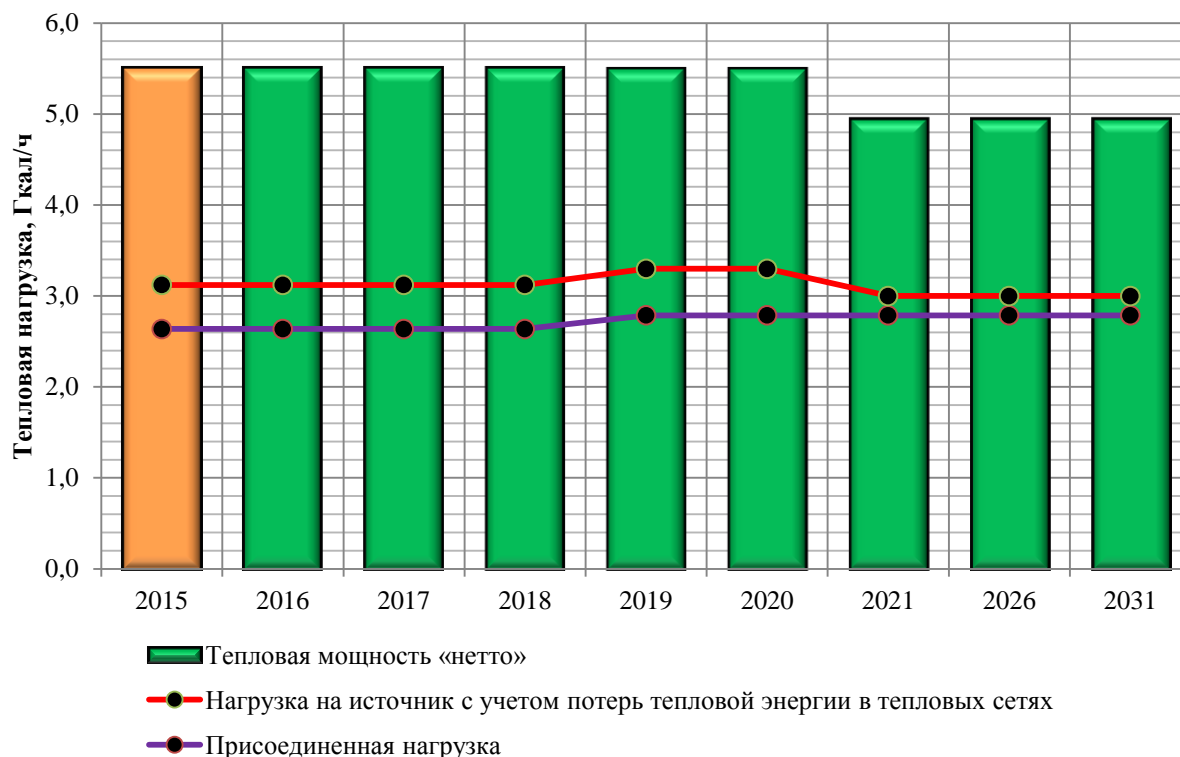


Рисунок 17 – Зона действия котельной Линейная, 5. Перспективное положение

Баланс тепловой мощности представлен на рисунке ниже и в разделе 12.



**Рисунок 18 – Баланс тепловой мощности котельной по ул. Линейная, 5**

Существующий и перспективный состав оборудования котельной Линейная, 5 представлен в таблице ниже.

**Таблица 6 – Состав оборудования котельной Линейная, 5**

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч
<b>Водогрейные котлы</b>						
1	НИИСТу-5	1987	0,7 Гкал/ч	Новый котел	2020	1,5 Гкал/ч
2	НИИСТу-5	1987	0,7 Гкал/ч	Новый котел	2020	1,5 Гкал/ч
3	НИИСТу-5	1987	0,7 Гкал/ч	Новый котел	2020	1,5 Гкал/ч
4	НИИСТу-5	1987	0,7 Гкал/ч	Новый котел	2020	0,25 Гкал/ч
5	НИИСТу-5	1987	0,7 Гкал/ч	Новый котел	2020	0,25 Гкал/ч
6	НИИСТу-5	1987	0,7 Гкал/ч			
7	НИИСТу-5	1987	0,7 Гкал/ч			
8	НИИСТу-5	1987	0,7 Гкал/ч			
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			5,6			5



## **6. Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии**

Строительство новых источников, в том числе и пиковых, в перспективной зоне действия крупных котельных не предусматривается.

## **7. Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии**

Действующие источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии на территории муниципального образования отсутствуют.

## **8. Мероприятия для котельных**

### **8.1. Котельные ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»**

Мероприятия на котельных организации связанные с изменением зон теплоснабжения описаны в разделах 5 и 9 настоящей главы. Мероприятия, описанные по котельным ниже, не предполагают существенных изменений зон действия источников.

#### **8.1.1. Котельные Интернациональная, 135а и Крупской, 48а**

2 котельные имеют технологические связи с котельной Чапаева, 119. Горячее водоснабжение потребителей осуществляется 3 дня в неделю. Потребители котельной подключены по 4-х трубной схеме после ЦТП.

Состав основного оборудования котельных представлен ниже.

**Таблица 7 – Состав основного оборудования котельных**

Наименование котельной	Марка котла	Год ввода котла	Единичная мощность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч
Интернациональная, 135а	ДКВР-20-13-150ГМ	1975	17	51
	ДКВР-20-13-150ГМ	1975	17	
	ДКВР-20-13-150ГМ	1975	17	
Крупской, 48а	ДЕ-10-14ГМ	1987	6	24
	ДКВР-10-13	1987	9	
	ДКВР-10-13	1987	9	

Обе котельные относительно эффективны, УРУТ на выработку за 2015 г. составил:

- Интернациональная, 135а – 159,58 кг<sub>у.т</sub>/Гкал;
- Крупской, 48а – 160,36 кг<sub>у.т</sub>/Гкал.

Проектом Схемы теплоснабжения предусматривается:

- переход на 2-х трубную схему теплоснабжения с установкой теплообменников ГВС в ИТП потребителей;
- реконструкция действующих теплоисточников с оптимизацией установленной мощности – второй этап расчетного периода разработки Схемы теплоснабжения;
- перекладка тепловых сетей в зонах источников по результатам гидравлического расчета (при реконструкции учитывается изменение температурного графика на 115-70°C);
- теплоснабжение потребителей в летнем режиме от котельной Чапаева, 119;
- ежедневное теплоснабжение потребителей на нужды ГВС.

Балансы тепловой энергии по сохраняемым котельным представлены на рисунках ниже.

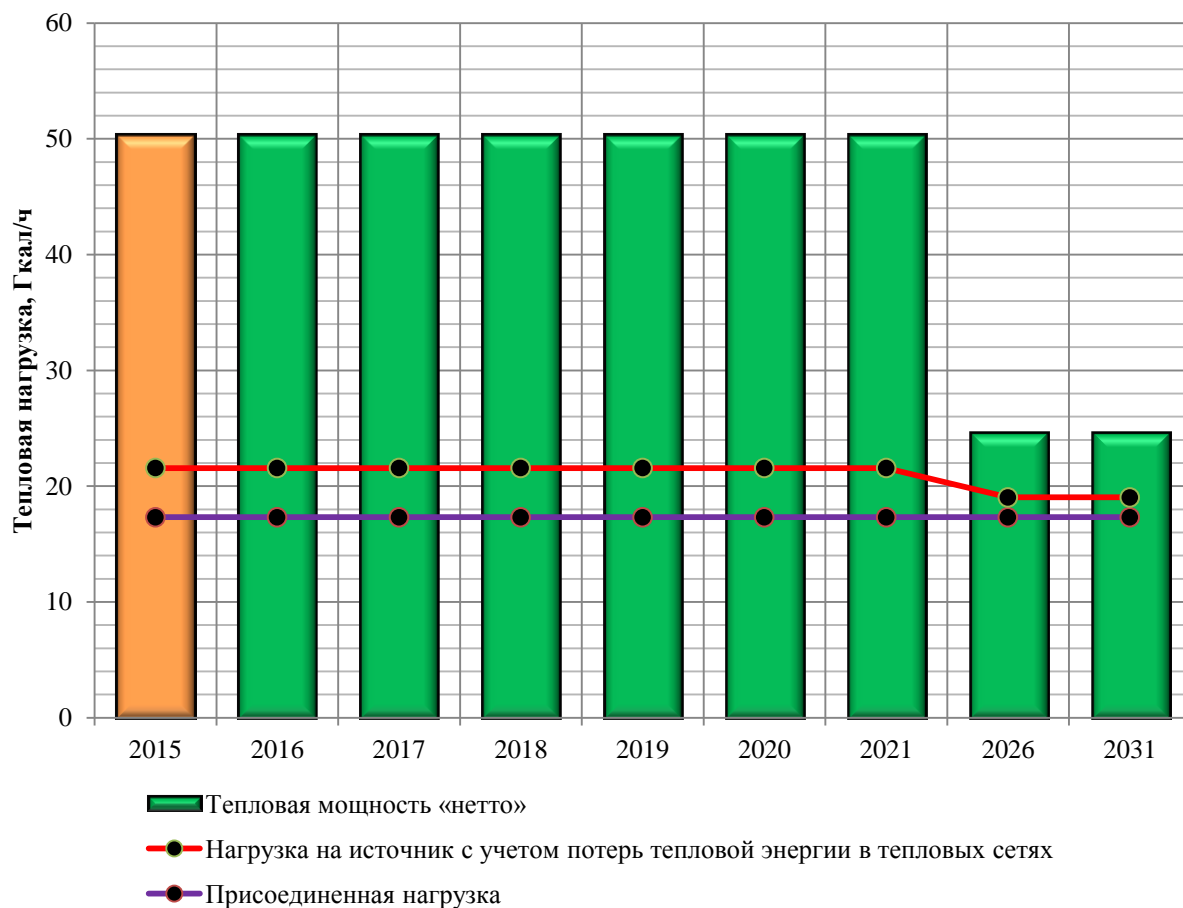


Рисунок 19 – Баланс тепловой мощности котельной ул. Интернациональная, 135а

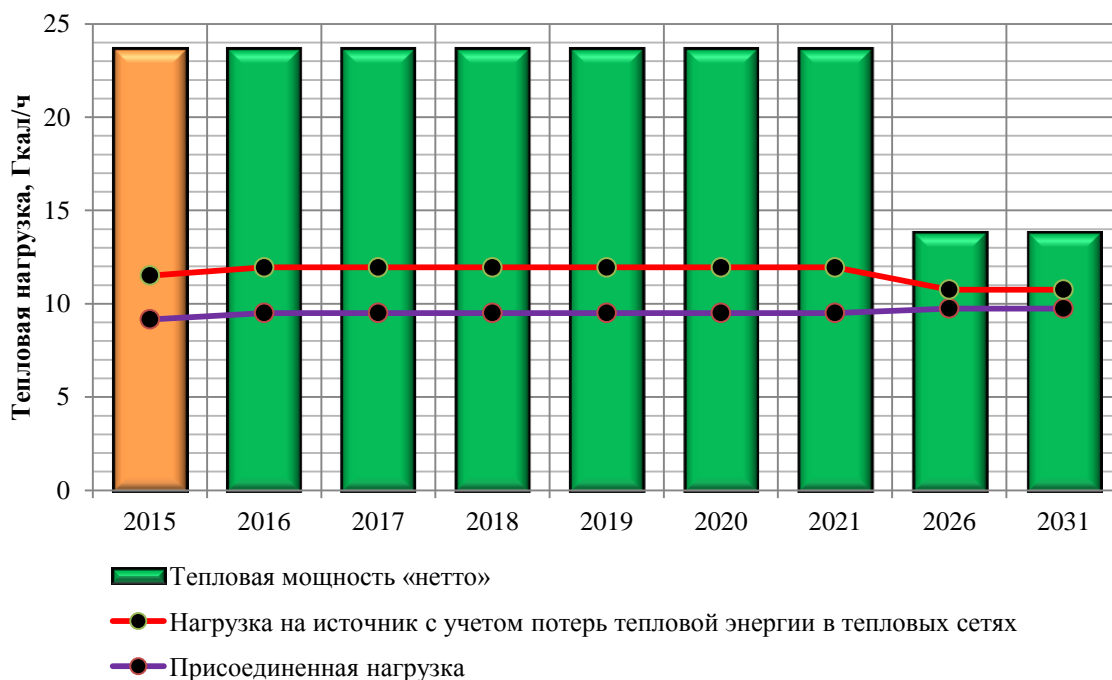


Рисунок 20 – Баланс тепловой мощности котельной ул. Крупской, 48а



**Таблица 8 – Состав оборудования котельной ул. Интернациональная, 135а**

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
<b>Водогрейные котлы</b>						
1	ДКВР-20-13-150ГМ	1975	17 Гкал/ч	Новый котел	2022	10 Гкал/ч
2	ДКВР-20-13-150ГМ	1975	17 Гкал/ч	Новый котел	2022	10 Гкал/ч
3	ДКВР-20-13-150ГМ	1975	17 Гкал/ч	Новый котел	2022	2,5 Гкал/ч
4				Новый котел	2022	2,5 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			51			25

**Таблица 9 – Состав оборудования котельной ул. Крупской, 48а**

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч
<b>Водогрейные котлы</b>						
1	ДЕ-10-14ГМ	1987	6 Гкал/ч	Новый котел	2024	5 Гкал/ч
2	ДКВР-10-13	1987	9 Гкал/ч	Новый котел	2024	5 Гкал/ч
3	ДКВР-10-13	1987	9 Гкал/ч	Новый котел	2024	2 Гкал/ч
				Новый котел	2024	2 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			24			14

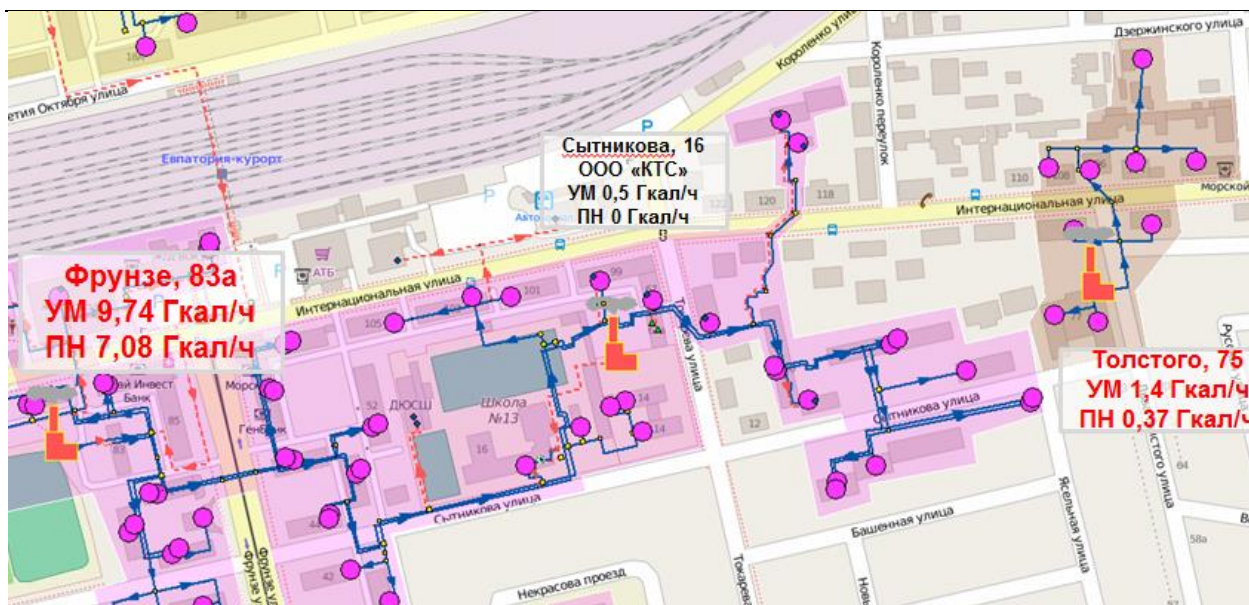
### 8.1.2. Котельные Фрунзе, 83а и Толстого, 75

2 котельные расположены в г. Евпатории. Зоны действия котельных представлены на рисунке ниже.

Горячее водоснабжение от котельной Фрунзе, 83а осуществляется 3 дня в неделю. Потребители котельной подключены по 4-х трубной схеме после ЦТП. Котельная Толстого, 75 снабжает потребителей только на нужды отопления. Состав основного оборудования котельных представлен ниже.

Состав основного оборудования котельных

Наименование котельной	Марка котла	Год ввода котла	Единичная мощность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч
Фрунзе, 83а	ДКВР-2,5-13	1969	2,1	9,74
	ДКВР-2,5-13	1996	2,1	
	ДКВР-2,5-13	1997	2,1	
	КСВ-2,0	2012	1,72	
	КСВ-2,0	2012	1,72	
Толстого, 75	НИИСТу-5	1972	0,7	1,4
	НИИСТу-5	1972	0,7	



Зоны действия котельных Фрунзе, 83а и Толстого, 75. Существующее положение

Котельная по ул. Толстого, 75 введена в эксплуатацию в 1972 г., расположена в подвальном помещении, основное и вспомогательное оборудование физически и морально устарело. За 2015 г. зафиксирован высокий УРУТ на выработку тепловой энергии – 178,37 кг<sub>у.т</sub>/Гкал. Указанное значение свидетельствует о неэффективности выработки тепловой энергии, т.к. для современного эффективного оборудования УРУТ на выработку находится на уровне 156 кг<sub>у.т</sub>/Гкал.

УРУТ на выработку по котельной Фрунзе, 83а в 2015 г. составил 161,43 кг<sub>у.т</sub>/Гкал. На котельной установлено 2 относительно новых котла, на перспективу предусмотрено сохранение данного оборудования.

Мастер-планом были предложены следующие варианты развития данной зоны:

Вариант 1 - Реконструкция источников. Переход на 2-х трубную схему теплоснабжения с установкой теплообменников ГВС в ИТП потребителей. Сохранение существующих зон теплоснабжения. Перекладка тепловых сетей в зонах источников по результатам гидравлического расчета;

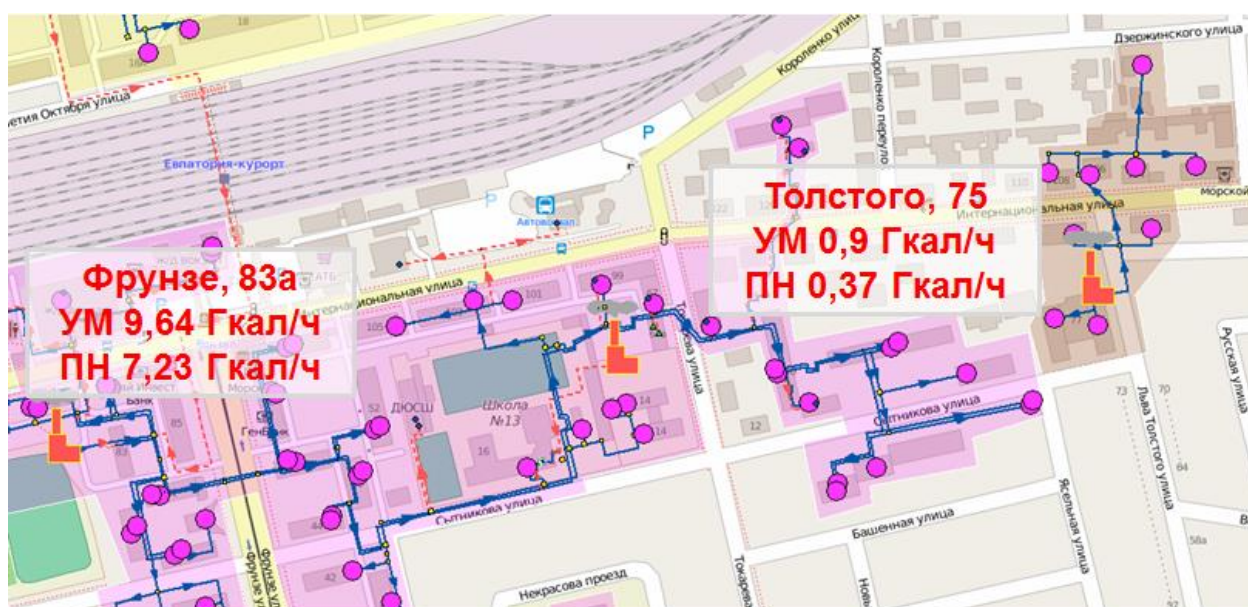
Вариант 2 – Реконструкция Фрунзе, 83а. Переход на 2-х трубную схему теплоснабжения с установкой теплообменников ГВС в ИТП потребителей. Перекладка тепловых сетей в зонах источников по результатам гидравлического расчета. Вывод из эксплуатации Толстого, 75, наружных тепловых сетей и установка:

- ИБМК – для потребителя МБДОУ д/с №14;
- индивидуальных поквартирных котлов в существующем жилом фонде.

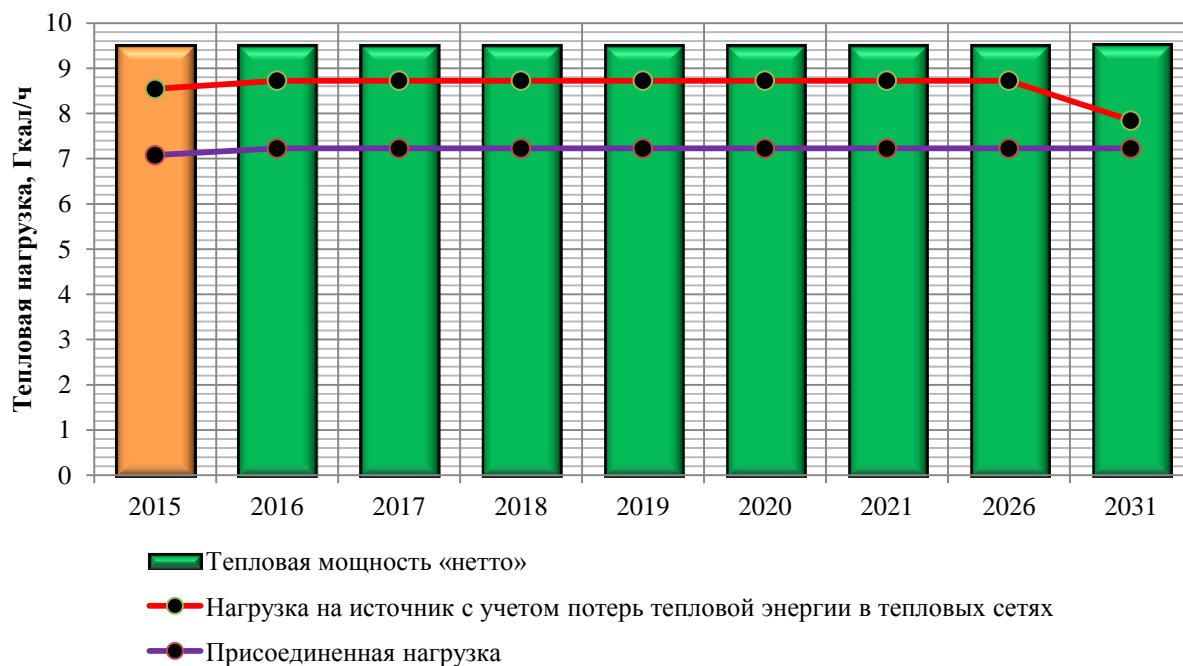
Вариант 3 – Реконструкция Фрунзе, 83а с увеличением установленной мощности. Переход на 2-х трубную схему теплоснабжения с установкой теплообменников ГВС в ИТП потребителей. Перекладка тепловых сетей в зонах источников по результатам гидравлического расчета. Присоединение к Фрунзе, 83а потребителей от Толстого, 75. Вывод из эксплуатации Толстого, 75.

По результатам рассмотрения Мастер-плана, в качестве основного варианта развития был выбран Вариант 1. Теплоснабжение в летнем режиме будет осуществляться от котельной Чапаева, 119. Будет осуществлено ежедневное теплоснабжение потребителей на нужды ГВС.

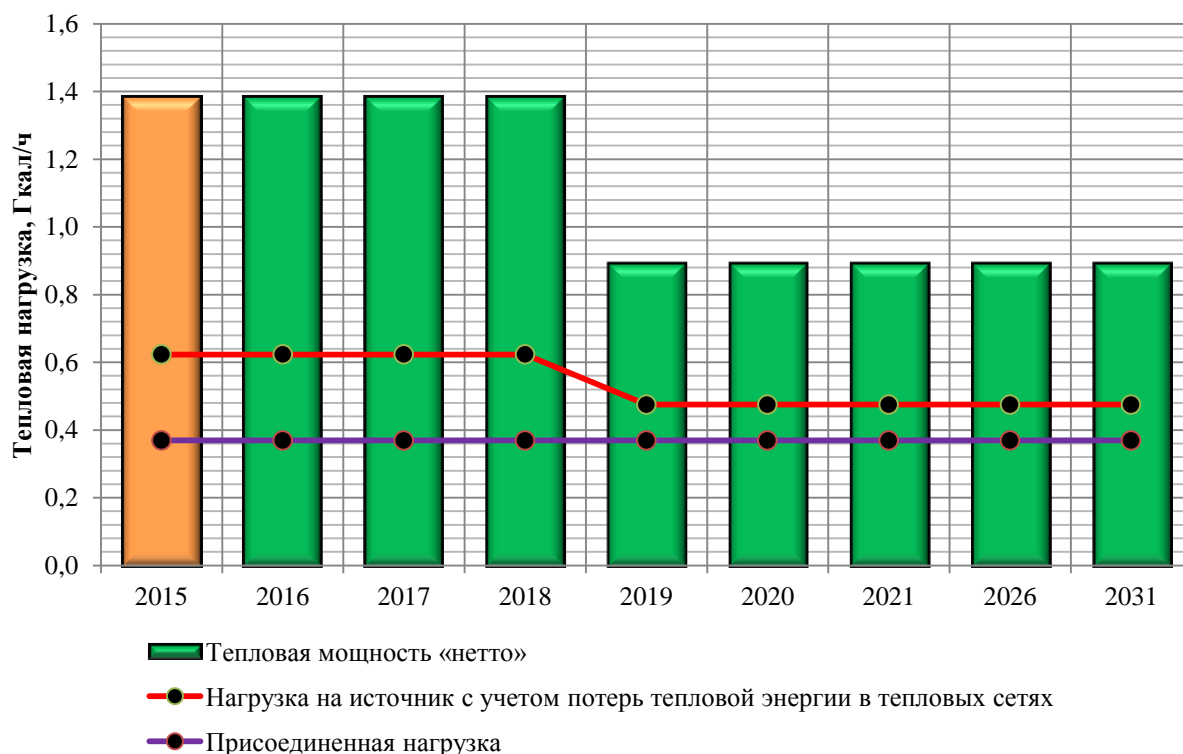
Зоны теплоснабжения источников по перспективному варианту развития представлены на рисунке ниже.



Зоны действия котельных ул. Фрунзе, 83а и Толстого, 75. Перспективное положение  
Балансы тепловой энергии по сохраняемым котельным представлены на рисунках  
ниже.



Баланс тепловой мощности котельной ул. Фрунзе, 83а



Баланс тепловой мощности котельной ул. Толстого, 75

Состав оборудования котельной ул. Фрунзе, 83а

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
4	КСВ-2,0	2012	1,72 Гкал/ч	КСВ-2,0	2012	1,72 Гкал/ч
5	КСВ-2,0	2012	1,72 Гкал/ч	КСВ-2,0	2012	1,72 Гкал/ч
1	ДКВР-2,5-13	1969	2,1 Гкал/ч	Новый котел	2030	2,5 Гкал/ч
2	ДКВР-2,5-13	1996	2,1 Гкал/ч	Новый котел	2030	2,5 Гкал/ч
3	ДКВР-2,5-13	1997	2,1 Гкал/ч	Новый котел	2030	0,6 Гкал/ч
6				Новый котел	2030	0,6 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			9,74			9,64

Состав оборудования котельной ул. Толстого, 75

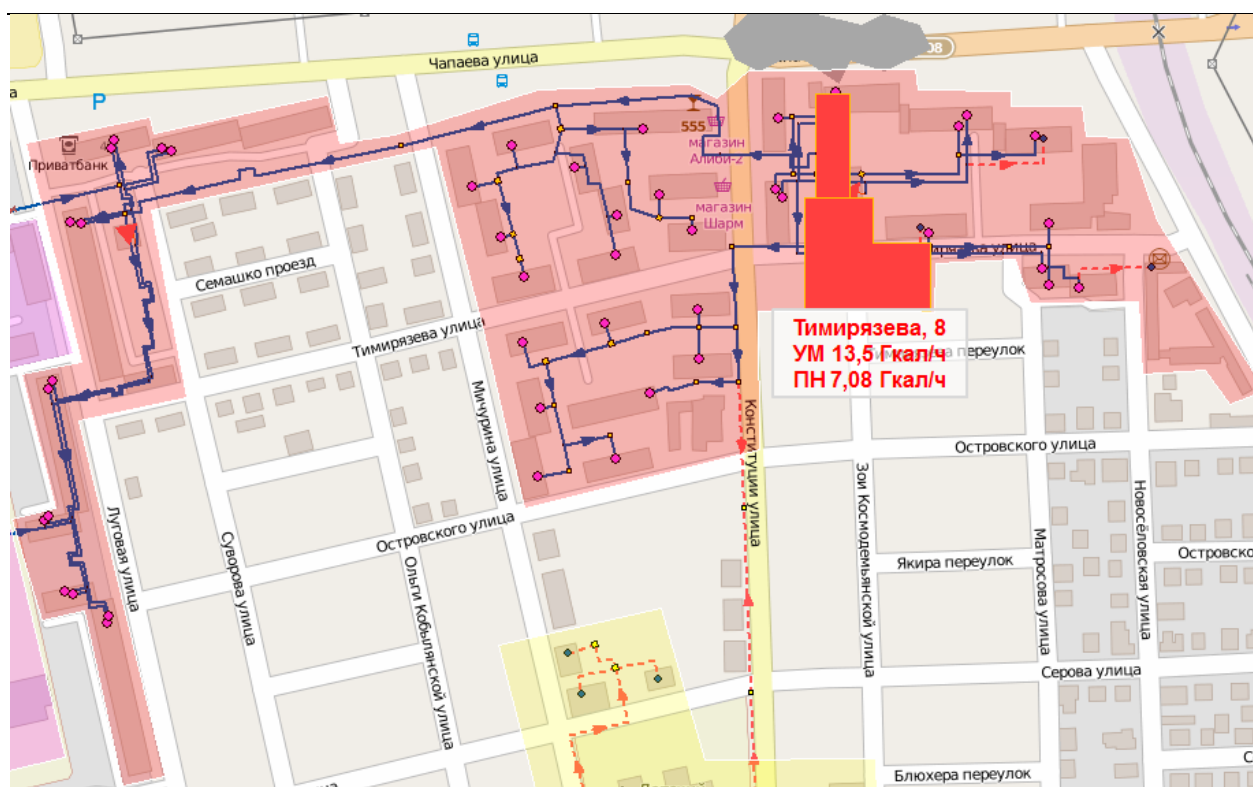
Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч
<b>Водогрейные котлы</b>						
1	НИИСТу-5	1972	0,7 Гкал/ч	Новый котел	2018	0,3 Гкал/ч
2	НИИСТу-5	1972	0,7 Гкал/ч	Новый котел	2018	0,3 Гкал/ч
3				Новый котел	2018	0,3 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			1,4			0,9

### 8.1.3. Котельная Тимирязева, 8

Основное теплогенерирующее оборудование котельной введено в эксплуатацию в 1996 г., за 2015 г. УРУТ на выработку тепловой энергии составил 157,94 кг<sub>у.т.</sub>/Гкал, что сопоставимо с современным высокоэффективным оборудованием, для которого УРУТ на выработку находится на уровне 156 кг<sub>у.т.</sub>/Гкал. На ближайшую перспективу мероприятия по реконструкции источника тепловой энергии не требуются. Схемой теплоснабжения предусматривается реконструкция котельной на последнем этапе реализации Схемы теплоснабжения.

Однако зона теплоснабжения данного источника не является оптимальной, о чем свидетельствует завышенный уровень потерь тепловой энергии в тепловых сетях-14,7% за 2015 г. Существующая зона действия теплоисточника представлена на рисунке ниже.



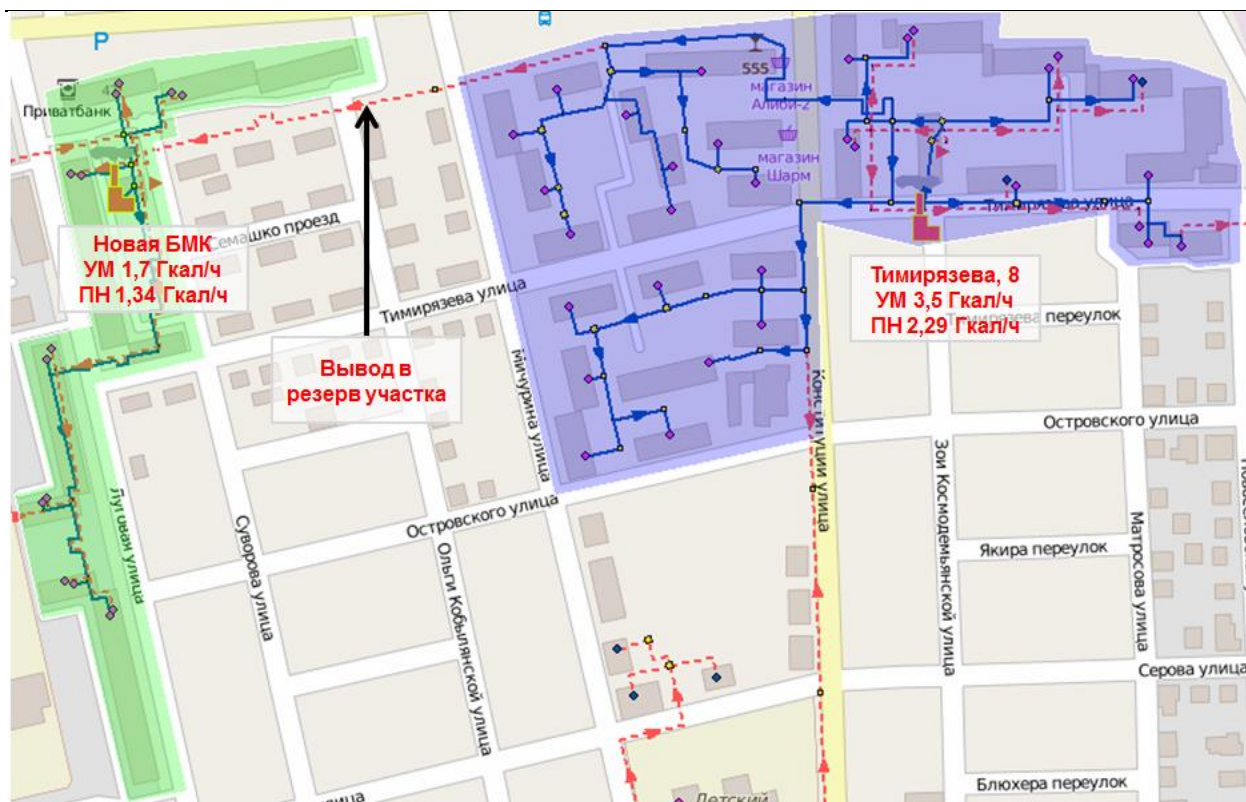


### **Зона действия существующей котельной Тимирязева, 8. Существующее положение**

Для повышения эффективности централизованного теплоснабжения предлагается:

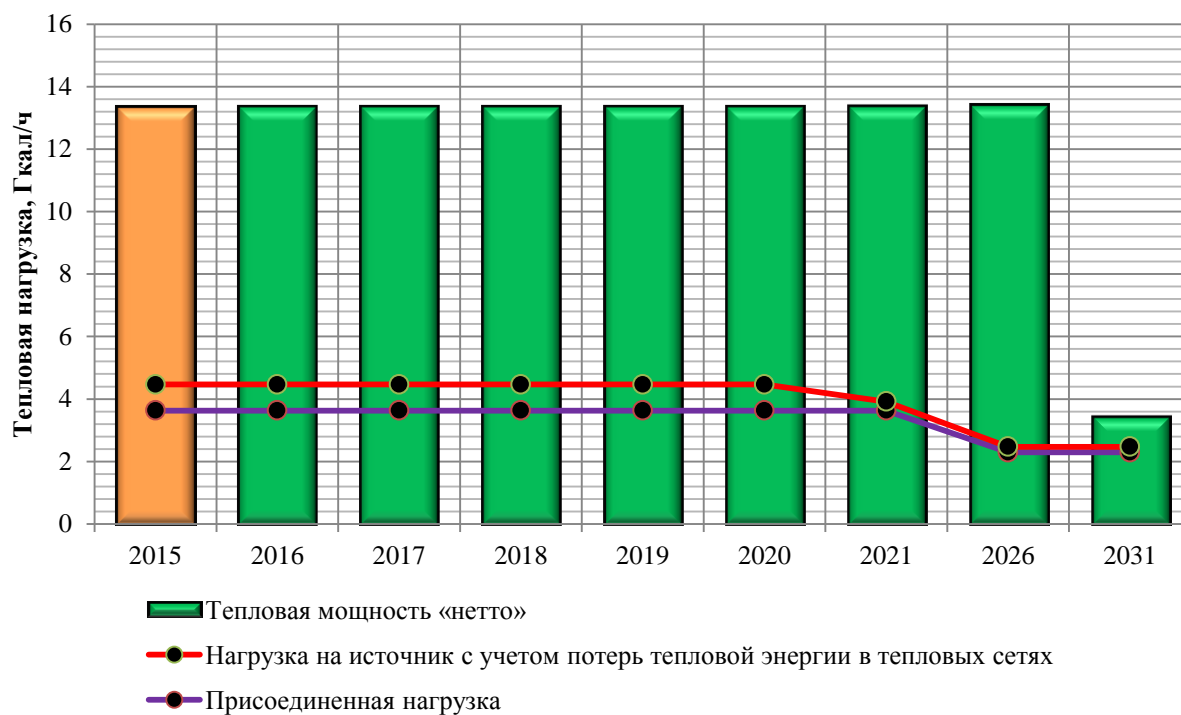
- разукрупнение зоны теплоснабжения путем строительства новой БМК на базе ЦТП по ул. Луговая, 9а (см. рисунок ниже), соединительная тепломагистраль выводится в резерв (включается в работу только при отказе котельной и эксплуатируется ежедневно в летнем режиме);
- реконструкция действующего теплоисточника Тимирязева, 8 – в отдаленной перспективе;
- переход на 2-х трубную схему теплоснабжения с установкой теплообменников ГВС в ИТП потребителей;
- перекладка тепловых сетей в зонах источников по результатам гидравлического расчета;
- теплоснабжение потребителей в летнем режиме от котельной Чапаева, 119
- круглосуточное, ежедневное ГВС потребителей.

Перспективная зона действия теплоисточников представлена ниже.



Разукрупнение зоны теплоснабжения. Перспективное положение

Балансы тепловой энергии и состав оборудования по котельным представлены ниже.



Баланс тепловой мощности котельной Тимирязева, 8



Баланс тепловой мощности новой БМК по ул. Луговая, 9а

Состав оборудования котельной Тимирязева, 8

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	КВ-Г-5,2-115СН	1996	4,5 Гкал/ч	Новый котел	2031	1 Гкал/ч
2	КВ-Г-5,2-115СН	1996	4,5 Гкал/ч	Новый котел	2031	1 Гкал/ч
3	КВ-Г-5,2-115СН	1996	4,5 Гкал/ч	Новый котел	2031	1 Гкал/ч
4				Новый котел	2031	0,25 Гкал/ч
5				Новый котел	2031	0,25 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			13,5			3,5

Состав оборудования новой ИБМК по ул. Луговая, 9а

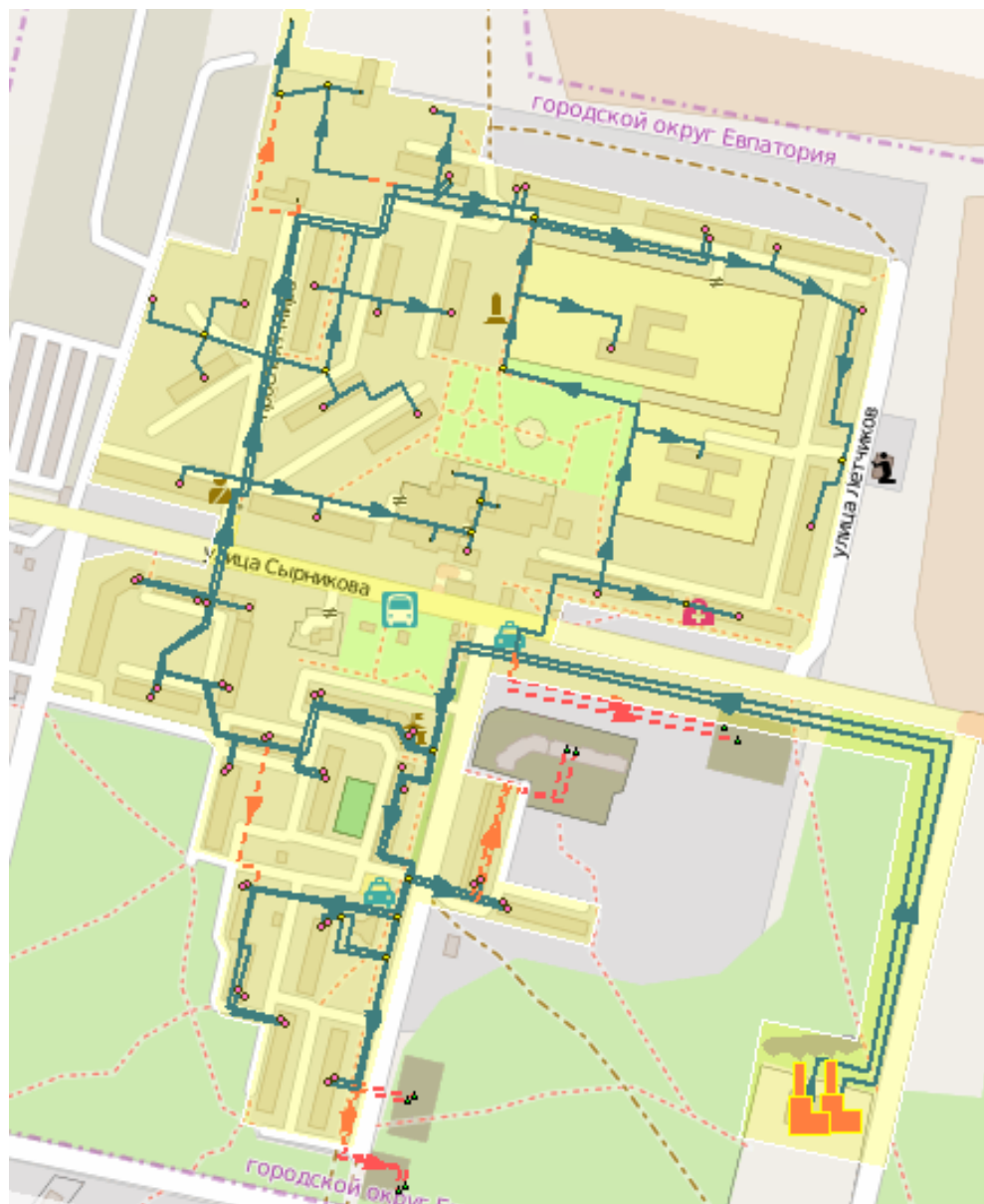
Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч
Водогрейные котлы						
1	-	-	-	Новый котел	2025	0,6 Гкал/ч
2	-	-	-	Новый котел	2025	0,6 Гкал/ч
3	-	-	-	Новый котел	2025	0,25 Гкал/ч
4				Новый котел	2025	0,25 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			-			1,7

#### 8.1.4. Котельная Сырникова, 31а

Котельная расположена в п.г.т. Мирный, расположенном чересполосно (несмежно с основной частью городского округа).

Теплоснабжение всего поселка осуществляется от единственной котельной. Горячее водоснабжение потребителей осуществляется 3 дня в неделю. Потребители котельной подключены по 4-х трубной схеме после ЦТП. УРУТ на выработку тепловой энергии в 2015 г. составил 163,56 кг<sub>г.т</sub>/Гкал;

Зона теплоснабжения потребителей представлена на рисунке ниже.



#### **Зона действия котельной. Существующее положение**

Проектом Схемы теплоснабжения предусматривается:

- переход на 2-х трубную схему теплоснабжения с установкой теплообменников ГВС в ИТП потребителей;
- реконструкция действующего теплоисточника с оптимизацией установленной мощности – третий этап расчетного периода разработки Схемы теплоснабжения;

- перекладка тепловых сетей в зоне действия источника - по результатам гидравлического расчета (при реконструкции учитывается изменение температурного графика на 115-70°C);

- круглосуточное, ежедневное ГВС потребителей.

Баланс тепловой мощности в рассматриваемой системе теплоснабжения представлен на рисунке ниже.



Баланс тепловой мощности в рассматриваемой системе теплоснабжения

Состав оборудования котельной

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
<b>Водогрейные котлы</b>						
1	КВ-ГМ-10-150	1997	10 Гкал/ч	Новый котел	2022	10 Гкал/ч
2	КВ-ГМ-10-150	1997	10 Гкал/ч	Новый котел	2022	10 Гкал/ч
3				Новый котел	2022	2,5 Гкал/ч
4				Новый котел	2022	2,5 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			51			25

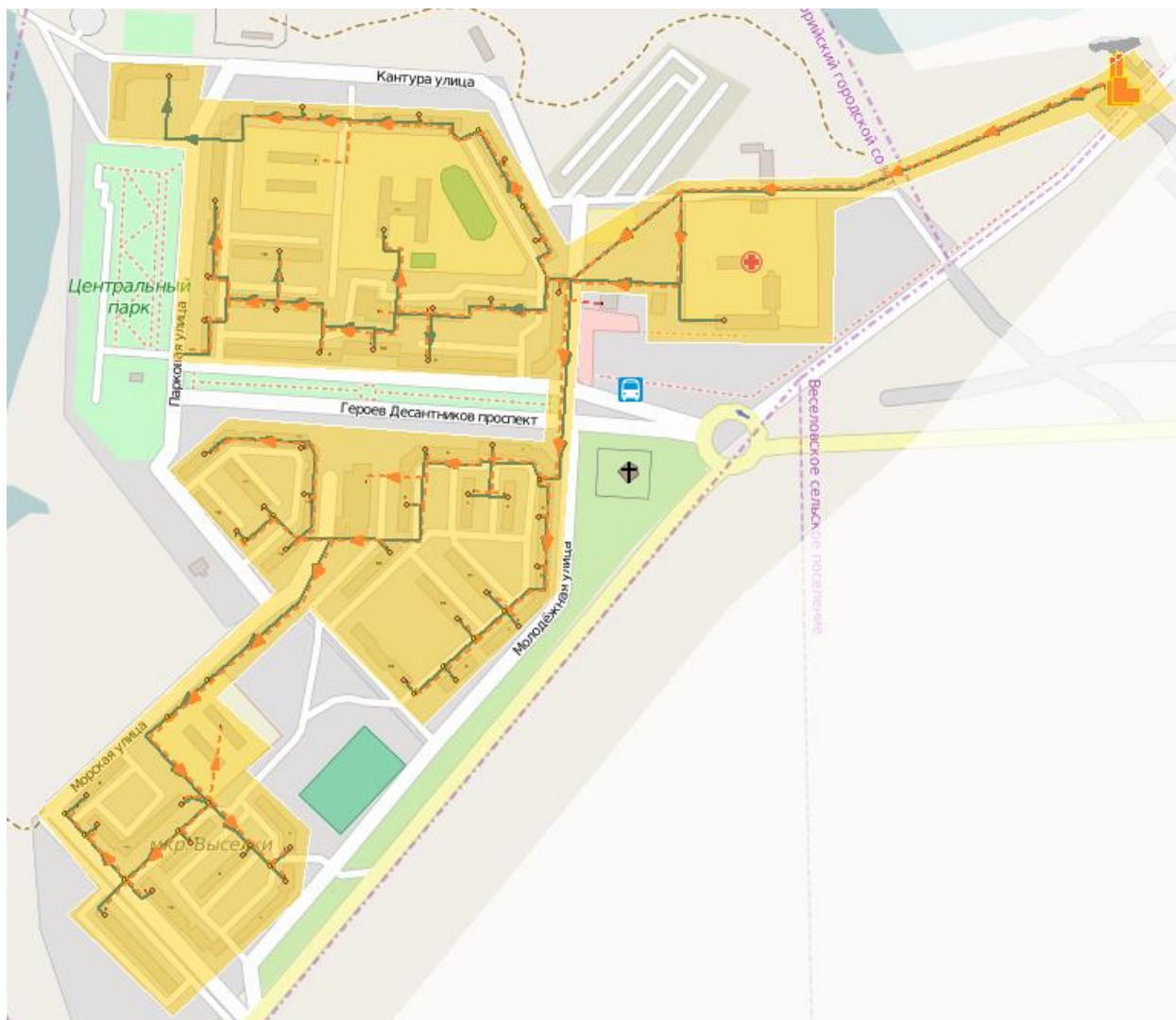
### 8.1.5. Котельная Курортная, 1

Котельная расположена в п.г.т. Новозёрное, расположенном чересполосно (несмежно с основной частью городского округа).



Теплоснабжение всего поселка осуществляется от единственной котельной. На теплоисточнике установлены паровые котлы. Горячее водоснабжение потребителей не осуществляется. УРУТ на выработку тепловой энергии в 2015 г. составил 163,71 кг<sub>у.т</sub>/Гкал.

Зона теплоснабжения потребителей представлена на рисунке ниже.

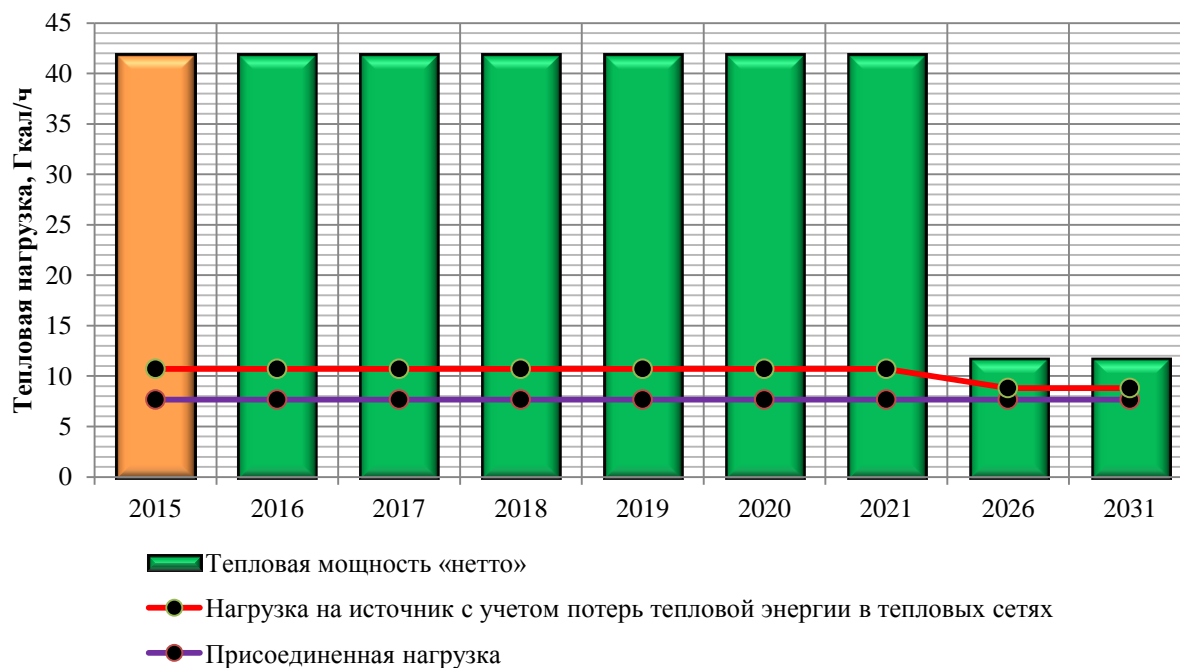


#### **Зона действия котельной. Существующее положение**

Проектом Схемы теплоснабжения предусматривается:

- реконструкция действующего теплоисточника с оптимизацией установленной мощности – второй этап расчетного периода разработки Схемы теплоснабжения;
- перекладка тепловых сетей в зоне действия источника - по результатам гидравлического расчета.

Баланс тепловой мощности в рассматриваемой системе теплоснабжения представлен на рисунке ниже.



Баланс тепловой мощности в рассматриваемой системе теплоснабжения

Существующий и перспективный состав оборудования котельной

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
<b>Паровые котлы</b>						
1	ДКВР-10-13	1983	8,43 Гкал/ч			
2	ДКВР-20-13	1975	16,86 Гкал/ч			
3	ДКВР-20-13	1975	16,86 Гкал/ч			
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			42,15			
<b>Водогрейные котлы</b>						
				Новый котел	2021	4 Гкал/ч
				Новый котел	2021	4 Гкал/ч
				Новый котел	2021	4 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч						12

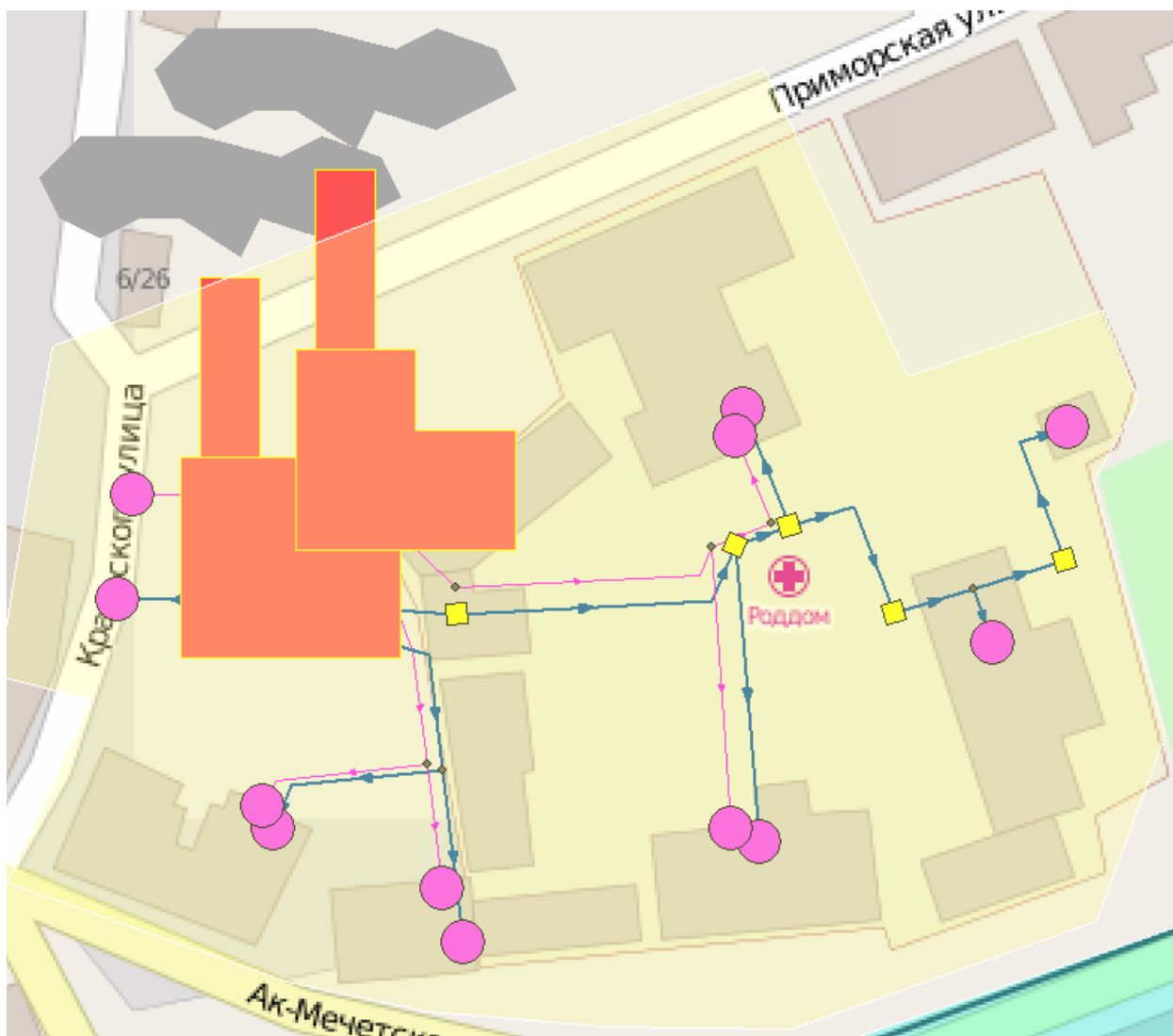
#### 8.1.6. Котельная Революции, 60

Котельная снабжает тепловой энергией социально-значимый объект г. Евпатории – роддом. Поэтому повышение надежности теплоснабжения потребителя является первостепенной задачей. На котельной установлено 3 котла:

- МЗК-7АГ-2 – 1 шт., находится в нерабочем состоянии;
- НИИСТу-5 – 2 шт.

Оборудование было введено в эксплуатацию в 1975 г. и в настоящее время физически и морально изношено, неэффективность котельной подтверждается УРУТ на выработку тепловой энергии (за 2015 г. составил 192, 81кгу.т/Гкал). Отпуск тепловой энергии осуществляется на нужды отопления и ГВС.

Зона теплоснабжения потребителей представлена на рисунке ниже.

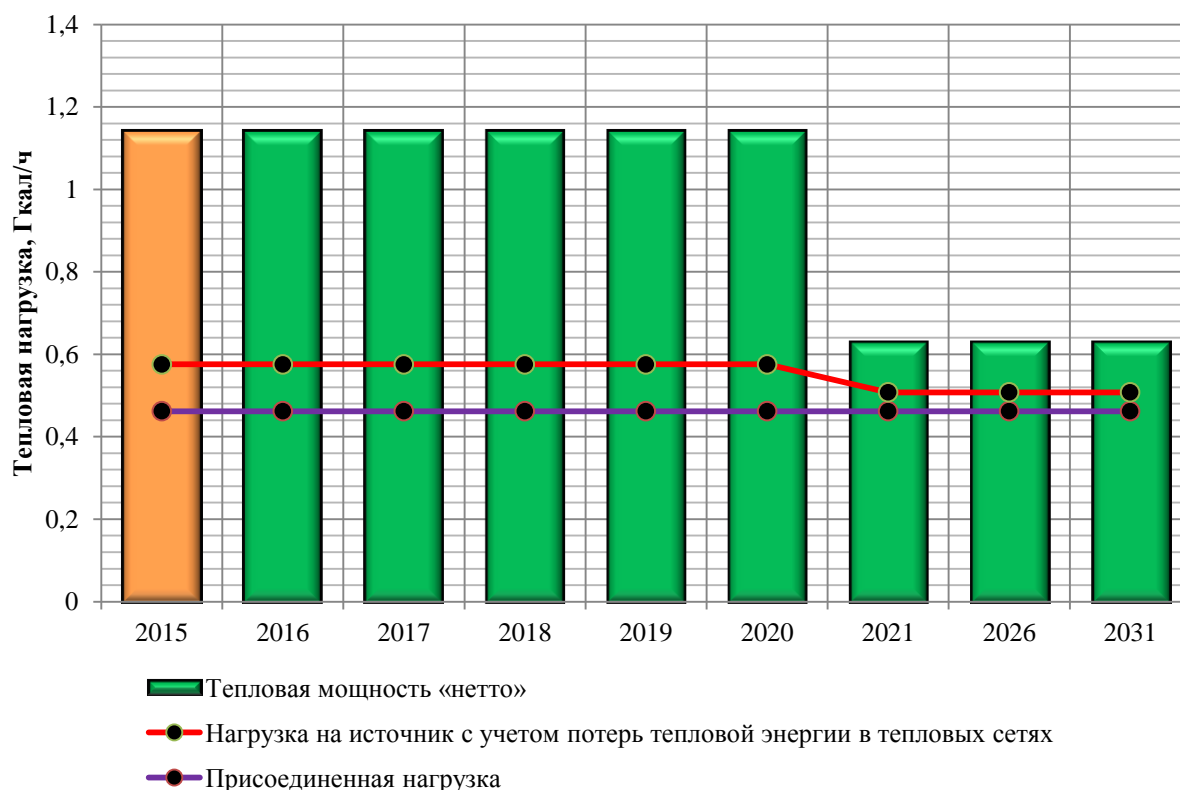


#### **Зона действия котельной. Существующее положение**

Проектом Схемы теплоснабжения предусматривается:

- переход на 2-х трубную схему теплоснабжения с установкой теплообменников ГВС в ИТП потребителей;
- реконструкция действующего теплоисточника с оптимизацией установленной мощности – первый этап расчетного периода разработки Схемы теплоснабжения;
- перекладка тепловых сетей в зоне действия источника - по результатам гидравлического расчета.

Баланс тепловой мощности в рассматриваемой системе теплоснабжения представлен на рисунке ниже.



Баланс тепловой мощности в рассматриваемой системе теплоснабжения  
Существующий и перспективный состав оборудования котельной

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
<b>Водогрейные котлы</b>						
1	МЗК-7АГ-2	1975	-	Новый котел	2020	0,2 Гкал/ч
2	НИИСТу-5	1975	0,58 Гкал/ч	Новый котел	2020	0,2 Гкал/ч
3	НИИСТу-5	1975	0,58 Гкал/ч	Новый котел	2020	0,2 Гкал/ч
				Новый котел	2020	0,02 Гкал/ч
4				Новый котел	2022	0,02 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			1,16			0,64

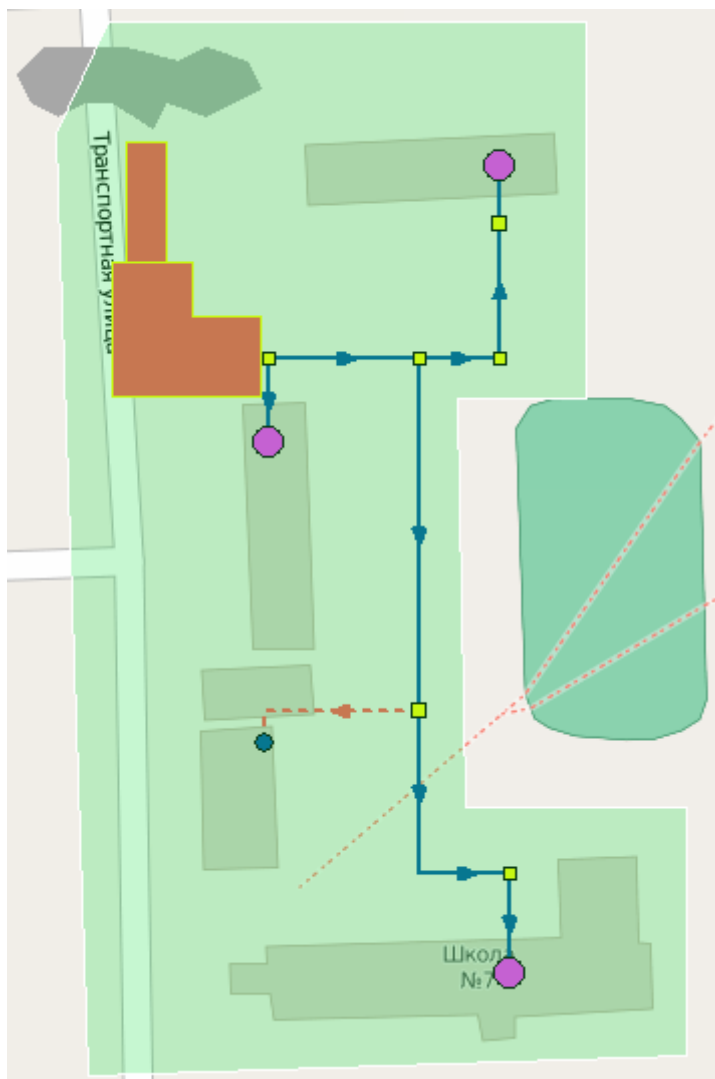
### 8.1.7. Котельная Дм. Ульянова, 37

Котельная снабжает тепловой энергией 3 социально-значимых объекта г. Евпатории. Поэтому повышение надежности теплоснабжения потребителя является первостепенной задачей. На котельной установлено 2 котла НИИСТу-5.

Оборудование было введено в эксплуатацию в 1962 г. и в настоящее время физически и морально изношено, неэффективность котельной подтверждается УРУТ на

выработку тепловой энергии (за 2015 г. составил 178,44 кг<sub>у.т</sub>/Гкал). Отпуск тепловой энергии осуществляется на нужды отопления.

Зона теплоснабжения потребителей представлена на рисунке ниже.



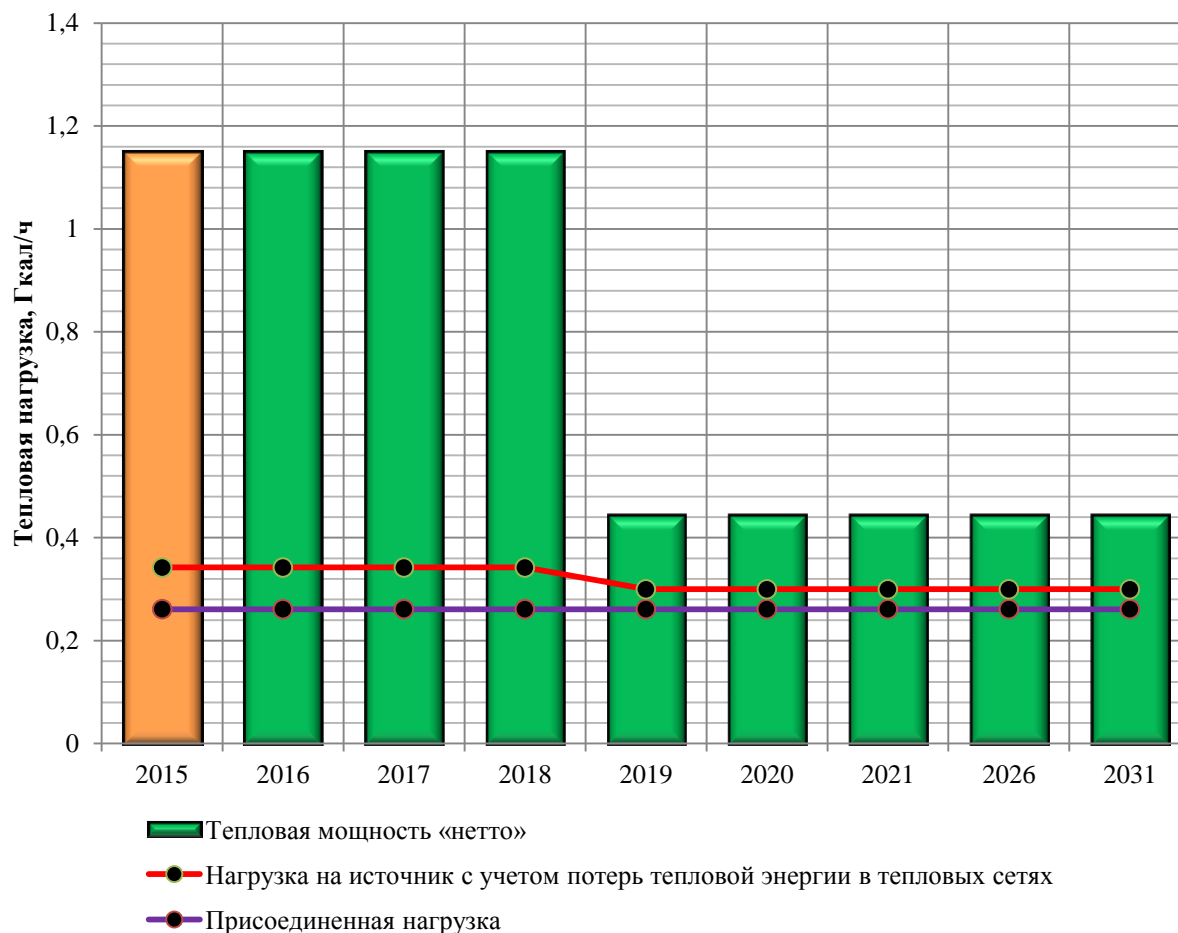
#### **Зона действия котельной. Существующее положение**

Проектом Схемы теплоснабжения предусматривается:

- реконструкция действующего теплоисточника с оптимизацией установленной мощности – первый этап расчетного периода разработки Схемы теплоснабжения;
- перекладка тепловых сетей в зоне действия источника - по результатам гидравлического расчета.

Баланс тепловой мощности в рассматриваемой системе теплоснабжения представлен на рисунке ниже.





Баланс тепловой мощности в рассматриваемой системе теплоснабжения

Существующий и перспективный состав оборудования котельной

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
<b>Водогрейные котлы</b>						
1	НИИСТу-5	1962	0,58 Гкал/ч	Новый котел	2018	0,15 Гкал/ч
2	НИИСТу-5	1962	0,58 Гкал/ч	Новый котел	2018	0,15 Гкал/ч
3				Новый котел	2018	0,15 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			1,16			0,45

#### 8.1.8. Капитальный ремонт котельных

В таблице ниже представлен перечень и характеристики относительно новых котельных малой производительности. Проектом Схемы теплоснабжения прогнозируется необходимость капитального ремонта оборудования на 3 этап разработки Схемы теплоснабжения.

#### **8.1.9. Автоматизация котельных**

В таблице ниже представлен перечень и характеристики относительно новых котельных малой производительности, по которым планируется автоматизация выработки тепловой энергии.

Схемой теплоснабжения предполагается сохранение существующего оборудования на рассматриваемую перспективу и автоматизация/диспетчеризация котельных в течение расчетного периода разработки Схемы теплоснабжения. Автоматизация позволит отказаться от постоянного присутствия персонала на котельной.

**Таблица 10 – Перечень котельных, оборудование которых подлежит капитальному ремонту на 3 этапе реализации Схемы теплоснабжения**

№ п/п	Наименование теплоисточника	УРУТ на выработку за 2015 г., кг <sub>у.т</sub> /Гкал	Характеристики основного оборудования			Планируемый год капитального ремонта
			марка котлов	год ввода в эксплуатацию	установленная мощность котлов, Гкал/ч	
7	Котельная по адресу: Аллея Дружбы, 91	160,78	НИКА-0,5ГН НИКА-0,5ГН	2000 2000	0,43 0,43	2031
9	Котельная по адресу: Исмаил-Бей, 51-й Армии, 36	154,73	Елга-Г Елга-Г Елга-Г Елга-Г	2004 2004 2004 2004	0,215 0,215 0,215 0,215	2031
23	Котельная по адресу: ул. Больничная, 8	168,67	Универсал-6 Универсал-6	2001 2001	1,1 1,1	2030
24	Котельная по адресу: ул. Ульянова, 1б	161,31	КСВ-1,25 КСВ-1,25	2001 2001	1,08 1,08	2030

**Таблица 11 – Перечень котельных, подлежащих автоматизации, в течение расчетного периода реализации Схемы теплоснабжения**

№ п/п	Наименование теплоисточника	УРУТ на выработку за 2015 г., кг <sub>у.т</sub> /Гкал	Характеристики основного оборудования			Планируемый год автоматизации котельной
			марка котлов	год ввода в эксплуатацию	установленная мощность котлов, Гкал/ч	
18	Котельная по адресу: ул. Революции, 61	159,30	RTQ-600 RTQ-600 RTQ-600 RTQ-600 НИИСТу-5	2010 2010 2010 2010 1984	0,607 0,607 0,607 0,607 0,7	2025
25	Котельная по адресу: ул. Тучина, 1/2	155,74	МН - 100 еко МН - 100 еко МН - 100 еко МН - 100 еко МН - 100 еко МН - 100 еко	2011 2011 2011 2011 2011 2011	0,09288 0,09288 0,09288 0,09288 0,09288 0,09288	2030
26	Котельная по адресу: ул. 5-й Авиагородок, 30г	157,85	ВГПМ"Колви"192ДН ВГПМ"Колви"192ДН	2012 2012	0,16512 0,16512	2030

№ п/п	Наименование теплоисточника	УРУТ на выработку за 2015 г., кг <sub>у.т</sub> /Гкал	Характеристики основного оборудования			Планируемый год автоматизации котельной
			марка котлов	год ввода в эксплуатацию	установленная мощность котлов, Гкал/ч	
			ВПМ"Колви"192ДН	2012	0,16512	
			ВПМ"Колви"192ДН	2012	0,16512	
			ВПМ"Колви"192ДН	2012	0,16512	
			ВПМ"Колви"192ДН	2012	0,16512	
27	Котельная по адресу: ул. Чкалова, 50в	158,62	МН - 120 еко	2015	0,1032	2030
			МН - 120 еко	2015	0,1032	
			МН - 120 еко	2015	0,1032	

## **8.2. Котельные ООО «СК «Комфорт»**

На техническом обслуживании находится 6 котельных, которые являются крышными и не имеют наружных тепловых сетей. Котельные покрывают нагрузку отопления жилой застройки.

Проектом Схемы теплоснабжения предполагается ремонт оборудования теплоисточников в течение расчетного периода реализации Схемы теплоснабжения.

Следует отметить, что на подавляющем большинстве котельных используются модули отопления типа Бернард МН120. Данные модули являются импортными и производятся единственным изготовителем, в связи с чем, существует риск дефицита запасных частей и материалов для обслуживания данного оборудования. Организации следует создать запас запасных частей и материалов для обслуживания модулей отопления.

Список котельных, состав основного оборудования и предполагаемый год капитального ремонта представлен в таблице ниже.



**Таблица 12 – Перечень котельных ООО «СК «Комфорт»**

№ п/п	Наименование теплоисточника	УРУТ на выработку за 2015 г., кг <sub>у.т</sub> /Гкал	Характеристики основного оборудования			Планируемый год капитального ремонта
			марка котлов	год ввода в эксплуатацию	установленная мощность котлов, Гкал/ч	
29	Котельная по адресу: ул. Демышева, 121	175,95	чугунный котел, PEGASUS F3	2004 2004	0,249 0,249	2025
30	Котельная по адресу: ул. Демышева, 123, 123а	181,33	модуль отопления, «Бернард МН120»	2005 2005 2005 2005 2005 2005 2005 2005 2005 2005 2005 2005	0,103 0,103 0,103 0,103 0,103 0,103 0,103 0,103 0,103 0,103 0,103 0,103	2026
31	Котельная по адресу: ул. Демышева, 125, 125а	365,96	модуль отопления, «Бернард МН120»	2006 2006 2006 2006 2006 2006 2006 2006 2006 2006	0,103 0,103 0,103 0,103 0,103 0,103 0,103 0,103 0,103 0,103	2027
32	Котельная по адресу: ул. Демышева, 127, 127а	182,95	модуль отопления, «Бернард МН120»	2006 2006 2006 2006 2006 2006 2006 2006	0,103 0,103 0,103 0,103 0,103 0,103 0,103 0,103	2028

№ п/п	Наименование теплоисточника	УРУТ на выработку за 2015 г., кг <sub>ут</sub> /Гкал	Характеристики основного оборудования			Планируемый год капитального ремонта
			марка котлов	год ввода в эксплуатацию	установленная мощность котлов, Гкал/ч	
				2006	0,103	
				2006	0,103	
33	Котельная по адресу: ул. 9 Мая, 45а, бл. А, Б	184,11	модуль отопления, «FEG-Vestal-120»	2008	0,103	2029
				2008	0,103	
				2008	0,103	
				2008	0,103	
				2008	0,103	
				2008	0,103	
				2008	0,103	
				2008	0,103	
				2008	0,103	
				2008	0,103	
				2008	0,103	
				2008	0,103	
34	Котельная по адресу: ул. 9 Мая, 45а, бл. В	181,82	модуль отопления, «Бернард МН120»	2009	0,103	2029
				2009	0,103	
				2009	0,103	
				2009	0,103	
				2009	0,103	

### **8.3. Котельные ООО «Крымские тепловые сети»**

На техническом обслуживании находится 6 котельных, однако фактически эксплуатируется 1 шт. 5 неработающих котельных готовы к исправной эксплуатации и безопасной работе. Как представлено в Мастер-плане, большинство из неработающих котельных могут быть эффективнее для потребителей, чем теплоснабжение от действующих теплоисточников ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго».

Решения о включении котельных в постоянную работу должно приниматься единой теплоснабжающей организацией, с учетом эффективности теплоисточников и минимизации расхода топливно-энергетических ресурсов при теплоснабжении потребителей (обоснование выбора ЕТО на территории МО ГО «Евпатория» представлено в Главе 11 Обосновывающих материалов).

Проектом Схемы теплоснабжения предусматривается проведение мероприятий по капитальному ремонту котельных на отдаленный срок реализации проекта. В случае, если неработающие котельные не введутся в постоянную эксплуатацию, будет отсутствовать необходимость в проведении капитального ремонта оборудования.

Необходимость проведения капитальных ремонтов рассматривается и уточняется при актуализации Схемы теплоснабжения.

Список котельных, состав основного оборудования и предполагаемый год капитального ремонта представлен в таблице ниже.

**Таблица 13 – Перечень котельных ООО «Крымские тепловые сети»**

№ п/п	Наименование теплоисточника	УРУТ на выработку за 2015 г., кг <sub>у.т</sub> /Гкал	Характеристики основного оборудования			Планируемый год капитального ремонта
			марка котлов	год ввода в эксплуатацию	установленная мощность котлов, Гкал/ч	
35	Котельная по адресу: ул. Некрасова, 39	153,55	RIELLO RTQ 140 RIELLO RTQ 140	2010 2010	0,12 0,12	2026
36	Котельная по адресу: ул. Сытникова, 22	-	RIELLO RTQ 250 RIELLO RTQ 250	2011 2011	0,21 0,21	2027
37	Котельная по адресу: ул. 60 лет ВЛКСМ, 30	-	Pegasus F3 N 2S Pegasus F3 N 2S	2011 2011	0,25 0,25	2028
38	Котельная по адресу: ул. Некрасова, 98	-	RIELLO RTQ 400 RIELLO RTQ 400 KALVIS-950	2011 2011 2011	0,35 0,35 0,817	2029
39	Котельная по адресу: ул. Полтавская, 9	-	RIELLO RTQ 400 RIELLO RTQ 400 RIELLO RTQ 180	2010 2010 2010	0,35 0,35 0,15	2030

#### 8.4. Котельная ООО «Энергофинанс СИА»

В эксплуатационной ответственности организации находится 1 котельная, которая осуществляет теплоснабжение социально-значимого объекта – Больничный комплекс г. Евпатории.

Проектом Схемы теплоснабжения предусматривается капитальный ремонт оборудования котельной на отдаленную перспективу.

**Таблица 14 – Состав оборудования котельной ООО «Энергофинанс СИА»**

№ п/п	Наименование теплоисточника	УРУТ на выработку за 2015 г., кг <sub>г.т</sub> /Гкал	Характеристики основного оборудования			Планируемый год капитального ремонта
			марка котлов	год ввода в эксплуатацию	установленная мощность котлов, Гкал/ч	
40	Котельная по адресу: пр. Победы, 22	155,30	Vitoplex-100 Vitoplex-100	2010	1,074 1,074	2030

### 9. Обоснование предлагаемых для вывода в резерв или вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии

#### 9.1. Котельные Фрунзе, 14, Фрунзе, 21, Ленина, 50 ГУП РК «КТКЭ»

Проектом Схемы теплоснабжения предлагается перевести потребителей от 3 указанных котельных на теплоснабжение от котельной по ул. Фрунзе, 35а. Подробно мероприятия описаны в п. 5.2.

#### 9.2. Котельная Интернациональная, 94 ГУП РК «КТКЭ»

Проектом Схемы теплоснабжения предлагается перевод жилого дома по ул. Интернациональная, 94 на теплоснабжение от котельной Линейная, 5. Подробно мероприятия описаны в п. 5.3.



### 9.3. Котельная Интернациональная, 44 ГУП РК «КТКЭ»

Котельная по ул. Интернациональная, 44 введена в эксплуатацию в 1975 г., расположена в подвальном помещении, основное и вспомогательное оборудование физически и морально устарело (котлы НИИСТу-5). За 2015 г. зафиксирован высокий УРУТ на выработку тепловой энергии – 185,58 кг<sub>у.т</sub>/Гкал. Указанное значение свидетельствует о неэффективности выработки тепловой энергии, т.к. для современного эффективного оборудования УРУТ на выработку находится на уровне 156 кг<sub>у.т</sub>/Гкал. Существующая зона действия котельной представлена на рисунке ниже.



**Рисунок 21 – Зона действия существующей котельной Интернациональная, 44.  
Существующее положение**

Мастер-планом предложены следующие варианты развития данной зоны:

Вариант 1 – Вынос котельной из подвального помещения. Сохранение 4-трубной системы теплоснабжения. Перекладка тепловых сетей в зоне источника по результатам гидравлического расчета;

Вариант 2 – Вынос котельной из подвального помещения. Переход на 2-х трубную схему теплоснабжения с установкой теплообменников ГВС в ИТП потребителей. Перекладка тепловых сетей в зоне источника по результатам гидравлического расчета;

Вариант 3 – Закрытие котельной, вывод из эксплуатации наружных тепловых сетей. Ввод в эксплуатацию 5 индивидуальных БМК.

По результатам рассмотрения Мастер-плана, в качестве основного варианта развития был выбран Вариант 3. Зоны теплоснабжения источников по перспективному варианту развития представлены на рисунке ниже.

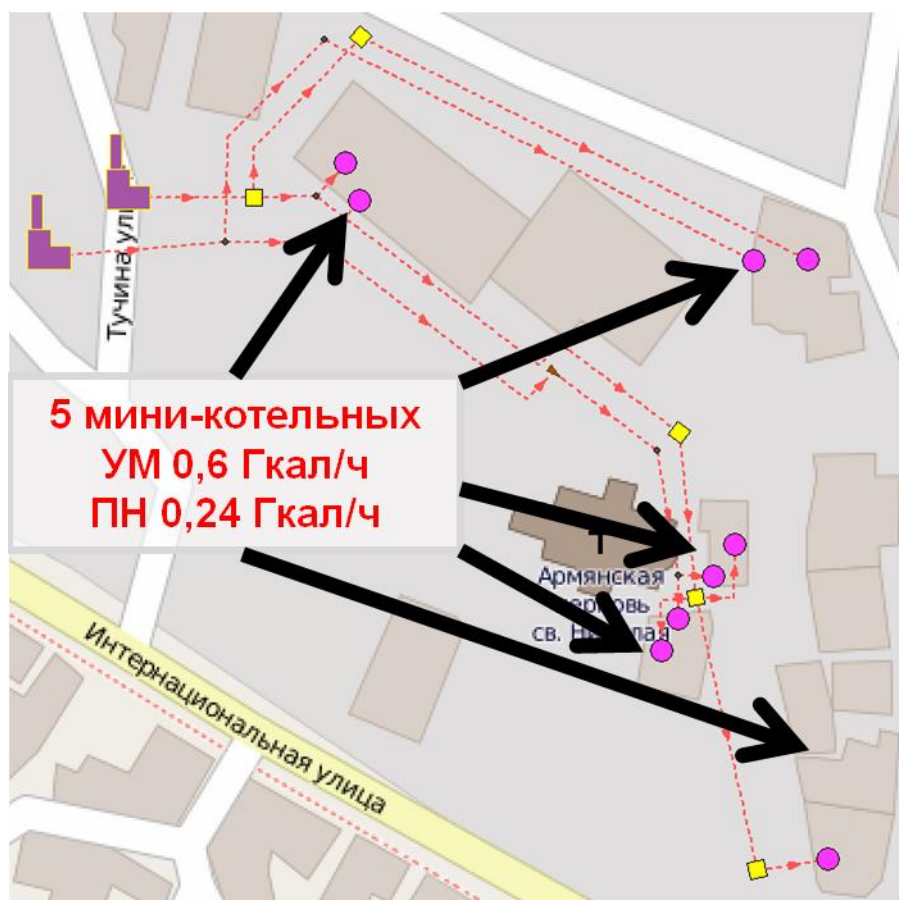


Рисунок 22 – Ликвидация существующей зоны теплоснабжения. Перспективное положение

#### 9.4. Котельная Аллея Дружбы, 666 ГУП РК «КТКЭ»

Теплогенерирующее оборудование котельной Аллея Дружбы, 666 введено в эксплуатацию в 2015 г.

Схемой теплоснабжения предусматривается сохранение существующего оборудования на рассматриваемую перспективу и автоматизация/диспетчеризация

котельной. Автоматизация позволит отказаться от постоянного присутствия персонала на котельной.

Однако зона теплоснабжения данного источника не является оптимальной, о чем свидетельствует завышенный уровень потерь тепловой энергии в тепловых сетях-23%. Карта-схема представлена на рисунке ниже.

Ранее котельная находилась в эксплуатационной ответственности ООО «Энергофинанс СИА» в 2015 г. Источник осуществлял теплоснабжение зоны городской застройки (потребители – население) и 2 детских санаториев: «Бригантина» и «Чайка».

В настоящее время теплоснабжение детского санатория «Бригантина» не осуществляется. Потребитель переведен на индивидуальные источники теплоснабжения.



**Рисунок 23 – Зона действия существующей котельной Аллея Дружбы, 66б.  
Существующее положение**

Мастер-планом предложены следующие варианты развития данной зоны:

Вариант 1 – Автоматизация действующей котельной. Сохранение зоны. Перекладка тепловых сетей в зоне источника по результатам гидравлического расчета;



Вариант 2 – Автоматизация действующей котельной. Разукрупнение зоны. Строительство БМК для теплоснабжения детского санатория «Чайка». Вывод из эксплуатации протяженного участка тепловой сети. Перекладка сохраняемых тепловых сетей в зоне источника по результатам гидравлического расчета.

По результатам рассмотрения Мастер-плана, в качестве основного варианта развития был выбран Вариант 2. Зоны теплоснабжения источников по перспективному варианту развития представлены на рисунке ниже.



**Рисунок 24 – Разукрупнение существующей зоны теплоснабжения. Перспективное положение**

Балансы тепловой энергии и состав оборудования по котельным представлены на ниже.



Рисунок 25 – Баланс тепловой мощности котельной Аллея Дружбы, 666

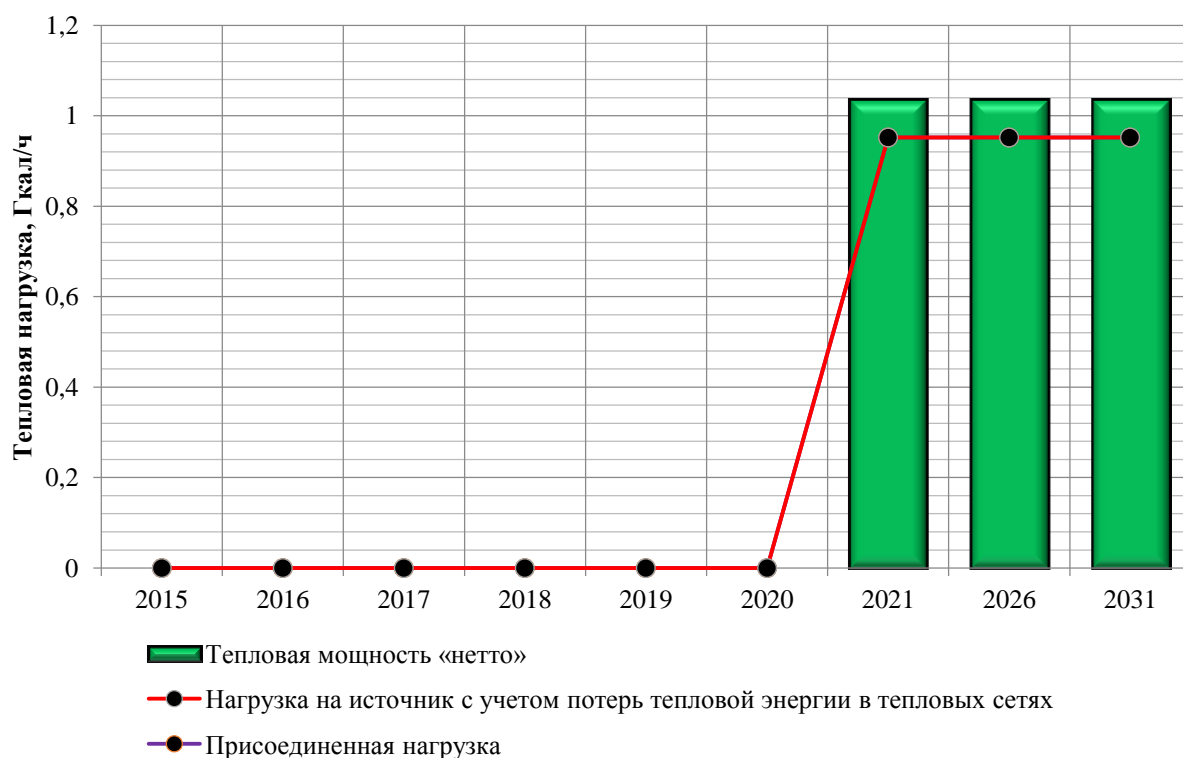


Рисунок 26 – Баланс тепловой мощности индивидуальной БМК для теплоснабжения детского лагеря «Чайка»



**Таблица 15 – Состав оборудования котельной Аллея Дружбы, 66б**

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
<b>Водогрейные котлы</b>						
1	Arcus Ignis-3000	2015	2,58 Гкал/ч	Arcus Ignis-3000	2015	2,58 Гкал/ч
2	Arcus Ignis-3000	2015	2,58 Гкал/ч	Arcus Ignis-3000	2015	2,58 Гкал/ч
3	Arcus Ignis-3000	2015	2,58 Гкал/ч	Arcus Ignis-3000	2015	2,58 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			7,74			7,74

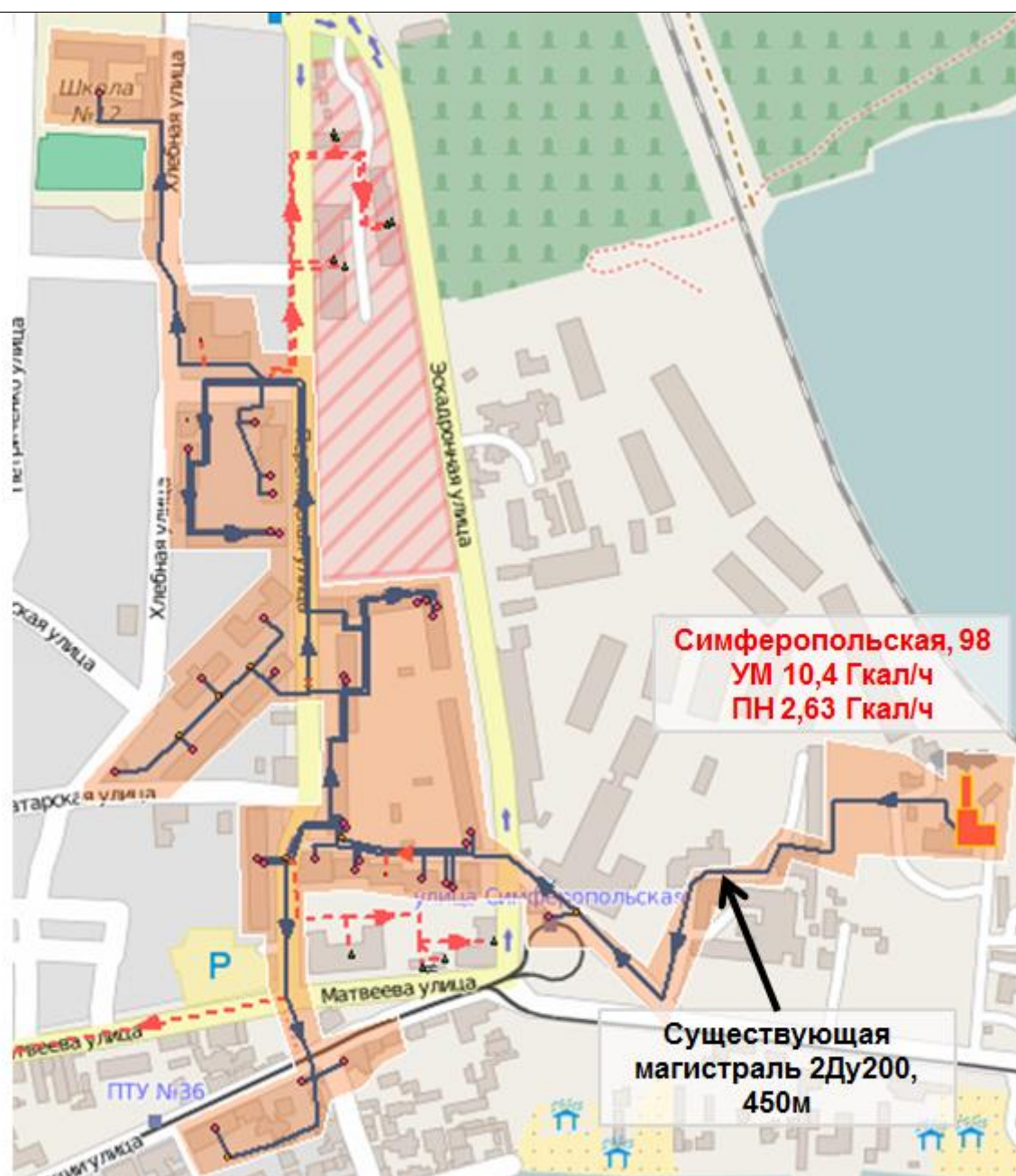
**Таблица 16 – Состав оборудования новой ИБМК**

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч
<b>Водогрейные котлы</b>						
1	-	-	-	Новый котел	2020	0,35 Гкал/ч
2	-	-	-	Новый котел	2020	0,35 Гкал/ч
3	-	-	-	Новый котел	2020	0,35 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			-			1,05

## 9.5. Котельная Симферопольская, 98 ГУП РК «КТКЭ»

В состав котельной входит 2 паровых котла ДКВР-6,5-13, установленных в 1983 г. УРУТ на выработку по котельной за 2015 г. составил 167,43 кг<sub>у.т</sub>/Гкал. Потери в тепловых сетях за отчетный период составили 21,7% от отпуска в сеть, что свидетельствует о неэффективности транспортировки тепловой энергии и теплоносителя. Существующая зона централизованного теплоснабжения представлена на рисунке ниже.

Как видно, передача тепловой энергии осуществляется по протяженной тепломатриале (450 м до первого ответвления).



**Рисунок 27 – Зона действия существующей котельной Симферопольская, 98.  
Существующее положение**

Вблизи существующей зоны расположены перспективные потребители тепловой энергии, присоединение которых запланировано на ближайшую перспективу, выданы технические условия.

В настоящее время потребители тепловой энергии в виде пара в зоне действия котельной отсутствуют. Проектом Схемы теплоснабжения предусматривается:

- перенос теплоисточника в непосредственную близость к существующей застройке, строительство новой котельной с водогрейными котлами, закрытие действующей котельной, вывод из эксплуатации протяженного участка тепловой сети;
- присоединение перспективных потребителей;
- переход на 2-х трубную схему теплоснабжения с установкой теплообменников ГВС в ИТП потребителей. Перекладка тепловых сетей в зоне источника по результатам гидравлического расчета.

Перспективная зона действия нового теплоисточника представлена на рисунке ниже.

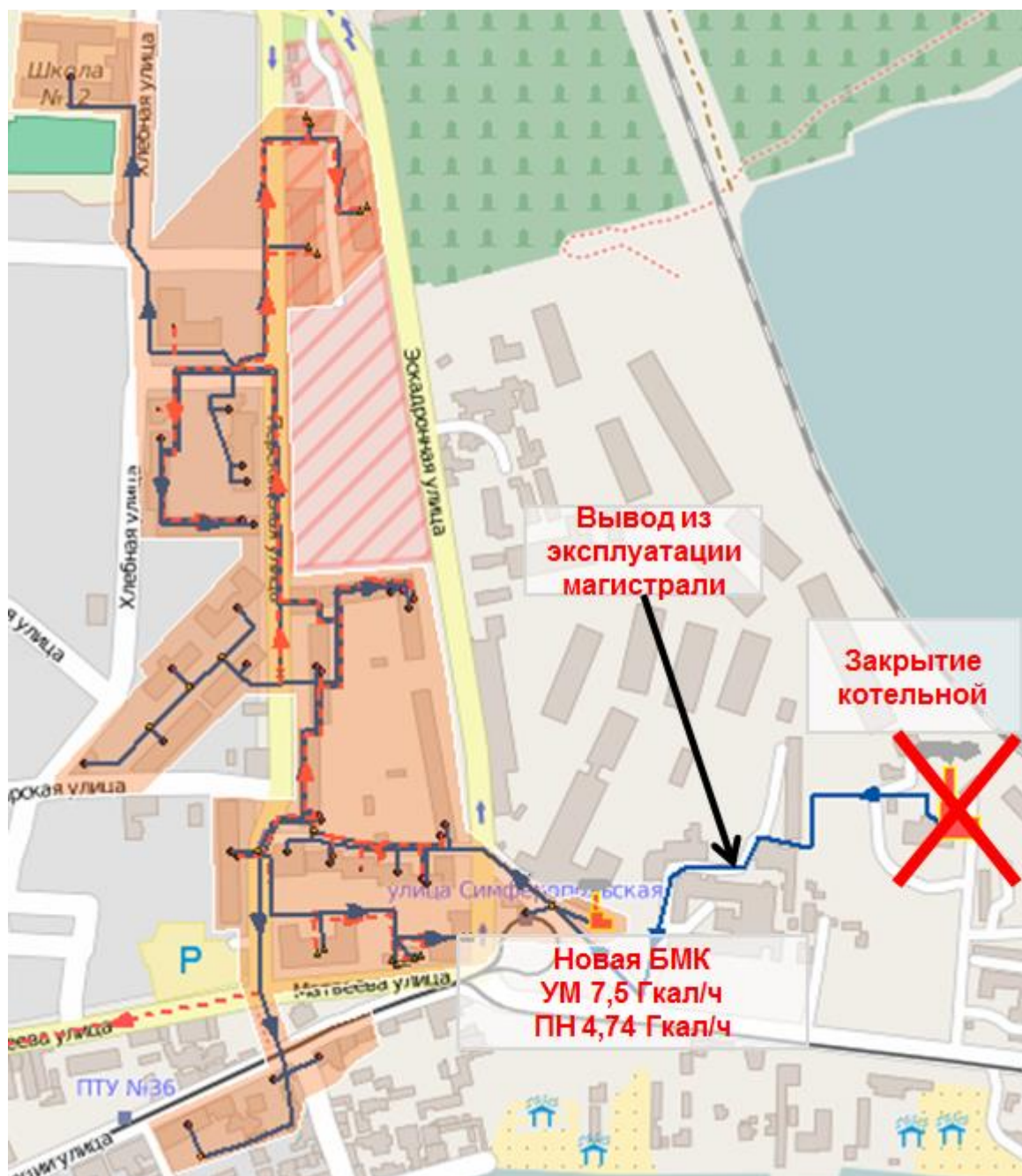


Рисунок 28 – Зона действия нового теплоисточника. Перспективное положение

Балансы тепловой энергии и состав оборудования по котельным представлены на ниже.



**Рисунок 29 – Баланс тепловой мощности котельной Симферопольская, 98**

**Таблица 17 – Состав оборудования котельной Симферопольская, 98**

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Паровые котлы						
1	ДКВР-6,5-13	1983	5,2 Гкал/ч			
2	ДКВР-6,5-13	1983	5,2 Гкал/ч			
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			10,4			
Водогрейные котлы						
1				Новый котел	2019	2,0 Гкал/ч
2				Новый котел	2019	2,0 Гкал/ч
3				Новый котел	2019	2,0 Гкал/ч
				Новый котел	2019	0,75 Гкал/ч
				Новый котел	2019	0,75 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч						7,5

## **10. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки малоэтажными жилыми зданиями**

Существующие и планируемые к застройке потребители, вправе использовать для отопления индивидуальные источники теплоснабжения. Использование автономных источников теплоснабжения целесообразно в случаях:

- значительной удаленности от существующих и перспективных тепловых сетей;
- малой подключаемой нагрузки (менее 0,01 Гкал/ч);
- отсутствия резервов тепловой мощности в границах застройки на данный момент и в рассматриваемой перспективе;
- использования тепловой энергии в технологических целях.

Потребители, отопление которых осуществляется от индивидуальных источников, могут быть подключены к централизованному теплоснабжению на условиях организации централизованного теплоснабжения.

Согласно п.15, с. 14, ФЗ №190-ФЗ от 27.07.2010 г. «О теплоснабжении», запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, перечень которых определяется правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения многоквартирных домов.

Планируемые к строительству жилые дома, могут проектироваться с использованием поквартирного индивидуального отопления, при условии получения технических условий от газоснабжающей организации.

Учитывая разветвленную сеть газопроводов на территории города, схемой теплоснабжения предполагается использование индивидуальных источников тепловой энергии в зонах малоэтажной и индивидуальной застройки, зонах многоэтажной жилой застройки на вновь осваиваемых территориях, если проектом предусмотрено такое теплоснабжение, а также для социально-административных зданий, расположенных в данных зонах.



## **11. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории города**

Существующие производственные зоны, расположенные в зоне действующих котельных, обеспечиваются тепловой энергией в виде горячей воды в полном объеме.

Существующие производственные зоны, расположенные вне существующих источников теплоснабжения и имеющих собственные тепловые источники сохраняются.

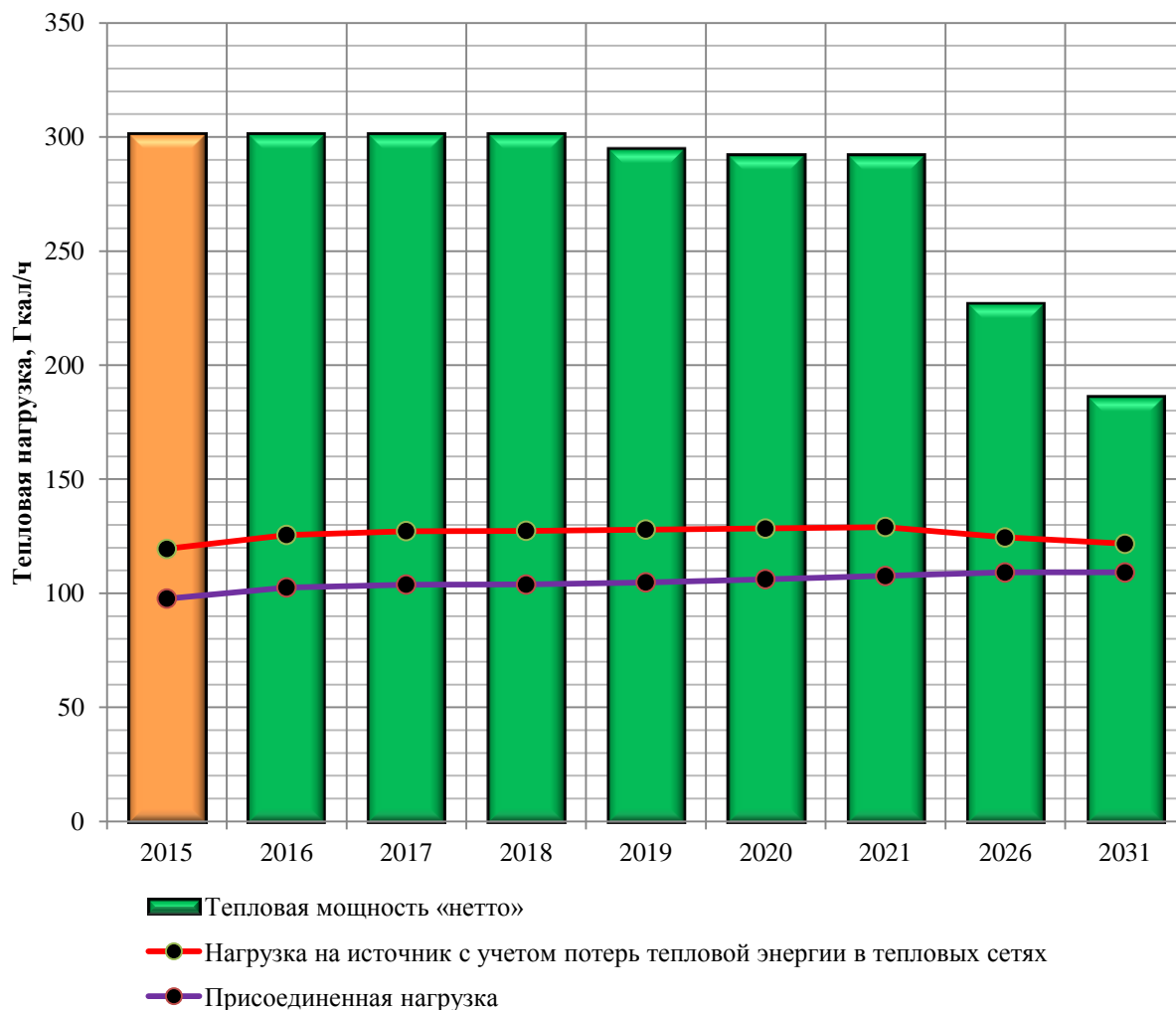
Планируемые к строительству производства, расположенные вне зон действия существующих источников, а также производства, технологическим процессом которых, предусмотрено потребление газа, должны обеспечиваться тепловой энергией от собственных источников.

Изменений в организации теплоснабжения в существующих производственных зонах схемой теплоснабжения не предполагается.

## **12. Обоснование перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения городского округа и ежегодное распределение объемов тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии**

Балансы тепловой энергии на рассматриваемую перспективу с разделением по теплоисточникам и по теплоснабжающим организациям представлены в таблице ниже.

На рисунке ниже представлен баланс тепловой энергии в целом по МО ГО «Евпатория».



**Рисунок 30 – Базовый и перспективный баланс тепловой мощности по источникам централизованного теплоснабжения МО ГО «Евпатория».**

Общая концепция развития источников тепловой энергии, систем транспорта и потребления тепловой энергии сводится к следующему:

- минимизация избыточной установленной мощности с целью оптимизации загрузки теплогенерирующего оборудования;
- создание необходимых условий для присоединения новых потребителей к действующим системам централизованного теплоснабжения;
- повышение эффективности транспорта тепловой энергии и теплоносителя за счет перекладки ветхих тепловых сетей, перехода на повышенный температурный график 115-70°C (для крупных систем теплоснабжения), перехода на более эффективную 2-трубную систему;
- реконструкция действующих ЦТП (котельная Чапаева, 119), и ИТП (по остальным котельным) – для создания возможностей ежедневного покрытия нагрузки ГВС.

**Таблица 18 – Балансы тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения с учетом реализации предлагаемых в течение расчетного периода мероприятий по повышению эффективности, качества, надежности теплоснабжения потребителей от действующих систем централизованного теплоснабжения.**

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»										
Теплоисточник №	1	Котельная по адресу: ул. Интернациональная, 135а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	25,00	25,00
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	25,00	25,00
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,29	0,29
	%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	1,5%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	50,33	50,33	50,33	50,33	50,33	50,33	50,33	24,71	24,71
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33
отопление и вентиляция	Гкал/ч	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11
ГВС	Гкал/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33
отопление и вентиляция	Гкал/ч	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11
ГВС	Гкал/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	1,71	1,71
	%	19,6%	19,6%	19,6%	19,6%	19,6%	19,6%	19,6%	9,0%	9,0%
Выработка тепловой энергии	Гкал	39288	39288	39288	39288	35732	35732	35732	38503	38503
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	888	888	888	888	808	808	808	569	569

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Отпуск в сеть	Гкал	38400	38400	38400	38400	34925	34925	34925	37934	37934
Полезный отпуск	Гкал	32805	32805	32805	32805	29836	29836	29836	35191	35191
отопление и вентиляция	Гкал	26984	26984	26984	26984	26984	26984	26984	26984	26984
ГВС	Гкал	5820	5820	5820	5820	2851	2851	2851	8206	8206
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	32805	32805	32805	32805	32805	32805	32805	38159	38159
отопление и вентиляция	Гкал	26984	26984	26984	26984	26984	26984	26984	26984	26984
ГВС	Гкал	5820	5820	5820	5820	5820	5820	5820	11175	11175
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	-2969	-2969	-2969	-2969	-2969
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	-2969	-2969	-2969	-2969	-2969
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	5595	5595	5595	5595	5089	5089	5089	2743	2743
	%	14,6%	14,6%	14,6%	14,6%	14,6%	14,6%	14,6%	6,7%	6,7%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	5,7	5,7
	%	57,2%	57,2%	57,2%	57,2%	57,2%	57,2%	57,2%	23,0%	23,0%
Аварийный резерв	Гкал/ч	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	5,7	5,7
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>2</b>	<b>Котельная по адресу: ул. Фрунзе, 35а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	15,50
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Располагаемая мощность	Гкал/ч	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	15,50
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,37	0,37	0,37	0,37	0,17
	%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	16,47	16,47	16,47	16,47	16,43	16,43	16,43	16,43	15,33
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	9,33	9,33	9,33	9,33	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47
отопление и вентиляция	Гкал/ч	8,80	8,80	8,80	8,80	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94
ГВС	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33
отопление и вентиляция	Гкал/ч	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80
ГВС	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,57	1,57	1,57	1,57	1,76	1,76	1,76	1,76	0,74
	%	14,4%	14,4%	14,4%	14,4%	14,4%	14,4%	14,4%	14,4%	6,6%
Выработка тепловой энергии	Гкал	19399	19399	19399	19399	19412	19412	19412	19412	20693
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	438	438	438	438	439	439	439	439	306
Отпуск в сеть	Гкал	18961	18961	18961	18961	18974	18974	18974	18974	20387
Полезный отпуск	Гкал	16840	16840	16840	16840	16852	16852	16852	16852	19278
отопление и вентиляция	Гкал	14203	14203	14203	14203	15785	15785	15785	15785	15785
ГВС	Гкал	2637	2637	2637	2637	1067	1067	1067	1067	3493
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	16840	16840	16840	16840	16840	16840	16840	16840	19267
отопление и вентиляция	Гкал	14203	14203	14203	14203	14203	14203	14203	14203	14203
ГВС	Гкал	2637	2637	2637	2637	2637	2637	2637	2637	5063
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0



Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	12	12	12	12	12
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	1582	1582	1582	1582	1582
ГВС	Гкал	0	0	0	0	-1570	-1570	-1570	-1570	-1570
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	2120	2120	2120	2120	2122	2122	2122	2122	1109
	%	11,2%	11,2%	11,2%	11,2%	11,2%	11,2%	11,2%	11,2%	5,1%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	4,2	4,2	4,2	4,2	4,1
	%	33,8%	33,8%	33,8%	33,8%	25,5%	25,5%	25,5%	25,5%	26,9%
Аварийный резерв	Гкал/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	4,2	4,2	4,2	4,2	4,1
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>3</b>	<b>Котельная по адресу: ул. Фрунзе, 83а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,64
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,64
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,23	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,12
	%	2,7%	2,7%	2,7%	2,7%	2,7%	2,7%	2,7%	2,7%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	9,51	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,52
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	7,08	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,81	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93
ГВС	Гкал/ч	0,27	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
ГВС	Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,47	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	0,61
	%	17,2%	17,2%	17,2%	17,2%	17,2%	17,2%	17,2%	17,2%	7,8%
Выработка тепловой энергии	Гкал	15277	15319	15319	15319	14118	14118	14118	14118	12916
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	346	346	346	346	319	319	319	319	191
Отпуск в сеть	Гкал	14931	14973	14973	14973	13799	13799	13799	13799	12726
Полезный отпуск	Гкал	12793	12829	12829	12829	11822	11822	11822	11822	11822
отопление и вентиляция	Гкал	11194	11216	11216	11216	11216	11216	11216	11216	11216
ГВС	Гкал	1599	1613	1613	1613	607	607	607	607	607
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	12793	12793	12793	12793	12793	12793	12793	12793	12793
отопление и вентиляция	Гкал	11194	11194	11194	11194	11194	11194	11194	11194	11194
ГВС	Гкал	1599	1599	1599	1599	1599	1599	1599	1599	1599
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	36	36	36	36	36	36	36	36
отопление и вентиляция	Гкал	0	21	21	21	21	21	21	21	21
ГВС	Гкал	0	14	14	14	14	14	14	14	14
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	-1006	-1006	-1006	-1006	-1006
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	-1006	-1006	-1006	-1006	-1006
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	2138	2144	2144	2144	1976	1976	1976	1976	903
	%	14,3%	14,3%	14,3%	14,3%	14,3%	14,3%	14,3%	14,3%	6,5%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	1,0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	1,7

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
		%	10,1%	8,2%	8,2%	8,2%	8,2%	8,2%	8,2%	17,6%
Аварийный резерв	Гкал/ч	1,0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	1,7
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>4</b>	<b>Котельная по адресу: ул. Крупской, 48а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	14,00	14,00
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	14,00	14,00
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,33	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,16	0,16
	%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	1,5%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	23,67	23,66	23,66	23,66	23,66	23,66	23,66	13,84	13,84
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	9,16	9,51	9,51	9,51	9,51	9,51	9,51	9,75	9,75
отопление и вентиляция	Гкал/ч	8,50	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,94	8,94
ГВС	Гкал/ч	0,66	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,81	0,81
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16
отопление и вентиляция	Гкал/ч	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50
ГВС	Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,59	0,59
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,43	0,43
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,15	0,15
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,35	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	1,00	1,00
	%	20,4%	20,4%	20,4%	20,4%	20,4%	20,4%	20,4%	9,3%	9,3%
Выработка тепловой энергии	Гкал	19597	20591	20591	20591	17645	17645	17645	20434	20434
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	443	465	465	465	399	399	399	302	302
Отпуск в сеть	Гкал	19154	20126	20126	20126	17246	17246	17246	20132	20132
Полезный отпуск	Гкал	15987	16799	16799	16799	14395	14395	14395	18461	18461
отопление и вентиляция	Гкал	12832	13284	13284	13284	13284	13284	13284	13592	13592
ГВС	Гкал	3155	3515	3515	3515	1111	1111	1111	4868	4868
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	15987	15987	15987	15987	15987	15987	15987	18890	18890
отопление и вентиляция	Гкал	12832	12832	12832	12832	12832	12832	12832	12832	12832
ГВС	Гкал	3155	3155	3155	3155	3155	3155	3155	6058	6058
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	811	811	811	811	811	811	1975	1975
отопление и вентиляция	Гкал	0	452	452	452	452	452	452	760	760
ГВС	Гкал	0	360	360	360	360	360	360	1214	1214
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	-2404	-2404	-2404	-2404	-2404
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	-2404	-2404	-2404	-2404	-2404
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	3167	3328	3328	3328	2852	2852	2852	1671	1671
	%	16,5%	16,5%	16,5%	16,5%	16,5%	16,5%	16,5%	7,6%	7,6%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	12,2	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	3,1	3,1
	%	51,4%	49,5%	49,5%	49,5%	49,5%	49,5%	49,5%	22,3%	22,3%
Аварийный резерв	Гкал/ч	12,2	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	3,1	3,1
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
которых установлен долгосрочный тариф										
<b>Теплоисточник №</b>	<b>5</b>	<b>Котельная по адресу: ул. Тимирязева, 8 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,12	0,07	0,07
	%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	13,37	13,37	13,37	13,37	13,37	13,37	13,38	13,43	13,43
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	2,29	2,29
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	2,13	2,13
ГВС	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,16	0,16
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29
ГВС	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,34	-1,34
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,16	-1,16
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,18	-0,18
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,28	0,18	0,18
	%	18,6%	18,6%	18,6%	18,6%	18,6%	18,6%	7,2%	7,2%	7,2%
Выработка тепловой энергии	Гкал	7737	7737	7737	7737	7737	7737	7997	4834	4834
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	175	175	175	175	175	175	181	109	109
Отпуск в сеть	Гкал	7562	7562	7562	7562	7562	7562	7817	4725	4725
Полезный отпуск	Гкал	6453	6453	6453	6453	6453	6453	7327	4429	4429
отопление и вентиляция	Гкал	5503	5503	5503	5503	5503	5503	5503	3563	3563
ГВС	Гкал	950	950	950	950	950	950	1824	867	867
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	6453	6453	6453	6453	6453	6453	7327	7327	7327

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
отопление и вентиляция	Гкал	5503	5503	5503	5503	5503	5503	5503	5503	5503
ГВС	Гкал	950	950	950	950	950	950	1824	1824	1824
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	-2898	-2898
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	-1940	-1940
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	-958	-958
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	1109	1109	1109	1109	1109	1109	489	296	296
	%	14,7%	14,7%	14,7%	14,7%	14,7%	14,7%	5,7%	5,7%	5,7%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	9,5	11,0	11,0
	%	66,6%	66,6%	66,6%	66,6%	66,6%	66,6%	70,8%	81,6%	81,6%
Аварийный резерв	Гкал/ч	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	9,5	11,0	11,0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	6	Котельная по адресу: ул. Чапаева, 119 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	32,00
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	32,00
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,59	0,65	0,67	0,67	0,70	0,75	0,79	0,84	0,41
	%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	69,41	69,35	69,33	69,33	69,30	69,25	69,21	69,16	31,59
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	17,71	19,53	20,06	20,16	21,02	22,42	23,88	25,23	25,23
отопление и вентиляция	Гкал/ч	15,93	17,40	17,85	17,94	18,59	19,61	20,67	21,65	21,65



Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
ГВС	Гкал/ч	1,77	2,13	2,21	2,21	2,43	2,81	3,21	3,58	3,58
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71
отопление и вентиляция	Гкал/ч	15,93	15,93	15,93	15,93	15,93	15,93	15,93	15,93	15,93
ГВС	Гкал/ч	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	1,82	2,35	2,45	3,32	4,71	6,18	7,52	7,52
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	1,47	1,92	2,01	2,66	3,68	4,74	5,72	5,72
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,35	0,43	0,44	0,66	1,04	1,44	1,80	1,80
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,91	2,11	2,16	2,17	2,27	2,42	2,58	2,72	1,86
	%	9,7%	9,7%	9,7%	9,7%	9,7%	9,7%	9,7%	9,7%	6,9%
Выработка тепловой энергии	Гкал	41584	44068	44380	44575	55644	59358	63256	66823	80661
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	940	996	1003	1007	1258	1341	1430	1510	1192
Отпуск в сеть	Гкал	40644	43072	43377	43568	54386	58017	61827	65313	79469
Полезный отпуск	Гкал	37498	39739	40020	40196	50177	53526	57042	60258	75027
отопление и вентиляция	Гкал	28203	29450	29607	29775	30906	32684	34549	36256	36256
ГВС	Гкал	9295	10288	10413	10421	19271	20843	22493	24002	38771
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	37498	37498	37498	37498	37498	37498	37498	37498	46050
отопление и вентиляция	Гкал	28203	28203	28203	28203	28203	28203	28203	28203	28203
ГВС	Гкал	9295	9295	9295	9295	9295	9295	9295	9295	17847
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	2240	2522	2697	4729	8078	11594	14810	21028
отопление и вентиляция	Гкал	0	1247	1404	1572	2703	4480	6346	8052	8052
ГВС	Гкал	0	993	1118	1125	2026	3598	5248	6758	12975
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	7949	7949	7949	7949	7949
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	7949	7949	7949	7949	7949

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	3146	3334	3357	3372	4209	4490	4785	5055	4442
	%	7,7%	7,7%	7,7%	7,7%	7,7%	7,7%	7,7%	7,7%	5,5%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	49,8	47,7	47,1	47,0	46,0	44,4	42,7	41,2	4,5
	%	71,7%	68,8%	68,0%	67,8%	66,4%	64,1%	61,8%	59,6%	14,3%
Аварийный резерв	Гкал/ч	49,8	47,7	47,1	47,0	46,0	44,4	42,7	41,2	4,5
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>7</b>	<b>Котельная по адресу: Аллея Дружбы, 91 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	%	3,8%	3,8%	3,8%	3,8%	3,8%	3,8%	3,8%	3,8%	3,8%
Выработка тепловой энергии	Гкал	468	468	468	468	468	468	468	468	468
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	11	11	11	11	11	11	11	11	11
Отпуск в сеть	Гкал	457	457	457	457	457	457	457	457	457
Полезный отпуск	Гкал	443	443	443	443	443	443	443	443	443
отопление и вентиляция	Гкал	443	443	443	443	443	443	443	443	443
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	443	443	443	443	443	443	443	443	443
отопление и вентиляция	Гкал	443	443	443	443	443	443	443	443	443
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	14	14	14	14	14	14	14	14	14
	%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	%	64,7%	64,7%	64,7%	64,7%	64,7%	64,7%	64,7%	64,7%	64,7%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>8</b>	<b>Котельная по адресу: ул. Симферопольская, 98 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	7,50	7,50	7,50	7,50
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	7,50	7,50	7,50	7,50
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,10	0,18	0,18	0,18	0,18	0,08	0,08	0,08	0,08
	%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	10,30	10,22	10,22	10,22	10,22	7,42	7,42	7,42	7,42
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	2,63	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,46	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39
ГВС	Гкал/ч	0,17	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
ГВС	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,92	1,65	1,65	1,65	1,65	0,56	0,56	0,56	0,56
	%	25,8%	25,8%	25,8%	25,8%	25,8%	10,6%	10,6%	10,6%	10,6%
Выработка тепловой энергии	Гкал	6863	8462	8462	8462	8462	8847	8847	8847	8847
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	164	202	202	202	202	131	131	131	131
Отпуск в сеть	Гкал	6699	8260	8260	8260	8260	8716	8716	8716	8716

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Полезный отпуск	Гкал	5242	6464	6464	6464	6464	7822	7822	7822	7822
отопление и вентиляция	Гкал	4193	4989	4989	4989	4989	4989	4989	4989	4989
ГВС	Гкал	1049	1476	1476	1476	1476	2833	2833	2833	2833
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	5242	5242	5242	5242	5242	6207	6207	6207	6207
отопление и вентиляция	Гкал	4193	4193	4193	4193	4193	4193	4193	4193	4193
ГВС	Гкал	1049	1049	1049	1049	1049	2014	2014	2014	2014
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	1222	1222	1222	1222	1615	1615	1615	1615
отопление и вентиляция	Гкал	0	795	795	795	795	795	795	795	795
ГВС	Гкал	0	427	427	427	427	819	819	819	819
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	1456	1796	1796	1796	1796	894	894	894	894
	%	21,7%	21,7%	21,7%	21,7%	21,7%	8,9%	8,9%	8,9%	8,9%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	6,8	3,8	3,8	3,8	3,8	2,1	2,1	2,1	2,1
	%	65,6%	37,4%	37,4%	37,4%	37,4%	28,5%	28,5%	28,5%	28,5%
Аварийный резерв	Гкал/ч	6,8	3,8	3,8	3,8	3,8	2,1	2,1	2,1	2,1
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	9	Котельная по адресу: Исмаил-Бей, 51-й Армии, 36 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86



Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	%	14,0%	14,0%	14,0%	14,0%	14,0%	14,0%	14,0%	14,0%	14,0%
Выработка тепловой энергии	Гкал	71	71	71	71	71	71	71	71	71
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Отпуск в сеть	Гкал	70	70	70	70	70	70	70	70	70
Полезный отпуск	Гкал	61	61	61	61	61	61	61	61	61
отопление и вентиляция	Гкал	61	61	61	61	61	61	61	61	61
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	61	61	61	61	61	61	61	61	61
отопление и вентиляция	Гкал	61	61	61	61	61	61	61	61	61
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	%	11,8%	11,8%	11,8%	11,8%	11,8%	11,8%	11,8%	11,8%	11,8%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
	%	94,1%	94,1%	94,1%	94,1%	94,1%	94,1%	94,1%	94,1%	94,1%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	10	Котельная по адресу: ул. Сырникова, 31а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,23	0,24	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
	%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	19,77	19,76	19,73	19,73	19,73	19,73	19,73	19,73	19,73
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	5,89	6,28	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03
отопление и вентиляция	Гкал/ч	5,53	5,84	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41
ГВС	Гкал/ч	0,36	0,45	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89
отопление и вентиляция	Гкал/ч	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53
ГВС	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,40	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,30	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,09	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,85	3,04	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
	%	32,6%	32,6%	32,6%	32,6%	32,6%	32,6%	32,6%	32,6%	32,6%
Выработка тепловой энергии	Гкал	14874	15423	16374	16374	16374	16374	16374	16374	16374
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	336	349	370	370	370	370	370	370	370
Отпуск в сеть	Гкал	14538	15074	16004	16004	16004	16004	16004	16004	16004
Полезный отпуск	Гкал	10580	10970	11647	11647	11647	11647	11647	11647	11647
отопление и вентиляция	Гкал	8650	8881	9277	9277	9277	9277	9277	9277	9277
ГВС	Гкал	1930	2089	2370	2370	2370	2370	2370	2370	2370
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	10580	10580	10580	10580	10580	10580	10580	10580	10580
отопление и вентиляция	Гкал	8650	8650	8650	8650	8650	8650	8650	8650	8650
ГВС	Гкал	1930	1930	1930	1930	1930	1930	1930	1930	1930
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	390	1067	1067	1067	1067	1067	1067	1067
отопление и вентиляция	Гкал	0	231	627	627	627	627	627	627	627
ГВС	Гкал	0	159	440	440	440	440	440	440	440
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	3958	4104	4357	4357	4357	4357	4357	4357	4357
	%	27,2%	27,2%	27,2%	27,2%	27,2%	27,2%	27,2%	27,2%	27,2%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	11,0	10,4	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3
	%	55,8%	52,8%	47,1%	47,1%	47,1%	47,1%	47,1%	47,1%	47,1%

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Аварийный резерв	Гкал/ч	11,0	10,4	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>11</b>	<b>Котельная по адресу: ул. Курортная, 1 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	42,15	42,15	42,15	42,15	42,15	42,15	42,15	12,00	12,00
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	42,15	42,15	42,15	42,15	42,15	42,15	42,15	12,00	12,00
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,13	0,13
	%	2,4%	2,4%	2,4%	2,4%	2,4%	2,4%	2,4%	1,5%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	41,89	41,89	41,89	41,89	41,89	41,89	41,89	11,87	11,87
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67
отопление и вентиляция	Гкал/ч	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67
отопление и вентиляция	Гкал/ч	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	1,15	1,15

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
		%	28,5%	28,5%	28,5%	28,5%	28,5%	28,5%	13,0%	13,0%
Выработка тепловой энергии	Гкал	14902	14902	14902	14902	14902	14902	14902	12637	12637
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	346	346	346	346	346	346	346	187	187
Отпуск в сеть	Гкал	14556	14556	14556	14556	14556	14556	14556	12450	12450
Полезный отпуск	Гкал	10677	10677	10677	10677	10677	10677	10677	10677	10677
отопление и вентиляция	Гкал	10677	10677	10677	10677	10677	10677	10677	10677	10677
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	10677	10677	10677	10677	10677	10677	10677	10677	10677
отопление и вентиляция	Гкал	10677	10677	10677	10677	10677	10677	10677	10677	10677
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	3879	3879	3879	3879	3879	3879	3879	1773	1773
	%	26,6%	26,6%	26,6%	26,6%	26,6%	26,6%	26,6%	12,2%	12,2%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	3,0	3,0
	%	74,4%	74,4%	74,4%	74,4%	74,4%	74,4%	74,4%	25,7%	25,7%
Аварийный резерв	Гкал/ч	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	3,0	3,0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0



Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
<b>Теплоисточник №</b>	<b>12</b>	<b>Котельная по адресу: ул. Линейная, 5 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,00	5,00	5,00
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,00	5,00	5,00
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,04	0,04	0,04
	%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	1,5%	1,5%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	4,96	4,96	4,96
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	2,64	2,64	2,64	2,64	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,52	2,52	2,52	2,52	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
ГВС	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
ГВС	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,51	0,51	0,21	0,21	0,21
	%	15,5%	15,5%	15,5%	15,5%	15,5%	15,5%	7,1%	7,1%	7,1%
Выработка тепловой энергии	Гкал	5544	5544	5544	5544	5766	5766	5940	5940	5940
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	125	125	125	125	130	130	88	88	88
Отпуск в сеть	Гкал	5419	5419	5419	5419	5636	5636	5852	5852	5852
Полезный отпуск	Гкал	4732	4732	4732	4732	4921	4921	5488	5488	5488
отопление и вентиляция	Гкал	4115	4115	4115	4115	4304	4304	4304	4304	4304
ГВС	Гкал	616	616	616	616	616	616	1183	1183	1183
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	4732	4732	4732	4732	4732	4732	5299	5299	5299
отопление и вентиляция	Гкал	4115	4115	4115	4115	4115	4115	4115	4115	4115

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
ГВС	Гкал	616	616	616	616	616	616	1183	1183	1183
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	189	189	189	189	189
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	189	189	189	189	189
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	687	687	687	687	715	715	364	364	364
	%	12,7%	12,7%	12,7%	12,7%	12,7%	12,7%	5,8%	5,8%	5,8%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,2	2,2	2,0	2,0	2,0
	%	43,4%	43,4%	43,4%	43,4%	40,1%	40,1%	39,5%	39,5%	39,5%
Аварийный резерв	Гкал/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,2	2,2	2,0	2,0	2,0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>13</b>	<b>Котельная по адресу: ул. Фрунзе, 14 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	1,16	1,16	1,16	1,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,16	1,16	1,16	1,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	2,7%	2,7%	2,7%	2,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,15	1,15	1,15	1,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	30,1%	30,1%	30,1%	30,1%	13,8%	13,8%	13,8%	13,8%	13,8%
Выработка тепловой энергии	Гкал	529	529	529	529	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	12	12	12	12	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	517	517	517	517	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	393	393	393	393	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	393	393	393	393	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	393	393	393	393	393	393	393	393	393
отопление и вентиляция	Гкал	393	393	393	393	393	393	393	393	393
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	-393	-393	-393	-393	-393
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	-393	-393	-393	-393	-393
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	124	124	124	124	0	0	0	0	0
	%	24,0%	24,0%	24,0%	24,0%	11,0%	11,0%	11,0%	11,0%	11,0%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	%	62,8%	62,8%	62,8%	62,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>14</b>	<b>Котельная по адресу: ул. Фрунзе, 21 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,25	1,25	1,25	1,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	36,5%	36,5%	36,5%	36,5%	16,7%	16,7%	16,7%	16,7%	16,7%
Выработка тепловой энергии	Гкал	350	350	350	350	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	8	8	8	8	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	342	342	342	342	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	259	259	259	259	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	259	259	259	259	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	259	259	259	259	259	259	259	259	259
отопление и вентиляция	Гкал	259	259	259	259	259	259	259	259	259
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	-259	-259	-259	-259	-259
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	-259	-259	-259	-259	-259
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	83	83	83	83	0	0	0	0	0
	%	24,2%	24,2%	24,2%	24,2%	11,0%	11,0%	11,0%	11,0%	11,0%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	%	72,8%	72,8%	72,8%	72,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0



Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон										
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>15</b>	<b>Котельная по адресу: ул. Интернациональная, 44 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
ГВС	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,24	-0,24	-0,24	-0,24	-0,24
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	26,6%	26,6%	26,6%	26,6%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Выработка тепловой энергии	Гкал	539	539	539	539	45	45	45	45	45
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	12	12	12	12	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	526	526	526	526	45	45	45	45	45
Полезный отпуск	Гкал	428	428	428	428	45	45	45	45	45

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
отопление и вентиляция	Гкал	379	379	379	379	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	49	49	49	49	45	45	45	45	45
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	428	428	428	428	473	473	473	473	473
отопление и вентиляция	Гкал	379	379	379	379	379	379	379	379	379
ГВС	Гкал	49	49	49	49	93	93	93	93	93
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	-428	-428	-428	-428	-428
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	-379	-379	-379	-379	-379
ГВС	Гкал	0	0	0	0	-49	-49	-49	-49	-49
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	98	98	98	98	0	0	0	0	0
	%	18,7%	18,7%	18,7%	18,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	%	76,3%	76,3%	76,3%	76,3%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Аварийный резерв	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	16	Котельная по адресу: ул. Интернациональная, 94 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
		%	2,2%	2,2%	2,2%	2,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Выработка тепловой энергии	Гкал	193	193	193	193	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	4	4	4	4	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	189	189	189	189	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	189	189	189	189	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	189	189	189	189	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	189	189	189	189	189	189	189	189	189
отопление и вентиляция	Гкал	189	189	189	189	189	189	189	189	189
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	-189	-189	-189	-189	-189
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	-189	-189	-189	-189	-189
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	%	79,6%	79,6%	79,6%	79,6%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>17</b>	<b>Котельная по адресу: ул. Революции, 60 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	0,64	0,64	0,64
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	0,64	0,64	0,64
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01
	%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	1,5%	1,5%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	0,63	0,63	0,63
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
ГВС	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
ГВС	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,05	0,05	0,05
	%	19,7%	19,7%	19,7%	19,7%	19,7%	19,7%	9,0%	9,0%	9,0%
Выработка тепловой энергии	Гкал	878	878	878	878	878	878	923	923	923
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	20	20	20	20	20	20	14	14	14
Отпуск в сеть	Гкал	859	859	859	859	859	859	909	909	909
Полезный отпуск	Гкал	725	725	725	725	725	725	839	839	839
отопление и вентиляция	Гкал	601	601	601	601	601	601	601	601	601
ГВС	Гкал	124	124	124	124	124	124	237	237	237
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	725	725	725	725	725	725	839	839	839
отопление и вентиляция	Гкал	601	601	601	601	601	601	601	601	601
ГВС	Гкал	124	124	124	124	124	124	237	237	237
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	134	134	134	134	134	134	71	71	71
	%	15,6%	15,6%	15,6%	15,6%	15,6%	15,6%	7,1%	7,1%	7,1%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,1	0,1	0,1
	%	49,6%	49,6%	49,6%	49,6%	49,6%	49,6%	19,7%	19,7%	19,7%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,1	0,1	0,1

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>18</b>	<b>Котельная по адресу: ул. Революции, 61 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,02	0,02
	%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	1,5%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,11	3,11
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,23	0,23
	%	31,2%	31,2%	31,2%	31,2%	31,2%	31,2%	31,2%	17,1%	17,1%



Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Выработка тепловой энергии	Гкал	2008	2008	2008	2008	2008	2008	2008	1781	1781
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	45	45	45	45	45	45	45	26	26
Отпуск в сеть	Гкал	1963	1963	1963	1963	1963	1963	1963	1754	1754
Полезный отпуск	Гкал	1501	1501	1501	1501	1501	1501	1501	1501	1501
отопление и вентиляция	Гкал	1501	1501	1501	1501	1501	1501	1501	1501	1501
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	1501	1501	1501	1501	1501	1501	1501	1501	1501
отопление и вентиляция	Гкал	1501	1501	1501	1501	1501	1501	1501	1501	1501
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	462	462	462	462	462	462	462	253	253
	%	23,5%	23,5%	23,5%	23,5%	23,5%	23,5%	23,5%	12,9%	12,9%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,8	1,8
	%	47,3%	47,3%	47,3%	47,3%	47,3%	47,3%	47,3%	56,6%	56,6%
Аварийный резерв	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,8	1,8
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	19	Котельная по адресу: ул. Ульянова, 37 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Установленная мощность	Гкал/ч	1,16	1,16	1,16	1,16	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,16	1,16	1,16	1,16	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,15	1,15	1,15	1,15	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	%	23,7%	23,7%	23,7%	23,7%	13,0%	13,0%	13,0%	13,0%	13,0%
Выработка тепловой энергии	Гкал	504	504	504	504	462	462	462	462	462
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	11	11	11	11	7	7	7	7	7
Отпуск в сеть	Гкал	493	493	493	493	455	455	455	455	455
Полезный отпуск	Гкал	409	409	409	409	409	409	409	409	409
отопление и вентиляция	Гкал	409	409	409	409	409	409	409	409	409
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	409	409	409	409	409	409	409	409	409
отопление и вентиляция	Гкал	409	409	409	409	409	409	409	409	409
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	84	84	84	84	46	46	46	46	46
	%	17,0%	17,0%	17,0%	17,0%	9,3%	9,3%	9,3%	9,3%	9,3%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	%	70,2%	70,2%	70,2%	70,2%	32,6%	32,6%	32,6%	32,6%	32,6%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>20</b>	<b>Котельная по адресу: ул. Л. Толстого, 75 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
	%	40,8%	40,8%	40,8%	40,8%	22,3%	22,3%	22,3%	22,3%	22,3%
Выработка тепловой энергии	Гкал	762	762	762	762	644	644	644	644	644
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	17	17	17	17	10	10	10	10	10
Отпуск в сеть	Гкал	744	744	744	744	635	635	635	635	635
Полезный отпуск	Гкал	502	502	502	502	502	502	502	502	502
отопление и вентиляция	Гкал	502	502	502	502	502	502	502	502	502
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	502	502	502	502	502	502	502	502	502
отопление и вентиляция	Гкал	502	502	502	502	502	502	502	502	502
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	242	242	242	242	133	133	133	133	133

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
	%	32,6%	32,6%	32,6%	32,6%	17,8%	17,8%	17,8%	17,8%	17,8%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	%	55,0%	55,0%	55,0%	55,0%	46,8%	46,8%	46,8%	46,8%	46,8%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>21</b>	<b>Котельная по адресу: ул. Ленина, 50 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	1,16	1,16	1,16	1,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,16	1,16	1,16	1,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,14	1,14	1,14	1,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,63	-0,63	-0,63	-0,63	-0,63
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,63	-0,63	-0,63	-0,63	-0,63

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	10,1%	10,1%	10,1%	10,1%	5,5%	5,5%	5,5%	5,5%	5,5%
Выработка тепловой энергии	Гкал	1036	1036	1036	1036	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	23	23	23	23	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	1013	1013	1013	1013	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	930	930	930	930	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	930	930	930	930	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	930	930	930	930	930	930	930	930	930
отопление и вентиляция	Гкал	930	930	930	930	930	930	930	930	930
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	-930	-930	-930	-930	-930
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	-930	-930	-930	-930	-930
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	83	83	83	83	0	0	0	0	0
	%	8,2%	8,2%	8,2%	8,2%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	%	38,4%	38,4%	38,4%	38,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0



Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
определяется по соглашению сторон										
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>22</b>	<b>Котельная по адресу: ул. Пушкина, 22 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	0,65	0,65
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	0,65	0,65
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01
	%	3,4%	3,4%	3,4%	3,4%	3,4%	3,4%	3,4%	1,5%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	0,64	0,64
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
ГВС	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
ГВС	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,06	0,06
	%	28,4%	28,4%	28,4%	28,4%	28,4%	28,4%	28,4%	13,0%	13,0%
Выработка тепловой энергии	Гкал	1234	1234	1234	1234	1234	1234	1234	1330	1330
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	28	28	28	28	28	28	28	20	20
Отпуск в сеть	Гкал	1207	1207	1207	1207	1207	1207	1207	1311	1311
Полезный отпуск	Гкал	990	990	990	990	990	990	990	1192	1192
отопление и вентиляция	Гкал	772	772	772	772	772	772	772	772	772
ГВС	Гкал	219	219	219	219	219	219	219	420	420

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	990	990	990	990	990	990	990	1192	1192
отопление и вентиляция	Гкал	772	772	772	772	772	772	772	772	772
ГВС	Гкал	219	219	219	219	219	219	219	420	420
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	216	216	216	216	216	216	216	119	119
	%	17,9%	17,9%	17,9%	17,9%	17,9%	17,9%	17,9%	8,2%	8,2%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,2	0,2
	%	68,3%	68,3%	68,3%	68,3%	68,3%	68,3%	68,3%	31,0%	31,0%
Аварийный резерв	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,2	0,2
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	23	Котельная по адресу: ул. Больничная, 8 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	0,75
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	0,75
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01
	%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	0,74

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
	%	11,6%	11,6%	11,6%	11,6%	11,6%	11,6%	11,6%	11,6%	11,6%
Выработка тепловой энергии	Гкал	927	927	927	927	927	927	927	927	919
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	21	21	21	21	21	21	21	21	14
Отпуск в сеть	Гкал	906	906	906	906	906	906	906	906	906
Полезный отпуск	Гкал	822	822	822	822	822	822	822	822	822
отопление и вентиляция	Гкал	822	822	822	822	822	822	822	822	822
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	822	822	822	822	822	822	822	822	822
отопление и вентиляция	Гкал	822	822	822	822	822	822	822	822	822
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	84	84	84	84	84	84	84	84	84
	%	9,3%	9,3%	9,3%	9,3%	9,3%	9,3%	9,3%	9,3%	9,3%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	0,1
	%	71,7%	71,7%	71,7%	71,7%	71,7%	71,7%	71,7%	71,7%	16,5%
Аварийный резерв	Гкал/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	0,1
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	24	Котельная по адресу: ул. Ульянова, 16 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	1,50
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	1,50
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02
	%	2,7%	2,7%	2,7%	2,7%	2,7%	2,7%	2,7%	2,7%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	1,48
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
ГВС	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
ГВС	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%
Выработка тепловой энергии	Гкал	2447	2447	2447	2447	2447	2447	2447	2447	2959
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	55	55	55	55	55	55	55	55	44
Отпуск в сеть	Гкал	2392	2392	2392	2392	2392	2392	2392	2392	2915
Полезный отпуск	Гкал	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2818
отопление и вентиляция	Гкал	1762	1762	1762	1762	1762	1762	1762	1762	1762
ГВС	Гкал	550	550	550	550	550	550	550	550	1056
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2818
отопление и вентиляция	Гкал	1762	1762	1762	1762	1762	1762	1762	1762	1762
ГВС	Гкал	550	550	550	550	550	550	550	550	1056
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	79	79	79	79	79	79	79	79	97
	%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,2
	%	41,7%	41,7%	41,7%	41,7%	41,7%	41,7%	41,7%	41,7%	16,3%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,2
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>25</b>	<b>Котельная по адресу: ул. Тучина, 1/2 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00
	%	3,7%	3,7%	3,7%	3,7%	3,7%	3,7%	3,7%	3,7%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
	%	19,5%	19,5%	19,5%	19,5%	19,5%	19,5%	19,5%	19,5%	19,5%
Выработка тепловой энергии	Гкал	626	626	626	626	626	626	626	626	621
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	14	14	14	14	14	14	14	14	9



Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Отпуск в сеть	Гкал	612	612	612	612	612	612	612	612	612
Полезный отпуск	Гкал	519	519	519	519	519	519	519	519	519
отопление и вентиляция	Гкал	519	519	519	519	519	519	519	519	519
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	519	519	519	519	519	519	519	519	519
отопление и вентиляция	Гкал	519	519	519	519	519	519	519	519	519
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	93	93	93	93	93	93	93	93	93
	%	15,2%	15,2%	15,2%	15,2%	15,2%	15,2%	15,2%	15,2%	15,2%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	%	41,5%	41,5%	41,5%	41,5%	41,5%	41,5%	41,5%	41,5%	42,2%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	26	Котельная по адресу: ул. 5-й Авиагородок, 30г - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01
	%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%
Выработка тепловой энергии	Гкал	1069	1069	1069	1069	1069	1069	1069	1069	1060
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	24	24	24	24	24	24	24	24	16
Отпуск в сеть	Гкал	1045	1045	1045	1045	1045	1045	1045	1045	1045
Полезный отпуск	Гкал	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016
отопление и вентиляция	Гкал	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016
отопление и вентиляция	Гкал	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	29	29	29	29	29	29	29	29	29
	%	2,7%	2,7%	2,7%	2,7%	2,7%	2,7%	2,7%	2,7%	2,7%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	%	30,5%	30,5%	30,5%	30,5%	30,5%	30,5%	30,5%	30,5%	30,8%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>27</b>	<b>Котельная по адресу: ул. Чкалова, 50в - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00
	%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,31
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
ГВС	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
ГВС	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	%	2,2%	2,2%	2,2%	2,2%	2,2%	2,2%	2,2%	2,2%	2,2%
Выработка тепловой энергии	Гкал	572	1587	1587	1587	1587	1587	1587	1587	2003
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	13	36	36	36	36	36	36	36	30
Отпуск в сеть	Гкал	559	1551	1551	1551	1551	1551	1551	1551	1974
Полезный отпуск	Гкал	555	1541	1541	1541	1541	1541	1541	1541	1961
отопление и вентиляция	Гкал	391	1085	1085	1085	1085	1085	1085	1085	1085
ГВС	Гкал	164	456	456	456	456	456	456	456	876
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	555	1541	1541	1541	1541	1541	1541	1541	1961
отопление и вентиляция	Гкал	391	1085	1085	1085	1085	1085	1085	1085	1085
ГВС	Гкал	164	456	456	456	456	456	456	456	876
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	4	10	10	10	10	10	10	10	13
	%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
		%	-1,3%	-1,3%	-1,3%	-1,3%	-1,3%	-1,3%	-1,3%	-0,5%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>28</b>	<b>Котельная по адресу: Аллея Дружбы, 666 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,05	0,05	0,05
	%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66	7,69	7,69	7,69
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	2,09	2,09	2,09
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	2,09	2,09	2,09
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,95	-0,95	-0,95
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,95	-0,95	-0,95
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,21	0,21	0,21
	%	9,0%	9,0%	9,0%	9,0%	9,0%	9,0%	9,0%	9,0%	9,0%
Выработка тепловой энергии	Гкал	6370	6370	6370	6370	6370	6370	4375	4375	4375
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	144	144	144	144	144	144	99	99	99
Отпуск в сеть	Гкал	6226	6226	6226	6226	6226	6226	4276	4276	4276
Полезный отпуск	Гкал	4782	4782	4782	4782	4782	4782	3284	3284	3284
отопление и вентиляция	Гкал	4782	4782	4782	4782	4782	4782	3284	3284	3284
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	4782	4782	4782	4782	4782	4782	4782	4782	4782
отопление и вентиляция	Гкал	4782	4782	4782	4782	4782	4782	4782	4782	4782
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	-1497	-1497	-1497
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	-1497	-1497	-1497
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	1444	1444	1444	1444	1444	1444	992	992	992
	%	23,2%	23,2%	23,2%	23,2%	23,2%	23,2%	23,2%	23,2%	23,2%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	5,4	5,4	5,4
	%	56,4%	56,4%	56,4%	56,4%	56,4%	56,4%	70,1%	70,1%	70,1%
Аварийный резерв	Гкал/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	5,4	5,4	5,4
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0



Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
которых установлен долгосрочный тариф										
<b>Теплоисточник №</b>	<b>42</b>	<b>Новая БМК ул. Луговая, 9а</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,70	1,70
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,70	1,70
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	1,5%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,68	1,68
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,34	1,34
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,16	1,16
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,18
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,34	1,34
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,16	1,16
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,18
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,10
	%	0,0%	14,7%	14,7%	14,7%	14,7%	14,7%	6,7%	6,7%	6,7%
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	3139	3139
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	46	46
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	3092	3092
Полезный отпуск	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	2898	2898
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	1940	1940
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	958	958
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	2898	2898
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	1940	1940
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	958	958
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	194	194
	%	0,0%	14,7%	14,7%	14,7%	14,7%	14,7%	6,7%	6,7%	6,7%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	14,5%	14,5%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>43</b>	<b>5 ИБМК для дома-интерната</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,000	0,000	0,000	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	434	434	434	434	434
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	0	0	0	0	6	6	6	6	6
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	428	428	428	428	428
Полезный отпуск	Гкал	0	0	0	0	428	428	428	428	428
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	379	379	379	379	379
ГВС	Гкал	0	0	0	0	49	49	49	49	49
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	428	428	428	428	428
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	379	379	379	379	379
ГВС	Гкал	0	0	0	0	49	49	49	49	49

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,0%	7,7%	7,7%	7,7%	7,7%	7,7%	7,7%	7,7%	0,0%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	59,4%	59,4%	59,4%	59,4%	59,4%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>44</b>	<b>Новая ИБМК детского санатория «Чайка»</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,05	1,05	1,05
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,05	1,05	1,05
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,014	0,014	0,014
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	1,5%	1,5%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,04	1,04	1,04
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,95	0,95	0,95
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,95	0,95	0,95
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,95	0,95	0,95
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,95	0,95	0,95
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	1520	1520	1520
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	0	0	0	0	0	0	22	22	22
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	1497	1497	1497
Полезный отпуск	Гкал	0	0	0	0	0	0	1497	1497	1497
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	1497	1497	1497
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	1497	1497	1497
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	1497	1497	1497
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	8,1%	8,1%	8,1%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	293,2	293,2	293,2	293,2	286,8	283,9	283,9	218,3	176,8
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	293,2	293,2	293,2	293,2	286,8	283,9	283,9	218,3	176,8
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	3,3	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,4	2,7	1,9
	%	2,9%	2,9%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,7%	2,3%	1,6%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	289,9	289,7	289,7	289,6	283,3	280,5	280,4	215,6	174,9
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	93,5	98,3	99,6	99,7	100,6	102,0	103,4	105,0	105,0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	87,9	91,9	93,0	93,1	93,7	94,7	95,8	96,9	96,9
ГВС	Гкал/ч	5,6	6,4	6,6	6,7	6,9	7,2	7,6	8,1	8,1
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5
отопление и вентиляция	Гкал/ч	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9
ГВС	Гкал/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,0	4,8	6,1	6,2	7,1	8,5	9,9	11,5	11,5
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0	4,1	5,1	5,2	5,8	6,9	7,9	9,1	9,1
ГВС	Гкал/ч	0,0	0,8	1,0	1,0	1,2	1,6	2,0	2,4	2,4
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ГВС	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	21,7	23,0	23,4	23,4	23,1	22,2	21,3	15,2	12,4
	%	18,9%	18,9%	19,0%	19,0%	18,7%	17,9%	17,1%	12,7%	10,6%
Выработка тепловой энергии	Гкал	205648	212333	213596	213791	215064	219162	223064	229769	244594
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	4666	4819	4847	4852	4867	4880	4902	4436	3818
Отпуск в сеть	Гкал	200982	207514	208749	208939	210196	214282	218162	225333	240775
Полезный отпуск	Гкал	170445	176130	177088	177264	179341	184047	189118	201956	220077



Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
отопление и вентиляция	Гкал	142288	145729	146281	146449	147580	149357	151223	153238	153238
ГВС	Гкал	28157	30401	30807	30815	31760	34690	37895	48718	66839
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	170445	171431	171431	171431	171475	172440	173995	182454	194358
отопление и вентиляция	Гкал	142288	142982	142982	142982	142982	142982	142982	142982	142982
ГВС	Гкал	28157	28449	28449	28449	28494	29459	31014	39472	51376
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	4699	5658	5833	7865	11607	15122	19502	25720
отопление и вентиляция	Гкал	0	2747	3299	3467	4599	6376	8241	10256	10256
ГВС	Гкал	0	1952	2358	2366	3267	5231	6881	9246	15463
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	30537	31384	31661	31675	30856	30235	29044	23376	20698
	%	15,2%	15,1%	15,2%	15,2%	14,7%	14,1%	13,3%	10,4%	8,6%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	174,6	168,4	166,7	166,5	159,6	156,3	155,7	95,4	57,4
	%	60,2%	58,1%	57,5%	57,5%	56,3%	55,7%	55,5%	44,2%	32,8%
Аварийный резерв	Гкал/ч	174,6	168,4	166,7	166,5	159,6	156,3	155,7	95,4	57,4
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ООО «Сервисная компания «Комфорт»</b>										
Теплоисточник №	29	Котельная по адресу: ул. Демышева, 121 - ООО «Сервисная компания «Комфорт»								
Установленная мощность	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Выработка тепловой энергии	Гкал	511	511	511	511	511	511	511	511	511
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Отпуск в сеть	Гкал	503	503	503	503	503	503	503	503	503
Полезный отпуск	Гкал	503	503	503	503	503	503	503	503	503
отопление и вентиляция	Гкал	503	503	503	503	503	503	503	503	503
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	503	503	503	503	503	503	503	503	503
отопление и вентиляция	Гкал	503	503	503	503	503	503	503	503	503
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	%	54,4%	54,4%	54,4%	54,4%	54,4%	54,4%	54,4%	54,4%	54,4%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	30	Котельная по адресу: ул. Демышева, 123, 123а - ООО «Сервисная компания «Комфорт»								
Установленная мощность	Гкал/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Выработка тепловой энергии	Гкал	377	377	377	377	377	377	377	377	377
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Отпуск в сеть	Гкал	372	372	372	372	372	372	372	372	372
Полезный отпуск	Гкал	372	372	372	372	372	372	372	372	372
отопление и вентиляция	Гкал	372	372	372	372	372	372	372	372	372
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	372	372	372	372	372	372	372	372	372
отопление и вентиляция	Гкал	372	372	372	372	372	372	372	372	372
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
	%	73,7%	73,7%	73,7%	73,7%	73,7%	73,7%	73,7%	73,7%	73,7%

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>31</b>	<b>Котельная по адресу: ул. Демышева, 125, 125а - ООО «Сервисная компания «Комфорт»</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
		%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Выработка тепловой энергии	Гкал	394	394	394	394	394	394	394	394	394
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Отпуск в сеть	Гкал	388	388	388	388	388	388	388	388	388
Полезный отпуск	Гкал	388	388	388	388	388	388	388	388	388
отопление и вентиляция	Гкал	388	388	388	388	388	388	388	388	388
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	388	388	388	388	388	388	388	388	388
отопление и вентиляция	Гкал	388	388	388	388	388	388	388	388	388
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	%	62,3%	62,3%	62,3%	62,3%	62,3%	62,3%	62,3%	62,3%	62,3%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0



Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Теплоисточник №	32	Котельная по адресу: ул. Демышева, 127, 127а - ООО «Сервисная компания «Комфорт»								
Установленная мощность	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Выработка тепловой энергии	Гкал	411	411	411	411	411	411	411	411	411
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Отпуск в сеть	Гкал	405	405	405	405	405	405	405	405	405
Полезный отпуск	Гкал	405	405	405	405	405	405	405	405	405
отопление и вентиляция	Гкал	405	405	405	405	405	405	405	405	405
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	405	405	405	405	405	405	405	405	405

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
отопление и вентиляция	Гкал	405	405	405	405	405	405	405	405	405
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	%	61,9%	61,9%	61,9%	61,9%	61,9%	61,9%	61,9%	61,9%	61,8%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	33	Котельная по адресу: ул. 9 Мая, 45а, бл. А, Б - ООО «Сервисная компания «Комфорт»								
Установленная мощность	Гкал/ч	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
ГВС	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
ГВС	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Выработка тепловой энергии	Гкал	493	493	493	493	493	493	493	493	711
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	7	7	7	7	7	7	7	7	11
Отпуск в сеть	Гкал	486	486	486	486	486	486	486	486	700
Полезный отпуск	Гкал	486	486	486	486	486	486	486	486	700
отопление и вентиляция	Гкал	252	252	252	252	252	252	252	252	252
ГВС	Гкал	233	233	233	233	233	233	233	233	448
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	486	486	486	486	486	486	486	486	700
отопление и вентиляция	Гкал	252	252	252	252	252	252	252	252	252
ГВС	Гкал	233	233	233	233	233	233	233	233	448
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
	%	55,8%	55,8%	55,8%	55,8%	55,8%	55,8%	55,8%	55,8%	55,8%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>34</b>	<b>Котельная по адресу: ул. 9 Мая, 45а, бл. В - ООО «Сервисная компания «Комфорт»</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
ГВС	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
ГВС	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Выработка тепловой энергии	Гкал	460	460	460	460	460	460	460	460	665
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	7	7	7	7	7	7	7	7	10
Отпуск в сеть	Гкал	453	453	453	453	453	453	453	453	655
Полезный отпуск	Гкал	453	453	453	453	453	453	453	453	655
отопление и вентиляция	Гкал	233	233	233	233	233	233	233	233	233
ГВС	Гкал	220	220	220	220	220	220	220	220	422
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	453	453	453	453	453	453	453	453	655
отопление и вентиляция	Гкал	233	233	233	233	233	233	233	233	233
ГВС	Гкал	220	220	220	220	220	220	220	220	422
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	%	53,3%	53,3%	53,3%	53,3%	53,3%	53,3%	53,3%	53,3%	53,3%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО «Сервисная компания «Комфорт»</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
ГВС	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
ГВС	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ГВС	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ГВС	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Выработка тепловой энергии	Гкал	2646	2646	2646	2646	2646	2646	2646	2646	3069
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	39	39	39	39	39	39	39	39	45
Отпуск в сеть	Гкал	2607	2607	2607	2607	2607	2607	2607	2607	3024
Полезный отпуск	Гкал	2607	2607	2607	2607	2607	2607	2607	2607	3024



Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
отопление и вентиляция	Гкал	2154	2154	2154	2154	2154	2154	2154	2154	2154
ГВС	Гкал	453	453	453	453	453	453	453	453	870
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	2607	2607	2607	2607	2607	2607	2607	2607	3024
отопление и вентиляция	Гкал	2154	2154	2154	2154	2154	2154	2154	2154	2154
ГВС	Гкал	453	453	453	453	453	453	453	453	870
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
	%	61,5%	61,5%	61,5%	61,5%	61,5%	61,5%	61,5%	61,5%	61,5%
Аварийный резерв	Гкал/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ООО «Крымские тепловые сети»</b>										
Теплоисточник №	35	Котельная по адресу: ул. Некрасова, 39 - ООО «Крымские тепловые сети»								
Установленная мощность	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00
	%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,24
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	0,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Выработка тепловой энергии	Гкал	284	284	284	284	284	284	284	284	288
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	4
Отпуск в сеть	Гкал	284	284	284	284	284	284	284	284	284
Полезный отпуск	Гкал	284	284	284	284	284	284	284	284	284
отопление и вентиляция	Гкал	284	284	284	284	284	284	284	284	284
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	284	284	284	284	284	284	284	284	284
отопление и вентиляция	Гкал	284	284	284	284	284	284	284	284	284
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	%	4,5%	4,7%	4,7%	4,7%	4,7%	4,7%	4,7%	4,7%	5,3%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>36</b>	<b>Котельная по адресу: ул. Сытника, 22 - ООО «Крымские тепловые сети»</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>37</b>	<b>Котельная по адресу: ул. 60 лет ВЛКСМ, 30 - ООО «Крымские тепловые сети»</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
		%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0



Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
<b>Теплоисточник №</b>	<b>38</b>	<b>Котельная по адресу: ул. Некрасова, 98 - ООО «Крымские тепловые сети»</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Аварийный резерв	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>39</b>	<b>Котельная по адресу: ул. Полтавская, 9 - ООО «Крымские тепловые сети»</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>41</b>	<b>Котельная по адресу: ул. Сытника, 16 - ООО «Крымские тепловые сети»</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон										
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО «Крымские тепловые сети»</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,003
	%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	0,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Выработка тепловой энергии	Гкал	284	284	284	284	284	284	284	284	288
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	4
Отпуск в сеть	Гкал	284	284	284	284	284	284	284	284	284
Полезный отпуск	Гкал	284	284	284	284	284	284	284	284	284
отопление и вентиляция	Гкал	284	284	284	284	284	284	284	284	284

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	284	284	284	284	284	284	284	284	284
отопление и вентиляция	Гкал	284	284	284	284	284	284	284	284	284
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80
	%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%
Аварийный резерв	Гкал/ч	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ООО «Энергофинанс СИА»</b>										
<b>Теплоисточник №</b>	<b>40</b>	<b>Котельная по адресу: пр. Победы, 22 - ООО «Энергофинанс СИА»</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03



Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
	%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,12
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
	%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%
Выработка тепловой энергии	Гкал	3654	3654	3654	3654	3654	3654	3654	3654	3627
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	81	81	81	81	81	81	81	81	54
Отпуск в сеть	Гкал	3573	3573	3573	3573	3573	3573	3573	3573	3573
Полезный отпуск	Гкал	3426	3426	3426	3426	3426	3426	3426	3426	3426
отопление и вентиляция	Гкал	3426	3426	3426	3426	3426	3426	3426	3426	3426
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	3426	3426	3426	3426	3426	3426	3426	3426	3426
отопление и вентиляция	Гкал	3426	3426	3426	3426	3426	3426	3426	3426	3426
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	147	147	147	147	147	147	147	147	147
	%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	%	13,9%	13,9%	13,9%	13,9%	13,9%	13,9%	13,9%	13,9%	14,5%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО «Энергофинанс СИА»</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
ГВС	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
ГВС	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ГВС	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ГВС	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%
Выработка тепловой энергии	Гкал	3654	3654	3654	3654	3654	3654	3654	3654	3627
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	81	81	81	81	81	81	81	81	54
Отпуск в сеть	Гкал	3573	3573	3573	3573	3573	3573	3573	3573	3573
Полезный отпуск	Гкал	3426	3426	3426	3426	3426	3426	3426	3426	3426
отопление и вентиляция	Гкал	3426	3426	3426	3426	3426	3426	3426	3426	3426
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	3426	3426	3426	3426	3426	3426	3426	3426	3426
отопление и вентиляция	Гкал	3426	3426	3426	3426	3426	3426	3426	3426	3426
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	147	147	147	147	147	147	147	147	147
	%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	%	13,9%	13,9%	13,9%	13,9%	13,9%	13,9%	13,9%	13,9%	14,5%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Системы централизованного теплоснабжения МО ГО «Евпатория»</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	305,1	305,1	305,1	305,1	298,8	295,9	295,8	230,3	188,8
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	305,1	305,1	305,1	305,1	298,8	295,9	295,8	230,3	188,8
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	3,4	3,5	3,6	3,6	3,6	3,5	3,5	2,8	2,0
	%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,7%	2,3%	1,6%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	301,7	301,6	301,5	301,5	295,2	292,3	292,3	227,5	186,8
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	97,7	102,5	103,8	103,9	104,7	106,1	107,6	109,2	109,2
отопление и вентиляция	Гкал/ч	91,9	96,0	97,0	97,1	97,7	98,7	99,8	100,9	100,9
ГВС	Гкал/ч	5,8	6,6	6,8	6,8	7,0	7,4	7,8	8,2	8,2
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7
отопление и вентиляция	Гкал/ч	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9
ГВС	Гкал/ч	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,0	4,8	6,1	6,2	7,1	8,5	9,9	11,5	11,5
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0	4,1	5,1	5,2	5,8	6,9	7,9	9,1	9,1
ГВС	Гкал/ч	0,0	0,8	1,0	1,0	1,2	1,6	2,0	2,4	2,4
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ГВС	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	21,8	23,0	23,5	23,5	23,2	22,2	21,4	15,3	12,5
	%	18,2%	18,4%	18,4%	18,4%	18,1%	17,3%	16,6%	12,3%	10,3%

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Выработка тепловой энергии	Гкал	212231	218917	220180	220375	221647	225746	229648	236353	251578
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	4786	4939	4967	4972	4987	5000	5022	4556	3922
Отпуск в сеть	Гкал	207446	213978	215213	215403	216660	220746	224626	231797	247656
Полезный отпуск	Гкал	176761	182447	183405	183581	185657	190364	195435	208273	226811
отопление и вентиляция	Гкал	148151	151592	152145	152312	153444	155221	157086	159102	159102
ГВС	Гкал	28610	30854	31260	31268	32213	35143	38348	49171	67709
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	176761	177747	177747	177747	177792	178757	180312	188771	201091
отопление и вентиляция	Гкал	148151	148845	148845	148845	148845	148845	148845	148845	148845
ГВС	Гкал	28610	28902	28902	28902	28947	29912	31467	39925	52246
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	4699	5658	5833	7865	11607	15122	19502	25720
отопление и вентиляция	Гкал	0	2747	3299	3467	4599	6376	8241	10256	10256
ГВС	Гкал	0	1952	2358	2366	3267	5231	6881	9246	15463
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	30684	31531	31808	31823	31003	30382	29191	23524	20845
	%	14,8%	14,7%	14,8%	14,8%	14,3%	13,8%	13,0%	10,1%	8,4%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	182,2	176,0	174,3	174,2	167,2	163,9	163,3	103,0	65,0
	%	60,4%	58,4%	57,8%	57,8%	56,7%	56,1%	55,9%	45,3%	34,8%
Аварийный резерв	Гкал/ч	182,2	176,0	174,3	174,2	167,2	163,9	163,3	103,0	65,0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

### **13. Расчет радиусов эффективного теплоснабжения (зоны действия источников тепловой энергии) в каждой из систем теплоснабжения**

Согласно п. 30, г. 2, ФЗ №190 от 27.07.2010 г.: «радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения».

Основными критериями оценки целесообразности подключения новых потребителей в зоне действия системы централизованного теплоснабжения являются:

- затраты на строительство новых участков тепловой сети и реконструкция существующих;
- пропускная способность существующих магистральных тепловых сетей;
- затраты на перекачку теплоносителя в тепловых сетях;
- потери тепловой энергии в тепловых сетях при ее передаче;
- надежность системы теплоснабжения.

Комплексная оценка вышеперечисленных факторов, определяет величину эффективного радиуса теплоснабжения.

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 19.

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

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



**Таблица 19 – Результаты расчета радиусов оптимального и предельного теплоснабжения для источников централизованного теплоснабжения**

№ п.п.	Источник	Подключённая нагрузка потребителей	Среднее число абонентов на 1 км <sup>2</sup>	Расчётный перепад температур теплоносителя в сети,	Теплоплотность района	Радиус оптимального теплоснабжения	Радиус эффективного теплоснабжения
		Гкал/ч	1/км <sup>2</sup>	°С	Гкал/ч*км <sup>2</sup>	км	км
1	ул. Интернациональная, 135а	24,8	259	25	32,8	0,86	1,30
2	ул. Фрунзе, 35а	12,5	291	25	31,6	0,61	0,95
3	ул. Фрунзе, 83а	8,8	310	45	24,9	0,68	1,06
4	ул. Крупская, 48а	11,9	187	25	25,8	0,79	1,23
5	ул. Тимирязева, 8	4,8	293	25	34,5	0,54	0,79
6	ул. Чапаева, 119	22,8	227	45	35,6	0,94	1,61
7	ул. Симферопольская, 98	3,3	193	25	22,0	0,87	1,20
8	ул. Сырникова, 31а	7,6	187	25	25,4	0,92	1,12
9	ул. Курортная, 1	8,4	188	25	21,3	0,94	1,15
10	ул. Линейная, 5	3,3	294	25	23,4	0,41	0,64
11	ул. Фрунзе, 14	0,4	469	25	32,0	0,14	0,36
12	ул. Интернациональная, 44	0,4	238	25	18,1	0,26	0,47
13	ул. Революции, 60	0,6	686	25	35,4	0,24	0,45
14	ул. Революции, 61	1,7	335	25	22,1	0,39	0,59
15	ул. Ульянова, 37	0,4	125	25	16,7	0,30	0,51
16	ул. Л. Толстого, 75	0,5	556	25	29,4	0,24	0,43
17	ул. Ленина, 50	0,8	361	25	41,2	0,17	0,33
18	ул. Пушкина, 22	0,7	227	25	26,5	0,35	0,58
19	ул. Больничная, 8	0,7	100	25	23,3	0,32	0,48
20	ул. Ульянова, 1б	1,4	391	25	60,4	0,27	0,50
21	ул. Тучина, 1/2	0,4	1071	25	41,7	0,22	0,41
22	Аллея Дружбы, 666/ул. Зелёная, 3а	2,0	100	25	12,6	1,09	1,26

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.

## **14. Группы проектов и капитальные затраты на их реализацию**

В результате разработки мероприятий на источниках теплоснабжения сформированы две группы проектов и определены капитальные затраты на их реализацию:

**Тринадцатая группа проектов** - реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы.

**Четырнадцатая группа проектов** - новое строительство для обеспечения существующих потребителей.

В таблице 22 представленные затраты на реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии в текущих ценах (2016 год).

Стоимость реализации мероприятий на источниках тепловой энергии определена на основании коммерческих предложений строительно-монтажных компаний. Стоимость предполагает использование 100% российского основного и вспомогательного оборудования котельных.

**Таблица 20 – Стоимость строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии**

Наименование		2-х контурная БМК с ТО на ГВС на площадке		2-х контурная БМК с ТО на ГВС вне площадки		Одноконтурная автоматизированная котельная с использованием здания на площадке		БМК без ГВС вне площадки		Капитальный ремонт котельной		Автоматизация котельной	
Величина		Стоимость строительства, млн. руб.	Удельная стоимость строительства, млн. руб./Гкал/ч	Стоимость строительства, млн. руб.	Удельная стоимость строительства, млн. руб./Гкал/ч	Стоимость строительства, млн. руб.	Удельная стоимость строительства, млн. руб./Гкал/ч	Стоимость строительства, млн. руб.	Удельная стоимость строительства, млн. руб./Гкал/ч	Стоимость строительства, млн. руб.	Удельная стоимость строительства, млн. руб./Гкал/ч	Стоимость строительства, млн. руб.	Удельная стоимость строительства, млн. руб./Гкал/ч
Установленная мощность котельной, Гкал/ч	0,3	7,5	25,0	8,6	28,7	7,3	24,3	8,0	26,8	5,8	19,5	1,1	3,7
	0,5	8,4	16,9	9,7	19,4	7,9	15,9	8,7	17,5	6,4	12,7	1,1	2,2
	0,7	9,3	13,2	10,6	15,2	8,5	12,2	9,4	13,4	6,8	9,7	1,1	1,6
	1	10,6	10,6	12,2	12,2	9,4	9,4	10,4	10,4	7,5	7,5	1,3	1,3
	1,2	11,5	9,6	13,2	11,0	10,0	8,4	11,0	9,2	8,0	6,7	1,6	1,3
	1,5	12,8	8,6	14,8	9,8	10,9	7,3	12,0	8,0	8,7	5,8	2,0	1,3
	2	15,0	7,5	17,3	8,6	12,4	6,2	13,7	6,8	9,9	5,0	2,7	1,3
	2,5	17,2	6,9	19,8	7,9	13,9	5,5	15,3	6,1	11,1	4,4	3,4	1,4
	3	20,6	6,9	23,7	7,9	16,5	5,5	18,1	6,0	13,2	4,4	4,1	1,4
	3,5	24,1	6,9	27,7	7,9	19,3	5,5	21,3	6,1	15,5	4,4	4,8	1,4
	4	27,7	6,9	31,8	8,0	22,3	5,6	24,5	6,1	17,8	4,5	5,5	1,4
	4,5	31,2	6,9	35,9	8,0	25,1	5,6	27,7	6,1	20,1	4,5	6,2	1,4
	5	34,8	7,0	40,0	8,0	28,0	5,6	30,8	6,2	22,4	4,5	6,8	1,4
	5,5	38,2	6,9	43,9	8,0	30,8	5,6	33,8	6,2	24,6	4,5	7,4	1,3
	6	41,5	6,9	47,7	7,9	33,5	5,6	36,8	6,1	26,8	4,5	8,0	1,3
	7	47,8	6,8	54,9	7,8	38,6	5,5	42,5	6,1	30,9	4,4	9,3	1,3
	8	52,4	6,6	60,3	7,5	42,0	5,2	46,2	5,8	33,6	4,2	10,5	1,3
	9	57,8	6,4	66,4	7,4	46,0	5,1	50,7	5,6	36,8	4,1	11,8	1,3
	10	64,2	6,4	73,8	7,4	51,2	5,1	56,3	5,6	40,9	4,1	13,1	1,3
	12	77,0	6,4	88,6	7,4	61,4	5,1	67,5	5,6	49,1	4,1	15,8	1,3
	15	96,3	6,4	110,7	7,4	76,7	5,1	84,4	5,6	61,4	4,1	19,7	1,3
	20	128,4	6,4	147,6	7,4	102,3	5,1	112,6	5,6	81,9	4,1	26,3	1,3
	25	160,5	6,4	184,5	7,4	127,9	5,1	140,7	5,6	102,3	4,1	32,8	1,3
	30	192,6	6,4	221,4	7,4	153,5	5,1	168,8	5,6	122,8	4,1	39,4	1,3
	40	256,7	6,4	295,3	7,4	204,7	5,1	225,1	5,6	163,7	4,1	52,6	1,3
	50	320,9	6,4	369,1	7,4	255,8	5,1	281,4	5,6	204,7	4,1	65,7	1,3

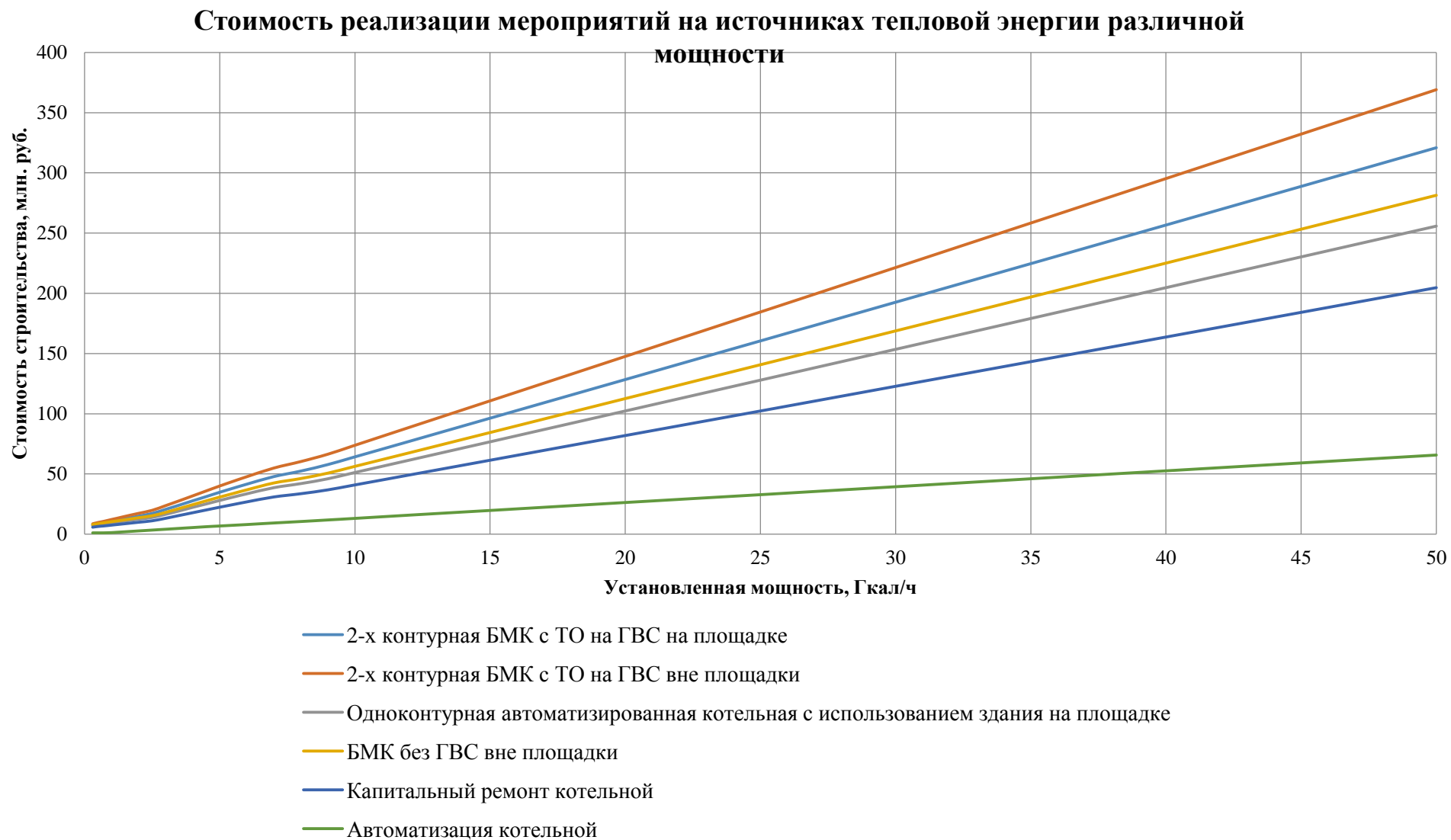


Рисунок 31 – Стоимость реализации мероприятий на источниках тепловой энергии различной мощности

### Зависимость удельной стоимости мероприятий на источниках от установленной тепловой мощности

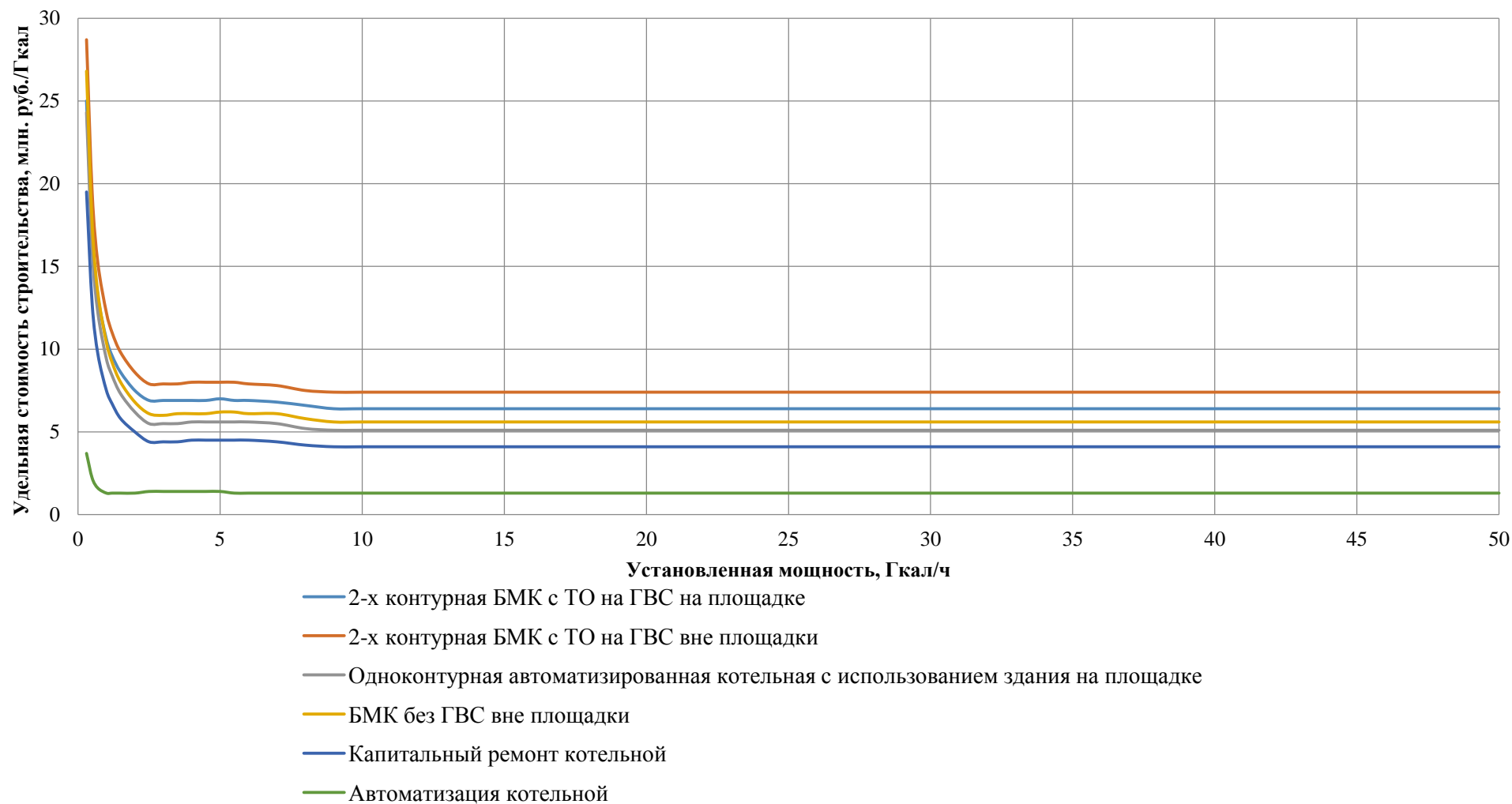


Рисунок 32 – Зависимость удельной стоимости мероприятий на источниках от установленной тепловой мощности

Таблица 21 – Капитальные затраты на реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

№ теплоисточника	Адрес котельной	Группа проектов	Источник финансирования мероприятия	Единица измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»				млн. руб.	0,0	0,0	20,8	44,3	46,9	61,4	71,6	0,0	127,9	25,0	99,5	0,0	0,0	205,4	65,8	101,7	870,4
Группа проектов №13 "Реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы"				млн. руб.	0,0	0,0	7,8	0,0	36,3	61,4	71,6	0,0	127,9	12,4	99,5	0,0	0,0	205,4	65,8	101,7	789,8
1	ул. Интернациональная, 135а	реконструкция котельной: замена паровых котлов на водогрейные	прибыль, направленная на инвестиции	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	127,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	127,9
2	ул. Фрунзе, 35а	реконструкция котельной: замена паровых котлов на водогрейные	прибыль, направленная на инвестиции	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	99,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	99,5
3	ул. Фрунзе, 83а	реконструкция котельной: замена паровых котлов на водогрейные, сохранение 2 существующих котлов КСВ-2,0	прибыль, направленная на инвестиции	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	42,8	0,0	42,8
4	ул. Крупской, 48а	реконструкция котельной: замена паровых котлов на водогрейные	прибыль, направленная на инвестиции	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	71,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	71,6
5	ул. Тимирязева, 8	реконструкция котельной: замена водогрейных котлов	прибыль, направленная на инвестиции	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,3	19,3
6	ул. Чапаева, 119	замена существующего оборудования с целью оптимизации загрузки котельной	прибыль, направленная на инвестиции	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	205,4	0,0	0,0	205,4
7	Аллея Дружбы, 91	реконструкция котельной: замена водогрейных котлов	прибыль, направленная на инвестиции	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,9	7,9
9	Исмаил-Бей, 51-й Армии, 36	реконструкция котельной: замена водогрейных котлов	прибыль, направленная на инвестиции	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3
10	ул. Сырникова, 31а	реконструкция котельной: замена водогрейных котлов	прибыль, направленная на инвестиции	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	64,0	64,0
11	ул. Курортная, 1	реконструкция котельной: замена паровых котлов на водогрейные, ликвидация паровой части	прибыль, направленная на инвестиции	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	61,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	61,4
12	ул. Линейная, 5	реконструкция котельной: замена водогрейных котлов	прибыль, направленная на инвестиции	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	28,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,0
13	ул. Фрунзе, 14	ликвидация котельной, перевод потребителей на Фрунзе, 35а	прибыль, направленная на инвестиции	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14	ул. Фрунзе, 21	ликвидация котельной, перевод потребителей на Фрунзе, 35а	прибыль, направленная на инвестиции	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
15	ул. Интернациональная, 44	ликвидация котельной, строительство ИБМК	прибыль, направленная на инвестиции	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
16	ул. Интернациональная, 94	ликвидация котельной, перевод на Линейную, 5	прибыль, направленная на инвестиции	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17	ул. Революции, 60	реконструкция котельной: замена изношенных водогрейных котлов	прибыль, направленная на инвестиции	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	8,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,3
18	ул. Революции, 61	диспетчеризация котельной	прибыль,	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3

№ теплоисточника	Адрес котельной	Группа проектов	Источник финансирования мероприятия	Единица измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого
			направленная на инвестиции																		
19	ул. Ульянова, 37	реконструкция котельной: замена водогрейных котлов	прибыль, направленная на инвестиции	млн. руб.	0,0	0,0	7,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,8
21	ул. Ленина, 50	ликвидация котельной, перевод потребителей на Фрунзе, 35а	прибыль, направленная на инвестиции	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
22	ул. Пушкина, 22	реконструкция котельной: замена водогрейных котлов	прибыль, направленная на инвестиции	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,1
23	ул. Больничная, 8	реконструкция котельной: замена водогрейных котлов	прибыль, направленная на инвестиции	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,6	0,0	8,6
24	ул. Ульянова, 16	реконструкция котельной: замена водогрейных котлов	прибыль, направленная на инвестиции	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,9	0,0	10,9
25	ул. Тучина, 1/2	диспетчеризация котельной	прибыль, направленная на инвестиции	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	0,0	1,1
26	ул. 5-й Авиагородок, 30г	диспетчеризация котельной	прибыль, направленная на инвестиции	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,0	1,3
27	ул. Чкалова, 50в	диспетчеризация котельной	прибыль, направленная на инвестиции	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	0,0	1,1
28	Аллея Дружбы, 66б	диспетчеризация котельной	прибыль, направленная на инвестиции	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,2	10,2
Группа проектов №14 "Новое строительство для обеспечения существующих потребителей"				млн. руб.	0,0	0,0	13,0	44,3	10,5	0,0	0,0	0,0	0,0	12,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	80,6
8	ул. Симферопольская, 98	перенос источника к потребителям посредством строительства БМК	прибыль, направленная на инвестиции	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	44,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	44,3
20	ул. Л. Толстого, 75	вынос котельной из подвала посредством установки БМК	прибыль, направленная на инвестиции	млн. руб.	0,0	0,0	10,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0
42	Новая БМК ул. Луговая, 9а	строительство новой БМК для разукрупнения зоны	прибыль, направленная на инвестиции	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,7
43	5 ИБМК для дома- интерната	строительство новых ИБМК для разукрупнения зоны	прибыль, направленная на инвестиции	млн. руб.	0,0	0,0	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0
44	Новая ИБМК детского санатория «Чайка»	строительство новой ИБМК для разукрупнения зоны	прибыль, направленная на инвестиции	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	10,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,5
ООО «СК «Комфорт»				млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	8,1	7,6	7,6	15,0	0,0	0,0	44,7
Группа проектов №13 "Реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы"				млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	8,1	7,6	7,6	15,0	0,0	0,0	44,7
29	ул. Демышева, 121	капитальный ремонт	прибыль, направленная на инвестиции	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3
30	ул. Демышева, 123, 123а	капитальный ремонт	прибыль, направленная на инвестиции	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,1



№ теплоисточника	Адрес котельной	Группа проектов	Источник финансирования мероприятия	Единица измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого
31	ул. Демышева, 125, 125а	капитальный ремонт	прибыль, направленная на инвестиции	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6
32	ул. Демышева, 127, 127а	капитальный ремонт	прибыль, направленная на инвестиции	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6	0,0	0,0	0,0	7,6
33	ул. 9 Мая, 45а, бл. А, Б	капитальный ремонт	прибыль, направленная на инвестиции	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,4	0,0	0,0	8,4
34	ул. 9 Мая, 45а, бл. В	капитальный ремонт	прибыль, направленная на инвестиции	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,6	0,0	0,0	6,6
Группа проектов №14 "Новое строительство для обеспечения существующих потребителей"				млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Крымские тепловые сети»				млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7	6,1	6,4	8,8	13,5	0,0	40,5
Группа проектов №13 "Реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы"				млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7	6,1	6,4	8,8	13,5	0,0	40,5
35	ул. Некрасова, 39	капитальный ремонт	прибыль, направленная на инвестиции	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7
36	ул. Сытникова, 22	капитальный ремонт	прибыль, направленная на инвестиции	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,1	0,0	0,0	0,0	0,0	6,1
37	ул. 60 лет ВЛКСМ, 30	капитальный ремонт	прибыль, направленная на инвестиции	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,4	0,0	0,0	0,0	6,4
38	ул. Некрасова, 98	капитальный ремонт	прибыль, направленная на инвестиции	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,8	0,0	0,0	8,8
39	ул. Полтавская, 9	капитальный ремонт	прибыль, направленная на инвестиции	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,2	0,0	7,2
41	ул. Сытникова, 16	капитальный ремонт	прибыль, направленная на инвестиции	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,4	0,0	6,4
Группа проектов №14 "Новое строительство для обеспечения существующих потребителей"				млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Энергофинанс СИА»				млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,3	0,0	10,3
Группа проектов №13 "Реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы"				млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,3	0,0	10,3
40	пр. Победы, 22	капитальный ремонт	прибыль, направленная на инвестиции	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,3	0,0	10,3
Группа проектов №14 "Новое строительство для обеспечения существующих потребителей"				млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ИТОГО по МО ГО «Евпатория», в т.ч.				млн. руб.	0	0	21	44	47	61	72	0	128	31	113	14	14	229	90	102	966
Группа проектов №13 "Реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы"				млн. руб.	0	0	8	0	36	61	72	0	128	19	113	14	14	229	90	102	885
Группа проектов №14 "Новое строительство для обеспечения существующих потребителей"				млн. руб.	0	0	13	44	11	0	0	0	0	13	0	0	0	0	0	0	81