



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ
ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД
ДО 2032 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 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**

СОСТАВ РАБОТЫ

Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2032 года (Актуализация на 2025 г.) Утверждаемая часть Том 1 (Разделы 1-5)
Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2032 года (Актуализация на 2025 г.) Утверждаемая часть Том 2 (Разделы 6-16)
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 1 (Части 1-5)
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 2 (Части 6-13)
Глава 1. Приложение 1. Утвержденные параметры регулирования отпуска тепловой энергии с коллекторов источников и в точке измерения тепловой энергии, отпущенной потребителю тепловой энергии
Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения
Глава 2. Приложение 1. Перечень потребителей тепловой энергии, планируемых к подключению в следующую пятилетку, а также известные (точечные) объекты теплопотребления, ввод которых запланирован на 2-3 этапа расчетного периода (таблица ПЗ3.2 МУ)
Глава 2. Приложение 2. Перечень объектов теплопотребления, подлежащих расселению и сносу в течение расчетного срока
Глава 2. Приложение 3. Перечень потребителей тепловой энергии, подключенных к существующим тепловым сетям за период актуализации, за базовый период актуализации - 2023 год (таблица ПЗ3.1 МУ)
Глава 2. Приложение 4. Прогноз прироста площади строительных фондов в соответствии с приложением 27 Методических указаний
Глава 2. Приложение 5. Прогноз прироста расчетной тепловой нагрузки в соответствии с приложением 30 Методических указаний
Глава 2. Приложение 6. Прогноз прироста потребления тепловой энергии в соответствии с приложением 32 Методических указаний
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения
Глава 3. Приложение 1. Альбом характеристик ЦТП и насосных станций
Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки
Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения
Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок
Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии
Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей
Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения
Глава 9. Приложение 1. Показатели качества воды в открытых системах горячего водоснабжения по результатам выборочного отбора проб в разводящих сетях
Глава 10. Перспективные топливные балансы
Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию
Глава 12. Приложение 1. Материалы в части финансирования мероприятий на объектах системы теплоснабжения г. Новокузнецка в рамках федерального проекта «Чистый воздух» национального проекта «Экология»
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия
Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций
Глава 15. Приложение 1. Поданные заявки на присвоение статуса ЕТО
Глава 15. Приложение 2. Зоны деятельности единых теплоснабжающих организаций с адресной привязкой на карте муниципального образования и зоны действия источников тепловой энергии
Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения
Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения
Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения
Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения
Глава 19. Приложение 1. Результаты расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от дымовых труб основных теплоисточников при существующем положении
Глава 19. Приложение 2. Результаты расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от дымовых труб основных теплоисточников на перспективу

СОДЕРЖАНИЕ

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ.....	4
1. Общие положения	4
2. Методика расчета балансов теплоносителя.....	7
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	9
4. Существующий и перспективный балансы производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения.....	10
5. Прогнозы годовых затрат теплоносителя для нужд подпитки тепловой сети	36
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.....	46
7. Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии.....	54

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 4.1 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности ЕТО (ПЗ5.4).....	13
Таблица 4.2 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельных в зоне деятельности ЕТО (ПЗ5.5).....	15
Таблица 4.3 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети источников в зоне деятельности ЕТО.....	32
Таблица 5.1 – Сведения о наличии коммерческих приборов учета тепловой энергии у потребителей тепла в Новокузнецке.....	37
Таблица 5.2 – Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности ЕТО, тыс. м ³ (ПЗ5.1).....	38
Таблица 5.3 – Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельных в зоне деятельности ЕТО, тыс. м ³ (ПЗ5.2).....	39
Таблица 5.4 – Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО, тыс. м ³ (ПЗ5.3).....	44
Таблица 6.1 – Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зонах действия источников.....	47
Таблица 7.1 – Часовой расход подпиточной воды для эксплуатационного и аварийного режимов источников.....	55

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

<i>Рисунок 4.1 – Утечки из тепловых сетей</i>	10
<i>Рисунок 4.2 – Резерв ВПУ источников</i>	11

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 теплотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах» обосновывающих материалов к «Схеме теплоснабжения в административных границах города Новокузнецка на период до 2032 года» содержит обоснование балансов производительности водоподготовительных установок в целях подготовки теплоносителя для тепловых сетей и перспективного потребления теплоносителя теплотребляющими 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.11.13. «Норм технологического проектирования тепловых электрических станций ВНТП 81 «Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения».

Также это требование установлено п. 6. СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» СП 124.13330.2012.

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.

**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. Новокузнецка 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 4.1-4.3 содержат информацию о существующем и перспективном балансе производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения г. Новокузнецка, в том числе информацию о расчетной величине нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях и сведения о наличии баков-аккумуляторов в зонах действия источников тепловой энергии.

Расходы теплоносителя на собственные нужды источников при выполнении расчетов балансов производительности ВПУ учтены.

Анализ балансов производительности ВПУ и потерь теплоносителя показывает, что на протяжении всего периода разработки схемы теплоснабжения величина утечки из тепловых сетей от источников г. Новокузнецка незначительно снижается (рисунок 4.1). Данный факт объясняется снижением сверхнормативных утечек за счет перекладки тепловых сетей.

Рост нормативных утечек объясняется значительным приростом тепловой нагрузки в городе, а, следовательно, ростом количества тепловых сетей и утечек из них.

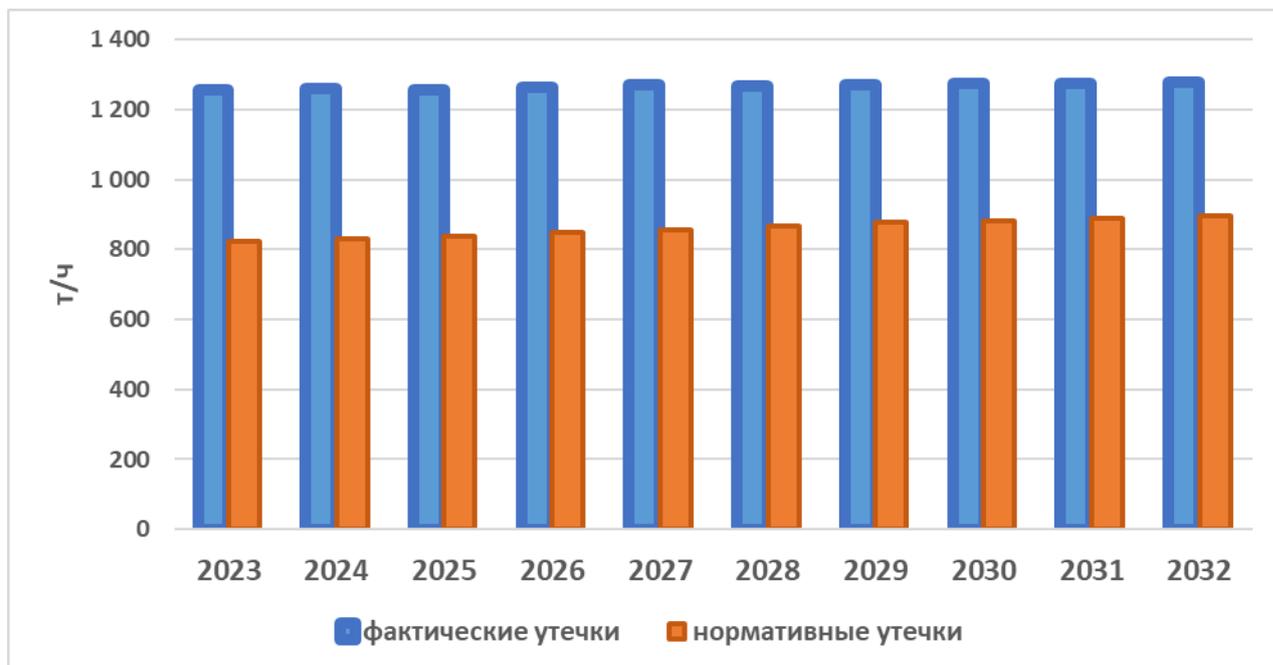


Рисунок 4.1 – Утечки из тепловых сетей

Производительности ВПУ источников г. Новокузнецка достаточно для компенсации потерь теплоносителя в перспективных режимах каждого источника.

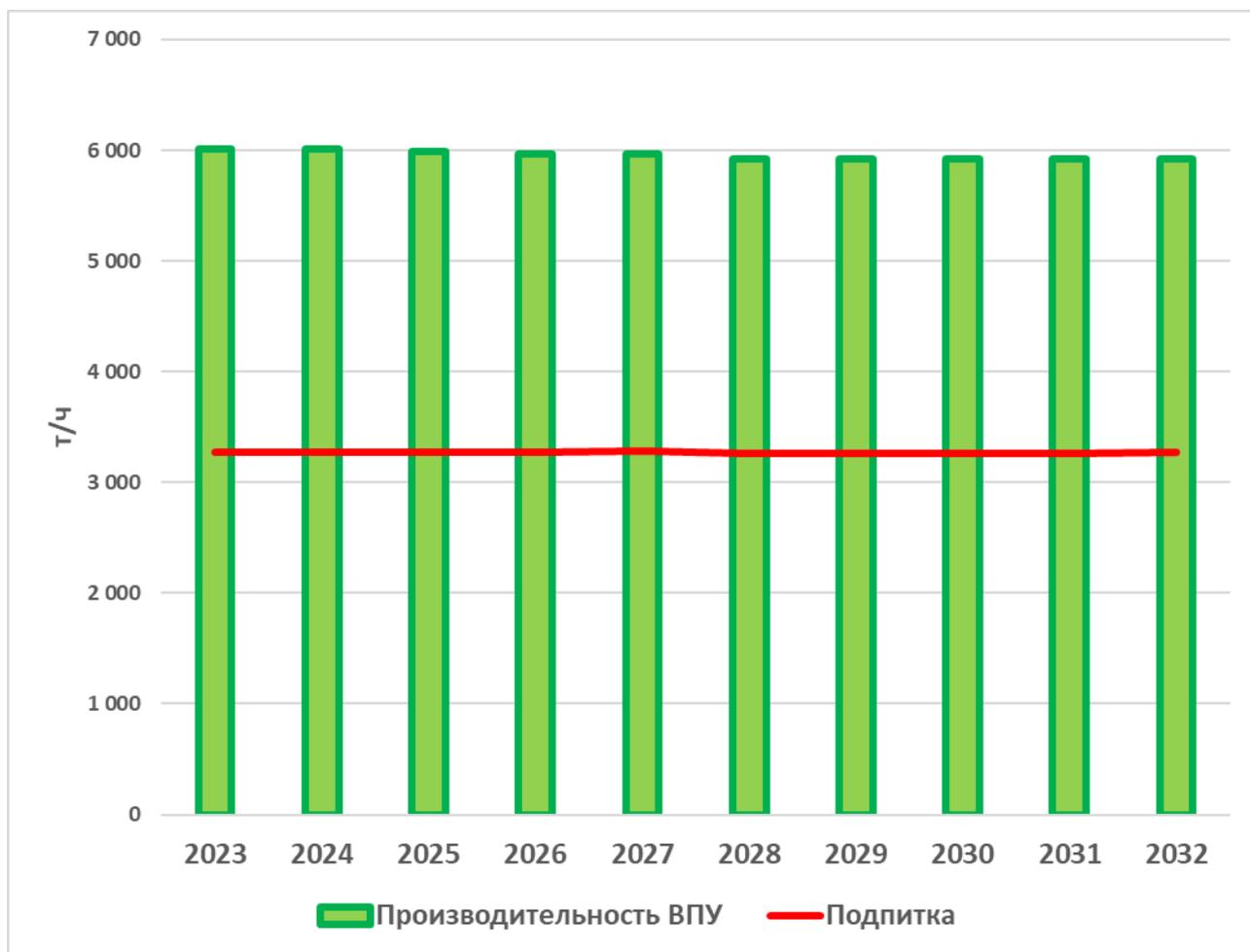


Рисунок 4.2 – Резерв ВПУ источников

По ряду источников выявлена сверхнормативная подпитка тепловых сетей. Для устранения сверхнормативных утечек теплоносителя необходимы:

- содержание запорной и регулирующей арматуры в надлежащем состоянии;
- своевременное обнаружение мест утечек и их устранение;
- своевременное проведение мероприятий по капитальному и текущему ремонту тепловых сетей, исчерпавших свой эксплуатационный ресурс (в том числе мероприятия, представленные в главе 8).

Также по ряду источников отражена отрицательная сверхнормативная подпитка тепловых сетей. Случаи превосходства нормативной подпитки над фактической могут быть объяснены, например, тем, что нормативная утечка из внутренних систем теплоснабжения

потребителей составляет значительную долю от общей нормативной подпитки, но в фактической подпитке ее доля незначительна.

По ряду источников сверхнормативная подпитка отсутствует, что объясняется либо отсутствием внешних тепловых сетей от источника, либо незначительной их протяженностью, либо приводится согласно предоставленным ТСО данным.

Анализ балансов производительности ВПУ и потерь теплоносителя показывает, что производительности ВПУ источников г. Новокузнецка достаточно для перспективных режимов.

Таблица 4.1 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности ЕТО (П35.4)

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Источники с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»															
КТЭЦ (ул. Новороссийская, 35)															
Производительность ВПУ	т/ч	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00
Срок службы	лет	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	966,42	917,95	921,49	896,17	953,40	952,87	953,28	952,50	952,64	951,60	950,48	949,57	948,93	949,17
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	811,87	763,39	766,93	741,61	762,68	762,15	762,56	761,78	761,92	760,88	759,76	758,85	758,21	758,45
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	84,03	79,01	92,60	92,91	92,83	93,48	95,05	95,44	96,72	96,82	96,82	97,02	97,48	98,81
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	166,73	156,77	118,81	107,60	118,12	116,94	115,77	114,61	113,47	112,33	111,21	110,10	109,00	107,91
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	561,11	527,61	555,52	541,11	551,73	551,73	551,73	551,73	551,73	551,73	551,73	551,73	551,73	551,73
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	904,41	888,08	896,13	898,57	899,69	906,02	921,25	924,98	937,42	938,38	938,38	940,34	944,78	957,65
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 533,58	1 582,05	1 578,51	1 603,83	1 546,60	1 547,13	1 546,72	1 547,50	1 547,36	1 548,40	1 549,52	1 550,43	1 551,07	1 550,83
Доля резерва	%	61,3%	63,3%	63,1%	64,2%	61,9%	61,9%	61,9%	61,9%	61,9%	61,9%	62,0%	62,0%	62,0%	62,0%
Итого по источникам с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»															
Производительность ВПУ	т/ч	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	966,42	917,95	921,49	896,17	953,40	952,87	953,28	952,50	952,64	951,60	950,48	949,57	948,93	949,17
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	811,87	763,39	766,93	741,61	762,68	762,15	762,56	761,78	761,92	760,88	759,76	758,85	758,21	758,45
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	84,03	79,01	92,60	92,91	92,83	93,48	95,05	95,44	96,72	96,82	96,82	97,02	97,48	98,81
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	166,73	156,77	118,81	107,60	118,12	116,94	115,77	114,61	113,47	112,33	111,21	110,10	109,00	107,91
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	561,11	527,61	555,52	541,11	551,73	551,73	551,73	551,73	551,73	551,73	551,73	551,73	551,73	551,73
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	904,41	888,08	896,13	898,57	899,69	906,02	921,25	924,98	937,42	938,38	938,38	940,34	944,78	957,65
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 533,58	1 582,05	1 578,51	1 603,83	1 546,60	1 547,13	1 546,72	1 547,50	1 547,36	1 548,40	1 549,52	1 550,43	1 551,07	1 550,83
Доля резерва	%	61,3%	63,3%	63,1%	64,2%	61,9%	61,9%	61,9%	61,9%	61,9%	61,9%	62,0%	62,0%	62,0%	62,0%
Источники с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»															
ЗСТЭЦ (Северное шоссе, 23)															
Производительность ВПУ	т/ч	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00
Срок службы	лет	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	7 800,00	7 800,00	7 800,00	7 800,00	7 800,00	7 800,00	7 800,00	7 800,00	7 800,00	7 800,00	7 800,00	7 800,00	7 800,00	7 800,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1 332,09	1 144,93	1 400,51	1 390,61	1 454,04	1 457,47	1 458,18	1 465,23	1 472,78	1 482,20	1 489,69	1 495,01	1 497,56	1 501,26
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	1 331,28	1 144,13	1 399,71	1 389,81	1 453,24	1 456,67	1 457,38	1 464,43	1 471,98	1 481,40	1 488,89	1 494,21	1 496,76	1 500,46
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	696,79	582,65	690,07	645,18	687,27	691,53	693,06	700,91	709,26	719,49	727,76	733,86	737,18	741,65
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	67,24	59,03	73,98	79,09	82,75	81,93	81,11	80,29	79,49	78,70	77,91	77,13	76,36	75,60
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	567,26	502,45	635,66	665,55	683,22	683,22	683,22	683,22	683,22	683,22	683,22	683,22	683,22	683,22

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 272,76	1 269,45	1 160,79	1 177,46	1 179,24	1 186,55	1 189,17	1 202,66	1 216,98	1 234,52	1 248,72	1 259,19	1 264,88	1 272,55
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	967,91	1 155,07	899,49	909,39	845,96	842,53	841,82	834,77	827,22	817,80	810,31	804,99	802,44	798,74
Доля резерва	%	42,1%	50,2%	39,1%	39,5%	36,8%	36,6%	36,6%	36,3%	36,0%	35,6%	35,2%	35,0%	34,9%	34,7%
Итого по источникам с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»															
Производительность ВПУ	т/ч	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	7 800,00	7 800,00	7 800,00	7 800,00	7 800,00	7 800,00	7 800,00	7 800,00	7 800,00	7 800,00	7 800,00	7 800,00	7 800,00	7 800,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1 332,09	1 144,93	1 400,51	1 390,61	1 454,04	1 457,47	1 458,18	1 465,23	1 472,78	1 482,20	1 489,69	1 495,01	1 497,56	1 501,26
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	1 331,28	1 144,13	1 399,71	1 389,81	1 453,24	1 456,67	1 457,38	1 464,43	1 471,98	1 481,40	1 488,89	1 494,21	1 496,76	1 500,46
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	696,79	582,65	690,07	645,18	687,27	691,53	693,06	700,91	709,26	719,49	727,76	733,86	737,18	741,65
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	67,24	59,03	73,98	79,09	82,75	81,93	81,11	80,29	79,49	78,70	77,91	77,13	76,36	75,60
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	567,26	502,45	635,66	665,55	683,22	683,22	683,22	683,22	683,22	683,22	683,22	683,22	683,22	683,22
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 272,76	1 269,45	1 160,79	1 177,46	1 179,24	1 186,55	1 189,17	1 202,66	1 216,98	1 234,52	1 248,72	1 259,19	1 264,88	1 272,55
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	967,91	1 155,07	899,49	909,39	845,96	842,53	841,82	834,77	827,22	817,80	810,31	804,99	802,44	798,74
Доля резерва	%	42,1%	50,2%	39,1%	39,5%	36,8%	36,6%	36,6%	36,3%	36,0%	35,6%	35,2%	35,0%	34,9%	34,7%
Источники с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»															
ЦТЭЦ (ул. Коммунальная, 25)															
Производительность ВПУ	т/ч	1 250,00	1 250,00	1 250,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00
Срок службы	лет	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	991,99	935,29	887,44	763,58	746,23	744,74	747,34	748,19	746,69	745,09	743,68	741,87	740,09	739,40
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	537,93	481,23	433,39	436,66	419,32	417,82	420,42	421,28	419,78	418,18	416,76	414,95	413,17	412,49
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	21,96	22,65	21,96	21,96	21,96	22,49	27,09	29,93	30,39	30,73	31,24	31,34	31,44	32,62
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	294,61	116,79	233,09	220,47	202,27	200,25	198,25	196,26	194,30	192,36	190,43	188,53	186,64	184,78
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	221,36	341,79	178,34	194,23	195,09	195,09	195,09	195,09	195,09	195,09	195,09	195,09	195,09	195,09
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	404,98	374,47	376,93	349,70	351,30	359,73	433,33	478,78	486,15	491,64	499,75	501,33	502,98	521,88
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	258,01	314,71	362,56	136,42	153,77	155,26	152,66	151,81	153,31	154,91	156,32	158,13	159,91	160,60
Доля резерва	%	20,6%	25,2%	29,0%	15,2%	17,1%	17,3%	17,0%	16,9%	17,0%	17,2%	17,4%	17,6%	17,8%	17,8%
Итого по источникам с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»															
Производительность ВПУ	т/ч	1 250,00	1 250,00	1 250,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	991,99	935,29	887,44	763,58	746,23	744,74	747,34	748,19	746,69	745,09	743,68	741,87	740,09	739,40
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	537,93	481,23	433,39	436,66	419,32	417,82	420,42	421,28	419,78	418,18	416,76	414,95	413,17	412,49
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	21,96	22,65	21,96	21,96	21,96	22,49	27,09	29,93	30,39	30,73	31,24	31,34	31,44	32,62
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	294,61	116,79	233,09	220,47	202,27	200,25	198,25	196,26	194,30	192,36	190,43	188,53	186,64	184,78
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	221,36	341,79	178,34	194,23	195,09	195,09	195,09	195,09	195,09	195,09	195,09	195,09	195,09	195,09

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	404,98	374,47	376,93	349,70	351,30	359,73	433,33	478,78	486,15	491,64	499,75	501,33	502,98	521,88
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	258,01	314,71	362,56	136,42	153,77	155,26	152,66	151,81	153,31	154,91	156,32	158,13	159,91	160,60
Доля резерва	%	20,6%	25,2%	29,0%	15,2%	17,1%	17,3%	17,0%	16,9%	17,0%	17,2%	17,4%	17,6%	17,8%	17,8%
Итого по источникам с комбинированной выработкой в системе теплоснабжения г. Новокузнецка															
Производительность ВПУ	т/ч	6 050,00	6 050,00	6 050,00	5 700,00	5 700,00	5 700,00	5 700,00	5 700,00	5 700,00	5 700,00	5 700,00	5 700,00	5 700,00	5 700,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	33 800,00	33 800,00	33 800,00	33 800,00	33 800,00	33 800,00	33 800,00	33 800,00	33 800,00	33 800,00	33 800,00	33 800,00	33 800,00	33 800,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3 290,50	2 998,17	3 209,44	3 050,36	3 153,68	3 155,09	3 158,79	3 165,93	3 172,11	3 178,90	3 183,84	3 186,45	3 186,58	3 189,83
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	2 681,08	2 388,75	2 600,03	2 568,09	2 635,24	2 636,65	2 640,36	2 647,49	2 653,67	2 660,46	2 665,41	2 668,02	2 668,14	2 671,40
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	802,78	684,31	804,63	760,05	802,06	807,50	815,20	826,28	836,37	847,04	855,82	862,22	866,10	873,08
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	528,58	332,59	425,88	407,15	403,14	399,11	395,12	391,17	387,26	383,39	379,55	375,76	372,00	368,28
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	1 349,73	1 371,85	1 369,52	1 400,89	1 430,04	1 430,04	1 430,04	1 430,04	1 430,04	1 430,04	1 430,04	1 430,04	1 430,04	1 430,04
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2 582,15	2 532,00	2 433,85	2 425,74	2 430,24	2 452,30	2 543,75	2 606,42	2 640,56	2 664,54	2 686,84	2 700,86	2 712,65	2 752,07
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2 759,50	3 051,83	2 840,56	2 649,64	2 546,32	2 544,91	2 541,21	2 534,07	2 527,89	2 521,10	2 516,16	2 513,55	2 513,42	2 510,17
Доля резерва	%	45,6%	50,4%	47,0%	46,5%	44,7%	44,6%	44,6%	44,5%	44,3%	44,2%	44,1%	44,1%	44,1%	44,0%

Таблица 4.2 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельных в зоне деятельности ЕТО (П35.5)

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Котельные в зоне деятельности ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»															
Новоильинская газовая котельная (пр. Авиаторов 56а, квартал № 13)															
Производительность ВПУ	т/ч	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,84	3,77	4,84	4,84	9,56	9,51	9,46	9,42	9,37	9,32	9,28	9,30	9,28	9,23
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	4,54	3,47	4,54	4,54	9,26	9,21	9,16	9,12	9,07	9,02	8,98	9,00	8,98	8,93
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,93	0,96	0,96
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	-1,01	0,06	0,06	4,78	4,73	4,68	4,64	4,59	4,54	4,50	4,45	4,41	4,37
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,48	6,57	6,59	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	7,48	7,66	7,66
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	33,86	34,93	33,86	33,86	29,14	29,19	29,24	29,28	29,33	29,38	29,42	29,40	29,42	29,47
Доля резерва	%	87,5%	90,3%	87,5%	87,5%	75,3%	75,4%	75,5%	75,7%	75,8%	75,9%	76,0%	76,0%	76,0%	76,1%
Котельная кв. 24 (ул. Авиаторов, 1-В)															
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
Срок службы	лет	-	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	0,98	0,98	0,98	0,98	1,40	1,40	1,40	1,40	1,44	1,50	1,50	1,50	1,50
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	0,98	0,98	0,98	0,98	1,40	1,40	1,40	1,40	1,44	1,50	1,50	1,50	1,50

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	0,91	0,91	0,91	0,91	1,33	1,33	1,33	1,33	1,37	1,43	1,43	1,43	1,43
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,07
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	3,67	3,47	3,72	4,94	7,25	7,25	7,25	7,25	7,48	7,80	7,80	7,80	7,80
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	1,22	1,22	1,22	0,80	0,80	0,80	0,80	0,76	0,70	0,70	0,70	0,70
Доля резерва	%	-	-	55,5%	55,5%	55,5%	36,4%	36,4%	36,4%	36,4%	34,5%	31,7%	31,7%	31,7%	31,7%
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»															
Производительность ВПУ	т/ч	38,70	38,70	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	216,00	216,00	232,00	232,00	232,00	232,00	232,00	232,00	232,00	232,00	232,00	232,00	232,00	232,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,84	4,75	5,82	5,82	10,54	10,91	10,86	10,82	10,77	10,77	10,78	10,80	10,78	10,73
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	4,54	4,45	5,52	5,52	10,24	10,61	10,56	10,52	10,47	10,47	10,48	10,50	10,48	10,43
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,87	1,78	1,78	1,78	1,78	2,20	2,20	2,20	2,20	2,24	2,30	2,36	2,39	2,39
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	-1,01	0,06	0,06	4,78	4,73	4,68	4,64	4,59	4,54	4,50	4,45	4,41	4,37
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	3,61	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,48	10,25	10,06	10,68	11,91	14,21	14,21	14,21	14,21	14,44	14,76	15,28	15,46	15,46
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	33,86	34,93	35,08	35,08	30,36	29,99	30,04	30,08	30,13	30,13	30,12	30,10	30,12	30,17
Доля резерва	%	87,5%	90,3%	85,8%	85,8%	74,2%	73,3%	73,4%	73,6%	73,7%	73,7%	73,6%	73,6%	73,6%	73,8%
Котельные в зоне деятельности ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»															
Абашевская районная котельная (Ордж. р-н ул. Кавказская, 26)															
Производительность ВПУ	т/ч	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
Срок службы	лет	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,29	4,14	3,47	3,36	3,40	3,41	3,42	3,42	3,42	3,44	3,44	3,52	3,51	3,50
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	1,26	1,12	0,44	0,34	0,38	0,39	0,40	0,39	0,40	0,41	0,42	0,50	0,49	0,48
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,26	1,12	1,25	1,23	1,23	1,25	1,27	1,27	1,28	1,31	1,32	1,41	1,41	1,41
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-0,81	-0,89	-0,85	-0,86	-0,87	-0,88	-0,89	-0,89	-0,90	-0,91	-0,92	-0,93
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	32,03	32,41	33,12	32,64	32,64	33,14	33,69	33,72	34,06	34,69	35,12	37,43	37,43	37,43
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,22	1,36	2,03	2,14	2,10	2,09	2,08	2,08	2,08	2,06	2,06	1,98	1,99	2,00
Доля резерва	%	22,1%	24,7%	36,9%	38,8%	38,1%	38,0%	37,7%	37,9%	37,8%	37,5%	37,4%	36,0%	36,1%	36,3%
Байдаевская центральная котельная №2 (Ордж. р-н ул. Слесарная, 12)															
Производительность ВПУ	т/ч	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	21	22	23	24	25	26	27	28	29	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	34,01	27,46	32,66	31,54	34,04	33,95	33,87	33,78	33,69	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	32,72	26,17	31,37	30,24	32,75	32,66	32,57	32,49	32,40	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,33	2,33	3,82	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	9,94	4,38	6,42	6,32	8,73	8,65	8,56	8,47	8,39	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	20,44	19,46	21,13	20,08	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	24,57	24,84	26,17	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	10,99	17,54	12,34	13,46	10,96	11,05	11,13	11,22	11,31	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	24,4%	39,0%	27,4%	29,9%	24,4%	24,6%	24,7%	24,9%	25,1%	-	-	-	-	-
Зырянская районная котельная (Ордж. р-н ул. Пархоменко, 110)															
Производительность ВПУ	т/ч	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
Срок службы	лет	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2 400,00	2 400,00	2 400,00	2 400,00	2 400,00	2 400,00	2 400,00	2 400,00	2 400,00	2 400,00	2 400,00	2 400,00	2 400,00	2 400,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	28,58	23,68	23,17	22,49	22,09	22,07	22,08	22,05	22,02	22,99	23,12	23,20	23,25	23,30
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	27,47	22,57	22,06	21,38	20,98	20,96	20,97	20,94	20,91	21,88	22,00	22,09	22,14	22,19
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,48	1,48	1,48	1,49	1,49	1,50	1,54	1,54	1,54	2,54	2,69	2,81	2,89	2,96
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	7,56	3,42	2,86	3,55	3,05	3,02	2,99	2,96	2,93	2,90	2,87	2,84	2,82	2,79
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	18,42	17,67	17,72	16,35	16,44	16,44	16,44	16,44	16,44	16,44	16,44	16,44	16,44	16,44
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	39,88	40,09	40,07	41,59	41,59	41,87	43,01	43,01	43,01	71,05	75,26	78,41	80,62	82,79
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	51,42	56,32	56,83	57,51	57,91	57,93	57,92	57,95	57,98	57,01	56,88	56,80	56,75	56,70
Доля резерва	%	64,3%	70,4%	71,0%	71,9%	72,4%	72,4%	72,4%	72,4%	72,5%	71,3%	71,1%	71,0%	70,9%	70,9%
Куйбышевская центральная котельная (Куйбышевский р-н ул. Стволовая, 9)															
Производительность ВПУ	т/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	26	27	28	29	30	31	32	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	2	2	2	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	3 000,00	3 000,00	3 000,00	3 000,00	600,00	600,00	600,00	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	14,52	8,02	7,35	5,69	5,65	5,64	5,60	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	13,07	6,57	5,90	4,23	4,20	4,18	4,15	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,42	1,42	1,42	1,06	1,06	1,08	1,08	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	11,65	5,15	4,49	3,17	3,14	3,11	3,08	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	43,80	43,76	43,93	43,09	43,13	43,79	43,79	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,48	11,98	12,65	14,31	14,35	14,36	14,40	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	27,4%	59,9%	63,2%	71,6%	71,7%	71,8%	72,0%	-	-	-	-	-	-	-
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»															
Производительность ВПУ	т/ч	150,50	150,50	150,50	150,50	150,50	150,50	150,50	130,50	130,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50
Количество баков-аккумуляторов	ед.	8	8	8	8	9	9	9	7	7	5	5	5	5	5
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	6 403,00	6 403,00	6 403,00	6 403,00	4 003,00	4 003,00	4 003,00	3 403,00	3 403,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	81,39	63,30	66,66	63,08	65,18	65,07	64,97	59,25	59,14	26,43	26,56	26,72	26,76	26,80
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	74,51	56,42	59,78	56,20	58,30	58,19	58,09	53,82	53,71	22,29	22,42	22,59	22,63	22,67
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	6,49	6,35	7,97	7,62	7,62	7,66	7,73	6,65	6,66	3,85	4,01	4,21	4,29	4,37

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	29,16	12,95	12,96	12,15	14,07	13,92	13,76	10,56	10,44	2,01	1,97	1,93	1,90	1,86
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	38,86	37,12	38,85	36,43	36,61	36,61	36,61	36,61	36,61	16,44	16,44	16,44	16,44	16,44
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	140,28	141,11	143,29	142,75	142,79	144,24	145,92	102,16	102,50	105,74	110,38	115,84	118,05	120,22
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	69,11	87,20	83,84	87,42	85,32	85,43	85,53	71,25	71,36	59,07	58,94	58,78	58,74	58,70
Доля резерва	%	45,9%	57,9%	55,7%	58,1%	56,7%	56,8%	56,8%	54,6%	54,7%	69,1%	68,9%	68,7%	68,7%	68,7%
Котельные в зоне деятельности ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»															
Котельная пос. Притомский (Ордж. р-н Шоссе Притомское, 26)															
Производительность ВПУ	т/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Срок службы	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	21,49	21,68	17,88	18,20	18,68	18,61	18,54	18,50	18,43	18,37	18,31	18,39	18,33	18,29
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	20,64	20,83	17,03	17,35	17,83	17,76	17,70	17,65	17,58	17,52	17,46	17,54	17,48	17,44
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,27	2,27	2,57	2,38	2,38	2,38	2,38	2,40	2,40	2,41	2,41	2,55	2,55	2,58
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	6,02	6,39	5,10	5,94	6,81	6,74	6,68	6,61	6,54	6,48	6,41	6,35	6,28	6,22
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	12,36	12,18	9,36	9,02	8,64	8,64	8,64	8,64	8,64	8,64	8,64	8,64	8,64	8,64
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	14,90	15,03	14,82	14,99	15,00	15,00	15,00	15,13	15,13	15,17	15,17	16,09	16,09	16,24
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	8,51	8,32	12,12	11,80	11,32	11,39	11,46	11,50	11,57	11,63	11,69	11,61	11,67	11,71
Доля резерва	%	28,4%	27,7%	40,4%	39,3%	37,7%	38,0%	38,2%	38,3%	38,6%	38,8%	39,0%	38,7%	38,9%	39,0%
Котельная №19 (Ордж. р-н, пр-д Школьный, 1а)															
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	0,04	0,01	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,04	0,01	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	-	0,01	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 ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,18	0,17	0,16	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №72 (Ордж. р-н ул. Фесковская, 99)															
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	0,00	0,00	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,00	0,00	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	0,02	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,02	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная УПК (Заводск. р-н проезд Томский, 1а корп. 1)															
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	0,01	0,20	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,01	0,20	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	0,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,12	0,14	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ОРК «Таргай» (пос. Таргай)															
Производительность ВПУ	т/ч	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Срок службы	лет	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,45	0,93	1,06	1,00	1,01	1,01	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,85	0,33	0,46	0,40	0,42	0,42	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,07	0,07	0,16	0,16	0,16	0,16	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,50	-0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,28	0,30	0,30	0,25	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,05	1,01	1,00	0,97	0,97	0,97	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	6,55	7,08	6,94	7,00	6,99	6,99	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98
Доля резерва	%	81,9%	88,4%	86,8%	87,5%	87,3%	87,3%	87,2%	87,2%	87,2%	87,2%	87,2%	87,2%	87,2%	87,2%
Котельная №1 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Земнухова, 43)															
Производительность ВПУ	т/ч	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Срок службы	лет	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,58	1,15	1,17	1,21	1,37	1,37	1,41	1,40	1,40	1,39	1,38	1,38	1,38	1,37
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	1,21	0,78	0,79	0,84	1,00	1,00	1,04	1,03	1,02	1,02	1,01	1,01	1,00	1,00

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,44	0,44	0,36	0,25	0,25	0,25	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,62	0,23	0,33	0,57	0,73	0,72	0,72	0,71	0,70	0,70	0,69	0,68	0,67	0,67
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,15	0,11	0,11	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,64	2,66	2,74	2,52	2,55	2,64	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,16	3,16	3,16
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	6,42	6,85	6,84	6,79	6,63	6,63	6,59	6,60	6,60	6,61	6,62	6,62	6,62	6,63
Доля резерва	%	80,3%	85,6%	85,4%	84,9%	82,8%	82,8%	82,4%	82,5%	82,6%	82,6%	82,7%	82,7%	82,8%	82,9%
Котельная №2 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н проезд Дагестанский, 14)															
Производительность ВПУ	т/ч	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,93	2,89	3,28	3,25	3,34	3,34	3,33	3,33	3,33	3,32	3,32	3,32	3,31	3,32
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,12	0,08	0,47	0,44	0,53	0,53	0,52	0,52	0,52	0,51	0,51	0,50	0,50	0,50
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,17	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,13
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,10	0,05	0,30	0,32	0,41	0,41	0,40	0,40	0,40	0,39	0,39	0,38	0,38	0,38
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,27	1,51	1,49	1,56	1,57	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	12,07	12,11	11,72	11,75	11,66	11,66	11,67	11,67	11,67	11,68	11,68	11,68	11,69	11,68
Доля резерва	%	80,5%	80,7%	78,1%	78,4%	77,7%	77,7%	77,8%	77,8%	77,8%	77,8%	77,9%	77,9%	77,9%	77,9%
Котельная №3 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Пинская, 43а)															
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	0,10	0,16	0,06	0,11	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,10	0,16	0,06	0,11	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,10	0,02	0,11	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,09	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная пос. Листвяги (Куйбышевский р-н ул. Суданская, 52)															
Производительность ВПУ	т/ч	60,00	60,00	60,00	60,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Срок службы	лет	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,05	3,23	6,10	5,38	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,83	3,14	3,17	3,22	3,23
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	1,85	1,03	3,90	3,18	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,60	2,91	2,94	2,99	3,00

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,28	0,28	1,11	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,78	0,80	1,12	1,15	1,21	1,22
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,15	0,55	0,41	0,18	-0,42	-0,42	-0,43	-0,43	-0,44	-0,44	-0,45	-0,45	-0,46	-0,46
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	1,42	0,21	2,39	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,66	6,74	6,63	6,57	6,57	6,61	6,63	6,63	6,66	6,88	9,58	9,87	10,37	10,48
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	55,95	56,77	53,90	54,62	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,17	6,86	6,83	6,78	6,77
Доля резерва	%	93,3%	94,6%	89,8%	91,0%	71,9%	71,9%	71,9%	71,9%	71,9%	71,7%	68,6%	68,3%	67,8%	67,7%
Котельная №6 (Куйбышевский р-н ул. 375 км, 34)															
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	0,23	0,03	0,06	0,04	0,04	0,06	0,06	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,23	0,03	0,06	0,04	0,04	0,06	0,06	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,03	0,02	0,02	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,20	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,31	0,35	0,32	0,26	0,26	0,56	0,56	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №32 (БПОУ) (Куйбышевский р-н ул. Садопарковая, 32)															
Производительность ВПУ	т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	29	30	31	32	33	34	35	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,02	2,76	2,94	2,97	2,96	2,96	2,96	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,76	0,50	0,68	0,72	0,71	0,71	0,71	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,04	0,09	0,09	0,13	0,13	0,13	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,15	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,71	0,31	0,59	0,63	0,58	0,58	0,58	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,91	0,90	1,15	1,79	1,79	1,79	1,79	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	6,98	7,24	7,07	7,03	7,04	7,04	7,04	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	69,8%	72,4%	70,7%	70,3%	70,4%	70,4%	70,4%	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Кондомская, 10)															
Производительность ВПУ	т/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	2,50	2,50
Срок службы	лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,47	0,47	0,63	0,62	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,45	0,45	0,61	0,60	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,08	0,20	0,23	0,13	0,13	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,36	0,36	0,36	0,33	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,21	0,33	0,43	0,43	0,43	0,45	0,45	0,45	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,03	2,03	1,87	1,88	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Доля резерва	%	81,2%	81,0%	74,8%	75,3%	79,7%	79,7%	79,7%	79,8%	79,8%	79,8%	79,9%	79,9%	80,0%	80,0%
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Спортивная, 11а)															
Производительность ВПУ	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,55	0,64	0,59	0,51	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,55	0,64	0,59	0,51	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,14	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,39	0,58	0,54	0,46	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,36	0,43	0,51	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	т/ч	1,45	1,36	1,41	1,49	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
Доля резерва	%	72,6%	68,2%	70,3%	74,5%	72,4%	72,4%	72,4%	72,4%	72,4%	72,4%	72,4%	72,4%	72,4%	72,4%
Котельная проф. «Бунгурский» (Куйбышевский р-н Профилакторий «Бунгурский»)															
Производительность ВПУ	т/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Срок службы	лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,59	1,62	0,65	0,68	0,60	0,59	0,59	0,58	0,58	0,57	0,57	0,56	0,56	0,55
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	2,57	1,60	0,63	0,66	0,58	0,57	0,57	0,56	0,56	0,55	0,55	0,54	0,54	0,53
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,08	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,52	1,52	0,57	0,60	0,52	0,51	0,51	0,50	0,50	0,49	0,49	0,48	0,48	0,47
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,39	0,39	0,30	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,49	0,48	1,45	1,42	1,50	1,51	1,51	1,52	1,52	1,53	1,53	1,54	1,54	1,55
Доля резерва	%	-23,3%	22,9%	69,1%	67,6%	71,6%	71,8%	72,1%	72,3%	72,5%	72,8%	73,0%	73,2%	73,5%	73,7%
Котельная «РТРС» (Куйбышевский р-н ул. Черемнова, 82)															
Производительность ВПУ	т/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Срок службы	лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,28	1,58	0,43	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	1,26	1,56	0,41	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,75	0,93	0,27	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,50	0,62	0,13	0,12	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,82	0,52	1,67	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
Доля резерва	%	38,9%	24,7%	79,4%	92,9%	93,0%	93,0%	93,0%	93,0%	93,0%	93,1%	93,1%	93,1%	93,1%	93,1%
Котельная ОЦ «Голубь» (д. Есаулка)															
Производительность ВПУ	т/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Срок службы	лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,58	0,35	0,20	0,26	0,28	0,27	0,27	0,27	0,27	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,56	0,33	0,18	0,25	0,26	0,26	0,25	0,25	0,25	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,33	0,17	0,23	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,23	0,23	0,23	0,23	0,22
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,54	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,09	0,10	0,25	0,25	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,52	1,75	1,90	1,84	1,82	1,83	1,83	1,83	1,83	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
Доля резерва	%	72,2%	83,5%	90,6%	87,4%	86,8%	86,9%	87,0%	87,2%	87,3%	87,4%	87,5%	87,6%	87,7%	87,8%
Котельная школы №1 (Куйбышевский р-н ул. Пролетарская, 81)															
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	0,11	0,06	0,06	0,07	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 том числе	т/ч	0,11	0,06	0,06	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
нормативные утечки теплоносителя	т/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	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	0,01	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 ГВС	т/ч	0,11	0,05	0,05	0,06	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,08	0,09	0,08	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная школы №23 (Куйбышевский р-н ул. Редаково, 104)															
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	0,16	0,02	0,01	0,00	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,16	0,02	0,01	0,00	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	0,05	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,02	-0,03	-	-0,01	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,14	-	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,09	0,09	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная школы №37 (Куйбышевский р-н ул. Варшавская, 1)															
Производительность ВПУ	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Срок службы	лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,09	0,09	0,08	0,03	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,08	0,08	0,07	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,08	0,01	0,01	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	0,01	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 ГВС	т/ч	-	-	0,06	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,13	0,13	0,12	0,28	0,27	0,27	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,91	1,91	1,92	1,97	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Доля резерва	%	95,4%	95,4%	95,8%	98,5%	99,4%	99,4%	99,3%	99,3%	99,3%	99,3%	99,3%	99,3%	99,3%	99,3%
Котельная школы №43 (Куйбышевский р-н ул. Жасминная, 8)															
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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,06	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,06	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,06	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	1,36	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная интерната №66 (Монтажник) (пос. Бунгур)															
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	0,12	0,06	0,08	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,12	0,06	0,08	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,11	0,05	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,14	0,14	0,08	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	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная школы №16 (Центр. р-н ул. Громовой, 61)															
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	1,09	2,06	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	1,09	2,06	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,36	1,36	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,27	0,70	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,07	0,09	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная детского сада №123 (Куйбышевский р-н ул. Литейная, 82)															
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ст. Полосухино (ул. Станционная, ст. Полосухинская)															
Производительность ВПУ	т/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,87	0,60	0,81	1,20	0,95	0,95	0,94	0,94	0,93	0,93	0,92	0,92	0,91	0,91
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,87	0,60	0,81	1,20	0,95	0,95	0,94	0,94	0,93	0,93	0,92	0,92	0,91	0,91

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,46	0,13	0,21	0,74	0,51	0,50	0,50	0,49	0,49	0,48	0,48	0,47	0,47	0,46
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,37	0,44	0,56	0,42	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,28	0,30	0,53	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,13	2,40	2,19	1,80	2,05	2,05	2,06	2,06	2,07	2,07	2,08	2,08	2,09	2,09
Доля резерва	%	71,1%	80,0%	72,9%	60,1%	68,3%	68,5%	68,6%	68,8%	69,0%	69,1%	69,3%	69,4%	69,6%	69,8%
Котельная «Кузнецкая крепость» (Кузн. р-н ул. Водопадная, 19)															
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	0,06	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,06	0,01	0,01	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	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	-	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,05	0,04	0,04	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»															
Производительность ВПУ	т/ч	146,80	146,80	146,80	146,80	96,80	96,80	96,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80
Количество баков-аккумуляторов	ед.	14	14	14	14	17	17	17	16	16	16	16	16	16	16
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	1 211,00	1 211,00	1 211,00	1 211,00	1 286,00	1 286,00	1 286,00	1 236,00	1 236,00	1 236,00	1 236,00	1 236,00	1 236,00	1 236,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	42,87	40,59	36,22	35,81	33,59	33,52	33,54	30,38	30,29	30,19	30,41	30,48	30,45	30,33
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	33,70	31,42	27,04	26,63	26,38	26,32	26,34	25,43	25,34	25,24	25,46	25,53	25,50	25,38
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,82	4,82	4,77	4,03	4,08	4,12	4,23	4,02	4,03	4,06	4,37	4,56	4,61	4,65
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	10,45	11,14	7,68	8,98	9,11	9,01	8,91	8,80	8,71	8,61	8,51	8,40	8,31	8,16
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	18,42	15,46	14,59	13,63	13,20	13,20	13,20	12,61	12,61	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	30,30	31,02	31,32	31,92	31,98	32,46	34,35	30,77	30,82	31,04	33,75	34,95	35,45	35,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	105,85	108,81	110,98	111,34	63,57	63,65	63,70	56,73	56,82	56,89	56,66	56,57	56,60	56,65
Доля резерва	%	72,1%	74,1%	75,6%	75,8%	65,7%	65,8%	65,8%	65,4%	65,5%	65,5%	65,3%	65,2%	65,2%	65,3%
Котельные в зоне деятельности ЕТО №05 - АО «Евразруда»															
Котельная АО «Евразруда» (ш. Космическое, 16)															
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	7,94	7,94	0,00	0,00	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	7,94	7,94	0,00	0,00	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	7,94	7,94	0,00	0,00	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66
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	63,49	63,49	63,49	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №05 - АО «Евразруда»															
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	7,94	7,94	0,00	0,00	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	7,94	7,94	0,00	0,00	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	7,94	7,94	0,00	0,00	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66
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	63,49	63,49	63,49	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные в зоне деятельности ЕТО №06 - ОАО «РЖД»															
Котельная ст. Новокузнецк-Восточный (в районе ст. Новокузнецк-Восточный)															
Производительность ВПУ	т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
нормативные утечки теплоносителя	т/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	0,03	0,03
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,05	0,05
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,29	0,29	0,29	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Доля резерва	%	84,6%	84,6%	84,6%	84,6%	84,6%	84,7%	84,8%	84,9%	85,0%	85,1%	85,2%	85,2%	85,3%	85,4%
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) (ул. 375 км, 2А)															
Производительность ВПУ	т/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	45	46	47	48	49	50	51	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	2,17	2,16	2,14	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,89	0,89	0,89	0,89	1,67	1,66	1,64	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	1,54	1,52	1,50	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,46	3,46	3,46	2,93	2,93	2,93	2,93	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	18,11	18,11	18,11	18,11	17,33	17,34	17,36	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	88,9%	88,9%	89,0%	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 (пос. Абагур-Лесной)															
Производительность ВПУ	т/ч	4,00	4,00	4,00	4,00	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
Срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,25	0,25	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,23
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,25	0,25	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,23
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,19	0,19	0,19	0,19	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,44	0,44	0,44	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,43	3,43	3,43	3,43	1,29	1,29	1,29	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,31
Доля резерва	%	85,9%	85,9%	85,9%	85,9%	83,8%	83,9%	84,0%	84,1%	84,3%	84,4%	84,5%	84,6%	84,7%	84,8%
Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилюно (ул. Стальского, 9)															
Производительность ВПУ	т/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	2,40	2,40
Срок службы	лет	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	1,00	0,99	0,99	0,98	0,98	0,97	0,96	0,96	0,95	0,95
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	1,00	0,99	0,99	0,98	0,98	0,97	0,96	0,96	0,95	0,95
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,61	0,61	0,60	0,59	0,59	0,58	0,58	0,57	0,56	0,56
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,49	3,49	3,49	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,66	1,66	1,66	1,66	1,40	1,41	1,41	1,42	1,42	1,43	1,44	1,44	1,45	1,45
Доля резерва	%	69,4%	69,4%	69,4%	69,4%	58,3%	58,6%	58,8%	59,1%	59,3%	59,6%	59,8%	60,1%	60,3%	60,5%
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №06 - ОАО «РЖД»															
Производительность ВПУ	т/ч	26,40	26,40	26,40	26,40	23,94	23,94	23,94	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44
Количество баков-аккумуляторов	ед.	4	4	4	4	4	4	4	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,76	2,76	2,76	2,76	3,50	3,48	3,45	1,30	1,29	1,29	1,28	1,27	1,26	1,25
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	2,26	2,26	2,26	2,26	3,00	2,98	2,95	1,30	1,29	1,29	1,28	1,27	1,26	1,25
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,65	1,65	1,65	1,65	2,39	2,37	2,34	0,83	0,82	0,81	0,81	0,80	0,79	0,78
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,68	7,68	7,68	6,70	6,70	6,70	6,70	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	23,64	23,64	23,64	23,64	20,44	20,46	20,49	3,14	3,15	3,15	3,16	3,17	3,18	3,19
Доля резерва	%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	85,4%	85,5%	85,6%	70,7%	70,9%	71,1%	71,2%	71,4%	71,6%	71,8%
Котельные в зоне деятельности ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»															
Котельная ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционная, 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	0,13	0,13	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 том числе	т/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	0,13	0,13
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
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	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»															
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
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	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные в зоне деятельности ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»															
Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (ул. Ливинская, 38)															
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»															
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные в зоне деятельности ЕТО №XXX - ЕТО не определена															
Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района (Новоильинский район)															
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	0,32	0,59	1,32	1,59	2,34	2,99	3,09	3,61	4,21
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	0,32	0,59	1,32	1,59	2,34	2,99	3,09	3,61	4,21
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	0,32	0,59	1,32	1,59	2,34	2,99	3,09	3,61	4,21
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	-	-	-	-	-	2,58	4,73	10,53	12,76	18,72	23,91	24,71	28,88	33,70
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	6,00	5,73	5,00	4,72	3,98	3,33	3,23	2,71	2,11
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	94,9%	90,6%	79,2%	74,8%	63,0%	52,7%	51,1%	42,9%	33,3%
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №XXX - ЕТО не определена															
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	0,32	0,59	1,32	1,59	2,34	2,99	3,09	3,61	4,21
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	0,32	0,59	1,32	1,59	2,34	2,99	3,09	3,61	4,21
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	0,32	0,59	1,32	1,59	2,34	2,99	3,09	3,61	4,21

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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	-	-	-	-	-	2,58	4,73	10,53	12,76	18,72	23,91	24,71	28,88	33,70
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	6,00	5,73	5,00	4,72	3,98	3,33	3,23	2,71	2,11
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	94,9%	90,6%	79,2%	74,8%	63,0%	52,7%	51,1%	42,9%	33,3%
Итого по котельным в системе теплоснабжения г. Новокузнецка															
Производительность ВПУ	т/ч	362,40	362,40	364,60	364,60	312,14	318,46	318,46	268,96	268,96	223,96	223,96	223,96	223,96	223,96
Количество баков-аккумуляторов	ед.	29	29	31	31	35	35	35	30	30	28	28	28	28	28
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	7 948,00	7 948,00	7 964,00	7 964,00	5 639,00	5 639,00	5 639,00	4 889,00	4 889,00	4 089,00	4 089,00	4 089,00	4 089,00	4 089,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	139,93	119,47	111,58	107,59	119,59	120,08	120,20	109,84	109,86	77,79	78,79	79,14	79,64	80,11
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	123,07	102,62	94,73	90,74	104,70	105,20	105,32	99,17	99,19	68,41	69,41	69,76	70,26	70,73
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	20,85	21,62	15,25	14,16	20,86	21,69	22,14	21,44	21,73	19,74	20,93	21,48	22,16	22,88
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	41,33	24,74	22,35	22,84	30,35	30,02	29,70	24,83	24,55	15,97	15,79	15,59	15,40	15,16
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	60,89	56,27	57,12	53,73	53,49	53,49	53,49	52,90	52,90	32,69	32,69	32,69	32,69	32,69
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	248,87	255,18	257,47	246,94	248,27	255,07	260,80	216,33	218,94	228,60	241,46	249,45	256,51	263,76
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	232,46	254,57	253,55	257,48	199,70	205,54	205,47	166,21	166,19	153,22	152,22	151,85	151,35	150,81
Доля резерва	%	64,1%	70,2%	69,5%	70,6%	64,0%	64,5%	64,5%	61,8%	61,8%	68,4%	68,0%	67,8%	67,6%	67,3%

Таблица 4.3 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети источников в зоне деятельности ЕТО

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Источники в зоне деятельности ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»															
Производительность ВПУ	т/ч	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	966,42	917,95	921,49	896,17	953,40	952,87	953,28	952,50	952,64	951,60	950,48	949,57	948,93	949,17
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	811,87	763,39	766,93	741,61	762,68	762,15	762,56	761,78	761,92	760,88	759,76	758,85	758,21	758,45
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	84,03	79,01	92,60	92,91	92,83	93,48	95,05	95,44	96,72	96,82	96,82	97,02	97,48	98,81
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	166,73	156,77	118,81	107,60	118,12	116,94	115,77	114,61	113,47	112,33	111,21	110,10	109,00	107,91
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	561,11	527,61	555,52	541,11	551,73	551,73	551,73	551,73	551,73	551,73	551,73	551,73	551,73	551,73
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	904,41	888,08	896,13	898,57	899,69	906,02	921,25	924,98	937,42	938,38	938,38	940,34	944,78	957,65
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 533,58	1 582,05	1 578,51	1 603,83	1 546,60	1 547,13	1 546,72	1 547,50	1 547,36	1 548,40	1 549,52	1 550,43	1 551,07	1 550,83
Доля резерва	%	61,3%	63,3%	63,1%	64,2%	61,9%	61,9%	61,9%	61,9%	61,9%	61,9%	62,0%	62,0%	62,0%	62,0%
Источники в зоне деятельности ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»															
Производительность ВПУ	т/ч	2 338,70	2 338,70	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90
Количество баков-аккумуляторов	ед.	6	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	8 016,00	8 016,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1 336,93	1 149,68	1 406,33	1 396,43	1 464,58	1 468,38	1 469,04	1 476,04	1 483,54	1 492,97	1 500,47	1 505,81	1 508,34	1 512,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	1 335,82	1 148,58	1 405,23	1 395,33	1 463,48	1 467,28	1 467,94	1 474,94	1 482,44	1 491,87	1 499,37	1 504,71	1 507,24	1 510,90
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	697,66	584,42	691,85	646,95	689,04	693,73	695,25	703,11	711,46	721,73	730,06	736,23	739,57	744,03
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	67,30	58,03	74,04	79,15	87,53	86,66	85,79	84,93	84,08	83,24	82,41	81,58	80,77	79,96
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	570,86	506,13	639,35	669,23	686,90	686,90	686,90	686,90	686,90	686,90	686,90	686,90	686,90	686,90
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 278,24	1 279,70	1 170,85	1 188,14	1 191,15	1 200,76	1 203,38	1 216,86	1 231,19	1 248,96	1 263,48	1 274,47	1 280,35	1 288,01
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 001,77	1 190,00	934,57	944,47	876,32	872,52	871,86	864,86	857,36	847,93	840,43	835,09	832,56	828,90
Доля резерва	%	42,8%	50,9%	39,9%	40,3%	37,4%	37,3%	37,2%	36,9%	36,6%	36,2%	35,9%	35,7%	35,6%	35,4%
Источники в зоне деятельности ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»															
Производительность ВПУ	т/ч	1 250,00	1 250,00	1 250,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	991,99	935,29	887,44	763,58	746,23	744,74	747,34	748,19	746,69	745,09	743,68	741,87	740,09	739,40
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	537,93	481,23	433,39	436,66	419,32	417,82	420,42	421,28	419,78	418,18	416,76	414,95	413,17	412,49
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	21,96	22,65	21,96	21,96	21,96	22,49	27,09	29,93	30,39	30,73	31,24	31,34	31,44	32,62
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	294,61	116,79	233,09	220,47	202,27	200,25	198,25	196,26	194,30	192,36	190,43	188,53	186,64	184,78
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	221,36	341,79	178,34	194,23	195,09	195,09	195,09	195,09	195,09	195,09	195,09	195,09	195,09	195,09
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	404,98	374,47	376,93	349,70	351,30	359,73	433,33	478,78	486,15	491,64	499,75	501,33	502,98	521,88
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	258,01	314,71	362,56	136,42	153,77	155,26	152,66	151,81	153,31	154,91	156,32	158,13	159,91	160,60
Доля резерва	%	20,6%	25,2%	29,0%	15,2%	17,1%	17,3%	17,0%	16,9%	17,0%	17,2%	17,4%	17,6%	17,8%	17,8%
Источники в зоне деятельности ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»															

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Производительность ВПУ	т/ч	150,50	150,50	150,50	150,50	150,50	150,50	150,50	130,50	130,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50
Количество баков-аккумуляторов	ед.	8	8	8	8	9	9	9	7	7	5	5	5	5	5
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	6 403,00	6 403,00	6 403,00	6 403,00	4 003,00	4 003,00	4 003,00	3 403,00	3 403,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	81,39	63,30	66,66	63,08	65,18	65,07	64,97	59,25	59,14	26,43	26,56	26,72	26,76	26,80
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	74,51	56,42	59,78	56,20	58,30	58,19	58,09	53,82	53,71	22,29	22,42	22,59	22,63	22,67
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	6,49	6,35	7,97	7,62	7,62	7,66	7,73	6,65	6,66	3,85	4,01	4,21	4,29	4,37
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	29,16	12,95	12,96	12,15	14,07	13,92	13,76	10,56	10,44	2,01	1,97	1,93	1,90	1,86
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	38,86	37,12	38,85	36,43	36,61	36,61	36,61	36,61	36,61	16,44	16,44	16,44	16,44	16,44
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	140,28	141,11	143,29	142,75	142,79	144,24	145,92	102,16	102,50	105,74	110,38	115,84	118,05	120,22
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	69,11	87,20	83,84	87,42	85,32	85,43	85,53	71,25	71,36	59,07	58,94	58,78	58,74	58,70
Доля резерва	%	45,9%	57,9%	55,7%	58,1%	56,7%	56,8%	56,8%	54,6%	54,7%	69,1%	68,9%	68,7%	68,7%	68,7%
Источники в зоне деятельности ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»															
Производительность ВПУ	т/ч	146,80	146,80	146,80	146,80	96,80	96,80	96,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80
Количество баков-аккумуляторов	ед.	14	14	14	14	17	17	17	16	16	16	16	16	16	16
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	1 211,00	1 211,00	1 211,00	1 211,00	1 286,00	1 286,00	1 286,00	1 236,00	1 236,00	1 236,00	1 236,00	1 236,00	1 236,00	1 236,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	42,87	40,59	36,22	35,81	33,59	33,52	33,54	30,38	30,29	30,19	30,41	30,48	30,45	30,33
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	33,70	31,42	27,04	26,63	26,38	26,32	26,34	25,43	25,34	25,24	25,46	25,53	25,50	25,38
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,82	4,82	4,77	4,03	4,08	4,12	4,23	4,02	4,03	4,06	4,37	4,56	4,61	4,65
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	10,45	11,14	7,68	8,98	9,11	9,01	8,91	8,80	8,71	8,61	8,51	8,40	8,31	8,16
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	18,42	15,46	14,59	13,63	13,20	13,20	13,20	12,61	12,61	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	30,30	31,02	31,32	31,92	31,98	32,46	34,35	30,77	30,82	31,04	33,75	34,95	35,45	35,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	105,85	108,81	110,98	111,34	63,57	63,65	63,70	56,73	56,82	56,89	56,66	56,57	56,60	56,65
Доля резерва	%	72,1%	74,1%	75,6%	75,8%	65,7%	65,8%	65,8%	65,4%	65,5%	65,5%	65,3%	65,2%	65,2%	65,3%
Источники в зоне деятельности ЕТО №05 - АО «Евразруда»															
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	7,94	7,94	0,00	0,00	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	7,94	7,94	0,00	0,00	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	7,94	7,94	0,00	0,00	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66
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	63,49	63,49	63,49	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №06 - ОАО «РЖД»															
Производительность ВПУ	т/ч	26,40	26,40	26,40	26,40	23,94	23,94	23,94	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44
Количество баков-аккумуляторов	ед.	4	4	4	4	4	4	4	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,76	2,76	2,76	2,76	3,50	3,48	3,45	1,30	1,29	1,29	1,28	1,27	1,26	1,25
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	2,26	2,26	2,26	2,26	3,00	2,98	2,95	1,30	1,29	1,29	1,28	1,27	1,26	1,25
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,65	1,65	1,65	1,65	2,39	2,37	2,34	0,83	0,82	0,81	0,81	0,80	0,79	0,78
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,68	7,68	7,68	6,70	6,70	6,70	6,70	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	23,64	23,64	23,64	23,64	20,44	20,46	20,49	3,14	3,15	3,15	3,16	3,17	3,18	3,19
Доля резерва	%	89,5%	89,5%	89,5%	89,5%	85,4%	85,5%	85,6%	70,7%	70,9%	71,1%	71,2%	71,4%	71,6%	71,8%
Источники в зоне деятельности ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»															
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
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	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»															
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №XXX - ЕТО не определена															
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	0,32	0,59	1,32	1,59	2,34	2,99	3,09	3,61	4,21

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	0,32	0,59	1,32	1,59	2,34	2,99	3,09	3,61	4,21
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	0,32	0,59	1,32	1,59	2,34	2,99	3,09	3,61	4,21
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	-	-	-	-	-	2,58	4,73	10,53	12,76	18,72	23,91	24,71	28,88	33,70
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	6,00	5,73	5,00	4,72	3,98	3,33	3,23	2,71	2,11
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	94,9%	90,6%	79,2%	74,8%	63,0%	52,7%	51,1%	42,9%	33,3%
Итого по источникам в системе теплоснабжения г. Новокузнецка															
Производительность ВПУ	т/ч	6 412,40	6 412,40	6 414,60	6 064,60	6 012,14	6 018,46	6 018,46	5 968,96	5 968,96	5 923,96	5 923,96	5 923,96	5 923,96	5 923,96
Количество баков-аккумуляторов	ед.	37	37	39	39	43	43	43	38	38	36	36	36	36	36
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	41 748,00	41 748,00	41 764,00	41 764,00	39 439,00	39 439,00	39 439,00	38 689,00	38 689,00	37 889,00	37 889,00	37 889,00	37 889,00	37 889,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3 430,43	3 117,64	3 321,02	3 157,96	3 273,26	3 275,17	3 279,00	3 275,77	3 281,97	3 256,69	3 262,64	3 265,60	3 266,22	3 269,94
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	2 804,15	2 491,37	2 694,76	2 658,83	2 739,94	2 741,85	2 745,68	2 746,66	2 752,86	2 728,87	2 734,82	2 737,78	2 738,40	2 742,13
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	823,63	705,92	819,88	774,21	822,92	829,19	837,33	847,72	858,11	866,78	876,75	883,70	888,26	895,95
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	569,90	357,33	448,23	429,99	433,49	429,13	424,82	416,00	411,81	399,36	395,34	391,34	387,40	383,44
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	1 410,62	1 428,11	1 426,65	1 454,63	1 483,53	1 483,53	1 483,53	1 482,94	1 482,94	1 462,73	1 462,73	1 462,73	1 462,73	1 462,73
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2 831,02	2 787,18	2 691,32	2 672,68	2 678,51	2 707,37	2 804,55	2 822,75	2 859,49	2 893,15	2 928,30	2 950,30	2 969,16	3 015,83
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2 991,96	3 306,40	3 094,10	2 907,11	2 746,02	2 750,45	2 746,68	2 700,29	2 694,08	2 674,32	2 668,37	2 665,40	2 664,77	2 660,97
Доля резерва	%	46,7%	51,6%	48,2%	47,9%	45,7%	45,7%	45,6%	45,2%	45,1%	45,1%	45,0%	45,0%	45,0%	44,9%

5. 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 г. Новокузнецка представлены в таблицах ниже.

По ряду источников выявлена сверхнормативная подпитка тепловых сетей. Для устранения сверхнормативных утечек теплоносителя необходимы:

- содержание запорной и регулирующей арматуры в надлежащем состоянии;
- своевременное обнаружение мест утечек и их устранение;
- своевременное проведение мероприятий по капитальному и текущему ремонту тепловых сетей, исчерпавших свой эксплуатационный ресурс (в том числе мероприятия, представленные в главе 8).

Также по ряду источников отражена отрицательная сверхнормативная подпитка тепловых сетей. Случаи превосходства нормативной подпитки над фактической могут быть объяснены, например, тем, что нормативная утечка из внутренних систем теплопотребления потребителей составляет значительную долю от общей нормативной подпитки, но в фактической подпитке ее доля незначительна.

По ряду источников сверхнормативная подпитка отсутствует, что объясняется либо отсутствием внешних тепловых сетей от источника, либо незначительной их протяженностью, либо приводится согласно предоставленным ТСО данным.

Незначительный рост подпитки по КТЭЦ в 2024-2025 гг. относительно 2023 г. (+0,9-1,7%) объясняется тем, что величина подпитки 6 485,5 тыс. м³ была подана АО «Кузбассэнерго» на утверждение в РЭК Кузбасса как среднее значение за 2021-2023 гг. Исходя же из анализа ретроспективы 2019-2023 гг., а также прироста перспективных нагрузок, подпитка по КТЭЦ в период 2024-2025 гг. будет снижаться, так как прирост нагрузок в этот период не даст столь существенного роста нормативных утечек теплоносителя, а сверхнормативная утечка неуклонно снижается в ретроспективном периоде.

Сведения об оснащенности потребителей приборами учета тепловой энергии и ГВС представлены в таблице 5.1.

Таблица 5.1 – Сведения о наличии коммерческих приборов учета тепловой энергии у потребителей тепла в Новокузнецке

Источник	Коммерческие приборы учета							
	Бюджет		Жилые		Прочие		Всего	
	Количество	Доля от	Количество	Доля от	Количество	Доля от	Количество	Доля от
во	общего	во	общего	во	общего	во	общего	
	числа	числа	числа	числа	числа	числа	числа	числа
КТЭЦ	403	93,5%	636	59,7%	1654	64,7%	2693	66,4%
ЗСТЭЦ	209	72,6%	105	23,3%	349	70,5%	663	53,7%
ЦТЭЦ	267	44,7%	663	76,8%	459	16,6%	1389	32,9%
Котельные	33	31,7%	13	28,9%	19	24,7%	65	28,8%
Всего	912	64,2%	1417	58,5%	2481	42,1%	4810	53,6%

Планы по установке приборов учета у потребителей в зонах ЕТО №01 АО «Кузнецкая ТЭЦ» и ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт» отсутствуют.

Средствами ООО «ЭнергоТранзит» и ООО «СибЭнерго» к 2027 г. у потребителей категории «Жилые» планируется установка приборов учета в количестве 200 шт. (всего на 2027 г. – 863 шт., доля оснащённости – 100%) в зоне ЕТО №03 ООО «ЭнергоТранзит» и 32 шт. (всего на 2027 г. – 45 шт., доля оснащённости – 100%) в зонах ЕТО №04 ООО «СибЭнерго» и ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит».

Таблица 5.2 – Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности ЕТО, тыс. м³ (П35.1)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Источники с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»														
КТЭЦ (ул. Новороссийская, 35)														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	6 902,810	6 705,750	6 503,430	6 247,340	6 424,829	6 531,370	6 485,500	6 478,372	6 478,921	6 469,590	6 459,528	6 451,269	6 445,270	6 446,691
нормативные утечки теплоносителя	714,530	782,890	782,890	782,664	781,982	787,485	800,718	803,959	814,774	815,607	815,607	817,309	821,172	832,355
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	6 188,280	5 922,860	5 720,540	5 464,676	5 642,848	5 743,885	5 684,782	5 674,412	5 664,146	5 653,983	5 643,921	5 633,960	5 624,098	5 614,335
Итого по источникам с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	6 902,810	6 705,750	6 503,430	6 247,340	6 424,829	6 531,370	6 485,500	6 478,372	6 478,921	6 469,590	6 459,528	6 451,269	6 445,270	6 446,691
нормативные утечки теплоносителя	714,530	782,890	782,890	782,664	781,982	787,485	800,718	803,959	814,774	815,607	815,607	817,309	821,172	832,355
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	6 188,280	5 922,860	5 720,540	5 464,676	5 642,848	5 743,885	5 684,782	5 674,412	5 664,146	5 653,983	5 643,921	5 633,960	5 624,098	5 614,335
Источники с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»														
ЗСТЭЦ (Северное шоссе, 23)														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	8 337,294	8 568,914	8 851,200	8 220,844	8 215,151	8 234,560	8 238,561	8 278,398	8 321,055	8 374,355	8 416,661	8 446,768	8 461,168	8 482,097
нормативные утечки теплоносителя	4 363,726	4 363,726	4 363,722	3 816,273	3 885,113	3 909,200	3 917,832	3 962,254	4 009,450	4 067,243	4 113,999	4 148,510	4 167,269	4 192,516
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	3 973,568	4 205,188	4 487,478	4 404,571	4 330,038	4 325,360	4 320,729	4 316,144	4 311,605	4 307,111	4 302,663	4 298,258	4 293,898	4 289,582
Итого по источникам с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	8 337,294	8 568,914	8 851,200	8 220,844	8 215,151	8 234,560	8 238,561	8 278,398	8 321,055	8 374,355	8 416,661	8 446,768	8 461,168	8 482,097
нормативные утечки теплоносителя	4 363,726	4 363,726	4 363,722	3 816,273	3 885,113	3 909,200	3 917,832	3 962,254	4 009,450	4 067,243	4 113,999	4 148,510	4 167,269	4 192,516
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	3 973,568	4 205,188	4 487,478	4 404,571	4 330,038	4 325,360	4 320,729	4 316,144	4 311,605	4 307,111	4 302,663	4 298,258	4 293,898	4 289,582
Источники с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»														
ЦТЭЦ (ул. Коммунальная, 25)														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	4 883,730	4 368,980	3 934,540	3 824,957	3 673,218	3 660,971	3 673,218	3 682,449	3 670,234	3 657,115	3 645,644	3 630,632	3 615,819	3 610,949
нормативные утечки теплоносителя	199,350	205,610	199,350	199,352	199,352	204,132	245,901	271,694	275,876	278,990	283,589	284,487	285,424	296,147
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	4 684,380	4 163,370	3 735,190	3 625,604	3 473,866	3 456,838	3 427,317	3 410,755	3 394,358	3 378,125	3 362,055	3 346,145	3 330,395	3 314,802
Итого по источникам с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	4 883,730	4 368,980	3 934,540	3 824,957	3 673,218	3 660,971	3 673,218	3 682,449	3 670,234	3 657,115	3 645,644	3 630,632	3 615,819	3 610,949
нормативные утечки теплоносителя	199,350	205,610	199,350	199,352	199,352	204,132	245,901	271,694	275,876	278,990	283,589	284,487	285,424	296,147
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	4 684,380	4 163,370	3 735,190	3 625,604	3 473,866	3 456,838	3 427,317	3 410,755	3 394,358	3 378,125	3 362,055	3 346,145	3 330,395	3 314,802
Итого по источникам с комбинированной выработкой в системе теплоснабжения г. Новокузнецка														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	20 123,834	19 643,644	19 289,170	18 293,141	18 313,198	18 426,901	18 397,279	18 439,218	18 470,209	18 501,060	18 521,833	18 528,670	18 522,257	18 539,737
нормативные утечки теплоносителя	5 277,606	5 352,226	5 345,962	4 798,290	4 866,447	4 900,817	4 964,451	5 037,907	5 100,100	5 161,840	5 213,195	5 250,307	5 273,865	5 321,018
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	14 846,228	14 291,418	13 943,208	13 494,851	13 446,752	13 526,084	13 432,828	13 401,311	13 370,109	13 339,220	13 308,639	13 278,364	13 248,391	13 218,719

Таблица 5.3 – Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельных в зоне деятельности ЕТО, тыс. м³ (П35.2)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Котельные в зоне деятельности ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»														
Новоильинская газовая котельная (пр. Авиаторов 56а, квартал № 13)														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	32,462	82,950	32,462	32,462	45,696	45,530	45,366	45,203	45,041	44,882	44,724	45,147	45,197	45,043
нормативные утечки теплоносителя	7,842	7,842	7,842	7,842	7,842	7,842	7,842	7,842	7,842	7,842	7,842	8,422	8,627	8,627
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	24,620	75,108	24,620	24,620	37,854	37,688	37,523	37,361	37,199	37,040	36,881	36,725	36,570	36,417
Котельная кв. 24 (ул. Авиаторов, 1-В)														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	0,890	0,890	0,890	0,890	1,020	1,020	1,020	1,020	1,033	1,052	1,052	1,052	1,052
нормативные утечки теплоносителя	-	0,280	0,280	0,280	0,280	0,410	0,410	0,410	0,410	0,423	0,442	0,442	0,442	0,442
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	32,462	83,840	33,352	33,352	46,586	46,550	46,386	46,223	46,062	45,915	45,775	46,199	46,249	46,095
нормативные утечки теплоносителя	7,842	8,122	8,122	8,122	8,122	8,252	8,252	8,252	8,252	8,265	8,284	8,864	9,069	9,069
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	24,620	75,718	25,230	25,230	38,464	38,298	38,133	37,971	37,809	37,650	37,491	37,335	37,180	37,027
Котельные в зоне деятельности ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»														
Абашевская районная котельная (Ордж. р-н ул. Кавказская, 26)														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	2,500	2,220	2,410	1,849	2,053	2,109	2,175	2,133	2,154	2,235	2,275	2,701	2,651	2,601
нормативные утечки теплоносителя	2,500	2,220	6,800	6,687	6,687	6,789	6,902	6,908	6,976	7,106	7,194	7,669	7,669	7,669
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	-4,390	-4,838	-4,634	-4,680	-4,727	-4,774	-4,822	-4,870	-4,919	-4,968	-5,018	-5,068
Байдаевская центральная котельная №2 (Ордж. р-н ул. Слесарная, 12)														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	299,410	239,470	233,790	224,538	238,443	237,968	237,496	237,030	236,568	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	21,340	21,340	20,820	20,936	20,936	20,936	20,936	20,936	20,936	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	278,070	218,130	212,970	203,602	217,507	217,032	216,560	216,094	215,632	-	-	-	-	-
Зырянская районная котельная (Ордж. р-н ул. Пархоменко, 110)														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	607,480	499,160	487,370	472,383	463,441	462,988	463,203	462,541	461,886	483,055	485,690	487,501	488,592	489,656
нормативные утечки теплоносителя	32,790	32,790	32,240	32,358	32,358	32,580	33,463	33,463	33,463	55,280	58,558	61,004	62,724	64,411
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	574,690	466,370	455,130	440,025	431,083	430,408	429,740	429,078	428,423	427,775	427,133	426,497	425,868	425,245
Куйбышевская центральная котельная (Куйбышевский р-н ул. Стволовая, 9)														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	381,870	191,940	172,030	123,395	122,360	121,911	121,003	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	41,360	41,360	40,960	30,660	30,660	31,128	31,128	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	340,510	150,580	131,070	92,735	91,700	90,783	89,875	-	-	-	-	-	-	-
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	1 291,260	932,790	895,600	822,165	826,297	824,976	823,877	701,705	700,609	485,290	487,965	490,201	491,243	492,257
нормативные утечки теплоносителя	97,990	97,710	100,820	90,641	90,641	91,433	92,429	61,307	61,376	62,386	65,751	68,672	70,393	72,080
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	1 193,270	835,080	794,780	731,524	735,656	733,542	731,448	640,398	639,233	422,904	422,214	421,529	420,850	420,177
Котельные в зоне деятельности ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»														
Котельная пос. Притомский (Ордж. р-н Шоссе Притомское, 26)														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	133,284	134,498	120,632	121,362	122,858	122,486	122,119	121,872	121,512	121,189	120,836	121,281	120,935	120,722
нормативные утечки теплоносителя	14,691	14,691	13,985	12,968	12,968	12,968	12,968	13,085	13,085	13,118	13,118	13,912	13,912	14,041

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	118,593	119,807	106,647	108,394	109,890	109,518	109,151	108,787	108,427	108,071	107,718	107,369	107,023	106,680
Котельная №19 (Ордж. р-н, пр-д Школьный, 1а)														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,136	0,037	0,131	0,078	0,050	0,050	0,049	0,049	0,049	0,049	0,048	0,048	0,048	0,048
нормативные утечки теплоносителя	0,071	0,071	0,071	0,071	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,065	-0,034	0,060	0,007	-0,025	-0,025	-0,025	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026	-0,027	-0,027	-0,027
Котельная №72 (Ордж. р-н ул. Фесковская, 99)														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,359	0,210	0,322	0,370	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,357	0,208	0,320	0,368	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	-	-	-	-	-
Котельная УПК (Заводск. р-н проезд Томский, 1а корп. 1)														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,121	0,603	0,090	0,068	0,070	0,070	0,069	0,069	0,069	0,068	0,068	0,068	0,067	0,067
нормативные утечки теплоносителя	0,034	0,034	0,034	0,034	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,087	0,569	0,056	0,034	0,034	0,034	0,034	0,033	0,033	0,033	0,032	0,032	0,032	0,031
Котельная ОРК «Таргай» (пос. Таргай)														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	8,652	3,351	3,419	2,508	3,100	3,055	3,106	3,106	3,106	3,106	3,106	3,106	3,106	3,106
нормативные утечки теплоносителя	0,722	0,722	0,855	0,856	0,857	0,857	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	7,930	2,629	2,564	1,652	2,244	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199
Котельная №1 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Земнухова, 43)														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	5,471	3,539	4,629	4,624	5,518	5,529	5,718	5,679	5,640	5,602	5,564	5,569	5,532	5,495
нормативные утечки теплоносителя	1,988	1,988	1,938	1,334	1,334	1,385	1,613	1,613	1,613	1,613	1,613	1,656	1,656	1,656
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	3,483	1,551	2,691	3,290	4,184	4,144	4,105	4,066	4,027	3,989	3,951	3,913	3,876	3,839
Котельная №2 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н проезд Дагестанский, 14)														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	4,500	2,885	2,543	2,375	2,884	2,873	2,851	2,829	2,807	2,786	2,765	2,744	2,723	2,746
нормативные утечки теплоносителя	0,945	0,945	0,922	0,638	0,638	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,693
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	3,555	1,940	1,621	1,737	2,246	2,224	2,202	2,180	2,158	2,136	2,115	2,094	2,073	2,053
Котельная №3 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Пинская, 43а)														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,268	0,445	0,439	0,611	0,406	0,402	0,398	0,395	0,391	0,388	0,384	0,381	0,377	-
нормативные утечки теплоносителя	0,053	0,053	0,052	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	-
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,215	0,392	0,387	0,575	0,370	0,366	0,362	0,359	0,355	0,352	0,348	0,345	0,341	-
Котельная пос. Листвяги (Куйбышевский р-н ул. Суданская, 52)														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	40,436	22,600	28,370	23,991	20,720	20,721	20,711	20,687	20,684	20,798	22,498	22,654	22,947	22,994
нормативные утечки теплоносителя	6,080	6,080	6,042	4,185	4,185	4,209	4,222	4,222	4,242	4,380	6,104	6,284	6,602	6,674
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	34,356	16,520	22,328	19,806	16,535	16,512	16,489	16,466	16,442	16,418	16,394	16,370	16,345	16,320
Котельная №6 (Куйбышевский р-н ул. 375 км, 34)														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	5,132	0,578	0,395	0,259	0,224	0,343	0,342	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	0,163	0,163	0,159	0,103	0,103	0,222	0,222	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	4,969	0,415	0,236	0,156	0,121	0,121	0,120	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Котельная №32 (БПОУ) (Куйбышевский р-н ул. Садопарковая, 32)														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	7,863	5,201	8,079	7,832	6,737	6,734	6,731	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	0,407	0,407	0,468	0,470	0,688	0,688	0,688	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	7,456	4,794	7,611	7,362	6,049	6,045	6,042	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Кондомская, 10)														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	4,207	4,669	4,399	4,235	3,627	3,625	3,618	3,612	3,610	3,604	3,597	3,590	3,584	3,577
нормативные утечки теплоносителя	0,262	0,262	0,251	0,194	0,194	0,200	0,200	0,200	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	3,945	4,407	4,148	4,041	3,433	3,425	3,419	3,412	3,405	3,398	3,391	3,385	3,378	3,372
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Спортивная, 11а)														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	6,446	5,246	4,829	3,913	4,023	4,520	4,520	4,520	4,520	4,520	4,520	4,520	4,520	4,520
нормативные утечки теплоносителя	0,324	0,324	0,316	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	6,122	4,922	4,513	3,667	3,777	4,274	4,274	4,274	4,274	4,274	4,274	4,274	4,274	4,274
Котельная проф. «Бунгурский» (Куйбышевский р-н Профилакторий «Бунгурский»)														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	6,850	2,804	3,425	3,592	3,141	3,113	3,085	3,057	3,030	3,003	2,976	2,950	2,924	2,898
нормативные утечки теплоносителя	0,323	0,323	0,323	0,323	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	6,527	2,481	3,102	3,269	2,815	2,787	2,759	2,731	2,704	2,677	2,650	2,624	2,598	2,572
Котельная «РТРС» (Куйбышевский р-н ул. Черемнова, 82)														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	2,232	2,760	2,648	1,080	0,984	0,982	0,981	0,980	0,978	0,977	0,976	0,974	0,973	0,972
нормативные утечки теплоносителя	0,031	0,031	0,030	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	2,201	2,729	2,618	1,049	0,953	0,951	0,950	0,949	0,947	0,946	0,945	0,943	0,942	0,941
Котельная ОЦ «Голубь» (д. Есаулка)														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	1,782	0,651	0,968	1,337	1,402	1,389	1,376	1,362	1,350	1,337	1,324	1,312	1,299	1,287
нормативные утечки теплоносителя	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	1,723	0,592	0,909	1,278	1,342	1,329	1,316	1,303	1,290	1,277	1,265	1,252	1,240	1,227
Котельная школы №1 (Куйбышевский р-н ул. Пролетарская, 81)														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,692	0,343	0,494	0,541	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682
нормативные утечки теплоносителя	0,020	0,020	0,020	0,020	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,672	0,323	0,474	0,521	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661
Котельная школы №23 (Куйбышевский р-н ул. Редаково, 104)														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,016	0,000	0,034	0,014	0,374	0,371	0,367	0,364	0,361	0,357	0,354	0,351	0,348	0,344
нормативные утечки теплоносителя	0,029	0,029	0,029	0,029	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-0,013	-0,029	0,005	-0,015	0,342	0,339	0,336	0,332	0,329	0,326	0,322	0,319	0,316	0,313
Котельная школы №37 (Куйбышевский р-н ул. Варшавская, 1)														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,012	0,022	0,571	0,170	0,012	0,012	0,024	0,024	0,024	0,024	0,023	0,023	0,023	0,023
нормативные утечки теплоносителя	0,028	0,028	0,027	0,027	0,027	0,027	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-0,016	-0,006	0,544	0,143	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015	-0,016	-0,016	-0,016	-0,016
Котельная школы №43 (Куйбышевский р-н ул. Жасминная, 8)														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,071	0,052	0,088	0,095	0,026	0,026	0,325	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
нормативные утечки теплоносителя	0,031	0,031	0,031	0,031	0,027	0,027	0,326	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,040	0,021	0,057	0,064	-0,001	-0,001	-0,001	-	-	-	-	-	-	-
Котельная интерната №66 (Монтажник) (пос. Бунгур)														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	1,253	0,621	0,607	0,509	0,388	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
нормативные утечки теплоносителя	0,065	0,065	0,064	0,064	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	1,188	0,556	0,543	0,445	0,310	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная школы №16 (Центр. р-н ул. Громовой, 61)														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,008	0,069	0,106	0,120	0,110	0,109	0,108	0,107	0,106	0,106	0,105	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	0,025	0,025	0,025	0,025	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-0,017	0,044	0,081	0,095	0,089	0,089	0,088	0,087	0,086	0,085	0,084	-	-	-
Котельная детского сада №123 (Куйбышевский р-н ул. Литейная, 82)														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,009	0,009	0,011	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	0,009	0,009	0,009	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 и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,002	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ст. Полосухино (ул. Станционная, ст. Полосухинская)														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	8,431	5,829	6,099	7,767	6,384	6,356	6,329	6,302	6,275	6,248	6,222	6,196	6,170	6,145
нормативные утечки теплоносителя	0,235	0,235	0,233	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	8,196	5,594	5,866	7,545	6,162	6,134	6,107	6,080	6,053	6,026	6,000	5,974	5,948	5,923
Котельная «Кузнецкая крепость» (Кузн. р-н ул. Водопадная, 19)														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,036	0,033	0,047	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	0,036	0,033	0,033	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 и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,014	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	238,267	197,055	193,375	187,451	184,020	183,828	183,890	176,076	175,573	174,921	176,126	176,526	176,336	175,703
нормативные утечки теплоносителя	26,634	26,631	25,979	21,969	22,204	22,416	23,019	21,899	21,925	22,095	23,818	24,815	25,133	25,341
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	211,634	170,425	167,397	165,483	161,816	161,412	160,871	154,176	153,648	152,826	152,308	151,711	151,203	150,361
Котельные в зоне деятельности ЕТО №05 - АО «Евразруда»														
Котельная АО «Евразруда» (ш. Космическое, 16)														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180
нормативные утечки теплоносителя	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №05 - АО «Евразруда»														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180
нормативные утечки теплоносителя	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные в зоне деятельности ЕТО №06 - ОАО «РЖД»														
Котельная ст. Новокузнецк-Восточный (в районе ст. Новокузнецк-Восточный)														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,092	1,085	1,077	1,070	1,063	1,056	1,050	1,043	1,036

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
нормативные утечки теплоносителя	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,720	0,713	0,705	0,698	0,691	0,684	0,678	0,671	0,664
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) (ул. 375 км, 2А)														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	36,370	36,370	36,370	36,370	36,370	29,765	29,514	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	4,676	4,676	4,676	4,676	4,676	4,676	4,676	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	31,694	31,694	31,694	31,694	31,694	25,089	24,838	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 (пос. Абагур-Лесной)														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,039	1,029	1,020	1,011	1,002	0,993	0,984	0,975	0,967
нормативные утечки теплоносителя	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,941	0,941	0,941	0,941	0,941	0,932	0,922	0,913	0,904	0,895	0,886	0,877	0,868	0,860
Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино (ул. Стальского, 9)														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	9,752	9,752	9,752	9,752	9,752	9,664	9,577	9,491	9,406	9,322	9,239	9,156	9,074	8,993
нормативные утечки теплоносителя	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	8,773	8,773	8,773	8,773	8,773	8,685	8,598	8,512	8,427	8,343	8,260	8,177	8,095	8,014
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №06 - ОАО «РЖД»														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	48,269	48,269	48,269	48,269	48,269	41,559	41,205	11,589	11,488	11,387	11,288	11,190	11,092	10,996
нормативные утечки теплоносителя	6,134	6,134	6,134	6,134	6,134	6,134	6,134	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	42,135	42,135	42,135	42,135	42,135	35,425	35,071	10,131	10,030	9,929	9,830	9,732	9,634	9,538
Котельные в зоне деятельности ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»														
Котельная ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционная, 11)														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235
нормативные утечки теплоносителя	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235
нормативные утечки теплоносителя	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные в зоне деятельности ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»														
Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (ул. Ливинская, 38)														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные в зоне деятельности ЕТО №XXX - ЕТО не определена														
Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района (Новоильинский район)														

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	-	2,901	5,332	11,857	14,370	21,088	26,931	27,835	32,534	37,964
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	2,901	5,332	11,857	14,370	21,088	26,931	27,835	32,534	37,964
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №XXX - ЕТО не определена														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	-	2,901	5,332	11,857	14,370	21,088	26,931	27,835	32,534	37,964
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	2,901	5,332	11,857	14,370	21,088	26,931	27,835	32,534	37,964
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по котельным в системе теплоснабжения г. Новокузнецка														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	1 651,672	1 303,368	1 212,010	1 132,651	1 146,587	1 141,228	1 142,104	988,863	989,516	780,015	789,500	793,365	798,868	804,429
нормативные утечки теплоносителя	180,014	180,011	182,469	168,279	168,515	172,551	176,581	146,188	148,795	156,706	167,657	173,059	180,001	187,326
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	1 471,659	1 123,358	1 029,542	964,372	978,072	968,677	965,523	842,675	840,721	623,309	621,843	620,306	618,867	617,103

Таблица 5.4 – Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО, тыс. м³ (П35.3)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Источники в зоне деятельности ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	6 902,810	6 705,750	6 503,430	6 247,340	6 424,829	6 531,370	6 485,500	6 478,372	6 478,921	6 469,590	6 459,528	6 451,269	6 445,270	6 446,691
нормативные утечки теплоносителя	714,530	782,890	782,890	782,664	781,982	787,485	800,718	803,959	814,774	815,607	815,607	817,309	821,172	832,355
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	6 188,280	5 922,860	5 720,540	5 464,676	5 642,848	5 743,885	5 684,782	5 674,412	5 664,146	5 653,983	5 643,921	5 633,960	5 624,098	5 614,335
Источники в зоне деятельности ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	8 369,756	8 652,754	8 884,552	8 254,196	8 261,737	8 281,111	8 284,947	8 324,621	8 367,116	8 420,270	8 462,437	8 492,967	8 507,416	8 528,192
нормативные утечки теплоносителя	4 371,568	4 371,848	4 371,844	3 824,395	3 893,235	3 917,452	3 926,084	3 970,506	4 017,702	4 075,509	4 122,283	4 157,374	4 176,338	4 201,584
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	3 998,188	4 280,906	4 512,708	4 429,801	4 368,502	4 363,658	4 358,862	4 354,115	4 349,414	4 344,761	4 340,154	4 335,593	4 331,078	4 326,608
Источники в зоне деятельности ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	4 883,730	4 368,980	3 934,540	3 824,957	3 673,218	3 660,971	3 673,218	3 682,449	3 670,234	3 657,115	3 645,644	3 630,632	3 615,819	3 610,949
нормативные утечки теплоносителя	199,350	205,610	199,350	199,352	199,352	204,132	245,901	271,694	275,876	278,990	283,589	284,487	285,424	296,147
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	4 684,380	4 163,370	3 735,190	3 625,604	3 473,866	3 456,838	3 427,317	3 410,755	3 394,358	3 378,125	3 362,055	3 346,145	3 330,395	3 314,802
Источники в зоне деятельности ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	1 291,260	932,790	895,600	822,165	826,297	824,976	823,877	701,705	700,609	485,290	487,965	490,201	491,243	492,257
нормативные утечки теплоносителя	97,990	97,710	100,820	90,641	90,641	91,433	92,429	61,307	61,376	62,386	65,751	68,672	70,393	72,080
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	1 193,270	835,080	794,780	731,524	735,656	733,542	731,448	640,398	639,233	422,904	422,214	421,529	420,850	420,177
Источники в зоне деятельности ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	238,267	197,055	193,375	187,451	184,020	183,828	183,890	176,076	175,573	174,921	176,126	176,526	176,336	175,703
нормативные утечки теплоносителя	26,634	26,631	25,979	21,969	22,204	22,416	23,019	21,899	21,925	22,095	23,818	24,815	25,133	25,341
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	211,634	170,425	167,397	165,483	161,816	161,412	160,871	154,176	153,648	152,826	152,308	151,711	151,203	150,361
Источники в зоне деятельности ЕТО №05 - АО «Евразруда»														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180
нормативные утечки теплоносителя	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №06 - ОАО «РЖД»														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	48,269	48,269	48,269	48,269	48,269	41,559	41,205	11,589	11,488	11,387	11,288	11,190	11,092	10,996
нормативные утечки теплоносителя	6,134	6,134	6,134	6,134	6,134	6,134	6,134	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	42,135	42,135	42,135	42,135	42,135	35,425	35,071	10,131	10,030	9,929	9,830	9,732	9,634	9,538
Источники в зоне деятельности ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235
нормативные утечки теплоносителя	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №XXX - ЕТО не определена														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	-	2,901	5,332	11,857	14,370	21,088	26,931	27,835	32,534	37,964
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	2,901	5,332	11,857	14,370	21,088	26,931	27,835	32,534	37,964
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по источникам в системе теплоснабжения г. Новокузнецка														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	21 775,506	20 947,012	20 501,180	19 425,792	19 459,785	19 568,129	19 539,383	19 428,081	19 459,725	19 281,075	19 311,333	19 322,035	19 321,124	19 344,166
нормативные утечки теплоносителя	5 457,620	5 532,237	5 528,431	4 966,569	5 034,962	5 073,368	5 141,032	5 184,095	5 248,895	5 318,547	5 380,852	5 423,365	5 453,866	5 508,344
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	16 317,886	15 414,775	14 972,749	14 459,223	14 424,823	14 494,761	14 398,351	14 243,986	14 210,830	13 962,528	13 930,481	13 898,670	13 867,258	13 835,822

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 6.1 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 прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения.

Таблица 6.1 – Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зонах действия источников

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»														
КТЭЦ (ул. Новороссийская, 35)														
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	561,1	527,6	555,5	541,1	551,7	551,7	551,7	551,7	551,7	551,7	551,7	551,7	551,7	551,7
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	1 346,7	1 266,3	1 333,2	1 298,7	1 324,2	1 324,2	1 324,2	1 324,2	1 324,2	1 324,2	1 324,2	1 324,2	1 324,2	1 324,2
Итого по ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»														
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	561,110	527,610	555,520	541,108	551,733	551,733	551,733	551,733	551,733	551,733	551,733	551,733	551,733	551,733
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	1 346,664	1 266,264	1 333,248	1 298,659	1 324,160	1 324,160	1 324,160	1 324,160	1 324,160	1 324,160	1 324,160	1 324,160	1 324,160	1 324,160
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»														
ЗСТЭЦ (Северное шоссе, 23)														
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	567,3	502,4	635,7	665,5	683,2	683,2	683,2	683,2	683,2	683,2	683,2	683,2	683,2	683,2
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	1 361,4	1 205,9	1 525,6	1 597,3	1 639,7	1 639,7	1 639,7	1 639,7	1 639,7	1 639,7	1 639,7	1 639,7	1 639,7	1 639,7
Новоильинская газовая котельная (пр. Авиаторов 56а, квартал № 13)														
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7
Котельная кв. 24 (ул. Авиаторов, 1-В)														
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	0,1
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Итого по ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»														
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	570,864	506,127	639,346	669,231	686,902	686,902	686,902	686,902	686,902	686,902	686,902	686,902	686,902	686,902
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	1 370,074	1 214,705	1 534,430	1 606,154	1 648,566	1 648,566	1 648,566	1 648,566	1 648,566	1 648,566	1 648,566	1 648,566	1 648,566	1 648,566
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»														
ЦТЭЦ (ул. Коммунальная, 25)														
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	221,4	341,8	178,3	194,2	195,1	195,1	195,1	195,1	195,1	195,1	195,1	195,1	195,1	195,1
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	531,3	820,3	428,0	466,2	468,2	468,2	468,2	468,2	468,2	468,2	468,2	468,2	468,2	468,2
Итого по ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»														

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	221,360	341,790	178,340	194,234	195,086	195,086	195,086	195,086	195,086	195,086	195,086	195,086	195,086	195,086
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	531,264	820,296	428,016	466,162	468,208	468,208	468,208	468,208	468,208	468,208	468,208	468,208	468,208	468,208
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»														
Абашевская районная котельная (Ордж. р-н ул. Кавказская, 26)														
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Байдаевская центральная котельная №2 (Ордж. р-н ул. Слесарная, 12)														
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	20,4	19,5	21,1	20,1	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	-	-	-	-	-
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	49,1	46,7	50,7	48,2	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	-	-	-	-	-
Зыряновская районная котельная (Ордж. р-н ул. Пархоменко, 110)														
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	18,4	17,7	17,7	16,3	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	44,2	42,4	42,5	39,2	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5	39,5
Куйбышевская центральная котельная (Куйбышевский р-н ул. Стволовая, 9)														
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»														
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	38,864	37,124	38,849	36,428	36,610	36,610	36,610	36,610	36,610	16,438	16,438	16,438	16,438	16,438
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	93,274	89,098	93,238	87,426	87,863	87,863	87,863	87,863	87,863	39,450	39,450	39,450	39,450	39,450
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»														
Котельная пос. Притомский (Ордж. р-н Шоссе Притомское, 26)														
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	12,4	12,2	9,4	9,0	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	29,7	29,2	22,5	21,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7
Котельная №19 (Ордж. р-н, пр-д Школьный, 1а)														
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Котельная №72 (Ордж. р-н ул. Фесковская, 99)														
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	-	-	-	-	-
Котельная УПК (Заводск. р-н проезд Томский, 1а корп. 1)														
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	0,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	0,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ОРК «Таргай» (пос. Таргай)														
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,3	0,3	0,3	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Котельная №1 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Земнухова, 43)														
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,3	0,3	0,3	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Котельная №2 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н проезд Дагестанский, 14)														
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №3 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Пинская, 43а)														
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-
Котельная пос. Листвяги (Куйбышевский р-н ул. Суданская, 52)														
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	1,4	0,2	2,4	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	3,4	0,5	5,7	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
Котельная №6 (Куйбышевский р-н ул. 375 км, 34)														
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №32 (БПОУ) (Куйбышевский р-н ул. Садопарковая, 32)														

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,7	0,3	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	1,7	0,7	1,4	1,5	1,4	1,4	1,4	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Кондомская, 10)														
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Спортивная, 11а)														
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,4	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,9	1,4	1,3	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Котельная проф. «Бунгурский» (Куйбышевский р-н Профилакторий «Бунгурский»)														
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	1,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	2,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «РТРС» (Куйбышевский р-н ул. Черемнова, 82)														
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,5	0,6	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	1,2	1,5	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Котельная ОЦ «Голубь» (д. Есаулка)														
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,5	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	1,3	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная школы №1 (Куйбышевский р-н ул. Пролетарская, 81)														
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	0,1	0,1
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,3	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Котельная школы №23 (Куйбышевский р-н ул. Редаково, 104)														
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,1	-	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,3	-	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная школы №37 (Куйбышевский р-н ул. Варшавская, 1)														

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	0,1	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	0,1	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная школы №43 (Куйбышевский р-н ул. Жасминная, 8)														
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-
Котельная интерната №66 (Монтажник) (пос. Бунгур)														
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,1	0,1	0,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,3	0,1	0,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная школы №16 (Центр. р-н ул. Громовой, 61)														
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная детского сада №123 (Куйбышевский р-н ул. Литейная, 82)														
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ст. Полосухино (ул. Станционная, ст. Полосухинская)														
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,4	0,4	0,6	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,9	1,1	1,3	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Котельная «Кузнецкая крепость» (Кузн. р-н ул. Водопадная, 19)														
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»														
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	18,422	15,460	14,590	13,625	13,197	13,197	13,197	12,609	12,609	12,574	12,574	12,574	12,574	12,574
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	44,213	37,104	35,017	32,700	31,673	31,673	31,673	30,261	30,261	30,177	30,177	30,177	30,177	30,176
ЕТО №05 - АО «Евразруда»														
Котельная АО «Евразруда» (ш. Космическое, 16)														

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №05 - АО «Евразруда»														
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО №06 - ОАО «РЖД»														
Котельная ст. Новокузнецк-Восточный (в районе ст. Новокузнецк-Восточный)														
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) (ул. 375 км, 2А)														
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 (пос. Абагур-Лесной)														
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино (ул. Стальского, 9)														
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №06 - ОАО «РЖД»														
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»														
Котельная ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционная, 11)														
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Итого по ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»														
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»														
Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (ул. Ливинская, 38)														
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»														
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО №XXX - ЕТО не определена														
Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района (Новоильинский район)														
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по ЕТО №XXX - ЕТО не определена														
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Система централизованного теплоснабжения г. Новокузнецка														
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	1 410,620	1 428,111	1 426,645	1 454,626	1 483,529	1 483,529	1 483,529	1 482,940	1 482,940	1 462,734	1 462,734	1 462,734	1 462,734	1 462,733
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	3 385,488	3 427,467	3 423,949	3 491,102	3 560,469	3 560,469	3 560,469	3 559,057	3 559,057	3 510,561	3 510,561	3 510,561	3 510,561	3 510,560

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

Таблица 7.1 содержит информацию о часовом расходе подпиточной воды для эксплуатационного и аварийного режимов в зоне действия источников тепловой энергии г. Новокузнецка.

Таблица 7.1 – Часовой расход подпиточной воды для эксплуатационного и аварийного режимов источников

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Источники в зоне деятельности ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»															
КТЭЦ (ул. Новороссийская, 35)															
Производительность ВПУ	т/ч	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00
Собственные нужды источников	т/ч	154,55	154,56	154,56	154,56	190,72	190,72	190,72	190,72	190,72	190,72	190,72	190,72	190,72	190,72
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	811,87	763,39	766,93	741,61	762,68	762,15	762,56	761,78	761,92	760,88	759,76	758,85	758,21	758,45
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	904,41	888,08	896,13	898,57	899,69	906,02	921,25	924,98	937,42	938,38	938,38	940,34	944,78	957,65
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1 177,21	1 106,92	1 112,05	1 075,34	1 105,89	1 105,12	1 105,70	1 104,58	1 104,78	1 103,28	1 101,65	1 100,33	1 099,40	1 099,75
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2 072,65	2 126,61	2 129,52	2 168,67	2 103,08	2 110,18	2 124,82	2 129,67	2 141,92	2 144,38	2 146,00	2 149,28	2 154,66	2 167,18
Доля резерва, %	%	82,9%	85,1%	85,2%	86,7%	84,1%	84,4%	85,0%	85,2%	85,7%	85,8%	85,8%	86,0%	86,2%	86,7%
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»															
Производительность ВПУ	т/ч	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00
Собственные нужды источников	т/ч	154,55	154,56	154,56	154,56	190,72	190,72	190,72	190,72	190,72	190,72	190,72	190,72	190,72	190,72
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	811,87	763,39	766,93	741,61	762,68	762,15	762,56	761,78	761,92	760,88	759,76	758,85	758,21	758,45
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	904,41	888,08	896,13	898,57	899,69	906,02	921,25	924,98	937,42	938,38	938,38	940,34	944,78	957,65
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1 177,21	1 106,92	1 112,05	1 075,34	1 105,89	1 105,12	1 105,70	1 104,58	1 104,78	1 103,28	1 101,65	1 100,33	1 099,40	1 099,75
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2 072,65	2 126,61	2 129,52	2 168,67	2 103,08	2 110,18	2 124,82	2 129,67	2 141,92	2 144,38	2 146,00	2 149,28	2 154,66	2 167,18
Доля резерва, %	%	82,9%	85,1%	85,2%	86,7%	84,1%	84,4%	85,0%	85,2%	85,7%	85,8%	85,8%	86,0%	86,2%	86,7%
Источники в зоне деятельности ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»															
ЗСТЭЦ (Северное шоссе, 23)															
Производительность ВПУ	т/ч	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00
Собственные нужды источников	т/ч	0,81	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1 331,28	1 144,13	1 399,71	1 389,81	1 453,24	1 456,67	1 457,38	1 464,43	1 471,98	1 481,40	1 488,89	1 494,21	1 496,76	1 500,46
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1 272,76	1 269,45	1 160,79	1 177,46	1 179,24	1 186,55	1 189,17	1 202,66	1 216,98	1 234,52	1 248,72	1 259,19	1 264,88	1 272,55
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1 930,36	1 658,98	2 029,58	2 015,23	2 107,20	2 112,18	2 113,20	2 123,42	2 134,36	2 148,04	2 158,89	2 166,61	2 170,30	2 175,67
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 641,59	1 909,66	1 430,40	1 461,43	1 371,24	1 373,58	1 375,17	1 378,43	1 381,82	1 385,69	1 389,03	1 391,78	1 393,78	1 396,08
Доля резерва, %	%	71,4%	83,0%	62,2%	63,5%	59,6%	59,7%	59,8%	59,9%	60,1%	60,2%	60,4%	60,5%	60,6%	60,7%
Новоильинская газовая котельная (пр. Авиаторов 56а, квартал № 13)															
Производительность ВПУ	т/ч	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70
Собственные нужды источников	т/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	4,54	4,48	4,54	4,54	9,26	9,21	9,16	9,12	9,07	9,02	8,98	9,00	8,98	8,93
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	5,48	6,57	6,59	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	7,48	7,66	7,66
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	6,58	6,49	6,58	6,58	13,42	13,35	13,29	13,22	13,15	13,08	13,02	13,05	13,01	12,95
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	37,30	38,48	38,41	38,78	31,94	32,01	32,08	32,14	32,21	32,28	32,34	32,83	33,04	33,11
Доля резерва, %	%	96,4%	99,4%	99,2%	100,0%	82,5%	82,7%	82,9%	83,1%	83,2%	83,4%	83,6%	84,8%	85,4%	85,5%
Котельная кв. 24 (ул. Авиаторов, 1-В)															

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	0,98	0,98	0,98	0,98	1,40	1,40	1,40	1,40	1,44	1,50	1,50	1,50	1,50
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	3,67	3,47	3,72	4,94	7,25	7,25	7,25	7,25	7,48	7,80	7,80	7,80	7,80
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	1,42	1,42	1,42	1,42	2,03	2,03	2,03	2,03	2,09	2,18	2,18	2,18	2,18
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	4,25	4,50	5,73	7,42	7,42	7,42	7,42	7,59	7,83	7,83	7,83	7,83
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 источникам в зоне деятельности ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»															
Производительность ВПУ	т/ч	2 338,70	2 338,70	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90
Собственные нужды источников	т/ч	1,11	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1 335,82	1 149,58	1 405,23	1 395,33	1 463,48	1 467,28	1 467,94	1 474,94	1 482,44	1 491,87	1 499,37	1 504,71	1 507,24	1 510,90
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1 278,24	1 279,70	1 170,85	1 188,14	1 191,15	1 200,76	1 203,38	1 216,86	1 231,19	1 248,96	1 263,48	1 274,47	1 280,35	1 288,01
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1 936,94	1 666,90	2 037,58	2 023,23	2 122,04	2 127,56	2 128,52	2 138,67	2 149,54	2 163,21	2 174,08	2 181,83	2 185,50	2 190,80
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 678,89	1 948,14	1 473,07	1 504,72	1 408,91	1 413,00	1 414,66	1 417,99	1 421,45	1 425,55	1 429,20	1 432,44	1 434,65	1 437,01
Доля резерва, %	%	71,8%	83,3%	62,9%	64,3%	60,2%	60,4%	60,4%	60,6%	60,7%	60,9%	61,1%	61,2%	61,3%	61,4%
Источники в зоне деятельности ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»															
ЦТЭЦ (ул. Коммунальная, 25)															
Производительность ВПУ	т/ч	1 250,00	1 250,00	1 250,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00
Собственные нужды источников	т/ч	454,06	454,06	454,05	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	537,93	481,23	433,39	436,66	419,32	417,82	420,42	421,28	419,78	418,18	416,76	414,95	413,17	412,49
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	404,98	374,47	376,93	349,70	351,30	359,73	433,33	478,78	486,15	491,64	499,75	501,33	502,98	521,88
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	780,00	697,78	628,42	633,16	608,01	605,84	609,61	610,85	608,68	606,36	604,30	601,68	599,10	598,11
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	420,92	472,62	544,47	289,62	316,38	326,97	396,81	441,02	450,56	458,37	468,53	472,73	476,96	496,85
Доля резерва, %	%	33,7%	37,8%	43,6%	32,2%	35,2%	36,3%	44,1%	49,0%	50,1%	50,9%	52,1%	52,5%	53,0%	55,2%
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»															
Производительность ВПУ	т/ч	1 250,00	1 250,00	1 250,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00
Собственные нужды источников	т/ч	454,06	454,06	454,05	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	537,93	481,23	433,39	436,66	419,32	417,82	420,42	421,28	419,78	418,18	416,76	414,95	413,17	412,49
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	404,98	374,47	376,93	349,70	351,30	359,73	433,33	478,78	486,15	491,64	499,75	501,33	502,98	521,88
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	780,00	697,78	628,42	633,16	608,01	605,84	609,61	610,85	608,68	606,36	604,30	601,68	599,10	598,11
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	420,92	472,62	544,47	289,62	316,38	326,97	396,81	441,02	450,56	458,37	468,53	472,73	476,96	496,85
Доля резерва, %	%	33,7%	37,8%	43,6%	32,2%	35,2%	36,3%	44,1%	49,0%	50,1%	50,9%	52,1%	52,5%	53,0%	55,2%
Источники в зоне деятельности ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»															
Абашевская районная котельная (Ордж. р-н ул. Кавказская, 26)															
Производительность ВПУ	т/ч	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
Собственные нужды источников	т/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	3,03	3,03

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,26	1,12	1,25	1,23	1,23	1,25	1,27	1,27	1,28	1,31	1,32	1,41	1,41	1,41
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	32,03	32,41	33,12	32,64	32,64	33,14	33,69	33,72	34,06	34,69	35,12	37,43	37,43	37,43
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,83	1,62	1,81	1,78	1,78	1,81	1,84	1,84	1,86	1,89	1,92	2,04	2,04	2,04
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	32,68	33,26	33,78	33,34	33,34	33,81	34,33	34,36	34,67	35,27	35,67	37,87	37,87	37,87
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%
Байдаевская центральная котельная №2 (Ордж. р-н ул. Слесарная, 12)															
Производительность ВПУ	т/ч	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	32,72	26,17	31,37	30,24	32,75	32,66	32,57	32,49	32,40	-	-	-	-	-
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	24,57	24,84	26,17	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	47,44	37,94	45,49	43,85	47,48	47,36	47,23	47,11	46,98	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	20,84	30,61	24,39	25,28	21,66	21,78	21,91	22,03	22,15	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	46,3%	68,0%	54,2%	56,2%	48,1%	48,4%	48,7%	49,0%	49,2%	-	-	-	-	-
Зырянская районная котельная (Ордж. р-н ул. Пархоменко, 110)															
Производительность ВПУ	т/ч	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
Собственные нужды источников	т/ч	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	27,47	22,57	22,06	21,38	20,98	20,96	20,97	20,94	20,91	21,88	22,00	22,09	22,14	22,19
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	39,88	40,09	40,07	41,59	41,59	41,87	43,01	43,01	43,01	71,05	75,26	78,41	80,62	82,79
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	39,82	32,72	31,99	31,00	30,42	30,39	30,40	30,36	30,32	31,73	31,91	32,03	32,10	32,17
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	78,95	86,26	86,98	89,47	90,06	90,37	91,49	91,54	91,58	118,21	122,25	125,27	127,41	129,50
Доля резерва, %	%	98,7%	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%
Куйбышевская центральная котельная (Куйбышевский р-н ул. Стволовая, 9)															
Производительность ВПУ	т/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	13,07	6,57	5,90	4,23	4,20	4,18	4,15	-	-	-	-	-	-	-
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	43,80	43,76	43,93	43,09	43,13	43,79	43,79	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	18,95	9,53	8,56	6,14	6,09	6,07	6,02	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	43,40	52,79	53,92	55,50	55,59	56,27	56,32	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	-	-	-	-	-	-	-
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»															
Производительность ВПУ	т/ч	150,50	150,50	150,50	150,50	150,50	150,50	150,50	130,50	130,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50
Собственные нужды источников	т/ч	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	5,43	5,43	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	74,51	56,42	60,58	57,09	59,15	59,05	58,96	54,69	54,59	23,19	23,33	23,50	23,55	23,60
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	140,28	141,11	143,29	142,75	142,79	144,24	145,92	102,16	102,50	105,74	110,38	115,84	118,05	120,22

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	108,04	81,81	87,84	82,78	85,77	85,62	85,49	79,31	79,16	33,62	33,82	34,07	34,14	34,22
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	175,86	202,91	199,06	203,59	200,64	202,24	204,05	147,92	148,41	153,48	157,92	163,14	165,27	167,37
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%
Источники в зоне деятельности ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»															
Котельная пос. Притомский (Ордж. р-н Шоссе Притомское, 26)															
Производительность ВПУ	т/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Собственные нужды источников	т/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	0,85	0,85
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	20,64	20,83	17,03	17,35	17,83	17,76	17,70	17,65	17,58	17,52	17,46	17,54	17,48	17,44
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	14,90	15,03	14,82	14,99	15,00	15,00	15,00	15,13	15,13	15,17	15,17	16,09	16,09	16,24
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	29,93	30,21	24,69	25,15	25,85	25,76	25,66	25,59	25,50	25,41	25,32	25,44	25,34	25,29
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	14,12	13,97	19,28	18,99	18,29	18,39	18,49	18,69	18,79	18,91	19,01	19,81	19,90	20,10
Доля резерва, %	%	47,1%	46,6%	64,3%	63,3%	61,0%	61,3%	61,6%	62,3%	62,6%	63,0%	63,4%	66,0%	66,3%	67,0%
Котельная №19 (Ордж. р-н, пр-д Школьный, 1а)															
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,04	0,01	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,18	0,17	0,16	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,06	0,01	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №72 (Ордж. р-н ул. Фесковская, 99)															
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,00	0,00	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	-	-	-	-	-
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,01	0,01	0,07	0,07	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная УПК (Заводск. р-н проезд Томский, 1а корп. 1)															
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,01	0,20	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,12	0,14	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,01	0,29	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ОРК «Таргай» (пос. Таргай)															
Производительность ВПУ	т/ч	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Собственные нужды источников	т/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	0,60	0,60
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,85	0,37	0,46	0,40	0,42	0,42	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1,05	1,01	1,00	0,97	0,97	0,97	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,23	0,54	0,67	0,58	0,61	0,61	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,22	7,87	7,74	7,79	7,76	7,76	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81	7,81
Доля резерва, %	%	90,2%	98,4%	96,7%	97,3%	97,1%	97,1%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%
Котельная №1 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Земнухова, 43)															
Производительность ВПУ	т/ч	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Собственные нужды источников	т/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,21	0,78	0,79	0,84	1,00	1,00	1,04	1,03	1,02	1,02	1,01	1,01	1,00	1,00
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	2,64	2,66	2,74	2,52	2,55	2,64	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,16	3,16	3,16
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,75	1,13	1,15	1,21	1,45	1,45	1,50	1,49	1,48	1,47	1,46	1,46	1,45	1,44
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,52	9,16	9,22	8,93	8,72	8,82	9,20	9,21	9,22	9,23	9,24	9,32	9,33	9,34
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%
Котельная №2 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н проезд Дагестанский, 14)															
Производительность ВПУ	т/ч	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Собственные нужды источников	т/ч	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,12	0,08	0,47	0,44	0,53	0,53	0,52	0,52	0,52	0,51	0,51	0,50	0,50	0,50
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1,27	1,51	1,49	1,56	1,57	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,71
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,17	0,11	0,68	0,63	0,77	0,77	0,76	0,75	0,75	0,74	0,74	0,73	0,73	0,73
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	13,28	13,59	13,00	13,12	12,99	13,02	13,03	13,03	13,04	13,04	13,05	13,06	13,06	13,16
Доля резерва, %	%	88,6%	90,6%	86,7%	87,4%	86,6%	86,8%	86,8%	86,9%	86,9%	87,0%	87,0%	87,0%	87,1%	87,8%
Котельная №3 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Пинская, 43а)															
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,10	0,16	0,06	0,11	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	-
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,09	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	-
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,14	0,23	0,09	0,17	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная пос. Листвяги (Куйбышевский р-н ул. Суданская, 52)															

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Производительность ВПУ	т/ч	60,00	60,00	60,00	60,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Собственные нужды источников	т/ч	2,20	2,20	2,20	2,20	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,85	1,03	3,90	3,18	3,00	3,01	3,01	3,01	3,01	3,04	3,36	3,39	3,45	3,46
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	6,66	6,74	6,63	6,57	6,57	6,61	6,63	6,63	6,66	6,88	9,58	9,87	10,37	10,48
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	2,68	1,50	5,66	4,62	4,35	4,36	4,36	4,36	4,37	4,41	4,87	4,91	5,00	5,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	61,78	63,05	58,77	59,75	11,99	12,02	12,03	12,03	12,06	12,24	14,49	14,72	15,14	15,23
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	98,0%	99,6%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Котельная №6 (Куйбышевский р-н ул. 375 км, 34)															
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,23	0,03	0,06	0,04	0,04	0,06	0,06	-	-	-	-	-	-	-
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,31	0,35	0,32	0,26	0,26	0,56	0,56	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,33	0,04	0,09	0,06	0,05	0,09	0,08	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №32 (БПОУ) (Куйбышевский р-н ул. Садопарковая, 32)															
Производительность ВПУ	т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,76	0,50	0,68	0,72	0,71	0,71	0,71	-	-	-	-	-	-	-
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,91	0,90	1,15	1,79	1,79	1,79	1,79	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,10	0,73	0,99	1,04	1,03	1,03	1,03	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,55	7,91	7,91	8,50	8,51	8,51	8,51	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	75,5%	79,1%	79,1%	85,0%	85,1%	85,1%	85,1%	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Кондомская, 10)															
Производительность ВПУ	т/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	2,50	2,50
Собственные нужды источников	т/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	0,02	0,02
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,45	0,45	0,61	0,60	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,21	0,33	0,43	0,43	0,43	0,45	0,45	0,45	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,65	0,66	0,89	0,87	0,71	0,71	0,71	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,04	2,15	2,02	2,04	2,21	2,22	2,22	2,22	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
Доля резерва, %	%	81,4%	86,2%	80,9%	81,8%	88,2%	88,8%	88,8%	88,9%	89,4%	89,5%	89,6%	89,6%	89,7%	89,8%
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Спортивная, 11а)															
Производительность ВПУ	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,55	0,64	0,59	0,51	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,36	0,43	0,51	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,79	0,92	0,86	0,74	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,57	1,51	1,65	1,89	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Доля резерва, %	%	78,4%	75,3%	82,5%	94,5%	91,4%	91,4%	91,4%	91,4%	91,4%	91,4%	91,4%	91,4%	91,4%	91,4%
Котельная проф. «Бунгурский» (Куйбышевский р-н Профилакторий «Бунгурский»)															
Производительность ВПУ	т/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Собственные нужды источников	т/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	0,02	0,02
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	2,57	1,60	0,63	0,66	0,58	0,57	0,57	0,56	0,56	0,55	0,55	0,54	0,54	0,53
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,39	0,39	0,30	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	3,73	2,32	0,91	0,96	0,84	0,83	0,82	0,81	0,81	0,80	0,79	0,78	0,78	0,77
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-1,25	0,15	1,47	1,44	1,56	1,56	1,57	1,58	1,59	1,59	1,60	1,61	1,61	1,62
Доля резерва, %	%	-59,6%	7,0%	70,0%	68,4%	74,1%	74,5%	74,8%	75,2%	75,5%	75,9%	76,2%	76,5%	76,9%	77,2%
Котельная «РTRC» (Куйбышевский р-н ул. Черемнова, 82)															
Производительность ВПУ	т/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Собственные нужды источников	т/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	0,02	0,02
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,26	1,56	0,41	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,83	2,27	0,60	0,19	0,19	0,19	0,19	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,37	-0,06	1,61	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Доля резерва, %	%	17,8%	-2,8%	76,5%	94,6%	94,8%	94,9%	94,9%	94,9%	94,9%	94,9%	94,9%	95,0%	95,0%	95,0%
Котельная ОЦ «Голубь» (д. Есаулка)															
Производительность ВПУ	т/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Собственные нужды источников	т/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	0,02	0,02
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,56	0,33	0,18	0,25	0,26	0,26	0,25	0,25	0,25	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,09	0,10	0,25	0,25	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,82	0,47	0,26	0,36	0,37	0,37	0,37	0,36	0,36	0,36	0,35	0,35	0,35	0,34
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,36	1,71	2,07	1,97	1,98	1,98	1,98	1,99	1,99	1,99	2,00	2,00	2,00	2,01
Доля резерва, %	%	64,6%	81,5%	98,6%	94,0%	94,1%	94,3%	94,5%	94,6%	94,8%	95,0%	95,1%	95,3%	95,5%	95,6%
Котельная школы №1 (Куйбышевский р-н ул. Пролетарская, 81)															
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,11	0,06	0,06	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,08	0,09	0,08	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,16	0,08	0,09	0,10	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная школы №23 (Куйбышевский р-н ул. Редаково, 104)															
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,18	0,05	0,01	0,01	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,09	0,09	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,27	0,07	0,01	0,01	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная школы №37 (Куйбышевский р-н ул. Варшавская, 1)															
Производительность ВПУ	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Собственные нужды источников	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,08	0,08	0,07	0,02	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,13	0,13	0,12	0,28	0,27	0,27	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,12	0,12	0,11	0,03	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,24	2,26	2,26	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38
Доля резерва, %	%	99,9%	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%
Котельная школы №43 (Куйбышевский р-н ул. Жасминная, 8)															
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,06	-	-	-	-	-	-	-
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	1,36	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,01	0,01	0,02	0,02	0,01	0,01	0,09	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная интерната №66 (Монтажник) (пос. Бунгур)															
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,12	0,06	0,08	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,14	0,14	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,17	0,08	0,11	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная школы №16 (Центр. р-н ул. Громовой, 61)															

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,36	2,06	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	-	-	-
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,07	0,09	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	-	-	-
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,97	2,98	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная детского сада №123 (Куйбышевский р-н ул. Литейная, 82)															
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/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	0,00	0,00
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/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	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ст. Полосухино (ул. Станционная, ст. Полосухинская)															
Производительность ВПУ	т/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,87	0,60	0,81	1,20	0,95	0,95	0,94	0,94	0,93	0,93	0,92	0,92	0,91	0,91
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,28	0,30	0,53	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,26	0,87	1,18	1,74	1,38	1,37	1,36	1,36	1,35	1,34	1,34	1,33	1,32	1,32
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,02	2,43	2,35	1,57	1,93	1,93	1,94	1,95	1,95	1,96	1,97	1,98	1,98	1,99
Доля резерва, %	%	67,4%	80,9%	78,5%	52,2%	64,2%	64,4%	64,7%	64,9%	65,1%	65,4%	65,6%	65,8%	66,1%	66,3%
Котельная «Кузнецкая крепость» (Кузн. р-н ул. Водопадная, 19)															
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,06	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,05	0,04	0,04	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,09	0,01	0,01	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 в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»															
Производительность ВПУ	т/ч	146,80	146,80	146,80	146,80	96,80	96,80	96,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80
Собственные нужды источников	т/ч	9,17	9,17	9,17	9,17	7,20	7,20	7,20	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	33,99	31,49	27,04	26,64	26,81	26,76	26,78	25,87	25,79	25,69	25,91	25,99	25,96	25,85

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	30,30	31,02	31,32	31,92	31,98	32,46	34,35	30,77	30,82	31,04	33,75	34,95	35,45	35,71
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	49,29	45,65	39,22	38,63	38,88	38,80	38,82	37,52	37,39	37,25	37,58	37,69	37,64	37,48
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	120,57	125,43	129,10	130,21	82,01	82,30	83,00	74,72	74,89	75,23	77,61	78,75	79,29	79,72
Доля резерва, %	%	82,1%	85,4%	87,9%	88,7%	84,7%	85,0%	85,7%	86,1%	86,3%	86,7%	89,4%	90,7%	91,3%	91,8%
Источники в зоне деятельности ЕТО №05 - АО «Евразруда»															
Котельная АО «Евразруда» (ш. Космическое, 16)															
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	7,94	7,94	0,00	0,00	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	63,49	63,49	63,49	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	11,51	11,51	0,00	0,00	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №05 - АО «Евразруда»															
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	7,94	7,94	0,00	0,00	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	63,49	63,49	63,49	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	11,51	11,51	0,00	0,00	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №06 - ОАО «РЖД»															
Котельная ст. Новокузнецк-Восточный (в районе ст. Новокузнецк-Восточный)															
Производительность ВПУ	т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,29	0,29	0,29	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,68	0,68	0,68	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
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%
Котельная Локомотивного депо ГЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) (ул. 375 км, 2А)															
Производительность ВПУ	т/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,89	0,89	0,89	0,89	1,67	1,66	1,64	-	-	-	-	-	-	-
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	3,46	3,46	3,46	2,93	2,93	2,93	2,93	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,28	1,28	1,28	1,28	2,43	2,40	2,38	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	21,17	21,17	21,17	20,64	19,50	19,52	19,55	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 (пос. Абагур-Лесной)															
Производительность ВПУ	т/ч	4,00	4,00	4,00	4,00	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,25	0,25	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,23
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,44	0,44	0,44	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,36	0,36	0,36	0,35	0,35	0,35	0,35	0,34	0,34	0,34
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,62	3,62	3,62	3,64	1,64	1,64	1,65	1,65	1,65	1,65	1,66	1,66	1,66	1,66
Доля резерва, %	%	90,6%	90,6%	90,6%	91,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилюно (ул. Стальского, 9)															
Производительность ВПУ	т/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	2,40	2,40
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	1,00	0,99	0,99	0,98	0,98	0,97	0,96	0,96	0,95	0,95
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	3,49	3,49	3,49	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,07	1,07	1,07	1,07	1,45	1,44	1,43	1,42	1,42	1,41	1,40	1,39	1,38	1,37
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,82	4,82	4,82	4,44	4,05	4,06	4,07	4,08	4,09	4,10	4,10	4,11	4,12	4,13
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%
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №06 - ОАО «РЖД»															
Производительность ВПУ	т/ч	26,40	26,40	26,40	26,40	23,94	23,94	23,94	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44
Собственные нужды источников	т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	2,26	2,26	2,26	2,26	3,00	2,98	2,95	1,30	1,29	1,29	1,28	1,27	1,26	1,25
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	7,68	7,68	7,68	6,70	6,70	6,70	6,70	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	3,28	3,28	3,28	3,28	4,35	4,32	4,28	1,89	1,88	1,86	1,85	1,84	1,83	1,82
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	30,30	30,30	30,30	29,32	25,79	25,82	25,86	6,33	6,34	6,35	6,36	6,37	6,38	6,40
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%
Источники в зоне деятельности ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»															
Котельная ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционная, 11)															
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/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	0,13	0,13
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»															
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/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	0,13	0,13
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»															
Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (ул. Ливинская, 38)															
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»															
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №XXX - ЕТО не определена															
Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района (Новоильинский район)															
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	0,32	0,59	1,32	1,59	2,34	2,99	3,09	3,61	4,21
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	2,58	4,73	10,53	12,76	18,72	23,91	24,71	28,88	33,70
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	0,47	0,86	1,91	2,31	3,39	4,33	4,48	5,23	6,11
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	8,43	10,19	14,94	16,76	21,65	25,89	26,55	29,97	33,91

Наименование показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №XXX - ЕТО не определена															
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	0,32	0,59	1,32	1,59	2,34	2,99	3,09	3,61	4,21
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	2,58	4,73	10,53	12,76	18,72	23,91	24,71	28,88	33,70
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	0,47	0,86	1,91	2,31	3,39	4,33	4,48	5,23	6,11
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	8,43	10,19	14,94	16,76	21,65	25,89	26,55	29,97	33,91
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Итого по источникам в системе теплоснабжения г. Новокузнецка															
Производительность ВПУ	т/ч	6 412,40	6 412,40	6 414,60	6 064,60	6 012,14	6 018,46	6 018,46	5 968,96	5 968,96	5 923,96	5 923,96	5 923,96	5 923,96	5 923,96
Собственные нужды источников	т/ч	626,27	626,27	626,26	499,13	533,32	533,32	533,32	529,11	529,11	527,82	527,82	527,82	527,82	527,82
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	2 804,45	2 492,44	2 695,57	2 659,73	2 741,22	2 743,14	2 746,98	2 747,97	2 754,19	2 730,22	2 736,18	2 739,15	2 739,78	2 743,52
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	2 831,02	2 787,18	2 691,32	2 672,68	2 678,51	2 707,37	2 804,55	2 822,75	2 859,49	2 893,15	2 928,30	2 950,30	2 969,16	3 015,83
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	4 066,45	3 614,04	3 908,57	3 856,61	3 974,77	3 977,56	3 983,13	3 984,56	3 993,58	3 958,81	3 967,46	3 971,76	3 972,68	3 978,11
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4 499,19	4 906,02	4 505,51	4 326,13	4 136,81	4 168,94	4 259,39	4 232,59	4 260,32	4 285,00	4 311,51	4 329,25	4 347,18	4 388,44
Доля резерва, %	%	70,2%	76,5%	70,2%	71,3%	68,8%	69,3%	70,8%	70,9%	71,4%	72,3%	72,8%	73,1%	73,4%	74,1%