

**Схема теплоснабжения Копейского городского округа на период с 2014 до  
2029 года (актуализация на 2024 год)**

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

**ГЛАВА 6 СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ  
ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И  
МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ  
ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В  
АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ**



**Копейск, 2023**

## СОДЕРЖАНИЕ

<b>ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ.....</b>	<b>3</b>
1. Общие положения .....	4
2. Методика расчета балансов теплоносителя.....	5
3. Изменения в существующих и перспективных балансах производительности впу и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, за период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения.....	7
4. Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии.....	8
5. Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения.....	14
6. Сведения о наличии баков-аккумуляторов.....	15
7. Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии .....	19
8. Существующий и перспективный балансы производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения .....	23
9. Прогнозы годовых затрат теплоносителя для нужд подпитки тепловой сети .....	38

## ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 4.1 - Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельной в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, тыс. м3 (П35.2).....	9
Таблица 6.1 - Сведения о наличии баков-аккумуляторов.....	16
Таблица 7.1 - Часовой расход подпиточной воды для эксплуатационного и аварийного режимов .....	20
Таблица 8.1 - Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО на 2018-2029 гг. (П35.5) ...	24
Таблица 9.1 - Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, тыс. м3 (П35.3) .....	39

## **1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок разрабатываются в соответствии пунктом 61 «Требований к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах» обосновывающих материалов к «Схеме теплоснабжения Копейского ГО на период до 2033 года» содержит обоснование балансов производительности водоподготовительных установок в целях подготовки теплоносителя для тепловых сетей и перспективного потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, а также обоснование перспективных потерь теплоносителя при их передаче по тепловым сетям.

## 2. МЕТОДИКА РАСЧЕТА БАЛАНСОВ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

Перспективные балансы теплоносителя в каждой зоне действия источников тепловой энергии, прогнозировались исходя из следующих условий:

- Регулирование отпуска тепловой энергии в тепловые сети в зависимости от температуры наружного воздуха принято по регулированию отопительно-вентиляционной нагрузки с качественным методом регулирования с фактическими параметрами теплоносителя;
- Объем теплоносителя в тепловых сетях изменяется с темпом присоединения (подключения) суммарной тепловой нагрузки, объем тепловых сетей в перспективных районах застройки принят 65 м куб. на 1 МВт расчетной тепловой нагрузки – для закрытых систем теплоснабжения, 70 м куб. на 1 МВт расчетной тепловой нагрузки – для открытых систем теплоснабжения, согласно требованиям СП 124.13330.2012;
- Объем воды в системах теплоснабжения потребителей принят согласно требованиям «Методических указаний по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды», утвержденными приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. №278 и составляет: для систем отопления – 19,5 м<sup>3</sup> на 1 Гкал/час; для систем вентиляции при температурном графике 150/70°С - 5,5 м<sup>3</sup> на 1 Гкал/час, 130/70°С – 6,5 м<sup>3</sup> на 1 Гкал/час, 115/70°С - 7,25 м<sup>3</sup> на 1 Гкал/час, 95/70°С - 8,5 м<sup>3</sup> на 1 Гкал/час; для открытых систем ГВС – 6,0 м<sup>3</sup> на 1 Гкал/час.

Среднегодовая утечка теплоносителя (м<sup>3</sup>/ч) из водяных тепловых сетей должна быть не более 0,25 % среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели). Сезонная норма утечки теплоносителя устанавливается в пределах среднегодового значения.

Согласно п.6.22. «СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003»: «Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели), если другое не предусмотрено проектными (эксплуатационными) решениями».

Расчет технически обоснованных нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях всех зон действия источников тепловой энергии выполнен в соответствии с «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии», утвержденной приказом № 325 Минэнерго от 30.12.2008.

Расчет выполнен с разбивкой по годам, начиная с текущего момента на период, определяемый схемой теплоснабжения, с учетом перспективных планов строительства (реконструкции) тепловых сетей и планируемого присоединения к ним систем теплоснабжения потребителей.

Дополнительная аварийная подпитка предусматривается согласно п.6. СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» СП 124.13330.2012.

Расчет максимальных затрат воды на подпитку тепловых сетей производится по следующим нормативным документам:

- Актуализированная версия СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» СП 124.13330.2012 пункт 6.17.
- «Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения» МДК 4-05.2004, раздел 7.
- «Инструкция по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии», утвержденная приказом № 325 Минэнерго от 30.12.2008.
- Методических указаний по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды», утвержденные приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. №278.

На основании Федерального закона от 30.12.2021 N 438-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон "О теплоснабжении"» с 1 января 2022 года отменяется запрет на использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения. При этом необходимость перевода открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения должна быть обоснована обязательной оценкой экономической эффективности мероприятий в порядке, установленном Правительством РФ.

**3. ИЗМЕНЕНИЯ В СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСАХ  
ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВПУ И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ  
ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ  
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ, ЗА ПЕРИОД,  
ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ РАЗРАБОТКЕ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

За период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения, изменений в существующих и перспективных балансах производительности впу и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей не зафиксировано.

#### **4. РАСЧЕТНАЯ ВЕЛИЧИНА НОРМАТИВНЫХ ПОТЕРЬ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ В ТЕПЛОВЫХ СЕТЯХ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии приведена ниже в таблице.



**Таблица 4.1 - Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельной в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, тыс. м3 (П35.2)**

Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
<b>ЕТО №1 Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС</b>													
<b>Районная котельная, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	1754	1754	1754	1754	1754	1754	1925	2394	2414	2452	2452	2460
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	1754	1754	1754	1754	1754	1754	1925	2394	2414	2452	2452	2460
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная №1, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативный расход воды	тыс м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расходы воды на ГВС	тыс м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №3, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	278	278	278	278	278	278	278	332	332	332	345	345
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	278	278	278	278	278	278	278	332	332	332	345	345
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная №4, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная №5, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная №6, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	417	417	417	417	417	417	417	417	417	417	417	417
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	417	417	417	417	417	417	417	417	417	417	417	417
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная №7, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная №8 эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	236	236	236	236	236	236	262	262	262	262	262	262
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	236	236	236	236	236	236	262	262	262	262	262	262
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная №9 эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	388	388	388	388	388	388	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	388	388	388	388	388	388	0	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная №10 эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	234	234	234	234	234	234	253	253	253	253	253	253
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	234	234	234	234	234	234	253	253	253	253	253	253
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная №11 эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	182	182	182	182	182	182	182	186	186	186	186	186

Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	182	182	182	182	182	182	182	186	186	186	186	186
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №12 эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №13 эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	284	284	284	284	284	284	307	307	307	307	307	307
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	284	284	284	284	284	284	307	307	307	307	307	307
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №14 эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	478	478	478	478	478	478	478	478	485	491	491	492
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	478	478	478	478	478	478	478	478	485	491	491	492
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №15 эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №16 эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №17 эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	238	238	238	238	238	238	238	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	238	238	238	238	238	238	238	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №19 эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	480	480	480	480	480	480	480	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	480	480	480	480	480	480	480	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №20 эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	242	242	242	242	242	242	242	242	242	242	242	242
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	242	242	242	242	242	242	242	242	242	242	242	242
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №23 эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	297	297	297	297	297	297	297	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	297	297	297	297	297	297	297	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №24 эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	353	353	353	353	353	353	353	353	353	353	353	353
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	353	353	353	353	353	353	353	353	353	353	353	353
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
пос. Советов, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №2 ООО «ПКП Синергия»</b>													
<b>Котельная № 2 (школа №39) пос. 2-го участка, ул.Масленникова,9 «б», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная № 3 п.Горняк, ул.Черняховского, 11 «а», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	166	166	166	166	166	166	166	166	166	166	166	166
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	166	166	166	166	166	166	166	166	166	166	166	166
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная № 4 п.Железнодорожный, ул.Кубинская, 9 «а», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	291	291	291	291	291	291	291	291	291	291	291	291
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	291	291	291	291	291	291	291	291	291	291	291	291
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная № 5 п.Горняк, ул. Лермонтова, 2 «б», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная № 6 ул. Пекинская, 1 «а», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная № 7 п.Северный рудник, ул. Саратовская, 3 «б»/1, эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная № 8 п.Вахрушево, ул.22 Партсъезда, 3 «а», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная № 12 с.Калачёво, ул. Восточная, 11 «а», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная № 13 п.Железнодорожный, ул.Высоковольтная, 2«а», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная № 14 пос. 2-го участка, ул.Дундича, 52, эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная №18 пос.Потанино, (имущество не муницип., отд. договор аренды) ул.Томская,2, эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная № 20 ул.Тюменская, 1 А (отд. Договор аренды, бывшая котельная ЧУК), эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													

Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная № 21 ул.Культуры, 1 (на территории Кирзавода), эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная № 22 Юго-западнее оз.Курочкино,на территории санатория «Березка» , эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная № 23 ул.Матюшенко,135 «в», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная № 24 ул.Станционная,24, эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная № 25 ул.Станционная,22, эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №3 АО «Челябкоммунэнерго»</b>													
<b>котельная по ул. Красная Горнячка, 6 (1-ая очередь), эксплуатирующая организация - АО «Челябкоммунэнерго», ЕТО №2 - АО «Челябкоммунэнерго»</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>котельная по ул. Красная Горнячка, 6 (2-ая очередь), эксплуатирующая организация - АО «Челябкоммунэнерго», ЕТО №2 - АО «Челябкоммунэнерго»</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	225	225	225	225	225	225	271	271	271	271	271	271
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	225	225	225	225	225	225	271	271	271	271	271	271
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №4 ООО «Центр»</b>													
<b>Котельная ул. Мира, 2е, эксплуатирующая организация - ООО «Центр», ЕТО №2 - ООО «Центр»</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	429	429	429	429	429	429	429	429	429	429	429	429
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	429	429	429	429	429	429	429	429	429	429	429	429
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Мира, 4б, эксплуатирующая организация - ООО «Центр», ЕТО №2 - ООО «Центр»</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Урицкого, 52а, эксплуатирующая организация - ООО «Центр», ЕТО №2 - ООО «Центр»</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Прочие ЕТО (зона действия источника соответствует зоне ЕТО)</b>													

Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
<b>Котельная МКЭУ п. Октябрьский ул. Гагарина 7а/1, эксплуатирующая организация - ООО «Перспектива», ЕТО №5 - ООО «Перспектива»</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	816	816	816	816	816	816	816	816	816	816	816	816
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	816	816	816	816	816	816	816	816	816	816	816	816
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная КРМЗ, эксплуатирующая организация - ООО «Коркинский экскаваторо-вагоноремонтный завод» филиал Копейский ремонтно-механический завод, ЕТО №6 - ООО «Коркинский экскаваторо-вагоноремонтный завод» филиал Копейский ремонтно-механический завод</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ФКУ ИК-11 ГУФСИН, эксплуатирующая организация - ФКУ ИК-11 ГУФСИН России по Челябинской области Копейского городского округа, ЕТО №7 - ФКУ ИК-11 ГУФСИН России по Челябинской области Копейского городского округа</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**5. МАКСИМАЛЬНЫЙ И СРЕДНЕЧАСОВОЙ РАСХОД ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ (РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ) НА ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ЗОНЕ ДЕЙСТВИЯ КАЖДОГО ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, РАССЧИТЫВАЕМЫЙ С УЧЕТОМ ПРОГНОЗНЫХ СРОКОВ ПЕРЕВОДА ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПОДКЛЮЧЕННЫХ К ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), НА ЗАКРЫТУЮ СИСТЕМУ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ**

В Копейском ГО не применяется открытая система теплоснабжения.

## **6. СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ БАКОВ-АККУМУЛЯТОРОВ**

Таблица 6.1 содержит имеющиеся сведения о наличии баков-аккумуляторов источников системы теплоснабжения Копейского ГО.

**Таблица 6.1 - Сведения о наличии баков-аккумуляторов**

Элемент территориального деления	№ п/п	№ системы теплоснабжения	Наименование теплоисточника	Адрес	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м3
<b>ЕТО №1 АО «Челябоблкоммунэнерго»</b>						
г. Копейск	1	1	Районная котельная	г. Копейск, ул. Энергетиков, 1	2	1
г. Копейск	2	1	Котельная №1	г. Копейск, пр.Победы 40б	0	0
г. Копейск	3	2	Котельная №3	г. Копейск, ул.Борьбы, 52	0	0
пос. Горняк	4	3	Котельная №4	пос. Горняк, ул. Чернышевского, 10а	0	0
г. Копейск	5	2	Котельная №5	г. Копейск, ул. Сутягина, 34	0	0
пос. Старокамышинск	6	4	Котельная №6	пос. Старокамышинск, ул.Троицкая, 3/1	0	0
пос. Старокамышинск	7	5	Котельная №7	пос. Старокамышинск, ул. Алексеева, 20а	0	0
пос. Старокамышинск	8	6	Котельная №8	пос. Старокамышинск, ул. Фестивальная, 2а	0	0
г. Копейск	9	1	Котельная №9	г. Копейск, пер. Свободы, 2а	0	0
г. Копейск	10	1	Котельная №10	г. Копейск, ул. Мичурина, 16а	0	0
г. Копейск	11	1	Котельная №11	г. Копейск, ул. Борьбы, 23а	0	0
пос. Потанино	12	7	Котельная №12	пос. Потанино, ул. Театральная, 14а	0	0
г. Копейск	13	2	Котельная №13	г. Копейск, ул. Бр. Гожевых, 5	0	0
г. Копейск	14	1	Котельная №14	г. Копейск, пр. Славы, 25б	0	0
г. Копейск	15	1	Котельная №15	г. Копейск, ул. Борьбы, 33а	0	0
г. Копейск	16	1	Котельная №16	г. Копейск, пр.Победы, 16	0	0
г. Копейск	17	1	Котельная №17	ул. К. Маркса, 8а	0	0
г. Копейск	18	1	Котельная №19	г. Копейск, ул.Гольца, 16а	0	0
г. Копейск	19	1	Котельная №20	г. Копейск, ул.Учительская, 18а	0	0
г. Копейск	20	1	Котельная №23	г. Копейск, ул. Энергетиков, 11б	0	0
г. Копейск	21	1	Котельная №24	г. Копейск, ул. Ремесленная, 169	0	0
п. Советов	22	8	пос. Советов	п. Советов, 6а	0	0
<b>ИТОГО ЕТО №1</b>						
<b>ЕТО №2 ООО «ПКП Синергия»</b>						



Элемент территориального деления	№ п/п	№ системы теплоснабжения	Наименование теплоисточника	Адрес	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м3
г. Копейск	23	9	Котельная № 2 (школа №39) пос. 2-го участка, ул.Масленникова, 9 «б»	пос. 2-го участка, ул.Масленникова, 9 «б»	0	0
пос. Горняк	24	10	Котельная № 3 п.Горняк, ул.Черняховского, 11 «а»	п.Горняк, ул.Черняховского, 11 «а»	0	0
п.Железнодорожный	25	11	Котельная № 4 п.Железнодорожный, ул.Кубинская, 9 «а»	п.Железнодорожный, ул.Кубинская, 9 «а»	0	0
пос. Горняк	26	12	Котельная № 5 п.Горняк, ул. Лермонтова, 2 «б»	п.Горняк, ул. Лермонтова, 2 «б»	0	0
пос. Горняк	27	13	Котельная № 6 ул. Пекинская, 1 «а»	ул. Пекинская, 1 «а»	0	0
п.Северный рудник	28	14	Котельная № 7 п.Северный рудник, ул. Саратовская, 3 «б»/1	п.Северный рудник, ул. Саратовская, 3 «б»/1	0	0
п.Вахрушево	29	15	Котельная № 8 п.Вахрушево, ул.22 Партсъезда, 3 «а»	п.Вахрушево, ул.22 Партсъезда, 3 «а»	0	0
с.Калачёво	30	16	Котельная № 12 с.Калачёво, ул. Восточная, 11 «а»	с.Калачёво, ул. Восточная, 11 «а»	0	0
п.Железнодорожный	31	17	Котельная № 13 п.Железнодорожный, ул.Высоковольтная, 2«а»	п.Железнодорожный, ул.Высоковольтная, 2«а»	0	0
пос. 2-го участка	32	18	Котельная № 14 пос. 2-го участка, ул.Дундича, 52	пос. 2-го участка, ул.Дундича, 52	0	0
пос.Потанино	33	19	Котельная №18 пос.Потанино, (имущество не муницип., отд. договор аренды) ул.Томская,2	пос.Потанино, (имущество не муницип., отд. договор аренды) ул.Томская,2	0	0
пос. Кадровик	34	20	Котельная № 20 ул.Тюменская, 1 А (отд. Договор аренды, бывшая котельная ЧУК)	ул.Тюменская, 1 А (отд. Договор аренды, бывшая котельная ЧУК)	0	0
п.Железнодорожный	35	21	Котельная № 21 ул.Культуры, 1 (на территории Кирзавода)	ул.Культуры, 1 (на территории Кирзавода)	0	0

Элемент территориального деления	№ п/п	№ системы теплоснабжения	Наименование теплоисточника	Адрес	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м³
пос. Старокамышинск	36	22	Котельная № 22 Юго-западнее оз. Курочкино, на территории санатория «Березка»	санаторий «Березка»	0	0
пос. Козырево	37	23	Котельная № 23 ул. Матюшенко, 1 35 «в»	ул. Матюшенко, 1 35 «в»	0	0
пос. Козырево	38	24	Котельная № 24 ул. Станционная, 24	ул. Станционная, 24	0	0
пос. Козырево	39	25	Котельная № 25 ул. Станционная, 22	ул. Станционная, 22	0	0
<b>ИТОГО по ЕТО №2</b>						
<b>ЕТО №3 АО «Челябкоммунэнерго»</b>						
г. Копейск	40	26	котельная по ул. Красная Горнячка, 6 (1-ая очередь)	ул. Красная Горнячка, 6	0	0
г. Копейск	41	27	котельная по ул. Красная Горнячка, 6 (2-ая очередь)	ул. Красная Горнячка, 6	0	0
<b>ИТОГО по ЕТО №3</b>						
<b>ЕТО №4 ООО «Центр»</b>						
г. Копейск	42	28	Котельная ул. Мира, 2е	ул. Мира, 2е	0	0
г. Копейск	43	29	Котельная ул. Мира, 4б	ул. Мира, 4б	0	0
г. Копейск	44	30	Котельная ул. Урицкого, 52а	ул. Урицкого, 52а	0	0
<b>ИТОГО по ЕТО №4</b>						
<b>Прочие ЕТО (зона действия источника соответствует зоне ЕТО)</b>						
п. Октябрьский	45	31	Котельная МКЭУ п. Октябрьский ул. Гагарина 7а/1	п. Октябрьский ул. Гагарина 7а/1	0	0
г. Копейск	46	32	Котельная КРМЗ	ул. Меховова, 1А	0	0
Пос. Железнодорожный	47	33	Котельная ФКУ ИК-11 ГУФСИН	Пос. Железнодорожный	0	0

## **7.НОРМАТИВНЫЙ И ФАКТИЧЕСКИЙ (ДЛЯ ЭКСПЛУАТАЦИОННОГО И АВАРИЙНОГО РЕЖИМОВ) ЧАСОВОЙ РАСХОД ПОДПИТОЧНОЙ ВОДЫ В ЗОНЕ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

В таблице ниже содержится информация о часовом расходе подпиточной воды для эксплуатационного и аварийного режимов в зоне действия источников тепловой энергии Копейского ГО.

**Таблица 7.1 - Часовой расход подпиточной воды для эксплуатационного и аварийного режимов**

[illegible]



Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Котельная № 21 ул.Культуры, 1 (на территории Кирзавода), эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»													
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Котельная № 22 Юго-западнее оз.Курочкино,на территории санатория «Березка» , эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»													
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Котельная № 23 ул.Матюшенко,135 «в», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»													
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Котельная № 24 ул.Станционная,24, эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»													
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 25 ул.Станционная,22, эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»													
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №3 АО «Челябкоммунэнерго»													
котельная по ул. Красная Горнячка, 6 (1-ая очередь), эксплуатирующая организация - АО «Челябкоммунэнерго», ЕТО №2 - АО «Челябкоммунэнерго»													
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03
котельная по ул. Красная Горнячка, 6 (2-ая очередь), эксплуатирующая организация - АО «Челябкоммунэнерго», ЕТО №2 - АО «Челябкоммунэнерго»													
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2
ЕТО №4 ООО «Центр»													
Котельная ул. Мира, 2е, эксплуатирующая организация - ООО «Центр», ЕТО №2 - ООО «Центр»													
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Котельная ул. Мира, 46, эксплуатирующая организация - ООО «Центр», ЕТО №2 - ООО «Центр»													
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Котельная ул. Урицкого, 52а, эксплуатирующая организация - ООО «Центр», ЕТО №2 - ООО «Центр»													
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Прочие ЕТО (зона действия источника соответствует зоне ЕТО)													
Котельная МКЭУ п. Октябрьский ул. Гагарина 7а/1, эксплуатирующая организация - ООО «Перспектива», ЕТО №5 - ООО «Перспектива»													
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2
Котельная КРМЗ, эксплуатирующая организация - ООО «Коркинский экскаваторо-вагоноремонтный завод» филиал Копейский ремонтно-механический завод, ЕТО №6 - ООО «Коркинский экскаваторо-вагоноремонтный завод» филиал Копейский ремонтно-механический завод													
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2
Котельная ФКУ ИК-11 ГУФСИН, эксплуатирующая организация - ФКУ ИК-11 ГУФСИН России по Челябинской области Копейского городского округа, ЕТО №7 - ФКУ ИК-11 ГУФСИН России по Челябинской области Копейского городского округа													
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2

## **8.СУЩЕСТВУЮЩИЙ И ПЕРСПЕКТИВНЫЙ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И ПОТЕРЬ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ С УЧЕТОМ РАЗВИТИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Таблица 8.1 содержат информацию о существующем и перспективном балансе производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения Копейского ГО.



Таблица 8.1 - Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО на 2018-2029 гг. (П35.5)

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
<b>ЕТО №1 АО «Златмаш»</b>													
<b>Районная котельная, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС</b>													
Производительность ВПУ	тонн/ч	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Средневзвешенный срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	20,02	20,02	20,02	20,02	20,02	20,02	21,98	27,33	27,56	27,99	27,99	28,08
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	20,02	20,02	20,02	20,02	20,02	20,02	21,98	27,33	27,56	27,99	27,99	28,08
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	20,02	20,02	20,02	20,02	20,02	20,02	21,98	27,33	27,56	27,99	27,99	28,08
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	48,06	48,06	48,06	48,06	48,06	48,06	52,74	65,59	66,14	67,17	67,17	67,40
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	62,48	62,48	62,48	62,48	62,48	62,48	68,56	85,27	85,98	87,32	87,32	87,62
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	79,98	79,98	79,98	79,98	79,98	79,98	78,02	72,67	72,44	72,01	72,01	71,92
Доля резерва	%	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	78,0	72,7	72,4	72,0	72,0	71,9
<b>Котельная №1, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС</b>													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №3, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС</b>													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,38	0,38	0,38	0,39	0,39
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,38	0,38	0,38	0,39	0,39
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,38	0,38	0,38	0,39	0,39
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,91	0,91	0,91	0,95	0,95
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	1,18	1,18	1,18	1,23	1,23
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №4, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС</b>													
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6



Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Средневзвешенный срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Доля резерва	%	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7
Котельная №5, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №6, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №7, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №8, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС</b>													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №9, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС</b>													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №10, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС</b>													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №11, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №12, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №13, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №14, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,56	0,56	0,56
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,56	0,56	0,56
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,56	0,56	0,56
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,33	1,35	1,35	1,35
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,73	1,75	1,75	1,75
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №15, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №16, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №17, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №19, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №20, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №23, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
(для открытых систем теплоснабжения)													
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №24, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
пос. Советов, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО №2 ООО «ПКП Синергия»													
Котельная № 2 (школа №39) пос. 2-го участка, ул.Масленникова,9 «б», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная № 3 п.Горняк, ул.Черняховского, 11 «а», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная № 4 п.Железнодорожный, ул.Кубинская, 9 «а», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	3,317	3,317	3,317	3,317	3,317	3,317	3,317	3,317	3,317	3,317	3,317	3,317
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	3,317	3,317	3,317	3,317	3,317	3,317	3,317	3,317	3,317	3,317	3,317	3,317
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	7,96	7,96	7,96	7,96	7,96	7,96	7,96	7,96	7,96	7,96	7,96	7,96
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная № 5 п.Горняк, ул. Лермонтова, 2 «б», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	8,54	8,54	8,54	8,54	8,54	8,54	8,54	8,54	8,54	8,54	8,54	8,54
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная № 6 ул. Пекинская, 1 «а», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 7 п.Северный рудник, ул. Саратовская, 3 «б»/1, эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 8 п.Вахрушево, ул.22 Партсъезда, 3 «а», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	1,487	1,487	1,487	1,487	1,487	1,487	1,487	1,487	1,487	1,487	1,487	1,487
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,487	1,487	1,487	1,487	1,487	1,487	1,487	1,487	1,487	1,487	1,487	1,487
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 12 с.Калачёво, ул. Восточная, 11 «а», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная № 13 п.Железнодорожный, ул.Высоковольтная, 2«а», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная № 14 пос. 2-го участка, ул.Дундича, 52, эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №18 пос.Потанино, (имущество не муницип., отд. договор аренды) ул.Томская,2, эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная № 20 ул.Тюменская, 1 А (отд. Договор аренды, бывшая котельная ЧУК), эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная № 21 ул.Культуры, 1 (на территории Кирзавода), эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная № 22 Юго-западнее оз.Курочкино,на территории санатория «Березка», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная № 23 ул.Матюшенко,135 «в», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная № 24 ул.Станционная,24, эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная № 25 ул.Станционная,22, эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
Производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Средневзвешенный срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	Установка дозирования реагента стабилизационной обработки воды											
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ЕТО №3 АО «Челябкоммунэнерго»</b>													
<b>котельная по ул. Красная Горнячка, 6 (1-ая очередь), эксплуатирующая организация - АО «Челябкоммунэнерго», ЕТО №2 - АО «Челябкоммунэнерго»</b>													
Производительность ВПУ	тонн/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03
Доля резерва	%	83,8	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%
<b>котельная по ул. Красная Горнячка, 6 (2-ая очередь), эксплуатирующая организация - АО «Челябкоммунэнерго», ЕТО №2 - АО «Челябкоммунэнерго»</b>													
Производительность ВПУ	тонн/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23
Доля резерва	%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
<b>ЕТО №4 ООО «Центр»</b>													
<b>Котельная ул. Мира, 2е, эксплуатирующая организация - ООО «Центр», ЕТО №2 - ООО «Центр»</b>													
Производительность ВПУ	тонн/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Средневзвешенный срок службы	лет	7	8	8	9	9	10	11	12	13	14	15	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная ул. Мира, 4б, эксплуатирующая организация - ООО «Центр», ЕТО №2 - ООО «Центр»</b>													
Производительность ВПУ	тонн/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Средневзвешенный срок службы	лет	7	8	8	9	9	10	11	12	13	14	15	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная ул. Урицкого, 52а, эксплуатирующая организация - ООО «Центр», ЕТО №2 - ООО «Центр»</b>													
Производительность ВПУ	тонн/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Средневзвешенный срок службы	лет	7	8	8	9	9	10	11	12	13	14	15	16
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
(для открытых систем теплоснабжения)													
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Прочие ЕТО (зона действия источника соответствует зоне ЕТО)</b>													
<b>Котельная МКЭУ п. Октябрьский ул. Гагарина 7а/1, эксплуатирующая организация - ООО «Перспектива», ЕТО №5 - ООО «Перспектива»</b>													
Производительность ВПУ	тонн/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,931	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07
Доля резерва	%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%
<b>Котельная КРМЗ, эксплуатирующая организация - ООО «Коркинский экскаваторо-вагоноремонтный завод» филиал Копейский ремонтно-механический завод, ЕТО №6 - ООО «Коркинский экскаваторо-вагоноремонтный завод» филиал Копейский ремонтно-механический завод</b>													
Производительность ВПУ	тонн/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,420	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58
Доля резерва	%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%
<b>Котельная ФКУ ИК-11 ГУФСИН, эксплуатирующая организация - ФКУ ИК-11 ГУФСИН России по Челябинской области Копейского городского округа, ЕТО №7 - ФКУ ИК-11 ГУФСИН России по Челябинской области Копейского городского округа</b>													
Производительность ВПУ	тонн/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Средневзвешенный срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,131	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87
Доля резерва	%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%

## **9.ПРОГНОЗЫ ГОДОВЫХ ЗАТРАТ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ДЛЯ НУЖД ПОДПИТКИ ТЕПЛОВОЙ СЕТИ**

Прогнозы годовых затрат воды на восполнение потерь от нормативной утечки в системе теплоснабжения от основных источников тепловой энергии Копейского ГО представлены в таблицах 9.1.

Таблица 9.1 - Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, тыс. м3 (П35.3)

Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
ЕТО №1 Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Районная котельная, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	1754	1754	1754	1754	1754	1754	1925	2394	2414	2452	2452	2460
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	1754	1754	1754	1754	1754	1754	1925	2394	2414	2452	2452	2460
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №1, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативный расход воды	тыс м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расходы воды на ГВС	тыс м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №3, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	278	278	278	278	278	278	278	332	332	332	345	345
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	278	278	278	278	278	278	278	332	332	332	345	345
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №4, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №5, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №6, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	417	417	417	417	417	417	417	417	417	417	417	417
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	417	417	417	417	417	417	417	417	417	417	417	417
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №7, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №8 эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	236	236	236	236	236	236	262	262	262	262	262	262
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	236	236	236	236	236	236	262	262	262	262	262	262
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №9 эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	388	388	388	388	388	388	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	388	388	388	388	388	388	0	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №10 эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	234	234	234	234	234	234	253	253	253	253	253	253
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	234	234	234	234	234	234	253	253	253	253	253	253
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №11 эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	182	182	182	182	182	182	182	186	186	186	186	186
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	182	182	182	182	182	182	182	186	186	186	186	186







Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
<b>ЕТО №2 ООО «ПКП Синергия»</b>													
<b>Котельная № 2 (школа №39) пос. 2-го участка, ул.Масленникова,9 «б», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная № 3 п.Горняк, ул.Черняховского, 11 «а», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	166	166	166	166	166	166	166	166	166	166	166	166
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	166	166	166	166	166	166	166	166	166	166	166	166
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная № 4 п.Железнодорожный, ул.Кубинская, 9 «а», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	291	291	291	291	291	291	291	291	291	291	291	291
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	291	291	291	291	291	291	291	291	291	291	291	291
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная № 5 п.Горняк, ул. Лермонтова, 2 «б», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная № 6 ул. Пекинская, 1 «а», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная № 7 п.Северный рудник, ул. Саратовская, 3 «б»/1, эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная № 8 п.Вахрушево, ул.22 Партсъезда, 3 «а», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная № 12 с.Калачёво, ул. Восточная, 11 «а», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная № 13 п.Железнодорожный, ул.Высоковольтная, 2«а», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная № 14 пос. 2-го участка, ул.Дундича, 52, эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная №18 пос.Потанино, (имущество не муницип., отд. договор аренды) ул.Томская,2, эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная № 20 ул.Тюменская, 1 А (отд. Договор аренды, бывшая котельная ЧУК), эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23

Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 21 ул.Культуры, 1 (на территории Кирзавода), эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 22 Юго-западнее оз.Курочкино,на территории санатория «Березка» , эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 23 ул.Матюшенко,135 «в», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 24 ул.Станционная,24, эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 25 ул.Станционная,22, эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №3 АО «Челябкоммунэнерго»													
котельная по ул. Красная Горнячка, 6 (1-ая очередь), эксплуатирующая организация - АО «Челябкоммунэнерго», ЕТО №2 - АО «Челябкоммунэнерго»													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
котельная по ул. Красная Горнячка, 6 (2-ая очередь), эксплуатирующая организация - АО «Челябкоммунэнерго», ЕТО №2 - АО «Челябкоммунэнерго»													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	225	225	225	225	225	225	271	271	271	271	271	271
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	225	225	225	225	225	225	271	271	271	271	271	271
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №4 ООО «Центр»													
Котельная ул. Мира, 2е, эксплуатирующая организация - ООО «Центр», ЕТО №2 - ООО «Центр»													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	429	429	429	429	429	429	429	429	429	429	429	429
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	429	429	429	429	429	429	429	429	429	429	429	429
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. Мира, 46, эксплуатирующая организация - ООО «Центр», ЕТО №2 - ООО «Центр»													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. Урицкого, 52а, эксплуатирующая организация - ООО «Центр», ЕТО №2 - ООО «Центр»													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочие ЕТО (зона действия источника соответствует зоне ЕТО)													
Котельная МКЭУ п. Октябрьский ул. Гагарина 7а/1, эксплуатирующая организация - ООО «Перспектива», ЕТО №5 - ООО «Перспектива»													

Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	816	816	816	816	816	816	816	816	816	816	816	816
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	816	816	816	816	816	816	816	816	816	816	816	816
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная КРМЗ, эксплуатирующая организация - ООО «Коркинский экскаваторо-вагоноремонтный завод» филиал Копейский ремонтно-механический завод, ЕТО №6 - ООО «Коркинский экскаваторо-вагоноремонтный завод» филиал Копейский ремонтно-механический завод</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ФКУ ИК-11 ГУФСИН, эксплуатирующая организация - ФКУ ИК-11 ГУФСИН России по Челябинской области Копейского городского округа, ЕТО №7 - ФКУ ИК-11 ГУФСИН России по Челябинской области Копейского городского округа</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115
сверхнормативный расход воды	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	тыс м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0