

**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

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ.....	3
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 м³ на 1 Гкал/час; для систем вентиляции при температурном графике 150/70°С - 5,5 м³ на 1 Гкал/час, 130/70°С – 6,5 м³ на 1 Гкал/час, 115/70°С - 7,25 м³ на 1 Гкал/час, 95/70°С - 8,5 м³ на 1 Гкал/час; для открытых систем ГВС – 6,0 м³ на 1 Гкал/час.

Среднегодовая утечка теплоносителя (м³/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
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	58078	58078	58078	58078	58078	61256	65433	80008	80189	80189	80189	80189
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	58078	58078	58078	58078	58078	61256	65433	80008	80189	80189	80189	80189
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	3034	3034	3034	3034	3034	3034	3034	3034	3034	3034	3034	3034
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	3034	3034	3034	3034	3034	3034	3034	3034	3034	3034	3034	3034
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	1260	1260	1260	1260	1260	1260	1260	1260	1313	1313	1313	1621
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	1260	1260	1260	1260	1260	1260	1260	1260	1313	1313	1313	1621
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	236	236	236	236	236
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	202	202	202	202	202	202	202	236	236	236	236	236
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	4035	4035	4035	4035	4035	4035	4035	4035	4035	4035	4035	4035
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	4035	4035	4035	4035	4035	4035	4035	4035	4035	4035	4035	4035
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	3883	3883	3883	3883	3883	3883	3883	3883	3883	3883	3883	3883
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	3883	3883	3883	3883	3883	3883	3883	3883	3883	3883	3883	3883
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	2788	2788	2788	2788	2788	2788	3097	3097	3097	3097	3097	3097
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	2788	2788	2788	2788	2788	2788	3097	3097	3097	3097	3097	3097
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	1239	1239	1239	1239	1239	1239	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	1239	1239	1239	1239	1239	1239	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	1984	1984	1984	1984	1984	2119	2119	2119	2654	2654	2654	5274
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	1984	1984	1984	1984	1984	2119	2119	2119	2654	2654	2654	5274
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	773	773	773	773	773	773	773	789	789	789	789	789

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
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»													
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
Котельная № 3 п.Горняк, ул.Черняховского, 11 «а», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	837	837	837	837	837	837	837	837	837	837	837	837
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	837	837	837	837	837	837	837	837	837	837	837	837
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 № 4 п.Железнодорожный, ул.Кубинская, 9 «а», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	1648	1648	1648	1648	1648	1648	1648	1648	1648	1648	1648	1648
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	1648	1648	1648	1648	1648	1648	1648	1648	1648	1648	1648	1648
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 п.Горняк, ул. Лермонтова, 2 «б», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406
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 ул. Пекинская, 1 «а», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89
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 п.Северный рудник, ул. Саратовская, 3 «б»/1, эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88
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 п.Вахрушево, ул.22 Партсъезда, 3 «а», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195
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 с.Калачёво, ул. Восточная, 11 «а», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	1747	1747	1747	1747	1747	1747	1747	1747	1747	1747	1747	1747
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	1747	1747	1747	1747	1747	1747	1747	1747	1747	1747	1747	1747
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 п.Железнодорожный, ул.Высоковольтная, 2«а», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»													
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
Котельная № 14 пос. 2-го участка, ул.Дундича, 52, 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 №18 пос.Потанино, (имущество не муницип., отд. договор аренды) ул.Томская,2, эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	3464	3464	3464	3464	3464	3464	3464	3464	3464	3464	3464	3464
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	3464	3464	3464	3464	3464	3464	3464	3464	3464	3464	3464	3464
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 ул.Тюменская, 1 А (отд. Договор аренды, бывшая котельная ЧУК), эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»													

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	347	347	347	347	347	347	347	347	347	347	347	347
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	347	347	347	347	347	347	347	347	347	347	347	347
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	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178
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	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
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	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
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 №3 - АО «Челябкоммунэнерго»													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	1301	1301	1301	1301	1301	1301	1301	1301	1301	1301	1301	1301
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	1301	1301	1301	1301	1301	1301	1301	1301	1301	1301	1301	1301
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 №3 - АО «Челябкоммунэнерго»													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	840	840	840	840	840	840	1014	1014	1014	1014	1014	1014
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	840	840	840	840	840	840	1014	1014	1014	1014	1014	1014
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 «Теплоснаб»													
Котельная ул. Мира, 2е, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоснаб», ЕТО №4 - ООО «Теплоснаб»													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071
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, 4б, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоснаб», ЕТО №4 - ООО «Теплоснаб»													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	1343	1343	1343	1343	1343	1343	1343	1343	1343	1343	1343	1343
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	1343	1343	1343	1343	1343	1343	1343	1343	1343	1343	1343	1343
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 «Теплоснаб», ЕТО №4 - ООО «Теплоснаб»													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	884	884	884	884	884	884	884	884	884	884	884	884
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	884	884	884	884	884	884	884	884	884	884	884	884
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)													

Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Котельная МКЭУ п. Октябрьский ул. Гагарина 7а/1, эксплуатирующая организация - ООО «Перспектива», ЕТО №5 - ООО «Перспектива»													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	5299	5299	5299	5299	5299	5472	5472	5538	5538	5538	5538	5538
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	5299	5299	5299	5299	5299	5472	5472	5538	5538	5538	5538	5538
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 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													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	1492	1492	1492	1492	1492	1492	1492	1492	1492	1492	1492	1492
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	1492	1492	1492	1492	1492	1492	1492	1492	1492	1492	1492	1492
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 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													
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
ЕТО №1 АО «Челябоблкоммунэнерго»						
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
ИТОГО ЕТО №1						
ЕТО №2 ООО «ПКП Синергия»						

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
ИТОГО по ЕТО №2						
ЕТО №3 АО «Челябкоммунэнерго»						
г. Копейск	40	26	котельная по ул. Красная Горнячка, 6 (1-ая очередь)	ул. Красная Горнячка, 6	1	0,005
г. Копейск	41	27	котельная по ул. Красная Горнячка, 6 (2-ая очередь)	ул. Красная Горнячка, 6	1	0,005
ИТОГО по ЕТО №3						
ЕТО №4 ООО «Центр»						
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
ИТОГО по ЕТО №4						
Прочие ЕТО (зона действия источника соответствует зоне ЕТО)						
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	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35
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	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53
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	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
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	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
ЕТО №4 ООО «Теплоснаб»													
Котельная ул. Мира, 2е, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоснаб», ЕТО №2 - ООО «Теплоснаб»													
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, 4б, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоснаб», ЕТО №2 - ООО «Теплоснаб»													
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 «Теплоснаб», ЕТО №2 - ООО «Теплоснаб»													
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	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25
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
ЕТО №1 АО «ЧОКЭ» КЭТС													
Районная котельная, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
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	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	12,04	12,86	15,72	15,76	15,76	15,76	15,76
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	12,04	12,86	15,72	15,76	15,76	15,76	15,76
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	12,04	12,86	15,72	15,76	15,76	15,76	15,76
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	27,40	27,40	27,40	27,40	27,40	28,89	30,86	37,74	37,82	37,82	37,82	37,82
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	35,61	35,61	35,61	35,61	35,61	37,56	40,12	49,06	49,17	49,17	49,17	49,17
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	88,59	88,59	88,59	88,59	88,59	87,96	87,14	84,28	84,24	84,24	84,24	84,24
Доля резерва	%	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,0	87,1	84,3	84,2	84,2	84,2	84,2
Котельная №1, 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №3, 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	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
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	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №4, эксплуатирующая организация - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС, ЕТО №1 - Филиал АО «ЧОКЭ» КЭТС													
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	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,26	0,26	0,26	0,32
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,26	0,26	0,26	0,32
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,26	0,26	0,26	0,32
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	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,62	0,62	0,62	0,76
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,81	0,81	0,81	0,99
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,34	0,34	0,34	0,28
Доля резерва	%	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	57,0	57,0	57,0	46,9
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	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
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	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
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	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
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	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
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	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
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	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №8, 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	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
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	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
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	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №9, 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	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	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	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	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	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №10, 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	0,42	0,42	0,42	0,52	0,52	0,52	1,04
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,42	0,42	0,42	0,52	0,52	0,52	1,04
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,42	0,42	0,42	0,52	0,52	0,52	1,04
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	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	1,00	1,00	1,00	1,25	1,25	1,25	2,49
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,30	1,30	1,30	1,63	1,63	1,63	3,23
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	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
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	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
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	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
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	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	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
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	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
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	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
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	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,59	0,60	0,60	0,60
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	0,59	0,60	0,60	0,60
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,59	0,60	0,60	0,60
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	1,40	1,42	1,43	1,43	1,44
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,84	1,86	1,86	1,87
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	0,07	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 №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	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
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	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
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	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	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	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	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	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	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	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	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	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	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
нормативные утечки теплоносителя	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
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	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
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	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	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	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	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	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
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	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
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	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	тонн/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
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	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 3 п.Горняк, ул.Черняховского, 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	9,560	9,560	9,560	9,560	9,560	9,560	9,560	9,560	9,560	9,560	9,560	9,560
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	9,560	9,560	9,560	9,560	9,560	9,560	9,560	9,560	9,560	9,560	9,560	9,560
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	22,94	22,94	22,94	22,94	22,94	22,94	22,94	22,94	22,94	22,94	22,94	22,94
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	29,83	29,83	29,83	29,83	29,83	29,83	29,83	29,83	29,83	29,83	29,83	29,83
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 4 п.Железнодорожный, ул.Кубинская, 9 «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	18,815	18,815	18,815	18,815	18,815	18,815	18,815	18,815	18,815	18,815	18,815	18,815
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	18,81	18,81	18,81	18,81	18,81	18,81	18,81	18,81	18,81	18,81	18,81	18,81
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	18,815	18,815	18,815	18,815	18,815	18,815	18,815	18,815	18,815	18,815	18,815	18,815
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	45,15	45,15	45,15	45,15	45,15	45,15	45,15	45,15	45,15	45,15	45,15	45,15
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	58,70	58,70	58,70	58,70	58,70	58,70	58,70	58,70	58,70	58,70	58,70	58,70
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 5 п.Горняк, ул. Лермонтова, 2 «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	16,051	16,051	16,051	16,051	16,051	16,051	16,051	16,051	16,051	16,051	16,051	16,051
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	16,05	16,05	16,05	16,05	16,05	16,05	16,05	16,05	16,05	16,05	16,05	16,05
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	16,051	16,051	16,051	16,051	16,051	16,051	16,051	16,051	16,051	16,051	16,051	16,051
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	38,52	38,52	38,52	38,52	38,52	38,52	38,52	38,52	38,52	38,52	38,52	38,52
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	50,08	50,08	50,08	50,08	50,08	50,08	50,08	50,08	50,08	50,08	50,08	50,08
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 6 ул. Пекинская, 1 «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

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017
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	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17
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	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005
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	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14
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	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223	2,223
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	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93
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	19,939	19,939	19,939	19,939	19,939	19,939	19,939	19,939	19,939	19,939	19,939	19,939
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	19,94	19,94	19,94	19,94	19,94	19,94	19,94	19,94	19,94	19,94	19,94	19,94
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	19,939	19,939	19,939	19,939	19,939	19,939	19,939	19,939	19,939	19,939	19,939	19,939
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	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85	47,85
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21	62,21
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 13 п.Железнодорожный, ул.Высоковольтная, 2«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	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
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	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
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	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 14 пос. 2-го участка, ул.Дундича, 52, 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	0,000	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	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №18 пос.Потанино, (имущество не муницип., отд. договор аренды) ул.Томская,2, 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	3,955	3,955	3,955	3,955	3,955	3,955	3,955	3,955	3,955	3,955	3,955	3,955
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	3,955	3,955	3,955	3,955	3,955	3,955	3,955	3,955	3,955	3,955	3,955	3,955
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	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49	9,49
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 20 ул.Тюменская, 1 А (отд. Договор аренды, бывшая котельная ЧУК), 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

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	3,966	3,966	3,966	3,966	3,966	3,966	3,966	3,966	3,966	3,966	3,966	3,966
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	3,966	3,966	3,966	3,966	3,966	3,966	3,966	3,966	3,966	3,966	3,966	3,966
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	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 21 ул.Культуры, 1 (на территории Кирзавода), 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	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037
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	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 22 Юго-западнее оз.Курочкино,на территории санатория «Березка» , 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	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131
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	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 23 ул.Матюшенко,135 «в», 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	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784
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	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 24 ул.Станционная,24, 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	0,000	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	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 25 ул.Станционная,22, 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	0,000	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	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО №3 АО «Челябкоммунэнерго»													
котельная по ул. Красная Горнячка, 6 (1-ая очередь), эксплуатирующая организация - АО «Челябкоммунэнерго», ЕТО №2 - АО «Челябкоммунэнерго»													
Производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Средневзвешенный срок службы	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
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	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03
Доля резерва	%	80,6	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%
котельная по ул. Красная Горнячка, 6 (2-ая очередь), эксплуатирующая организация - АО «Челябкоммунэнерго», ЕТО №2 - АО «Челябкоммунэнерго»													
Производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Средневзвешенный срок службы	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Потери располагаемой производительности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	тонн/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2

Наименование	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77
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	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23
Доля резерва	%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
ЕТО №4 ООО «Теплоснаб»													
Котельная ул. Мира, 2е, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоснаб», ЕТО №2 - ООО «Теплоснаб»													
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	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ул. Мира, 46, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоснаб», ЕТО №2 - ООО «Теплоснаб»													
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	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ул. Урицкого, 52а, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоснаб», ЕТО №2 - ООО «Теплоснаб»													
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	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие ЕТО (зона действия источника соответствует зоне ЕТО)													
Котельная МКЭУ п. Октябрьский ул. Гагарина 7а/1, эксплуатирующая организация - ООО «Перспектива», ЕТО №5 - ООО «Перспектива»													
Производительность ВПУ	тонн/ч	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Средневзвешенный срок службы	лет	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39
Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
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	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,041	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
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	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	12,96	12,96	12,96	12,96	12,96	12,96	12,96	12,96	12,96	12,96	12,96	12,96
Доля резерва	%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%
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													
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	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,704	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
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	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30
Доля резерва	%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%	79%
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													
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	58078	58078	58078	58078	58078	61256	65433	80008	80189	80189	80189	80189
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	58078	58078	58078	58078	58078	61256	65433	80008	80189	80189	80189	80189
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	3034	3034	3034	3034	3034	3034	3034	3034	3034	3034	3034	3034
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	3034	3034	3034	3034	3034	3034	3034	3034	3034	3034	3034	3034
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	1260	1260	1260	1260	1260	1260	1260	1260	1313	1313	1313	1621
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	1260	1260	1260	1260	1260	1260	1260	1260	1313	1313	1313	1621
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	236	236	236	236	236
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	202	202	202	202	202	202	202	236	236	236	236	236
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	4035	4035	4035	4035	4035	4035	4035	4035	4035	4035	4035	4035
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	4035	4035	4035	4035	4035	4035	4035	4035	4035	4035	4035	4035
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	3883	3883	3883	3883	3883	3883	3883	3883	3883	3883	3883	3883
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	3883	3883	3883	3883	3883	3883	3883	3883	3883	3883	3883	3883
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	2788	2788	2788	2788	2788	2788	3097	3097	3097	3097	3097	3097
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	2788	2788	2788	2788	2788	2788	3097	3097	3097	3097	3097	3097
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	1239	1239	1239	1239	1239	1239	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	1239	1239	1239	1239	1239	1239	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	1984	1984	1984	1984	1984	2119	2119	2119	2654	2654	2654	5274
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	1984	1984	1984	1984	1984	2119	2119	2119	2654	2654	2654	5274
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	773	773	773	773	773	773	773	789	789	789	789	789
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	773	773	773	773	773	773	773	789	789	789	789	789

Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
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»													
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
Котельная № 3 п.Горняк, ул.Черняховского, 11 «а», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	837	837	837	837	837	837	837	837	837	837	837	837
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	837	837	837	837	837	837	837	837	837	837	837	837
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 № 4 п.Железнодорожный, ул.Кубинская, 9 «а», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	1648	1648	1648	1648	1648	1648	1648	1648	1648	1648	1648	1648
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	1648	1648	1648	1648	1648	1648	1648	1648	1648	1648	1648	1648
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 п.Горняк, ул. Лермонтова, 2 «б», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406
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 ул. Пекинская, 1 «а», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89
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 п.Северный рудник, ул. Саратовская, 3 «б»/1, эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88
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 п.Вахрушево, ул.22 Партсъезда, 3 «а», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195
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 с.Калачёво, ул. Восточная, 11 «а», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	1747	1747	1747	1747	1747	1747	1747	1747	1747	1747	1747	1747
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	1747	1747	1747	1747	1747	1747	1747	1747	1747	1747	1747	1747
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 п.Железнодорожный, ул.Высоковольтная, 2«а», эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»													
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
Котельная № 14 пос. 2-го участка, ул.Дундича, 52, 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 №18 пос.Потанино, (имущество не муницип., отд. договор аренды) ул.Томская,2, эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	3464	3464	3464	3464	3464	3464	3464	3464	3464	3464	3464	3464
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	3464	3464	3464	3464	3464	3464	3464	3464	3464	3464	3464	3464
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 ул.Тюменская, 1 А (отд. Договор аренды, бывшая котельная ЧУК), эксплуатирующая организация - ООО «ПКП Синергия», ЕТО №2 - ООО «ПКП Синергия»													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	347	347	347	347	347	347	347	347	347	347	347	347

Наименование показателя	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	347	347	347	347	347	347	347	347	347	347	347	347
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	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178
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	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
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	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
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 №3 - АО «Челябкоммунэнерго»													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	1301	1301	1301	1301	1301	1301	1301	1301	1301	1301	1301	1301
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	1301	1301	1301	1301	1301	1301	1301	1301	1301	1301	1301	1301
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 №3 - АО «Челябкоммунэнерго»													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	840	840	840	840	840	840	1014	1014	1014	1014	1014	1014
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	840	840	840	840	840	840	1014	1014	1014	1014	1014	1014
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 «Теплоснаб»													
Котельная ул. Мира, 2е, эксплуатирующая организация - ООО «Теплоснаб», ЕТО №4 - ООО «Теплоснаб»													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071	5071
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 «Теплоснаб», ЕТО №4 - ООО «Теплоснаб»													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	1343	1343	1343	1343	1343	1343	1343	1343	1343	1343	1343	1343
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	1343	1343	1343	1343	1343	1343	1343	1343	1343	1343	1343	1343
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 «Теплоснаб», ЕТО №4 - ООО «Теплоснаб»													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	884	884	884	884	884	884	884	884	884	884	884	884
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	884	884	884	884	884	884	884	884	884	884	884	884
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	5299	5299	5299	5299	5299	5472	5472	5538	5538	5538	5538	5538
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	5299	5299	5299	5299	5299	5472	5472	5538	5538	5538	5538	5538
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 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													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс м3	1492	1492	1492	1492	1492	1492	1492	1492	1492	1492	1492	1492
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс м3	1492	1492	1492	1492	1492	1492	1492	1492	1492	1492	1492	1492
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 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													
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