



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
«ГОРОД КИРОВО-ЧЕПЕЦК» НА ПЕРИОД ДО 2033 Г.
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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**

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 актуализации схемы теплоснабжения	8
4. Существующий и перспективный балансы производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения.....	9
5. Прогнозы годовых затрат теплоносителя для нужд подпитки тепловой сети.....	16
6. 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.....	18
7. Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии.....	20

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности ЕТО (ПЗ5.4).....	10
Таблица 2 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельных в зоне деятельности ЕТО (ПЗ5.5).....	11
Таблица 3 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне деятельности ЕТО	14
Таблица 4 – Плановые расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии систем теплоснабжения в зонах деятельности ЕТО, тыс. м ³ (ПЗ5.6)	17
Таблица 5 – Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зонах действия источников тепловой энергии	19
Таблица 6 – Часовой расход подпиточной воды для эксплуатационного и аварийного режимов.....	21

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок разрабатываются в соответствии пунктом б1 «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 муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» на период 2022-2033 гг.» 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.

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.

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 теп-

ловой 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 тепло-

снабжения (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
АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в системе теплоснабжения г. Кирово-Чепецка произошло изменение объемов тепловых сетей за счет прироста тепловой нагрузки, что непосредственно влияет на существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах.

4. СУЩЕСТВУЮЩИЙ И ПЕРСПЕКТИВНЫЙ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И ПОТЕРЬ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ С УЧЕТОМ РАЗВИТИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Таблицы 1-3 содержат информацию о существующем и перспективном балансе производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения г. Кирово-Чепецка.

Таблица 1 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности ЕТО (П35.4)

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Источники с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №001: ПАО «Т Плюс»																		
ТЭЦ-3																		
Производительность ВПУ	т/ч	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0
Срок службы	лет	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	6 000,0	6 000,0	6 000,0	6 000,0	6 000,0	6 000,0	6 000,0	6 000,0	6 000,0	6 000,0	6 000,0	6 000,0	6 000,0	6 000,0	6 000,0	6 000,0	6 000,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	437,78	419,97	350,61	304,00	292,00	291,69	291,52	291,33	291,29	291,13	290,97	290,80	290,63	290,49	290,34	290,20	290,04
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	184,53	167,00	98,658	83,158	83,616	83,301	83,138	82,947	82,904	82,742	82,581	82,416	82,247	82,110	81,952	81,813	81,657
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	73,286	74,238	74,811	63,135	63,701	63,586	63,620	63,624	63,775	63,804	63,832	63,854	63,871	63,918	63,941	63,983	64,005
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	111,24	92,761	23,847	20,023	19,914	19,715	19,518	19,323	19,130	18,938	18,749	18,561	18,376	18,192	18,010	17,830	17,652
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	252,25	251,97	250,95	219,84	207,38	207,38	207,38	207,38	207,38	207,38	207,38	207,38	207,38	207,38	207,38	207,38	207,38
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	466,68	472,58	479,74	493,36	482,81	481,94	482,20	482,23	483,37	483,59	483,80	483,97	484,10	484,46	484,63	484,95	485,11
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 062,2	1 080,0	1 149,4	1 196,0	1 208,0	1 208,3	1 208,5	1 208,7	1 208,7	1 208,9	1 209,0	1 209,2	1 209,4	1 209,5	1 209,7	1 209,8	1 210,0
Доля резерва	%	70,8%	72,0%	76,6%	79,7%	80,5%	80,6%	80,6%	80,6%	80,6%	80,6%	80,6%	80,6%	80,6%	80,6%	80,6%	80,7%	80,7%
Итого по источникам с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №001: ПАО «Т Плюс»																		
Производительность ВПУ	т/ч	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0
Срок службы	лет	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	6 000,0	6 000,0	6 000,0	6 000,0	6 000,0	6 000,0	6 000,0	6 000,0	6 000,0	6 000,0	6 000,0	6 000,0	6 000,0	6 000,0	6 000,0	6 000,0	6 000,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	437,78	419,97	350,61	304,00	292,00	291,69	291,52	291,33	291,29	291,13	290,97	290,80	290,63	290,49	290,34	290,20	290,04
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	184,53	167,00	98,658	83,158	83,616	83,301	83,138	82,947	82,904	82,742	82,581	82,416	82,247	82,110	81,952	81,813	81,657
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	73,286	74,238	74,811	63,135	63,701	63,586	63,620	63,624	63,775	63,804	63,832	63,854	63,871	63,918	63,941	63,983	64,005
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	111,24	92,761	23,847	20,023	19,914	19,715	19,518	19,323	19,130	18,938	18,749	18,561	18,376	18,192	18,010	17,830	17,652
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	252,25	251,97	250,95	219,84	207,38	207,38	207,38	207,38	207,38	207,38	207,38	207,38	207,38	207,38	207,38	207,38	207,38
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	466,68	472,58	479,74	493,36	482,81	481,94	482,20	482,23	483,37	483,59	483,80	483,97	484,10	484,46	484,63	484,95	485,11
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 062,2	1 080,0	1 149,4	1 196,0	1 208,0	1 208,3	1 208,5	1 208,7	1 208,7	1 208,9	1 209,0	1 209,2	1 209,4	1 209,5	1 209,7	1 209,8	1 210,0
Доля резерва	%	70,8%	72,0%	76,6%	79,7%	80,5%	80,6%	80,6%	80,6%	80,6%	80,6%	80,6%	80,6%	80,6%	80,6%	80,6%	80,7%	80,7%
Итого по источникам с комбинированной выработкой в системе теплоснабжения г. Кирова-Чепецка																		
Производительность ВПУ	т/ч	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0
Срок службы	лет	0,032	0,033	0,033	0,034	0,035	0,035	0,036	0,037	0,037	0,038	0,039	0,039	0,040	0,041	0,041	0,042	0,043
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	6 000,0	6 000,0	6 000,0	6 000,0	6 000,0	6 000,0	6 000,0	6 000,0	6 000,0	6 000,0	6 000,0	6 000,0	6 000,0	6 000,0	6 000,0	6 000,0	6 000,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	437,78	419,97	350,61	304,00	292,00	291,69	291,52	291,33	291,29	291,13	290,97	290,80	290,63	290,49	290,34	290,20	290,04
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	184,53	167,00	98,658	83,158	83,616	83,301	83,138	82,947	82,904	82,742	82,581	82,416	82,247	82,110	81,952	81,813	81,657
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	73,286	74,238	74,811	63,135	63,701	63,586	63,620	63,624	63,775	63,804	63,832	63,854	63,871	63,918	63,941	63,983	64,005
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	111,24	92,761	23,847	20,023	19,914	19,715	19,518	19,323	19,130	18,938	18,749	18,561	18,376	18,192	18,010	17,830	17,652
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	252,25	251,97	250,95	219,84	207,38	207,38	207,38	207,38	207,38	207,38	207,38	207,38	207,38	207,38	207,38	207,38	207,38

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	466,68	472,58	479,74	493,36	482,81	481,94	482,20	482,23	483,37	483,59	483,80	483,97	484,10	484,46	484,63	484,95	485,11
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 062,2	1 080,0	1 149,4	1 196,0	1 208,0	1 208,3	1 208,5	1 208,7	1 208,7	1 208,9	1 209,0	1 209,2	1 209,4	1 209,5	1 209,7	1 209,8	1 210,0
Доля резерва	%	70,8%	72,0%	76,6%	79,7%	80,5%	80,6%	80,6%	80,6%	80,6%	80,6%	80,6%	80,6%	80,6%	80,6%	80,6%	80,7%	80,7%

Таблица 2 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельных в зоне деятельности ЕТО (П35.5)

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельные в зоне деятельности ЕТО №001: ПАО «Т Плюс»																		
Новая БМК на базе ОПСa																		
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	4,803	4,803	4,803	4,803	4,803	4,803	4,803	4,803	4,803	4,803	4,803	4,803
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	79,1%	79,1%	79,1%	79,1%	79,1%	79,1%	79,1%	79,1%	79,1%	79,1%	79,1%	79,1%
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №001: ПАО «Т Плюс»																		
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	4,803	4,803	4,803	4,803	4,803	4,803	4,803	4,803	4,803	4,803	4,803	4,803
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	79,1%	79,1%	79,1%	79,1%	79,1%	79,1%	79,1%	79,1%	79,1%	79,1%	79,1%	79,1%
Котельные в зоне деятельности ЕТО №002: ПАО «Т Плюс»																		
Котельная Каринторф																		
Производительность ВПУ	т/ч	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,172	4,172	4,172	4,172	4,172	4,172	4,172	3,988	3,988	3,988	3,988	3,988	3,988	3,988	3,988	3,988	3,988
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,440	9,440	9,440	9,440	9,440	9,440	9,440	9,465	9,465	9,465	9,465	9,465	9,465	9,465	9,465	9,465	9,465

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля резерва	%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%	94,6%	94,6%	94,6%	94,6%	94,6%	94,6%	94,6%	94,6%	94,6%	94,6%
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №002: ПАО «Г Плюс»																		
Производительность ВПУ	т/ч	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,172	4,172	4,172	4,172	4,172	4,172	4,172	3,988	3,988	3,988	3,988	3,988	3,988	3,988	3,988	3,988	3,988
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,440	9,440	9,440	9,440	9,440	9,440	9,440	9,465	9,465	9,465	9,465	9,465	9,465	9,465	9,465	9,465	9,465
Доля резерва	%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%	94,6%	94,6%	94,6%	94,6%	94,6%	94,6%	94,6%	94,6%	94,6%	94,6%
Котельные в зоне деятельности ЕТО №003: ФКУ «База материально-технического и военного снабжения УФСИН по Кировской области»																		
Котельная ИК-11																		
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №003: ФКУ «База материально-технического и военного снабжения УФСИН по Кировской области»																		
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные в зоне деятельности ЕТО №004: Филиал «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»																		
Котельная филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»																		
Производительность ВПУ	т/ч	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0
Производительность ВПУ, доступная для осуществления подпитки тепловой сети	т/ч	35,01	35,01	31,02	27,86	30,74	30,74	30,74	30,74	30,74	30,75	30,75	30,75	30,75	30,75	30,75	30,75	30,75
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	6 400,0	6 400,0	6 400,0	6 400,0	6 400,0	6 400,0	6 400,0	6 400,0	6 400,0	6 400,0	6 400,0	6 400,0	6 400,0	6 400,0	6 400,0	6 400,0	6 400,0
Расчетный часовой расход для подпитки	т/ч	35,01	35,01	31,02	27,86	30,74	30,74	30,74	30,74	30,74	30,75	30,75	30,75	30,75	30,75	30,75	30,75	30,75

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
системы теплоснабжения																		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	2,489	2,489	2,489	2,380	2,380	2,380	2,384	2,384	2,384	2,385	2,385	2,385	2,385	2,385	2,385	2,385	2,385
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,489	2,489	2,489	2,380	2,380	2,380	2,384	2,384	2,384	2,385	2,385	2,385	2,385	2,385	2,385	2,385	2,385
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	32,520	32,520	28,530	25,480	28,360	28,360	28,360	28,360	28,360	28,360	28,360	28,360	28,360	28,360	28,360	28,360	28,360
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	85,301	85,301	85,301	85,301	85,301	85,301	85,442	85,442	85,442	85,481	85,481	85,481	85,481	85,481	85,481	85,481	85,481
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №004: Филиал «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»																		
Производительность ВПУ	т/ч	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580
Производительность ВПУ, доступная для осуществления подпитки тепловой сети	т/ч	35,01	35,01	31,02	27,86	30,74	30,74	30,74	30,74	30,74	30,75	30,75	30,75	30,75	30,75	30,75	30,75	30,75
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	6 400,0	6 400,0	6 400,0	6 400,0	6 400,0	6 400,0	6 400,0	6 400,0	6 400,0	6 400,0	6 400,0	6 400,0	6 400,0	6 400,0	6 400,0	6 400,0	6 400,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	35,01	35,01	31,02	27,86	30,74	30,74	30,74	30,74	30,74	30,75	30,75	30,75	30,75	30,75	30,75	30,75	30,75
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	2,489	2,489	2,489	2,380	2,380	2,380	2,384	2,384	2,384	2,385	2,385	2,385	2,385	2,385	2,385	2,385	2,385
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,489	2,489	2,489	2,380	2,380	2,380	2,384	2,384	2,384	2,385	2,385	2,385	2,385	2,385	2,385	2,385	2,385
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	32,520	32,520	28,530	25,480	28,360	28,360	28,360	28,360	28,360	28,360	28,360	28,360	28,360	28,360	28,360	28,360	28,360
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	85,301	85,301	85,301	85,301	85,301	85,301	85,442	85,442	85,442	85,481	85,481	85,481	85,481	85,481	85,481	85,481	85,481
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Итого по котельным в системе теплоснабжения г. Кирова-Чепецка																		
Производительность ВПУ	т/ч	590,0	590,0	590,0	590,0	590,0	593,1	593,1	593,1	593,1	593,1	593,1	593,1	593,1	593,1	593,1	593,1	593,1
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	6 400,0	6 400,0	6 400,0	6 400,0	6 400,0	6 400,0	6 400,0	6 400,0	6 400,0	6 400,0	6 400,0	6 400,0	6 400,0	6 400,0	6 400,0	6 400,0	6 400,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	35,640	35,640	31,650	28,491	31,371	32,010	32,014	31,989	31,989	31,990	31,990	31,990	31,990	31,990	31,990	31,990	31,990
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	3,120	3,120	3,120	3,011	3,011	3,514	3,518	3,494	3,494	3,495	3,495	3,495	3,495	3,495	3,495	3,495	3,495
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,120	3,120	3,120	3,011	3,011	3,514	3,518	3,494	3,494	3,495	3,495	3,495	3,495	3,495	3,495	3,495	3,495
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	32,520	32,520	28,530	25,480	28,360	28,495	28,495	28,495	28,495	28,495	28,495	28,495	28,495	28,495	28,495	28,495	28,495
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	90,035	90,035	90,035	90,035	90,035	94,839	94,979	94,796	94,796	94,835	94,835	94,835	94,835	94,835	94,835	94,835	94,835
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,440	9,440	9,440	9,440	9,440	11,863	11,863	11,887	11,887	11,887	11,887	11,887	11,887	11,887	11,887	11,887	11,887
Доля резерва	%	1,6%	1,6%	1,6%	1,6%	1,6%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%

Таблица 3 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне деятельности ЕТО

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Источники в зоне деятельности ЕТО №001: ПАО «Т Плюс»																		
Производительность ВПУ	т/ч	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 503,1	1 503,1	1 503,1	1 503,1	1 503,1	1 503,1	1 503,1	1 503,1	1 503,1	1 503,1	1 503,1	1 503,1
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	437,78	419,97	350,61	304,00	292,00	292,32	292,16	291,97	291,93	291,77	291,60	291,44	291,27	291,13	290,97	290,84	290,68
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	184,53	167,00	98,658	83,158	83,616	83,805	83,641	83,450	83,408	83,246	83,084	82,919	82,751	82,614	82,455	82,317	82,160
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	73,286	74,238	74,811	63,135	63,701	64,089	64,123	64,127	64,278	64,307	64,335	64,358	64,375	64,422	64,445	64,487	64,508
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	111,24	92,761	23,847	20,023	19,914	19,715	19,518	19,323	19,130	18,938	18,749	18,561	18,376	18,192	18,010	17,830	17,652
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	252,25	251,97	250,95	219,84	207,38	207,52	207,52	207,52	207,52	207,52	207,52	207,52	207,52	207,52	207,52	207,52	207,52
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	466,68	472,58	479,74	493,36	482,81	486,74	487,00	487,03	488,17	488,40	488,61	488,78	488,91	489,26	489,44	489,75	489,92
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 062,2	1 080,0	1 149,4	1 196,0	1 208,0	1 210,7	1 210,9	1 211,1	1 211,1	1 211,3	1 211,5	1 211,6	1 211,8	1 211,9	1 212,1	1 212,2	1 212,4
Доля резерва	%	70,8%	72,0%	76,6%	79,7%	80,5%	80,6%	80,6%	80,6%	80,6%	80,6%	80,6%	80,6%	80,6%	80,6%	80,6%	80,7%	80,7%
Источники в зоне деятельности ЕТО №002: ПАО «Т Плюс»																		
Производительность ВПУ	т/ч	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,172	4,172	4,172	4,172	4,172	4,172	4,172	3,988	3,988	3,988	3,988	3,988	3,988	3,988	3,988	3,988	3,988
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,440	9,440	9,440	9,440	9,440	9,440	9,440	9,465	9,465	9,465	9,465	9,465	9,465	9,465	9,465	9,465	9,465
Доля резерва	%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%	94,6%	94,6%	94,6%	94,6%	94,6%	94,6%	94,6%	94,6%	94,6%	94,6%
Источники в зоне деятельности ЕТО №003: ФКУ «База материально-технического и военного снабжения УФСИН по Кировской области»																		
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №004: Филиал «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»																		
Производительность ВПУ	т/ч	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580
Производительность ВПУ, доступная для осуществления подпитки тепловой сети	т/ч	35,01	35,01	31,02	27,86	30,74	30,74	30,74	30,74	30,74	30,75	30,75	30,75	30,75	30,75	30,75	30,75	30,75
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	6 400,0	6 400,0	6 400,0	6 400,0	6 400,0	6 400,0	6 400,0	6 400,0	6 400,0	6 400,0	6 400,0	6 400,0	6 400,0	6 400,0	6 400,0	6 400,0	6 400,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	35,01	35,01	31,02	27,86	30,74	30,74	30,74	30,74	30,74	30,75	30,75	30,75	30,75	30,75	30,75	30,75	30,75
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	2,489	2,489	2,489	2,380	2,380	2,380	2,384	2,384	2,384	2,385	2,385	2,385	2,385	2,385	2,385	2,385	2,385
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,489	2,489	2,489	2,380	2,380	2,380	2,384	2,384	2,384	2,385	2,385	2,385	2,385	2,385	2,385	2,385	2,385

Наименование показателя	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	32,520	32,520	28,530	25,480	28,360	28,360	28,360	28,360	28,360	28,360	28,360	28,360	28,360	28,360	28,360	28,360	28,360
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	85,301	85,301	85,301	85,301	85,301	85,301	85,442	85,442	85,442	85,481	85,481	85,481	85,481	85,481	85,481	85,481	85,481
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Итого по источникам в системе теплоснабжения г. Кирова-Чепецка																		
Производительность ВПУ	т/ч	2 090,0	2 090,0	2 090,0	2 090,0	2 090,0	2 093,1	2 093,1	2 093,1	2 093,1	2 093,1	2 093,1	2 093,1	2 093,1	2 093,1	2 093,1	2 093,1	2 093,1
Количество баков-аккумуляторов	ед.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	12 400,0	12 400,0	12 400,0	12 400,0	12 400,0	12 400,0	12 400,0	12 400,0	12 400,0	12 400,0	12 400,0	12 400,0	12 400,0	12 400,0	12 400,0	12 400,0	12 400,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	473,418	455,607	382,261	332,491	323,371	323,695	323,536	323,320	323,278	323,117	322,955	322,791	322,622	322,485	322,326	322,188	322,031
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	187,65	170,12	101,78	86,169	86,627	86,816	86,656	86,441	86,398	86,237	86,076	85,911	85,742	85,605	85,446	85,308	85,151
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	76,406	77,358	77,931	66,146	66,712	67,100	67,138	67,118	67,268	67,299	67,327	67,349	67,366	67,413	67,436	67,478	67,500
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	111,24	92,761	23,847	20,023	19,914	19,715	19,518	19,323	19,130	18,938	18,749	18,561	18,376	18,192	18,010	17,830	17,652
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	284,77	284,49	279,48	245,32	235,74	235,88	235,88	235,88	235,88	235,88	235,88	235,88	235,88	235,88	235,88	235,88	235,88
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	556,72	562,62	569,77	583,39	572,85	576,78	577,18	577,02	578,17	578,43	578,64	578,81	578,94	579,29	579,47	579,78	579,95
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 071,7	1 089,5	1 158,8	1 205,4	1 217,4	1 220,2	1 220,3	1 220,6	1 220,6	1 220,8	1 220,9	1 221,1	1 221,3	1 221,4	1 221,6	1 221,7	1 221,8
Доля резерва	%	51,3%	52,1%	55,4%	57,7%	58,3%	58,3%	58,3%	58,3%	58,3%	58,3%	58,3%	58,3%	58,3%	58,4%	58,4%	58,4%	58,4%

5.ПРОГНОЗЫ ГОДОВЫХ ЗАТРАТ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ДЛЯ НУЖД ПОДПИТКИ ТЕПЛОЙ СЕТИ

Плановые расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии систем теплоснабжения в зонах деятельности ЕТО г. Кирово-Чепецка представлены в таблице 4.

Таблица 4 – Плановые расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии систем теплоснабжения в зонах деятельности ЕТО, тыс. м³ (П35.6)

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Источники в зоне деятельности ЕТО №001: ПАО «Т Плюс»																	
ТЭЦ-3																	
Плановая подпитка	3 737,663	3 431,016	2 587,488	2 662,436	2 547,220	2 541,786	2 537,657	2 533,266	2 530,148	2 525,965	2 521,766	2 517,521	2 513,225	2 509,187	2 504,941	2 500,853	2 496,589
Новая БМК на базе ОРСа																	
Плановая подпитка	-	-	-	-	-	5,380	5,380	5,380	5,380	5,380	5,380	5,380	5,380	5,380	5,380	5,380	5,380
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №001: ПАО «Т Плюс»																	
Плановая подпитка	3 737,663	3 431,016	2 587,488	2 662,436	2 547,220	2 547,167	2 543,037	2 538,646	2 535,528	2 531,345	2 527,146	2 522,901	2 518,605	2 514,567	2 510,321	2 506,233	2 501,969
Источники в зоне деятельности ЕТО №002: ПАО «Т Плюс»																	
Котельная Каринторф																	
Плановая подпитка	3,433	3,433	3,433	3,433	3,433	3,433	3,433	3,282	3,282	3,282	3,282	3,282	3,282	3,282	3,282	3,282	3,282
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №002: ПАО «Т Плюс»																	
Плановая подпитка	3,433	3,433	3,433	3,433	3,433	3,433	3,433	3,282	3,282	3,282	3,282	3,282	3,282	3,282	3,282	3,282	3,282
Источники в зоне деятельности ЕТО №003: ФКУ «База материально-технического и военного снабжения УФСИН по Кировской области»																	
Котельная ИК-11																	
Плановая подпитка	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №003: ФКУ «База материально-технического и военного снабжения УФСИН по Кировской области»																	
Плановая подпитка	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437
Источники в зоне деятельности ЕТО №004: Филиал «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»																	
Котельная филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»																	
Плановая подпитка	284,860	284,860	270,414	244,113	269,402	269,402	269,436	269,436	269,436	269,446	269,446	269,446	269,446	269,446	269,446	269,446	269,446
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №004: Филиал «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»																	
Плановая подпитка	284,860	284,860	270,414	244,113	269,402	269,402	269,436	269,436	269,436	269,446	269,446	269,446	269,446	269,446	269,446	269,446	269,446
Итого по источникам в системе теплоснабжения г. Кирово-Чепецка																	
Плановая подпитка	4 026,393	3 719,746	2 861,772	2 910,419	2 820,492	2 820,439	2 816,343	2 811,801	2 808,683	2 804,510	2 800,311	2 796,066	2 791,770	2 787,733	2 783,486	2 779,399	2 775,134

6. 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 таблице 5 представлен 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 оценки экономической эффективности перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения, представленной в главе 9.

Таблица 5 – Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зонах действия источников тепловой энергии

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ЕТО №001: ПАО «Т Плюс»																	
ТЭЦ-3																	
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	252,3	252,0	251,0	219,8	207,4	207,4	207,4	207,4	207,4	207,4	207,4	207,4	207,4	207,4	207,4	207,4	207,4
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	605,4	604,7	602,3	527,6	497,7	497,7	497,7	497,7	497,7	497,7	497,7	497,7	497,7	497,7	497,7	497,7	497,7
Новая БМК на базе ОРСа																	
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Итого по ЕТО №001: ПАО «Т Плюс»																	
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	252,3	252,0	251,0	219,8	207,4	207,5	207,5	207,5	207,5	207,5	207,5	207,5	207,5	207,5	207,5	207,5	207,5
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	605,4	604,7	602,3	527,6	497,7	498,0	498,0	498,0	498,0	498,0	498,0	498,0	498,0	498,0	498,0	498,0	498,0
ЕТО №004: Филиал «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»																	
Котельная филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»																	
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	32,5	32,5	28,5	25,5	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	78,0	78,0	68,5	61,2	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1
Итого по ЕТО №004: Филиал «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»																	
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	32,5	32,5	28,5	25,5	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	78,0	78,0	68,5	61,2	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1
Система централизованного теплоснабжения г. Кирово-Чепецка																	
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	284,8	284,5	279,5	245,3	235,7	235,9	235,9	235,9	235,9	235,9	235,9	235,9	235,9	235,9	235,9	235,9	235,9
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	683,4	682,8	670,8	588,8	565,8	566,1	566,1	566,1	566,1	566,1	566,1	566,1	566,1	566,1	566,1	566,1	566,1

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

Таблица 6 содержит информацию о часовом расходе подпиточной воды для эксплуатационного и аварийного режимов в зоне действия источников тепловой энергии г. Кирово-Чепецка.

Таблица 6 – Часовой расход подпиточной воды для эксплуатационного и аварийного режимов

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ЕТО №001: ПАО «Т Плюс»																	
ТЭЦ-3																	
Производительность ВПУ	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0
Собственные нужды источников, м³/час	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час	436,8	419,0	349,6	303,0	291,0	290,7	290,5	290,3	290,3	290,1	290,0	289,8	289,6	289,5	289,3	289,2	289,0
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час	466,7	472,6	479,7	493,4	482,8	481,9	482,2	482,2	483,4	483,6	483,8	484,0	484,1	484,5	484,6	484,9	485,1
Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час	589,7	565,6	472,0	409,1	392,9	392,4	392,2	391,9	391,9	391,7	391,5	391,2	391,0	390,8	390,6	390,4	390,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме, т/ч	1 528,9	1 552,6	1 629,1	1 689,4	1 690,8	1 690,3	1 690,7	1 690,9	1 692,1	1 692,5	1 692,8	1 693,2	1 693,5	1 694,0	1 694,3	1 694,8	1 695,1
Доля резерва, %	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Новая БМК на базе ОРСа																	
Производительность ВПУ	-	-	-	-	-	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Собственные нужды источников, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час	-	-	-	-	-	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час	-	-	-	-	-	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час	-	-	-	-	-	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме, т/ч	-	-	-	-	-	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
Доля резерва, %	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Итого по ЕТО №001: ПАО «Т Плюс»																	
Производительность ВПУ	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 500,0	1 503,1	1 503,1	1 503,1	1 503,1	1 503,1	1 503,1	1 503,1	1 503,1	1 503,1	1 503,1	1 503,1	1 503,1
Собственные нужды источников, м³/час	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час	436,8	419,0	349,6	303,0	291,0	291,3	291,2	291,0	290,9	290,8	290,6	290,4	290,3	290,1	290,0	289,8	289,7
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час	466,7	472,6	479,7	493,4	482,8	486,7	487,0	487,0	488,2	488,4	488,6	488,8	488,9	489,3	489,4	489,8	489,9
Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час	589,7	565,6	472,0	409,1	392,9	393,3	393,1	392,8	392,8	392,5	392,3	392,1	391,9	391,7	391,5	391,3	391,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме, т/ч	1 528,9	1 552,6	1 629,1	1 689,4	1 690,8	1 697,5	1 697,9	1 698,1	1 699,3	1 699,7	1 700,1	1 700,4	1 700,7	1 701,2	1 701,5	1 702,0	1 702,3
Доля резерва, %	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
ЕТО №002: ПАО «Т Плюс»																	
Котельная Каринторф																	
Производительность ВПУ	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
Собственные нужды источников, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме, т/ч	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5
Доля резерва, %	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Итого по ЕТО №002: ПАО «Т Плюс»																	
Производительность ВПУ	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
Собственные нужды источников, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме, т/ч	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5
Доля резерва, %	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
ЕТО №003: ФКУ «База материально-технического и военного снабжения УФСИН по Кировской области»																	
Котельная ИК-11																	
Производительность ВПУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562
Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №003: ФКУ «База материально-технического и военного снабжения УФСИН по Кировской области»																	
Производительность ВПУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562
Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО №004: Филиал «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»																	
Котельная филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»																	
Производительность ВПУ	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0
Собственные нужды производства, м³/час	545,0	545,0	549,0	552,1	549,3	549,3	549,3	549,3	549,3	549,3	549,3	549,3	549,3	549,3	549,3	549,3	549,3
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,4	85,4	85,4	85,5	85,5	85,5	85,5	85,5	85,5	85,5	85,5
Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме, т/ч	30,3	30,3	26,3	23,2	26,0	26,0	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2
Доля резерва, %	5,2%	5,2%	4,5%	4,0%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%
Итого по ЕТО №004: Филиал «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»																	
Производительность ВПУ	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0
Собственные нужды производства, м³/час	545,0	545,0	549,0	552,1	549,3	549,3	549,3	549,3	549,3	549,3	549,3	549,3	549,3	549,3	549,3	549,3	549,3
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,4	85,4	85,4	85,5	85,5	85,5	85,5	85,5	85,5	85,5	85,5
Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме, т/ч	30,3	30,3	26,3	23,2	26,0	26,0	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2
Доля резерва, %	5,2%	5,2%	4,5%	4,0%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%
Система централизованного теплоснабжения г. Кирово-Чепецка																	
Производительность ВПУ	2 090,0	2 090,0	2 090,0	2 090,0	2 090,0	2 093,1	2 093,1	2 093,1	2 093,1	2 093,1	2 093,1	2 093,1	2 093,1	2 093,1	2 093,1	2 093,1	2 093,1
Собственные нужды источников, м³/час	546,0	546,0	550,0	553,1	550,3	550,3	550,3	550,3	550,3	550,3	550,3	550,3	550,3	550,3	550,3	550,3	550,3
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме, м³/час	527,4	509,6	440,2	393,6	381,6	382,0	381,8	381,6	381,5	381,4	381,2	381,0	380,9	380,7	380,6	380,4	380,3
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, м³/час	556,7	562,6	569,8	583,4	572,8	576,8	577,2	577,0	578,2	578,4	578,6	578,8	578,9	579,3	579,5	579,8	579,9
Максимальная подпитка в период повреждения участка, м³/час	712,0	688,0	594,3	531,4	515,2	515,6	515,4	515,1	515,1	514,9	514,6	514,4	514,2	514,0	513,8	513,6	513,4
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме, т/ч	1 573,3	1 597,0	1 669,6	1 726,6	1 731,0	1 737,6	1 738,2	1 738,3	1 739,4	1 739,9	1 740,2	1 740,6	1 740,9	1 741,4	1 741,7	1 742,1	1 742,5
Доля резерва, %	75,3%	76,4%	79,9%	82,6%	82,8%	83,0%	83,0%	83,0%	83,1%	83,1%	83,1%	83,2%	83,2%	83,2%	83,2%	83,2%	83,2%