СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 ГОДА

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

ГЛАВА 6

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

Новокузнецк, 2025

СОСТАВ РАБОТЫ

Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2044 года. Утверждаемая часть Том 1 (Разделы 1-5)
Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2044 года. 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 этапах расчетного периода (таблица П33.2 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 - 2024 год (таблица П33.1 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 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия
Глава 14. Приложение 1. Тарифно-балансовые модели
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.....5

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ.....6

1. Общие положения 7

2. Методика расчета балансов теплоносителя.....8

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 10

4. Существующий и перспективный балансы производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения.....11

5. Прогнозы годовых затрат теплоносителя для нужд подпитки тепловой сети.....41

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.....56

7. Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии.....65

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 (П35.4) *13*

Таблица 4.2 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельных в зоне деятельности ЕТО (П35.5) *15*

Таблица 4.3 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети источников в зоне деятельности ЕТО *36*

Таблица 5.1 – 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) *43*

Таблица 5.2 – 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) *45*

Таблица 5.3 – Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО, тыс. м³ (П35.3) *54*

Таблица 6.1 – Сведения о наличии коммерческих приборов учета тепловой энергии у потребителей тепла в Новокузнецке *56*

Таблица 6.2 – Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зонах действия источников *57*

Таблица 7.1 – Часовой расход подпиточной воды для эксплуатационного и аварийного режимов источников *66*

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 4.1 – Утечки из тепловых сетей *11*

Рисунок 4.2 – Резерв ВПУ источников *12*

1. Общие положения

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

Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах» обосновывающих материалов к «Схеме теплоснабжения в административных границах города Новокузнецка на период до 2044 года» содержит обоснование балансов производительности водоподготовительных установок в целях подготовки теплоносителя для тепловых сетей и перспективного потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, а также обоснование перспективных потерь теплоносителя при их передаче по тепловым сетям.

2.Методика расчета балансов теплоносителя

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

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

Среднегодовая утечка теплоносителя ($м^3$/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 теплопотребления 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 разработке 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.

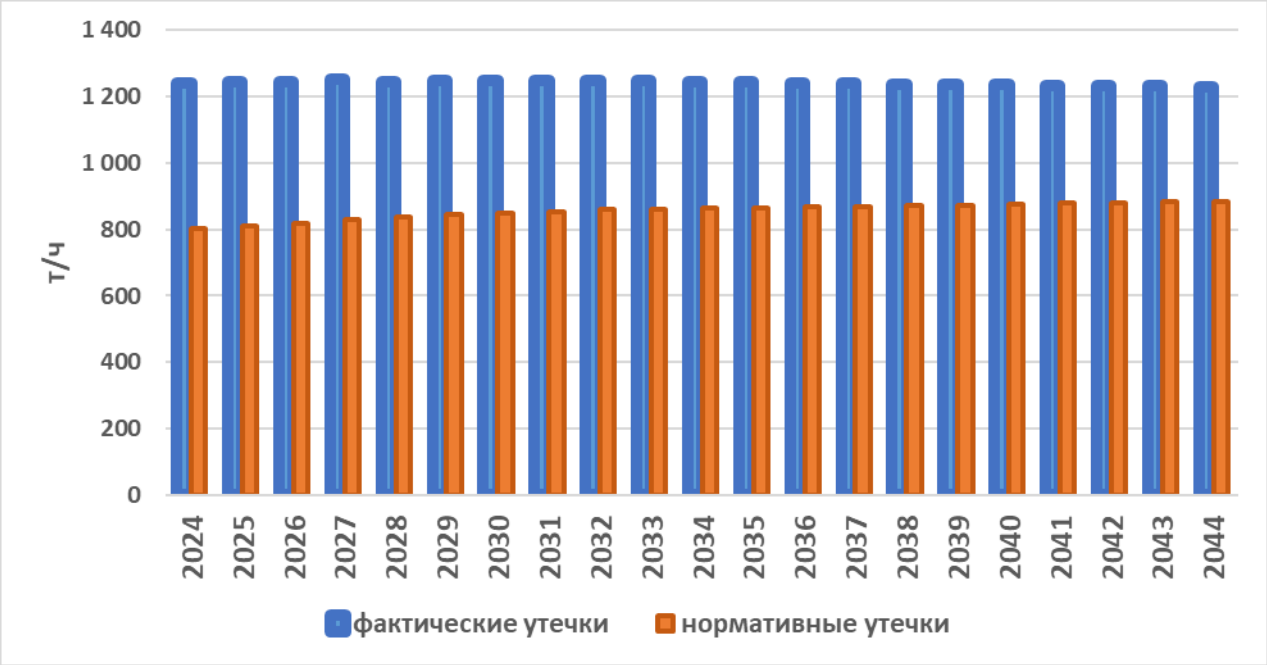

Рисунок 4.1 – Утечки из тепловых сетей

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

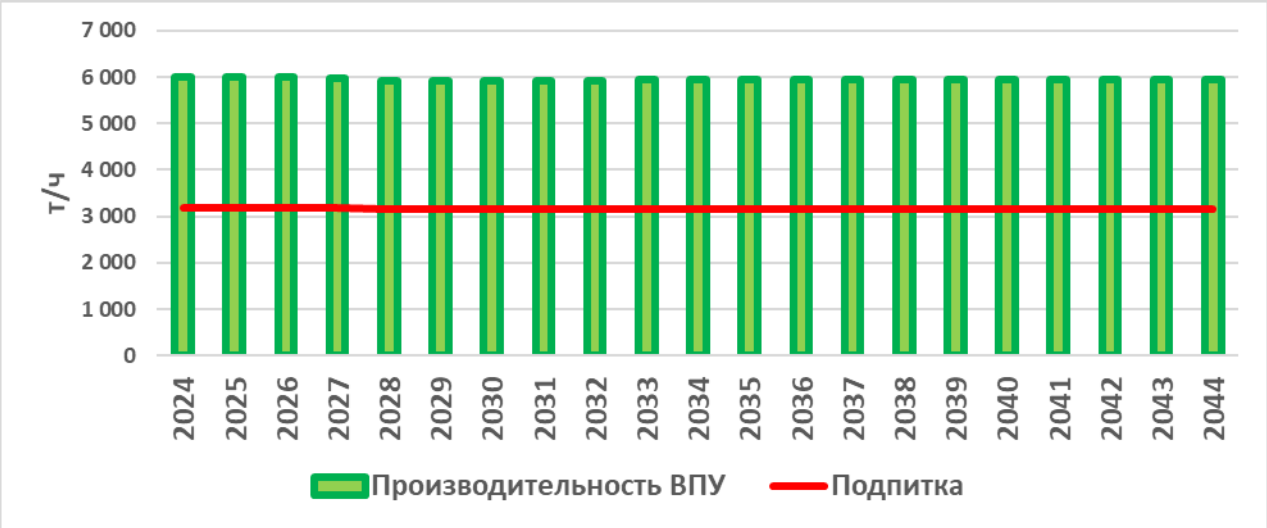

Рисунок 4.2 – Резерв ВПУ источников

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 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.

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.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	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	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	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	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	914,95	918,49	893,17	950,28	908,44	911,58	911,27	911,74	912,18	911,28	910,40	909,93	909,19	908,31	907,45	906,59	905,74	904,89	904,06	903,23	902,42	901,61	900,81	900,01	899,23
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	760,39	763,93	738,61	759,56	721,44	724,58	724,27	724,74	725,18	724,28	723,40	722,93	722,19	721,31	720,45	719,59	718,74	717,89	717,06	716,23	715,42	714,61	713,81	713,01	712,23
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	78,01	91,60	91,91	91,83	91,83	95,92	96,55	97,95	99,32	99,33	99,35	99,77	99,92	99,92	99,92	99,92	99,92	99,92	99,92	99,92	99,92	99,92	99,92	99,92	99,92
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	155,77	117,81	106,60	117,02	95,05	94,10	93,16	92,23	91,31	90,39	89,49	88,59	87,71	86,83	85,96	85,10	84,25	83,41	82,58	81,75	80,93	80,12	79,32	78,53	77,74
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	526,61	554,52	540,11	550,71	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	888,22	896,18	898,64	891,17	924,26	965,42	971,77	985,86	999,61	999,71	999,92	1 004,21	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 585,05	1 581,51	1 606,83	1 549,72	1 591,56	1 588,42	1 588,73	1 588,26	1 587,82	1 588,72	1 589,60	1 590,07	1 590,81	1 591,69	1 592,55	1 593,41	1 594,26	1 595,11	1 595,94	1 596,77	1 597,58	1 598,39	1 599,19	1 599,99	1 600,77
Доля резерва	%	63,4%	63,3%	64,3%	62,0%	63,7%	63,5%	63,5%	63,5%	63,5%	63,5%	63,6%	63,6%	63,6%	63,7%	63,7%	63,7%	63,8%	63,8%	63,8%	63,9%	63,9%	63,9%	64,0%	64,0%	64,0%
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	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	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	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	914,95	918,49	893,17	950,28	908,44	911,58	911,27	911,74	912,18	911,28	910,40	909,93	909,19	908,31	907,45	906,59	905,74	904,89	904,06	903,23	902,42	901,61	900,81	900,01	899,23
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	760,39	763,93	738,61	759,56	721,44	724,58	724,27	724,74	725,18	724,28	723,40	722,93	722,19	721,31	720,45	719,59	718,74	717,89	717,06	716,23	715,42	714,61	713,81	713,01	712,23
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	78,01	91,60	91,91	91,83	91,83	95,92	96,55	97,95	99,32	99,33	99,35	99,77	99,92	99,92	99,92	99,92	99,92	99,92	99,92	99,92	99,92	99,92	99,92	99,92	99,92
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	155,77	117,81	106,60	117,02	95,05	94,10	93,16	92,23	91,31	90,39	89,49	88,59	87,71	86,83	85,96	85,10	84,25	83,41	82,58	81,75	80,93	80,12	79,32	78,53	77,74
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	526,61	554,52	540,11	550,71	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	888,22	896,18	898,64	891,17	924,26	965,42	971,77	985,86	999,61	999,71	999,92	1 004,21	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 585,05	1 581,51	1 606,83	1 549,72	1 591,56	1 588,42	1 588,73	1 588,26	1 587,82	1 588,72	1 589,60	1 590,07	1 590,81	1 591,69	1 592,55	1 593,41	1 594,26	1 595,11	1 595,94	1 596,77	1 597,58	1 598,39	1 599,19	1 599,99	1 600,77
Доля резерва	%	63,4%	63,3%	64,3%	62,0%	63,7%	63,5%	63,5%	63,5%	63,5%	63,5%	63,6%	63,6%	63,6%	63,7%	63,7%	63,7%	63,8%	63,8%	63,8%	63,9%	63,9%	63,9%	64,0%	64,0%	64,0%
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	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	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	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	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	1 144,93	1 400,51	1 390,61	1 454,04	1 396,39	1 396,28	1 401,52	1 408,86	1 415,93	1 422,39	1 424,53	1 426,49	1 430,77	1 430,00	1 429,25	1 428,50	1 427,76	1 427,02	1 426,30	1 425,58	1 424,87	1 424,16	1 423,47	1 422,78	1 422,09

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	1 144,13	1 399,71	1 389,81	1 453,24	1 395,59	1 395,48	1 400,72	1 408,06	1 415,13	1 421,59	1 423,73	1 425,69	1 429,97	1 429,20	1 428,45	1 427,70	1 426,96	1 426,22	1 425,50	1 424,78	1 424,07	1 423,36	1 422,67	1 421,98	1 421,29
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	582,65	690,07	645,18	687,27	668,10	668,82	674,88	683,03	690,90	698,16	701,08	703,83	708,87	708,87	708,87	708,87	708,87	708,87	708,87	708,87	708,87	708,87	708,87	708,87	708,87
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	59,03	73,98	79,09	82,75	82,74	81,91	81,09	80,28	79,48	78,68	77,89	77,11	76,34	75,58	74,82	74,08	73,34	72,60	71,88	71,16	70,45	69,74	69,04	68,35	67,67
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	502,45	635,66	665,55	683,22	644,75	644,75	644,75	644,75	644,75	644,75	644,75	644,75	644,75	644,75	644,75	644,75	644,75	644,75	644,75	644,75	644,75	644,75	644,75	644,75	644,75
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 270,19	1 161,19	1 177,99	1 179,39	1 185,87	1 187,15	1 197,91	1 212,38	1 226,34	1 239,22	1 244,41	1 249,29	1 258,24	1 258,24	1 258,24	1 258,24	1 258,24	1 258,24	1 258,24	1 258,24	1 258,24	1 258,24	1 258,24	1 258,24	1 258,24	1 258,24
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 155,07	899,49	909,39	845,96	903,61	903,72	898,48	891,14	884,07	877,61	875,47	873,51	869,23	870,00	870,75	871,50	872,24	872,98	873,70	874,42	875,13	875,84	876,53	877,22	877,91
Доля резерва	%	50,2%	39,1%	39,5%	36,8%	39,3%	39,3%	39,1%	38,7%	38,4%	38,2%	38,1%	38,0%	37,8%	37,8%	37,9%	37,9%	37,9%	38,0%	38,0%	38,0%	38,0%	38,1%	38,1%	38,1%	38,2%
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	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	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	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	1 144,93	1 400,51	1 390,61	1 454,04	1 396,39	1 396,28	1 401,52	1 408,86	1 415,93	1 422,39	1 424,53	1 426,49	1 430,77	1 430,00	1 429,25	1 428,50	1 427,76	1 427,02	1 426,30	1 425,58	1 424,87	1 424,16	1 423,47	1 422,78	1 422,09
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	1 144,13	1 399,71	1 389,81	1 453,24	1 395,59	1 395,48	1 400,72	1 408,06	1 415,13	1 421,59	1 423,73	1 425,69	1 429,97	1 429,20	1 428,45	1 427,70	1 426,96	1 426,22	1 425,50	1 424,78	1 424,07	1 423,36	1 422,67	1 421,98	1 421,29
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	582,65	690,07	645,18	687,27	668,10	668,82	674,88	683,03	690,90	698,16	701,08	703,83	708,87	708,87	708,87	708,87	708,87	708,87	708,87	708,87	708,87	708,87	708,87	708,87	708,87
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	59,03	73,98	79,09	82,75	82,74	81,91	81,09	80,28	79,48	78,68	77,89	77,11	76,34	75,58	74,82	74,08	73,34	72,60	71,88	71,16	70,45	69,74	69,04	68,35	67,67
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	502,45	635,66	665,55	683,22	644,75	644,75	644,75	644,75	644,75	644,75	644,75	644,75	644,75	644,75	644,75	644,75	644,75	644,75	644,75	644,75	644,75	644,75	644,75	644,75	644,75
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 270,19	1 161,19	1 177,99	1 179,39	1 185,87	1 187,15	1 197,91	1 212,38	1 226,34	1 239,22	1 244,41	1 249,29	1 258,24	1 258,24	1 258,24	1 258,24	1 258,24	1 258,24	1 258,24	1 258,24	1 258,24	1 258,24	1 258,24	1 258,24	1 258,24	1 258,24
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 155,07	899,49	909,39	845,96	903,61	903,72	898,48	891,14	884,07	877,61	875,47	873,51	869,23	870,00	870,75	871,50	872,24	872,98	873,70	874,42	875,13	875,84	876,53	877,22	877,91
Доля резерва	%	50,2%	39,1%	39,5%	36,8%	39,3%	39,3%	39,1%	38,7%	38,4%	38,2%	38,1%	38,0%	37,8%	37,8%	37,9%	37,9%	37,9%	38,0%	38,0%	38,0%	38,0%	38,1%	38,1%	38,1%	38,2%
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	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	900,00	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	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	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	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	935,29	887,44	763,58	746,23	754,73	757,25	754,73	754,20	752,95	751,25	750,26	748,30	746,22	744,12	742,04	739,98	737,94	735,93	733,93	731,95	729,99	728,05	726,13	724,23	722,35
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	481,23	433,39	436,66	419,32	427,81	430,33	427,81	427,29	426,04	424,33	423,35	421,38	419,31	417,21	415,13	413,07	411,03	409,01	407,01	405,03	403,08	401,14	399,22	397,32	395,44
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	22,65	21,96	21,96	21,96	21,96	26,76	26,49	28,20	29,16	29,64	30,82	31,00	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	116,79	233,09	220,47	232,15	227,67	225,39	223,14	220,91	218,70	216,51	214,35	212,20	210,08	207,98	205,90	203,84	201,80	199,78	197,79	195,81	193,85	191,91	189,99	188,09	186,21
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	341,79	178,34	194,23	165,20	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	344,27	343,83	349,84	333,15	337,97	411,77	407,69	433,93	448,72	456,11	474,32	477,08	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	314,71	362,56	136,42	153,77	145,27	142,75	145,27	145,80	147,05	148,75	149,74	151,70	153,78	155,88	157,96	160,02	162,06	164,07	166,07	168,05	170,01	171,95	173,87	175,77	177,65
Доля резерва	%	25,2%	29,0%	15,2%	17,1%	16,1%	15,9%	16,1%	16,2%	16,3%	16,5%	16,6%	16,9%	17,1%	17,3%	17,6%	17,8%	18,0%	18,2%	18,5%	18,7%	18,9%	19,1%	19,3%	19,5%	19,7%

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Итого по источникам с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»																										
Производительность ВПУ	т/ч	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	900,00	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	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	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	935,29	887,44	763,58	746,23	754,73	757,25	754,73	754,20	752,95	751,25	750,26	748,30	746,22	744,12	742,04	739,98	737,94	735,93	733,93	731,95	729,99	728,05	726,13	724,23	722,35
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	481,23	433,39	436,66	419,32	427,81	430,33	427,81	427,29	426,04	424,33	423,35	421,38	419,31	417,21	415,13	413,07	411,03	409,01	407,01	405,03	403,08	401,14	399,22	397,32	395,44
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	22,65	21,96	21,96	21,96	21,96	26,76	26,49	28,20	29,16	29,64	30,82	31,00	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	116,79	233,09	220,47	232,15	227,67	225,39	223,14	220,91	218,70	216,51	214,35	212,20	210,08	207,98	205,90	203,84	201,80	199,78	197,79	195,81	193,85	191,91	189,99	188,09	186,21
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	341,79	178,34	194,23	165,20	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	344,27	343,83	349,84	333,15	337,97	411,77	407,69	433,93	448,72	456,11	474,32	477,08	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	314,71	362,56	136,42	153,77	145,27	142,75	145,27	145,80	147,05	148,75	149,74	151,70	153,78	155,88	157,96	160,02	162,06	164,07	166,07	168,05	170,01	171,95	173,87	175,77	177,65
Доля резерва	%	25,2%	29,0%	15,2%	17,1%	16,1%	15,9%	16,1%	16,2%	16,3%	16,5%	16,6%	16,9%	17,1%	17,3%	17,6%	17,8%	18,0%	18,2%	18,5%	18,7%	18,9%	19,1%	19,3%	19,5%	19,7%
Итого по источникам с комбинированной выработкой в системе теплоснабжения г. Новокузнецка																										
Производительность ВПУ	т/ч	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	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	5 700,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	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	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	2 995,17	3 206,44	3 047,36	3 150,56	3 059,56	3 065,11	3 067,52	3 074,80	3 081,06	3 084,91	3 085,19	3 084,72	3 086,18	3 082,44	3 078,73	3 075,07	3 071,44	3 067,84	3 064,29	3 060,76	3 057,28	3 053,82	3 050,41	3 047,02	3 043,67
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	2 385,75	2 597,03	2 565,09	2 632,12	2 544,84	2 550,39	2 552,80	2 560,09	2 566,35	2 570,20	2 570,47	2 570,01	2 571,46	2 567,72	2 564,02	2 560,35	2 556,72	2 553,13	2 549,57	2 546,05	2 542,56	2 539,11	2 535,69	2 532,31	2 528,96
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	683,31	803,63	759,05	801,06	781,89	791,50	797,92	809,18	819,37	827,12	831,25	834,60	839,84	839,84	839,84	839,84	839,84	839,84	839,84	839,84	839,84	839,84	839,84	839,84	839,84
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	331,59	424,88	406,15	431,93	405,45	401,40	397,39	393,41	389,48	385,58	381,73	377,91	374,13	370,39	366,69	363,02	359,39	355,79	352,24	348,71	345,23	341,78	338,36	334,97	331,62
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	1 370,85	1 368,52	1 399,89	1 399,14	1 357,50	1 357,50	1 357,50	1 357,50	1 357,50	1 357,50	1 357,50	1 357,50	1 357,50	1 357,50	1 357,50	1 357,50	1 357,50	1 357,50	1 357,50	1 357,50	1 357,50	1 357,50	1 357,50	1 357,50	1 357,50
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2 502,68	2 401,20	2 426,48	2 403,71	2 448,10	2 564,34	2 577,37	2 632,17	2 674,67	2 695,04	2 718,66	2 730,58	2 741,70	2 741,70	2 741,70	2 741,70	2 741,70	2 741,70	2 741,70	2 741,70	2 741,70	2 741,70	2 741,70	2 741,70	2 741,70	2 741,70
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3 054,83	2 843,56	2 652,64	2 549,44	2 640,44	2 634,89	2 632,48	2 625,20	2 618,94	2 615,09	2 614,81	2 615,28	2 613,82	2 617,56	2 621,27	2 624,93	2 628,56	2 632,16	2 635,71	2 639,24	2 642,72	2 646,18	2 649,59	2 652,98	2 656,33
Доля резерва	%	50,5%	47,0%	46,5%	44,7%	46,3%	46,2%	46,2%	46,1%	45,9%	45,9%	45,9%	45,9%	45,9%	45,9%	46,0%	46,1%	46,1%	46,2%	46,2%	46,3%	46,4%	46,4%	46,5%	46,5%	46,6%

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

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	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	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	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	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	3,77	4,84	4,84	9,56	9,56	9,51	9,46	9,42	9,37	9,32	9,28	9,23	9,19	9,14	9,10	9,06	9,01	8,97	8,93	8,89	8,85	8,81	8,77	8,73	8,69

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	3,47	4,54	4,54	9,26	9,26	9,21	9,16	9,12	9,07	9,02	8,98	8,93	8,89	8,84	8,80	8,76	8,71	8,67	8,63	8,59	8,55	8,51	8,47	8,43	8,39
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	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,51	0,06	0,06	4,78	4,78	4,73	4,68	4,64	4,59	4,54	4,50	4,45	4,41	4,37	4,32	4,28	4,24	4,19	4,15	4,11	4,07	4,03	3,99	3,95	3,91
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	3,11	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	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	3,59	3,59	3,60	3,61	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	34,93	33,86	33,86	29,14	29,14	29,19	29,24	29,28	29,33	29,38	29,42	29,47	29,51	29,56	29,60	29,64	29,69	29,73	29,77	29,81	29,85	29,89	29,93	29,97	30,01
Доля резерва	%	90,3%	87,5%	87,5%	75,3%	75,3%	75,4%	75,5%	75,7%	75,8%	75,9%	76,0%	76,1%	76,3%	76,4%	76,5%	76,6%	76,7%	76,8%	76,9%	77,0%	77,1%	77,2%	77,3%	77,4%	77,6%
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	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	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	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	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	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
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	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	3,34	3,33	3,35	3,87	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Доля резерва	%	-	55,5%	55,5%	55,5%	55,5%	55,5%	55,5%	55,5%	55,5%	55,5%	55,5%	55,5%	55,5%	55,5%	55,5%	55,5%	55,5%	55,5%	55,5%	55,5%	55,5%	55,5%	55,5%	55,5%	55,5%
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»																										
Производительность ВПУ	т/ч	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	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	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	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	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	4,75	5,82	5,82	10,54	10,54	10,49	10,44	10,39	10,35	10,30	10,26	10,21	10,17	10,12	10,08	10,04	9,99	9,95	9,91	9,87	9,83	9,79	9,74	9,71	9,67
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	4,45	5,52	5,52	10,24	10,24	10,19	10,14	10,09	10,05	10,00	9,96	9,91	9,87	9,82	9,78	9,74	9,69	9,65	9,61	9,57	9,53	9,49	9,44	9,41	9,37
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,51	0,06	0,06	4,78	4,78	4,73	4,68	4,64	4,59	4,54	4,50	4,45	4,41	4,37	4,32	4,28	4,24	4,19	4,15	4,11	4,07	4,03	3,99	3,95	3,91
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	3,18	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	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	6,93	6,92	6,95	7,47	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	34,93	35,08	35,08	30,36	30,36	30,41	30,46	30,51	30,55	30,60	30,64	30,69	30,73	30,78	30,82	30,86	30,91	30,95	30,99	31,03	31,07	31,11	31,16	31,19	31,23
Доля резерва	%	90,3%	85,8%	85,8%	74,2%	74,2%	74,4%	74,5%	74,6%	74,7%	74,8%	74,9%	75,0%	75,1%	75,3%	75,4%	75,5%	75,6%	75,7%	75,8%	75,9%	76,0%	76,1%	76,2%	76,3%	76,4%
Котельные в зоне деятельности ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»																										

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	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	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	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	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	4,14	3,47	3,36	3,40	3,21	3,21	3,21	3,21	3,22	3,21	3,21	3,82	3,81	3,80	3,79	3,78	3,77	3,76	3,74	3,73	3,72	3,71	3,70	3,69	3,67
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	1,12	0,44	0,34	0,38	0,18	0,18	0,18	0,18	0,19	0,19	0,19	0,80	0,79	0,77	0,76	0,75	0,74	0,73	0,72	0,71	0,70	0,68	0,67	0,66	0,65
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,12	1,25	1,23	1,23	1,23	1,22	1,22	1,22	1,24	1,24	1,24	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-0,81	-0,89	-0,85	-1,05	-1,04	-1,04	-1,04	-1,05	-1,06	-1,06	-1,07	-1,08	-1,09	-1,10	-1,11	-1,12	-1,13	-1,14	-1,15	-1,17	-1,18	-1,19	-1,20	-1,21
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	33,79	34,50	34,03	33,43	33,49	33,24	33,24	33,24	33,83	33,87	33,87	50,80	50,80	50,80	50,80	50,80	50,80	50,80	50,80	50,80	50,80	50,80	50,80	50,80	50,80
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,36	2,03	2,14	2,10	2,29	2,29	2,29	2,29	2,28	2,29	2,29	1,68	1,69	1,70	1,71	1,72	1,73	1,74	1,76	1,77	1,78	1,79	1,80	1,81	1,83
Доля резерва	%	24,7%	36,9%	38,8%	38,1%	41,7%	41,7%	41,7%	41,7%	41,5%	41,6%	41,6%	30,5%	30,7%	30,9%	31,1%	31,3%	31,5%	31,7%	31,9%	32,1%	32,3%	32,5%	32,8%	33,0%	33,2%
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	22	23	24	25	26	27	28	29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	27,46	32,66	31,54	34,04	34,96	34,86	34,75	34,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	26,17	31,37	30,24	32,75	33,67	33,57	33,46	33,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,33	3,82	3,84	3,84	3,84	3,85	3,85	3,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,38	6,42	6,32	8,73	10,83	10,72	10,61	10,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	19,46	21,13	20,08	20,17	19,00	19,00	19,00	19,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	26,32	27,65	26,90	26,46	26,80	26,84	26,84	26,84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	17,54	12,34	13,46	10,96	10,04	10,14	10,25	10,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	39,0%	27,4%	29,9%	24,4%	22,3%	22,5%	22,8%	23,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зыряновская 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	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	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	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	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	23,68	23,17	22,49	22,09	21,70	21,71	21,78	21,78	22,70	22,62	22,60	22,63	22,85	22,86	22,87	22,87	22,85	22,82	22,80	22,78	22,75	22,73	22,71	22,69	22,67
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	22,57	22,06	21,38	20,98	20,59	20,60	20,67	20,66	21,59	21,51	21,49	21,52	21,74	21,75	21,76	21,76	21,73	21,71	21,69	21,67	21,64	21,62	21,60	21,58	21,56
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,48	1,48	1,49	1,49	1,49	1,53	1,62	1,64	2,59	2,54	2,54	2,60	2,85	2,88	2,91	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,42	2,86	3,55	3,05	2,60	2,57	2,55	2,52	2,50	2,47	2,45	2,42	2,40	2,37	2,35	2,33	2,30	2,28	2,26	2,23	2,21	2,19	2,17	2,15	2,13

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	17,67	17,72	16,35	16,44	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	42,49	42,47	43,96	43,14	44,08	45,19	48,06	48,70	76,83	75,28	75,28	77,02	84,32	85,25	86,31	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	56,32	56,83	57,51	57,91	58,30	58,29	58,22	58,22	57,30	57,38	57,40	57,37	57,15	57,14	57,13	57,13	57,15	57,18	57,20	57,22	57,25	57,27	57,29	57,31	57,33
Доля резерва	%	70,4%	71,0%	71,9%	72,4%	72,9%	72,9%	72,8%	72,8%	71,6%	71,7%	71,8%	71,7%	71,4%	71,4%	71,4%	71,4%	71,4%	71,5%	71,5%	71,5%	71,6%	71,6%	71,6%	71,6%	71,7%
Куйбышевская центральная котельная (Куйбышевский р-н ул. Стволовая, 9)																										
Производительность ВПУ	т/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	27	28	29	30	31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	2	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	3 000,00	3 000,00	3 000,00	600,00	600,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	8,02	7,35	5,69	5,65	4,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	6,57	5,90	4,23	4,20	3,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,42	1,42	1,06	1,06	1,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	5,15	4,49	3,17	3,14	1,94	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	47,14	47,30	46,47	45,56	46,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,98	12,65	14,31	14,35	15,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	59,9%	63,2%	71,6%	71,7%	77,7%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»																										
Производительность ВПУ	т/ч	150,50	150,50	150,50	150,50	150,50	130,50	130,50	130,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50
Количество баков-аккумуляторов	ед.	8	8	8	9	9	7	7	7	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	6 403,00	6 403,00	6 403,00	4 003,00	4 003,00	3 403,00	3 403,00	3 403,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	63,30	66,66	63,08	65,18	64,32	59,77	59,74	59,63	25,92	25,83	25,81	26,45	26,66	26,66	26,66	26,65	26,61	26,58	26,54	26,51	26,48	26,44	26,41	26,37	26,34
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	56,42	59,78	56,20	58,30	57,44	54,35	54,31	54,20	21,78	21,70	21,67	22,32	22,53	22,53	22,53	22,51	22,48	22,44	22,41	22,37	22,34	22,31	22,27	22,24	22,21
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	6,35	7,97	7,62	7,62	7,62	6,59	6,69	6,71	3,83	3,78	3,78	4,46	4,71	4,74	4,78	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	12,95	12,96	12,15	14,07	14,32	12,26	12,12	11,99	1,45	1,42	1,39	1,36	1,32	1,29	1,25	1,22	1,18	1,15	1,11	1,08	1,05	1,01	0,98	0,95	0,91
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	37,12	38,85	36,43	36,61	35,50	35,50	35,50	35,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	149,74	151,92	151,37	148,59	150,76	105,26	108,13	108,78	110,66	109,16	109,16	127,82	135,12	136,05	137,11	137,65	137,65	137,65	137,65	137,65	137,65	137,65	137,65	137,65	137,65
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	87,20	83,84	87,42	85,32	86,18	70,73	70,76	70,87	59,58	59,67	59,69	59,05	58,84	58,84	58,84	58,85	58,89	58,92	58,96	58,99	59,02	59,06	59,09	59,13	59,16
Доля резерва	%	57,9%	55,7%	58,1%	56,7%	57,3%	54,2%	54,2%	54,3%	69,7%	69,8%	69,8%	69,1%	68,8%	68,8%	68,8%	68,8%	68,9%	68,9%	69,0%	69,0%	69,0%	69,1%	69,1%	69,2%	69,2%
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	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	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	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	21,68	17,88	18,20	18,68	19,22	19,14	19,07	18,99	18,92	18,85	18,95	18,88	18,81	18,75	18,68	18,61	18,54	18,48	18,41	18,35	18,28	18,22	18,15	18,09	18,03
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	20,83	17,03	17,35	17,83	18,37	18,29	18,22	18,14	18,07	18,00	18,11	18,04	17,97	17,90	17,83	17,76	17,69	17,63	17,56	17,50	17,43	17,37	17,31	17,24	17,18
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,27	2,57	2,38	2,38	2,38	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	6,39	5,10	5,94	6,81	7,48	7,40	7,33	7,26	7,18	7,11	7,04	6,97	6,90	6,83	6,76	6,70	6,63	6,56	6,50	6,43	6,37	6,30	6,24	6,18	6,12
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	12,18	9,36	9,02	8,64	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	16,15	15,94	16,10	15,91	16,00	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	17,14	17,14	17,14	17,14	17,14	17,14	17,14	17,14	17,14	17,14	17,14	17,14	17,14	17,14	17,14
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	8,32	12,12	11,80	11,32	10,78	10,86	10,93	11,01	11,08	11,15	11,05	11,12	11,19	11,25	11,32	11,39	11,46	11,52	11,59	11,65	11,72	11,78	11,85	11,91	11,97
Доля резерва	%	27,7%	40,4%	39,3%	37,7%	35,9%	36,2%	36,4%	36,7%	36,9%	37,2%	36,8%	37,1%	37,3%	37,5%	37,7%	38,0%	38,2%	38,4%	38,6%	38,8%	39,1%	39,3%	39,5%	39,7%	39,9%
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	0,01	0,02	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	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	0,01	0,02	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	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	0,01	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	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	-0,01	-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	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,19	0,17	0,20	0,17	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
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	0,05	0,05	0,04	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,00	0,05	0,05	0,04	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	0,02	0,01	0,00	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,02	0,04	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не	т/ч	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
обработанной и не деаэрированной водой)																										
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная УПК (Заводск. р-н проезд Томский, 11а 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	0,20	0,02	0,01	0,01	0,03	0,03	0,03	0,03	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	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,20	0,02	0,01	0,01	0,03	0,03	0,03	0,03	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	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	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	0,00	0,01	0,01	0,01	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	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,15	0,15	0,14	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
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	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	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	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	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	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	1,02	1,02	1,02	1,02	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	0,33	0,46	0,40	0,42	0,42	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	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	0,26	0,26	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	1,09	1,09	1,09	1,08	1,13	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98
Доля резерва	%	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%	87,2%	87,2%	87,2%	87,2%	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	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	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	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	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	1,15	1,17	1,21	1,37	1,77	1,76	1,75	1,74	1,73	1,72	1,71	1,70	1,69	1,68	1,67	1,66	1,65	1,64	1,63	1,62	1,61	1,60	1,59	1,58	1,57

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,78	0,79	0,84	1,00	1,40	1,39	1,38	1,37	1,35	1,34	1,34	1,33	1,32	1,31	1,30	1,29	1,28	1,27	1,26	1,25	1,24	1,23	1,22	1,21	1,20
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,44	0,36	0,25	0,25	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,23	0,33	0,57	0,73	1,14	1,12	1,11	1,10	1,09	1,08	1,07	1,06	1,05	1,04	1,03	1,02	1,01	1,00	0,99	0,98	0,97	0,96	0,95	0,94	0,93
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	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	0,02	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	2,89	2,97	2,75	2,84	2,79	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	6,85	6,84	6,79	6,63	6,23	6,24	6,25	6,26	6,27	6,28	6,29	6,30	6,31	6,32	6,33	6,34	6,35	6,36	6,37	6,38	6,39	6,40	6,41	6,42	6,43
Доля резерва	%	85,6%	85,4%	84,9%	82,8%	77,8%	78,0%	78,1%	78,3%	78,4%	78,5%	78,6%	78,7%	78,8%	79,0%	79,1%	79,2%	79,4%	79,5%	79,6%	79,7%	79,8%	80,0%	80,1%	80,2%	80,3%
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	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	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	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	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	2,89	3,28	3,25	3,34	3,29	3,29	3,28	3,28	3,28	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,26	3,26	3,26	3,25	3,25	3,25	3,24	3,24	3,24	3,24	3,23
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,08	0,47	0,44	0,53	0,48	0,48	0,47	0,47	0,46	0,46	0,46	0,45	0,46	0,46	0,45	0,45	0,45	0,44	0,44	0,44	0,43	0,43	0,43	0,42	0,42
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	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	0,05	0,30	0,32	0,41	0,36	0,36	0,35	0,35	0,34	0,34	0,34	0,33	0,33	0,33	0,32	0,32	0,32	0,32	0,31	0,31	0,31	0,30	0,30	0,30	0,29
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	0,00	0,00	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	1,73	1,71	1,78	1,82	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	12,11	11,72	11,75	11,66	11,71	11,71	11,72	11,72	11,72	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,74	11,74	11,74	11,75	11,75	11,75	11,76	11,76	11,76	11,76	11,77
Доля резерва	%	80,7%	78,1%	78,4%	77,7%	78,1%	78,1%	78,1%	78,1%	78,2%	78,2%	78,2%	78,2%	78,2%	78,2%	78,2%	78,3%	78,3%	78,3%	78,3%	78,3%	78,4%	78,4%	78,4%	78,4%	78,4%
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	0,16	0,06	0,11	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,16	0,06	0,11	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,10	0,02	0,11	0,07	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06	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	0,12	0,12	0,12	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Котельная пос. Листвяги (Куйбышевский р-н ул. Суданская, 52)																										
Производительность ВПУ	т/ч	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	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Срок службы	лет	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	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	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	3,23	6,10	5,38	2,81	2,66	2,66	2,65	2,66	2,66	2,66	2,67	2,73	2,73	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,70	2,70
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	1,03	3,90	3,18	2,58	2,43	2,43	2,42	2,43	2,43	2,43	2,44	2,50	2,50	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,47	2,47
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,28	1,11	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,78	0,78	0,78	0,79	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,55	0,41	0,18	-0,42	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,20	-0,21
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,21	2,39	2,24	2,24	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,16	7,05	6,97	6,93	7,09	7,08	7,08	7,19	7,19	7,19	7,27	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	56,77	53,90	54,62	7,19	7,34	7,34	7,35	7,34	7,34	7,34	7,33	7,27	7,27	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,30	7,30
Доля резерва	%	94,6%	89,8%	91,0%	71,9%	73,4%	73,4%	73,5%	73,4%	73,4%	73,4%	73,3%	72,7%	72,7%	72,8%	72,8%	72,8%	72,8%	72,8%	72,9%	72,9%	72,9%	72,9%	72,9%	73,0%	73,0%
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	0,03	0,06	0,04	0,04	0,06	0,06	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,03	0,06	0,04	0,04	0,06	0,06	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,01	0,01	0,01	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,39	0,37	0,29	0,30	0,31	0,31	0,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	30	31	32	33	34	35	36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	2,76	2,94	2,97	2,96	2,92	2,92	2,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,50	0,68	0,72	0,71	0,67	0,67	0,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,09	0,09	0,13	0,13	0,13	0,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,15	0,01	0,01	0,00	0,02	0,02	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,31	0,59	0,63	0,58	0,52	0,52	0,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,98	1,24	1,88	1,91	1,96	1,96	1,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	7,24	7,07	7,03	7,04	7,08	7,08	7,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	72,4%	70,7%	70,3%	70,4%	70,8%	70,8%	70,8%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	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	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	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	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	0,63	0,62	0,51	0,65	0,64	0,64	0,64	0,64	0,63	0,63	0,63	0,62	0,62	0,62	0,62	0,61	0,61	0,61	0,60	0,60	0,60	0,60	0,59	0,59
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,45	0,61	0,60	0,49	0,63	0,62	0,62	0,62	0,62	0,61	0,61	0,61	0,60	0,60	0,60	0,60	0,59	0,59	0,59	0,58	0,58	0,58	0,58	0,57	0,57
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	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	0,08	0,20	0,23	0,13	0,30	0,30	0,29	0,29	0,29	0,29	0,28	0,28	0,28	0,27	0,27	0,27	0,27	0,26	0,26	0,26	0,26	0,25	0,25	0,25	0,25
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,36	0,36	0,33	0,32	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,35	0,45	0,45	0,41	0,43	0,43	0,43	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,03	1,87	1,88	1,99	1,85	1,86	1,86	1,86	1,86	1,87	1,87	1,87	1,88	1,88	1,88	1,88	1,89	1,89	1,89	1,90	1,90	1,90	1,90	1,91	1,91
Доля резерва	%	81,0%	74,8%	75,3%	79,7%	74,2%	74,3%	74,4%	74,5%	74,6%	74,7%	74,8%	74,9%	75,0%	75,2%	75,3%	75,4%	75,5%	75,6%	75,7%	75,8%	75,9%	76,0%	76,1%	76,2%	76,3%
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	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	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	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	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	0,64	0,59	0,51	0,55	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,64	0,59	0,51	0,55	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,06	0,05	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	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	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,58	0,54	0,46	0,51	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,43	0,51	0,63	0,50	0,52	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,36	1,41	1,49	1,45	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
Доля резерва	%	68,2%	70,3%	74,5%	72,4%	74,3%	74,3%	74,3%	74,3%	74,3%	74,3%	74,3%	74,3%	74,3%	74,3%	74,3%	74,3%	74,3%	74,3%	74,3%	74,3%	74,3%	74,3%	74,3%	74,3%	74,3%
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	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	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	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	1,62	0,65	0,68	0,60	0,62	0,61	0,60	0,60	0,59	0,59	0,58	0,58	0,57	0,57	0,56	0,56	0,55	0,55	0,55	0,54	0,54	0,53	0,53	0,52	0,52
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	1,60	0,63	0,66	0,58	0,59	0,59	0,58	0,58	0,57	0,57	0,56	0,56	0,55	0,55	0,54	0,54	0,53	0,53	0,52	0,52	0,51	0,51	0,51	0,50	0,50
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	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	0,57	0,60	0,52	0,53	0,53	0,52	0,52	0,51	0,51	0,50	0,50	0,49	0,49	0,48	0,48	0,47	0,47	0,46	0,46	0,46	0,45	0,45	0,44	0,44
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,52	0,44	0,44	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,48	1,45	1,42	1,50	1,48	1,49	1,50	1,50	1,51	1,51	1,52	1,52	1,53	1,53	1,54	1,54	1,55	1,55	1,55	1,56	1,56	1,57	1,57	1,58	1,58
Доля резерва	%	22,9%	69,1%	67,6%	71,6%	70,7%	70,9%	71,2%	71,5%	71,7%	71,9%	72,2%	72,4%	72,7%	72,9%	73,1%	73,4%	73,6%	73,8%	74,0%	74,3%	74,5%	74,7%	74,9%	75,1%	75,3%
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	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	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	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	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	1,58	0,43	0,15	0,15	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	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	1,56	0,41	0,13	0,13	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	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	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	0,93	0,27	0,00	0,02	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,62	0,13	0,12	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	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	0,10	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,52	1,67	1,95	1,95	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
Доля резерва	%	24,7%	79,4%	92,9%	93,0%	93,9%	93,9%	93,9%	93,9%	93,9%	93,9%	93,9%	94,0%	94,0%	94,0%	94,0%	94,0%	94,0%	94,0%	94,0%	94,0%	94,0%	94,0%	94,0%	94,0%	94,0%
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	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	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,35	0,20	0,26	0,28	0,31	0,30	0,30	0,30	0,30	0,29	0,29	0,29	0,29	0,28	0,28	0,28	0,28	0,27	0,27	0,27	0,27	0,26	0,26	0,26	0,26
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,33	0,18	0,25	0,26	0,29	0,28	0,28	0,28	0,28	0,27	0,27	0,27	0,27	0,26	0,26	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	0,01	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	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	0,33	0,17	0,23	0,24	0,28	0,27	0,27	0,27	0,27	0,26	0,26	0,26	0,26	0,25	0,25	0,25	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,23	0,23	0,23	0,23
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не	т/ч	0,11	0,26	0,26	0,12	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	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
обработанной и не деаэрированной водой)																										
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,75	1,90	1,84	1,82	1,79	1,80	1,80	1,80	1,80	1,81	1,81	1,81	1,81	1,82	1,82	1,82	1,82	1,83	1,83	1,83	1,83	1,84	1,84	1,84	1,84
Доля резерва	%	83,5%	90,6%	87,4%	86,8%	85,4%	85,5%	85,7%	85,8%	85,9%	86,1%	86,2%	86,3%	86,4%	86,5%	86,7%	86,8%	86,9%	87,0%	87,1%	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	0,06	0,06	0,07	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	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	0,06	0,06	0,07	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	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
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	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,05	0,05	0,06	0,08	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	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,09	0,08	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
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	0,02	0,01	0,00	0,06	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,15
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,02	0,01	0,00	0,06	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,15
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	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	0,06	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	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	0,00	0,00	-	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,10	0,08	0,09	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
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	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	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	2	2	2	2	2	2	2	2	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	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	0,08	0,03	0,01	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	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,08	0,07	0,02	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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	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	0,00	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	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	0,14	0,12	0,29	0,16	0,12	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	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	1,91	1,92	1,97	1,99	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
Доля резерва	%	95,4%	95,8%	98,5%	99,4%	99,2%	99,0%	99,0%	99,0%	99,0%	99,0%	99,0%	99,0%	99,0%	99,0%	99,0%	99,0%	99,0%	99,0%	99,0%	99,0%	99,0%	99,0%	99,0%	99,0%	99,0%
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	0,00	0,01	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,00	0,01	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	0,00	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	0,00	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,11	0,12	0,83	0,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	0,06	0,08	0,01	0,01	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,06	0,08	0,01	0,01	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	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	0,05	0,06	-	-	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,18	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	2,06	0,02	0,02	0,02	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	2,06	0,02	0,02	0,02	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,70	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,10	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	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	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	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	0,02	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	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
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	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	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	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	0,60	0,81	1,20	0,95	0,89	0,89	0,88	0,88	0,87	0,87	0,86	0,86	0,85	0,85	0,85	0,84	0,84	0,83	0,83	0,82	0,82	0,82	0,81	0,81	0,80
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,60	0,81	1,20	0,95	0,89	0,89	0,88	0,88	0,87	0,87	0,86	0,86	0,85	0,85	0,85	0,84	0,84	0,83	0,83	0,82	0,82	0,82	0,81	0,81	0,80
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	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	0,13	0,21	0,74	0,51	0,48	0,48	0,47	0,47	0,46	0,46	0,45	0,45	0,45	0,44	0,44	0,43	0,43	0,42	0,42	0,42	0,41	0,41	0,40	0,40	0,40

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,44	0,56	0,42	0,40	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	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,34	0,58	0,35	0,34	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,40	2,19	1,80	2,05	2,11	2,11	2,12	2,12	2,13	2,13	2,14	2,14	2,15	2,15	2,15	2,16	2,16	2,17	2,17	2,18	2,18	2,18	2,19	2,19	2,20
Доля резерва	%	80,0%	72,9%	60,1%	68,3%	70,3%	70,5%	70,6%	70,8%	70,9%	71,1%	71,2%	71,4%	71,5%	71,7%	71,8%	72,0%	72,1%	72,3%	72,4%	72,5%	72,7%	72,8%	73,0%	73,1%	73,2%
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	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	-	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,05	0,05	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	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	96,80	96,80	96,80	96,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80
Количество баков-аккумуляторов	ед.	14	14	14	17	17	17	17	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	1 211,00	1 211,00	1 211,00	1 286,00	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	1 236,00	1 236,00	1 236,00	1 236,00	1 236,00	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	40,59	36,22	35,81	33,59	35,00	34,88	34,77	31,65	31,55	31,44	31,30	31,26	31,09	30,99	30,90	30,80	30,70	30,60	30,51	30,41	30,32	30,23	30,14	30,05	29,96
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	31,42	27,05	26,63	26,38	27,80	27,68	27,57	26,71	26,60	26,50	26,35	26,31	26,15	26,05	25,95	25,85	25,75	25,66	25,56	25,47	25,37	25,28	25,19	25,10	25,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,82	4,77	4,03	4,08	4,08	4,11	4,11	3,94	3,94	3,94	4,13	4,19	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	11,14	7,68	8,98	9,11	10,58	10,45	10,34	10,19	10,08	9,98	9,87	9,77	9,61	9,51	9,41	9,31	9,21	9,12	9,02	8,93	8,83	8,74	8,65	8,56	8,47
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	15,46	14,59	13,63	13,20	13,15	13,11	13,11	12,58	12,58	12,58	12,35	12,35	12,35	12,35	12,35	12,35	12,35	12,35	12,35	12,35	12,35	12,35	12,35	12,35	12,35
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	33,55	33,87	34,49	33,90	34,10	34,87	34,87	31,89	31,89	31,89	33,15	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	108,81	110,98	111,34	63,57	62,80	62,91	63,01	56,03	56,13	56,23	56,14	56,18	56,28	56,37	56,47	56,57	56,67	56,76	56,86	56,95	57,04	57,14	57,23	57,32	57,41
Доля резерва	%	74,1%	75,6%	75,8%	65,7%	64,9%	65,0%	65,1%	64,5%	64,7%	64,8%	64,7%	64,7%	64,8%	64,9%	65,1%	65,2%	65,3%	65,4%	65,5%	65,6%	65,7%	65,8%	65,9%	66,0%	66,1%
Котельные в зоне деятельности ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»																										
Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (ш. Космическое, 16)																										
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	8,43	0,00	0,00	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	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	8,43	0,00	0,00	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	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	8,43	0,00	0,00	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	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	67,46	67,46	56,58	53,26	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	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 «ЕВРАЗ ЗСМК»																										
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	8,43	0,00	0,00	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	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	8,43	0,00	0,00	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	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	8,43	0,00	0,00	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	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	67,46	67,46	56,58	53,26	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	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	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	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
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	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Всего подпитка тепловой сети, в 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	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
нормативные утечки теплоносителя	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	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	0,05	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не	т/ч	0,31	0,31	0,22	0,21	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
обработанной и не деаэрированной водой)																										
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	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	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%	85,5%	85,6%	85,7%	85,8%	85,9%	86,0%	86,1%	86,2%	86,2%	86,3%	86,4%
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	46	47	48	49	50	51	52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	2,17	2,17	2,16	2,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,89	0,89	0,89	1,67	1,67	1,66	1,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	1,54	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	3,65	3,65	3,09	2,92	3,48	3,48	3,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	18,11	18,11	18,11	17,33	17,33	17,34	17,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	92,9%	92,9%	92,9%	88,9%	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	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
Срок службы	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	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	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	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	0,25	0,25	0,25	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,21
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,57	0,57	0,57	0,25	0,25	0,25	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,21
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	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	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,46	0,46	0,39	0,46	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,43	3,43	3,43	1,29	1,29	1,29	1,29	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,33
Доля резерва	%	85,9%	85,9%	85,9%	83,8%	83,8%	83,9%	84,0%	84,1%	84,3%	84,4%	84,5%	84,6%	84,7%	84,8%	85,0%	85,1%	85,2%	85,3%	85,4%	85,5%	85,6%	85,7%	85,8%	85,9%	86,0%
Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино (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	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	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	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	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	1,00	1,00	0,99	0,99	0,98	0,98	0,97	0,96	0,96	0,95	0,95	0,94	0,94	0,93	0,93	0,92	0,91	0,91	0,90	0,90	0,89	0,89

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,74	0,74	0,74	1,00	1,00	0,99	0,99	0,98	0,98	0,97	0,96	0,96	0,95	0,95	0,94	0,94	0,93	0,93	0,92	0,91	0,91	0,90	0,90	0,89	0,89
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	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	0,61	0,61	0,61	0,60	0,59	0,59	0,58	0,58	0,57	0,56	0,56	0,55	0,55	0,54	0,54	0,53	0,53	0,52	0,52	0,51	0,51	0,50
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,73	3,73	3,29	3,11	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,66	1,66	1,66	1,40	1,40	1,41	1,41	1,42	1,42	1,43	1,44	1,44	1,45	1,45	1,46	1,46	1,47	1,47	1,48	1,49	1,49	1,50	1,50	1,51	1,51
Доля резерва	%	69,4%	69,4%	69,4%	58,3%	58,3%	58,6%	58,8%	59,1%	59,3%	59,6%	59,8%	60,1%	60,3%	60,5%	60,8%	61,0%	61,2%	61,5%	61,7%	61,9%	62,1%	62,3%	62,6%	62,8%	63,0%
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №06 - ОАО «РЖД»																										
Производительность ВПУ	т/ч	26,40	26,40	26,40	23,94	23,94	23,94	23,94	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	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	2	2	2	2	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	18,00	18,00	18,00	18,00	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	3,50	3,50	3,48	3,45	1,30	1,29	1,29	1,28	1,27	1,26	1,25	1,25	1,24	1,23	1,22	1,21	1,21	1,20	1,19	1,19	1,18	1,17
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	2,26	2,26	2,26	3,00	3,00	2,98	2,95	1,30	1,29	1,29	1,28	1,27	1,26	1,25	1,25	1,24	1,23	1,22	1,21	1,21	1,20	1,19	1,19	1,18	1,17
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	0,47	0,47	0,47	0,47	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	2,39	2,39	2,37	2,34	0,83	0,82	0,81	0,81	0,80	0,79	0,78	0,77	0,77	0,76	0,75	0,74	0,74	0,73	0,72	0,71	0,71	0,70
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,16	8,16	6,99	6,71	8,17	8,17	8,17	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	23,64	23,64	23,64	20,44	20,44	20,46	20,49	3,14	3,15	3,15	3,16	3,17	3,18	3,19	3,19	3,20	3,21	3,22	3,23	3,23	3,24	3,25	3,25	3,26	3,27
Доля резерва	%	89,5%	89,5%	89,5%	85,4%	85,4%	85,5%	85,6%	70,7%	70,9%	71,1%	71,2%	71,4%	71,6%	71,8%	72,0%	72,1%	72,3%	72,5%	72,6%	72,8%	73,0%	73,1%	73,3%	73,5%	73,6%
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	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	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	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	1,73	1,73	1,63	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	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	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	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	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	1,73	1,73	1,63	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	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	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	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	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	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	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	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	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	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	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	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	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	-	-	-	-	-	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	0,28	0,28	0,28	0,42	0,42	0,42	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	0,28	0,28	0,28	0,42	0,42	0,42	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	0,28	0,28	0,28	0,42	0,42	0,42	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	2,23	2,23	2,23	3,36	3,36	3,36	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	1,28	1,28	1,28	1,13	1,13	1,13	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	82,1%	82,1%	82,1%	73,0%	73,0%	73,0%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%
Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Новоильскому району (Новоильинский район)																										
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,76	3,53	5,29	7,76	9,64	12,12	14,08	14,78	14,79	14,79	14,79	14,79
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,76	3,53	5,29	7,76	9,64	12,12	14,08	14,78	14,79	14,79	14,79	14,79
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,76	3,53	5,29	7,76	9,64	12,12	14,08	14,78	14,79	14,79	14,79	14,79
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14,12	28,24	42,36	62,06	77,14	96,99	112,65	118,22	118,35	118,35	118,35	118,35
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20,42	18,66	16,90	14,43	12,55	10,07	8,11	7,41	7,40	7,40	7,40	7,40
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	92,0%	84,1%	76,1%	65,0%	56,5%	45,4%	36,5%	33,4%	33,3%	33,3%	33,3%	33,3%
Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Центральному району (Центральный район)																										
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,02	4,04	6,65	7,23	7,24
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,02	4,04	6,65	7,23	7,24
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,02	4,04	6,65	7,23	7,24
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,17	32,33	53,18	57,82	57,94
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,84	6,82	4,22	3,64	3,62
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	81,4%	62,8%	38,8%	33,5%	33,3%
Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Куйбышевскому району (Куйбышевскому район)																										
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,81	5,81
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,78	3,87
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,78	3,87
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,78	3,87
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14,22	30,99
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,03	1,94
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	69,4%	33,3%
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №XXX - ЕТО не определена																										
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	34,61	34,61	34,61	40,42	40,42
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	0,28	0,28	0,28	0,42	0,42	0,42	1,04	1,04	2,80	4,57	6,33	8,79	10,68	13,16	15,12	17,84	19,87	22,48	24,83	26,95
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	0,28	0,28	0,28	0,42	0,42	0,42	1,04	1,04	2,80	4,57	6,33	8,79	10,68	13,16	15,12	17,84	19,87	22,48	24,83	26,95
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	0,28	0,28	0,28	0,42	0,42	0,42	1,04	1,04	2,80	4,57	6,33	8,79	10,68	13,16	15,12	17,84	19,87	22,48	24,83	26,95
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не	т/ч	-	-	-	-	-	2,23	2,23	2,23	3,36	3,36	3,36	8,29	8,29	22,41	36,53	50,65	70,35	85,43	105,29	120,94	142,68	158,97	179,81	198,68	215,57

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
обработанной и не деаэрированной водой)																										
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	1,28	1,28	1,28	1,13	1,13	1,13	0,52	0,52	20,94	19,18	17,41	14,95	13,07	10,58	8,63	16,77	14,74	12,13	15,58	13,47
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	82,1%	82,1%	82,1%	73,0%	73,0%	73,0%	33,3%	33,3%	88,2%	80,8%	73,3%	63,0%	55,0%	44,6%	36,3%	48,5%	42,6%	35,1%	38,6%	33,3%
Итого по котельным в системе теплоснабжения г. Новокузнецка																										
Производительность ВПУ	т/ч	362,40	364,60	364,60	312,14	312,14	293,69	293,69	264,19	219,19	219,19	219,19	219,19	219,19	241,38	241,38	241,38	241,38	241,38	241,38	241,38	252,25	252,25	252,25	258,06	258,06
Количество баков-аккумуляторов	ед.	29	31	31	35	35	33	33	30	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	7 948,00	7 964,00	7 964,00	5 639,00	5 639,00	5 039,00	5 039,00	4 889,00	4 089,00	4 089,00	4 089,00	4 089,00	4 089,00	4 089,00	4 089,00	4 089,00	4 089,00	4 089,00	4 089,00	4 089,00	4 089,00	4 089,00	4 089,00	4 089,00	4 089,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	119,98	111,59	107,60	119,59	120,14	115,68	115,47	110,04	76,32	76,07	75,85	77,01	77,01	78,62	80,24	81,84	84,12	85,82	88,12	89,90	92,45	94,31	96,74	98,93	100,87
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	103,12	94,73	90,75	104,71	105,26	102,25	102,04	99,37	66,93	66,69	66,47	67,63	67,63	69,24	70,85	72,45	74,73	76,44	78,74	80,52	83,06	84,93	87,36	89,54	91,49
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	22,12	15,26	14,17	20,87	20,87	20,16	20,25	19,97	17,23	17,18	17,37	18,73	18,98	20,77	22,57	24,36	26,82	28,70	31,19	33,14	35,86	37,90	40,50	42,86	44,97
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	25,24	22,35	22,84	30,35	32,07	29,80	29,49	27,64	16,94	16,75	16,57	16,38	16,13	15,94	15,75	15,57	15,39	15,21	15,03	14,85	14,68	14,50	14,33	14,16	13,99
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	55,77	57,12	53,73	53,49	52,33	52,29	52,29	51,75	32,76	32,76	32,53	32,53	32,53	32,53	32,53	32,53	32,53	32,53	32,53	32,53	32,53	32,53	32,53	32,53	32,53
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	267,60	270,09	258,05	251,61	263,51	221,02	223,88	218,07	221,09	219,59	220,85	245,00	252,31	267,36	282,54	297,20	316,90	331,98	351,83	367,48	389,23	405,52	426,36	445,22	462,11
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	254,57	253,55	257,48	199,70	199,79	185,79	186,00	161,82	150,55	150,79	150,78	149,61	149,54	170,12	168,50	166,90	164,62	162,92	160,61	158,83	167,16	165,29	162,86	166,48	164,54
Доля резерва	%	70,2%	69,5%	70,6%	64,0%	64,0%	63,3%	63,3%	61,3%	68,7%	68,8%	68,8%	68,3%	68,2%	70,5%	69,8%	69,1%	68,2%	67,5%	66,5%	65,8%	66,3%	65,5%	64,6%	64,5%	63,8%

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

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	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	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	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	914,95	918,49	893,17	950,28	908,44	911,58	911,27	911,74	912,18	911,28	910,40	909,93	909,19	908,31	907,45	906,59	905,74	904,89	904,06	903,23	902,42	901,61	900,81	900,01	899,23
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	760,39	763,93	738,61	759,56	721,44	724,58	724,27	724,74	725,18	724,28	723,40	722,93	722,19	721,31	720,45	719,59	718,74	717,89	717,06	716,23	715,42	714,61	713,81	713,01	712,23
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	78,01	91,60	91,91	91,83	91,83	95,92	96,55	97,95	99,32	99,33	99,35	99,77	99,92	99,92	99,92	99,92	99,92	99,92	99,92	99,92	99,92	99,92	99,92	99,92	99,92
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	155,77	117,81	106,60	117,02	95,05	94,10	93,16	92,23	91,31	90,39	89,49	88,59	87,71	86,83	85,96	85,10	84,25	83,41	82,58	81,75	80,93	80,12	79,32	78,53	77,74
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	526,61	554,52	540,11	550,71	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56	534,56
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	888,22	896,18	898,64	891,17	924,26	965,42	971,77	985,86	999,61	999,71	999,92	1 004,21	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 585,05	1 581,51	1 606,83	1 549,72	1 591,56	1 588,42	1 588,73	1 588,26	1 587,82	1 588,72	1 589,60	1 590,07	1 590,81	1 591,69	1 592,55	1 593,41	1 594,26	1 595,11	1 595,94	1 596,77	1 597,58	1 598,39	1 599,19	1 599,99	1 600,77
Доля резерва	%	63,4%	63,3%	64,3%	62,0%	63,7%	63,5%	63,5%	63,5%	63,5%	63,5%	63,6%	63,6%	63,6%	63,7%	63,7%	63,7%	63,8%	63,8%	63,8%	63,9%	63,9%	63,9%	64,0%	64,0%	64,0%
Источники в зоне деятельности ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»																										
Производительность ВПУ	т/ч	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	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	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	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	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	1 149,68	1 406,33	1 396,43	1 464,58	1 406,92	1 406,77	1 411,96	1 419,26	1 426,27	1 432,69	1 434,78	1 436,70	1 440,93	1 440,13	1 439,33	1 438,53	1 437,75	1 436,98	1 436,21	1 435,45	1 434,69	1 433,95	1 433,21	1 432,48	1 431,76
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	1 148,58	1 405,23	1 395,33	1 463,48	1 405,82	1 405,67	1 410,86	1 418,16	1 425,17	1 431,59	1 433,68	1 435,60	1 439,83	1 439,03	1 438,23	1 437,43	1 436,65	1 435,88	1 435,11	1 434,35	1 433,59	1 432,85	1 432,11	1 431,38	1 430,66
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	584,42	691,85	646,95	689,04	669,88	670,60	676,66	684,81	692,68	699,93	702,86	705,60	710,65	710,65	710,65	710,65	710,65	710,65	710,65	710,65	710,65	710,65	710,65	710,65	710,65
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	58,53	74,04	79,15	87,53	87,51	86,64	85,77	84,91	84,07	83,22	82,39	81,57	80,75	79,95	79,15	78,35	77,57	76,79	76,03	75,27	74,51	73,77	73,03	72,30	71,58
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	505,63	639,35	669,23	686,90	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43	648,43
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 277,12	1 168,11	1 184,94	1 186,86	1 201,43	1 202,71	1 213,47	1 227,94	1 241,90	1 254,78	1 259,97	1 264,84	1 273,80	1 273,80	1 273,80	1 273,80	1 273,80	1 273,80	1 273,80	1 273,80	1 273,80	1 273,80	1 273,80	1 273,80	1 273,80	1 273,80
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 190,00	934,57	944,47	876,32	933,98	934,13	928,94	921,64	914,63	908,21	906,12	904,20	899,97	900,77	901,57	902,37	903,15	903,92	904,69	905,45	906,21	906,95	907,69	908,42	909,14
Доля резерва	%	50,9%	39,9%	40,3%	37,4%	39,9%	39,9%	39,7%	39,4%	39,1%	38,8%	38,7%	38,6%	38,4%	38,5%	38,5%	38,5%	38,6%	38,6%	38,6%	38,7%	38,7%	38,7%	38,8%	38,8%	38,8%
Источники в зоне деятельности ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»																										
Производительность ВПУ	т/ч	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	900,00	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	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	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	935,29	887,44	763,58	746,23	754,73	757,25	754,73	754,20	752,95	751,25	750,26	748,30	746,22	744,12	742,04	739,98	737,94	735,93	733,93	731,95	729,99	728,05	726,13	724,23	722,35
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	481,23	433,39	436,66	419,32	427,81	430,33	427,81	427,29	426,04	424,33	423,35	421,38	419,31	417,21	415,13	413,07	411,03	409,01	407,01	405,03	403,08	401,14	399,22	397,32	395,44
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	22,65	21,96	21,96	21,96	21,96	26,76	26,49	28,20	29,16	29,64	30,82	31,00	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	116,79	233,09	220,47	232,15	227,67	225,39	223,14	220,91	218,70	216,51	214,35	212,20	210,08	207,98	205,90	203,84	201,80	199,78	197,79	195,81	193,85	191,91	189,99	188,09	186,21

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	341,79	178,34	194,23	165,20	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18	178,18
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	344,27	343,83	349,84	333,15	337,97	411,77	407,69	433,93	448,72	456,11	474,32	477,08	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	314,71	362,56	136,42	153,77	145,27	142,75	145,27	145,80	147,05	148,75	149,74	151,70	153,78	155,88	157,96	160,02	162,06	164,07	166,07	168,05	170,01	171,95	173,87	175,77	177,65
Доля резерва	%	25,2%	29,0%	15,2%	17,1%	16,1%	15,9%	16,1%	16,2%	16,3%	16,5%	16,6%	16,9%	17,1%	17,3%	17,6%	17,8%	18,0%	18,2%	18,5%	18,7%	18,9%	19,1%	19,3%	19,5%	19,7%
Источники в зоне деятельности ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»																										
Производительность ВПУ	т/ч	150,50	150,50	150,50	150,50	150,50	130,50	130,50	130,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50
Количество баков-аккумуляторов	ед.	8	8	8	9	9	7	7	7	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	6 403,00	6 403,00	6 403,00	4 003,00	4 003,00	3 403,00	3 403,00	3 403,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00	2 603,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	63,30	66,66	63,08	65,18	64,32	59,77	59,74	59,63	25,92	25,83	25,81	26,45	26,66	26,66	26,66	26,65	26,61	26,58	26,54	26,51	26,48	26,44	26,41	26,37	26,34
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	56,42	59,78	56,20	58,30	57,44	54,35	54,31	54,20	21,78	21,70	21,67	22,32	22,53	22,53	22,53	22,51	22,48	22,44	22,41	22,37	22,34	22,31	22,27	22,24	22,21
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	6,35	7,97	7,62	7,62	7,62	6,59	6,69	6,71	3,83	3,78	3,78	4,46	4,71	4,74	4,78	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	12,95	12,96	12,15	14,07	14,32	12,26	12,12	11,99	1,45	1,42	1,39	1,36	1,32	1,29	1,25	1,22	1,18	1,15	1,11	1,08	1,05	1,01	0,98	0,95	0,91
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	37,12	38,85	36,43	36,61	35,50	35,50	35,50	35,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	149,74	151,92	151,37	148,59	150,76	105,26	108,13	108,78	110,66	109,16	109,16	127,82	135,12	136,05	137,11	137,65	137,65	137,65	137,65	137,65	137,65	137,65	137,65	137,65	137,65
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	87,20	83,84	87,42	85,32	86,18	70,73	70,76	70,87	59,58	59,67	59,69	59,05	58,84	58,84	58,84	58,85	58,89	58,92	58,96	58,99	59,02	59,06	59,09	59,13	59,16
Доля резерва	%	57,9%	55,7%	58,1%	56,7%	57,3%	54,2%	54,2%	54,3%	69,7%	69,8%	69,8%	69,1%	68,8%	68,8%	68,8%	68,8%	68,9%	68,9%	69,0%	69,0%	69,0%	69,1%	69,1%	69,2%	69,2%
Источники в зоне деятельности ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»																										
Производительность ВПУ	т/ч	146,80	146,80	146,80	96,80	96,80	96,80	96,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80
Количество баков-аккумуляторов	ед.	14	14	14	17	17	17	17	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	1 211,00	1 211,00	1 211,00	1 286,00	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	1 236,00	1 236,00	1 236,00	1 236,00	1 236,00	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	40,59	36,22	35,81	33,59	35,00	34,88	34,77	31,65	31,55	31,44	31,30	31,26	31,09	30,99	30,90	30,80	30,70	30,60	30,51	30,41	30,32	30,23	30,14	30,05	29,96
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	31,42	27,05	26,63	26,38	27,80	27,68	27,57	26,71	26,60	26,50	26,35	26,31	26,15	26,05	25,95	25,85	25,75	25,66	25,56	25,47	25,37	25,28	25,19	25,10	25,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,82	4,77	4,03	4,08	4,08	4,11	4,11	3,94	3,94	3,94	4,13	4,19	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	11,14	7,68	8,98	9,11	10,58	10,45	10,34	10,19	10,08	9,98	9,87	9,77	9,61	9,51	9,41	9,31	9,21	9,12	9,02	8,93	8,83	8,74	8,65	8,56	8,47
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	15,46	14,59	13,63	13,20	13,15	13,11	13,11	12,58	12,58	12,58	12,35	12,35	12,35	12,35	12,35	12,35	12,35	12,35	12,35	12,35	12,35	12,35	12,35	12,35	12,35
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	33,55	33,87	34,49	33,90	34,10	34,87	34,87	31,89	31,89	31,89	33,15	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	108,81	110,98	111,34	63,57	62,80	62,91	63,01	56,03	56,13	56,23	56,14	56,18	56,28	56,37	56,47	56,57	56,67	56,76	56,86	56,95	57,04	57,14	57,23	57,32	57,41
Доля резерва	%	74,1%	75,6%	75,8%	65,7%	64,9%	65,0%	65,1%	64,5%	64,7%	64,8%	64,7%	64,7%	64,8%	64,9%	65,1%	65,2%	65,3%	65,4%	65,5%	65,6%	65,7%	65,8%	65,9%	66,0%	66,1%
Источники в зоне деятельности ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»																										
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	8,43	0,00	0,00	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	8,43	0,00	0,00	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	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	8,43	0,00	0,00	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	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	67,46	67,46	56,58	53,26	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	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	23,94	23,94	23,94	23,94	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	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	2	2	2	2	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	18,00	18,00	18,00	18,00	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	3,50	3,50	3,48	3,45	1,30	1,29	1,29	1,28	1,27	1,26	1,25	1,25	1,24	1,23	1,22	1,21	1,21	1,20	1,19	1,19	1,18	1,17
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	2,26	2,26	2,26	3,00	3,00	2,98	2,95	1,30	1,29	1,29	1,28	1,27	1,26	1,25	1,25	1,24	1,23	1,22	1,21	1,21	1,20	1,19	1,19	1,18	1,17
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	0,47	0,47	0,47	0,47	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	2,39	2,39	2,37	2,34	0,83	0,82	0,81	0,81	0,80	0,79	0,78	0,77	0,77	0,76	0,75	0,74	0,74	0,73	0,72	0,71	0,71	0,70
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,16	8,16	6,99	6,71	8,17	8,17	8,17	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	23,64	23,64	23,64	20,44	20,44	20,46	20,49	3,14	3,15	3,15	3,16	3,17	3,18	3,19	3,19	3,20	3,21	3,22	3,23	3,23	3,24	3,25	3,25	3,26	3,27
Доля резерва	%	89,5%	89,5%	89,5%	85,4%	85,4%	85,5%	85,6%	70,7%	70,9%	71,1%	71,2%	71,4%	71,6%	71,8%	72,0%	72,1%	72,3%	72,5%	72,6%	72,8%	73,0%	73,1%	73,3%	73,5%	73,6%
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	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	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	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	1,73	1,73	1,63	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	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	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	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	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	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №XXX - ЕТО не определена																										
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	34,61	34,61	34,61	40,42	40,42
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	0,28	0,28	0,28	0,42	0,42	0,42	1,04	1,04	2,80	4,57	6,33	8,79	10,68	13,16	15,12	17,84	19,87	22,48	24,83	26,95
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	-	-	-	-	-	0,28	0,28	0,28	0,42	0,42	0,42	1,04	1,04	2,80	4,57	6,33	8,79	10,68	13,16	15,12	17,84	19,87	22,48	24,83	26,95
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	0,28	0,28	0,28	0,42	0,42	0,42	1,04	1,04	2,80	4,57	6,33	8,79	10,68	13,16	15,12	17,84	19,87	22,48	24,83	26,95
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	-	-	-	-	-	2,23	2,23	2,23	3,36	3,36	3,36	8,29	8,29	22,41	36,53	50,65	70,35	85,43	105,29	120,94	142,68	158,97	179,81	198,68	215,57
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	1,28	1,28	1,28	1,13	1,13	1,13	0,52	0,52	20,94	19,18	17,41	14,95	13,07	10,58	8,63	16,77	14,74	12,13	15,58	13,47
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	82,1%	82,1%	82,1%	73,0%	73,0%	73,0%	33,3%	33,3%	88,2%	80,8%	73,3%	63,0%	55,0%	44,6%	36,3%	48,5%	42,6%	35,1%	38,6%	33,3%
Итого по источникам в системе теплоснабжения г. Новокузнецка																										
Производительность ВПУ	т/ч	6 412,40	6 414,60	6 064,60	6 012,14	6 012,14	5 993,69	5 993,69	5 964,19	5 919,19	5 919,19	5 919,19	5 919,19	5 919,19	5 941,38	5 941,38	5 941,38	5 941,38	5 941,38	5 941,38	5 941,38	5 952,25	5 952,25	5 952,25	5 958,06	5 958,06
Количество баков-аккумуляторов	ед.	37	39	39	43	43	41	41	38	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	41 748,00	41 764,00	41 764,00	39 439,00	39 439,00	38 839,00	38 839,00	38 689,00	37 889,00	37 889,00	37 889,00	37 889,00	37 889,00	37 889,00	37 889,00	37 889,00	37 889,00	37 889,00	37 889,00	37 889,00	37 889,00	37 889,00	37 889,00	37 889,00	37 889,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3 115,14	3 318,03	3 154,96	3 270,15	3 179,70	3 180,79	3 182,99	3 184,85	3 157,38	3 160,99	3 161,04	3 161,74	3 163,19	3 161,06	3 158,97	3 156,90	3 155,55	3 153,67	3 152,41	3 150,67	3 149,72	3 148,13	3 147,15	3 145,95	3 144,54
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	2 488,87	2 691,77	2 655,84	2 736,83	2 650,10	2 652,65	2 654,84	2 659,45	2 633,28	2 636,89	2 636,94	2 637,64	2 639,09	2 636,96	2 634,87	2 632,81	2 631,46	2 629,57	2 628,31	2 626,57	2 625,62	2 624,03	2 623,05	2 621,85	2 620,44
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	705,43	818,89	773,22	821,93	802,76	811,65	818,17	829,15	836,61	844,30	848,62	853,33	858,81	860,61	862,41	864,19	866,66	868,54	871,02	872,98	875,70	877,73	880,34	882,70	884,81
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	356,83	447,23	428,99	462,28	437,52	431,20	426,88	421,06	406,42	402,33	398,30	394,29	390,26	386,33	382,44	378,59	374,78	371,00	367,27	363,57	359,90	356,28	352,69	349,13	345,61
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	1 426,61	1 425,65	1 453,63	1 452,63	1 409,82	1 409,79	1 409,79	1 409,25	1 390,25	1 390,25	1 390,02	1 390,02	1 390,02	1 390,02	1 390,02	1 390,02	1 390,02	1 390,02	1 390,02	1 390,02	1 390,02	1 390,02	1 390,02	1 390,02	1 390,02
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2 770,28	2 671,29	2 684,52	2 655,33	2 711,61	2 785,35	2 801,25	2 850,24	2 895,76	2 914,63	2 939,51	2 975,59	2 994,01	3 009,06	3 024,24	3 038,89	3 058,59	3 073,68	3 093,53	3 109,18	3 130,93	3 147,21	3 168,06	3 186,92	3 203,81

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3 309,40	3 097,10	2 910,11	2 749,14	2 840,23	2 820,68	2 818,48	2 787,02	2 769,48	2 765,87	2 765,59	2 764,89	2 763,36	2 787,68	2 789,77	2 791,84	2 793,19	2 795,07	2 796,33	2 798,07	2 809,88	2 811,47	2 812,45	2 819,46	2 820,87
Доля резерва	%	51,6%	48,3%	48,0%	45,7%	47,2%	47,1%	47,0%	46,7%	46,8%	46,7%	46,7%	46,7%	46,7%	46,9%	47,0%	47,0%	47,0%	47,0%	47,1%	47,1%	47,2%	47,2%	47,3%	47,3%	47,3%

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.

Рост подпитки по КТЭЦ в 2025 г. относительно 2024 г. (+6,3%) 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 2020-2024 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.

Таблица 5.1 – 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	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Источники с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»																									
КТЭЦ (ул. Новороссийская, 35)																									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	6 705,749	6 503,429	6 247,339	6 424,828	6 101,703	6 485,502	6 479,308	6 479,771	6 480,063	6 468,921	6 457,980	6 450,606	6 440,974	6 430,188	6 419,510	6 408,939	6 398,473	6 388,112	6 377,855	6 367,700	6 357,647	6 347,695	6 337,841	6 328,087	6 318,430
нормативные утечки теплоносителя	782,889	782,889	782,663	781,981	781,982	816,800	822,178	834,098	845,732	845,817	845,993	849,623	850,886	850,886	850,886	850,886	850,886	850,886	850,886	850,886	850,886	850,886	850,886	850,886	850,886
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	5 922,860	5 720,540	5 464,676	5 642,848	5 319,721	5 668,702	5 657,130	5 645,673	5 634,332	5 623,103	5 611,987	5 600,982	5 590,088	5 579,302	5 568,624	5 558,052	5 547,587	5 537,226	5 526,969	5 516,814	5 506,761	5 496,808	5 486,955	5 477,201	5 467,544
Итого по источникам с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»																									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	6 705,749	6 503,429	6 247,339	6 424,828	6 101,703	6 485,502	6 479,308	6 479,771	6 480,063	6 468,921	6 457,980	6 450,606	6 440,974	6 430,188	6 419,510	6 408,939	6 398,473	6 388,112	6 377,855	6 367,700	6 357,647	6 347,695	6 337,841	6 328,087	6 318,430
нормативные утечки теплоносителя	782,889	782,889	782,663	781,981	781,982	816,800	822,178	834,098	845,732	845,817	845,993	849,623	850,886	850,886	850,886	850,886	850,886	850,886	850,886	850,886	850,886	850,886	850,886	850,886	850,886
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	5 922,860	5 720,540	5 464,676	5 642,848	5 319,721	5 668,702	5 657,130	5 645,673	5 634,332	5 623,103	5 611,987	5 600,982	5 590,088	5 579,302	5 568,624	5 558,052	5 547,587	5 537,226	5 526,969	5 516,814	5 506,761	5 496,808	5 486,955	5 477,201	5 467,544
Источники с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»																									
ЗСТЭЦ (Северное шоссе, 23)																									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	8 568,914	8 851,200	8 220,844	8 215,151	7 890,897	7 890,311	7 919,930	7 961,439	8 001,380	8 037,908	8 050,009	8 061,127	8 085,294	8 080,977	8 076,703	8 072,473	8 068,284	8 064,138	8 060,033	8 055,969	8 051,945	8 047,962	8 044,019	8 040,115	8 036,250
нормативные утечки теплоносителя	4 363,726	4 363,722	3 816,273	3 885,113	3 777,561	3 781,652	3 815,903	3 861,996	3 906,477	3 947,498	3 964,049	3 979,570	4 008,097	4 008,097	4 008,097	4 008,097	4 008,097	4 008,097	4 008,097	4 008,097	4 008,097	4 008,097	4 008,097	4 008,097	4 008,097
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	4 205,188	4 487,478	4 404,571	4 330,038	4 113,336	4 108,658	4 104,027	4 099,442	4 094,903	4 090,409	4 085,961	4 081,556	4 077,196	4 072,880	4 068,606	4 064,375	4 060,187	4 056,041	4 051,935	4 047,871	4 043,848	4 039,865	4 035,922	4 032,018	4 028,153
Итого по источникам с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»																									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	8 568,914	8 851,200	8 220,844	8 215,151	7 890,897	7 890,311	7 919,930	7 961,439	8 001,380	8 037,908	8 050,009	8 061,127	8 085,294	8 080,977	8 076,703	8 072,473	8 068,284	8 064,138	8 060,033	8 055,969	8 051,945	8 047,962	8 044,019	8 040,115	8 036,250
нормативные утечки теплоносителя	4 363,726	4 363,722	3 816,273	3 885,113	3 777,561	3 781,652	3 815,903	3 861,996	3 906,477	3 947,498	3 964,049	3 979,570	4 008,097	4 008,097	4 008,097	4 008,097	4 008,097	4 008,097	4 008,097	4 008,097	4 008,097	4 008,097	4 008,097	4 008,097	4 008,097
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	4 205,188	4 487,478	4 404,571	4 330,038	4 113,336	4 108,658	4 104,027	4 099,442	4 094,903	4 090,409	4 085,961	4 081,556	4 077,196	4 072,880	4 068,606	4 064,375	4 060,187	4 056,041	4 051,935	4 047,871	4 043,848	4 039,865	4 035,922	4 032,018	4 028,153
Источники с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»																									
ЦТЭЦ (ул. Коммунальная, 25)																									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	4 368,980	3 934,540	3 824,957	3 673,217	3 747,631	3 771,856	3 673,218	3 670,542	3 661,297	3 647,870	3 640,999	3 625,192	3 608,324	3 591,235	3 574,318	3 557,569	3 540,988	3 524,572	3 508,321	3 492,232	3 476,304	3 460,536	3 444,925	3 429,470	3 414,170
нормативные утечки теплоносителя	205,610	199,350	199,352	199,352	199,352	242,884	240,480	255,956	264,680	269,043	279,784	281,412	281,806	281,806	281,806	281,806	281,806	281,806	281,806	281,806	281,806	281,806	281,806	281,806	281,806
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	4 163,370	3 735,190	3 625,604	3 473,865	3 548,278	3 528,972	3 432,738	3 414,587	3 396,617	3 378,827	3 361,215	3 343,780	3 326,518	3 309,429	3 292,511	3 275,763	3 259,181	3 242,766	3 226,515	3 210,426	3 194,498	3 178,729	3 163,119	3 147,664	3 132,363
Итого по источникам с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»																									

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	4 368,980	3 934,540	3 824,957	3 673,217	3 747,631	3 771,856	3 673,218	3 670,542	3 661,297	3 647,870	3 640,999	3 625,192	3 608,324	3 591,235	3 574,318	3 557,569	3 540,988	3 524,572	3 508,321	3 492,232	3 476,304	3 460,536	3 444,925	3 429,470	3 414,170
нормативные утечки теплоносителя	205,610	199,350	199,352	199,352	199,352	242,884	240,480	255,956	264,680	269,043	279,784	281,412	281,806	281,806	281,806	281,806	281,806	281,806	281,806	281,806	281,806	281,806	281,806	281,806	281,806
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	4 163,370	3 735,190	3 625,604	3 473,865	3 548,278	3 528,972	3 432,738	3 414,587	3 396,617	3 378,827	3 361,215	3 343,780	3 326,518	3 309,429	3 292,511	3 275,763	3 259,181	3 242,766	3 226,515	3 210,426	3 194,498	3 178,729	3 163,119	3 147,664	3 132,363
Итого по источникам с комбинированной выработкой в системе теплоснабжения г. Новокузнецка																									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	19 643,643	19 289,169	18 293,140	18 313,196	17 740,231	18 147,668	18 072,455	18 111,752	18 142,740	18 154,698	18 148,989	18 136,924	18 134,592	18 102,400	18 070,531	18 038,980	18 007,745	17 976,822	17 946,209	17 915,901	17 885,897	17 856,192	17 826,785	17 797,672	17 768,850
нормативные утечки теплоносителя	5 352,225	5 345,961	4 798,289	4 866,446	4 758,895	4 841,337	4 878,561	4 952,050	5 016,888	5 062,358	5 089,825	5 110,606	5 140,790	5 140,790	5 140,790	5 140,790	5 140,790	5 140,790	5 140,790	5 140,790	5 140,790	5 140,790	5 140,790	5 140,790	5 140,790
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	14 291,418	13 943,208	13 494,851	13 446,751	12 981,336	13 306,332	13 193,894	13 159,702	13 125,852	13 092,340	13 059,163	13 026,318	12 993,802	12 961,611	12 929,741	12 898,191	12 866,955	12 836,033	12 805,419	12 775,111	12 745,107	12 715,403	12 685,995	12 656,882	12 628,060

Таблица 5.2 – 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	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Котельные в зоне деятельности ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»																									
Новоильинская газовая котельная (пр. Авиаторов 56а, квартал № 13)																									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	82,949	32,462	32,462	45,695	45,696	45,530	45,366	45,203	45,041	44,882	44,724	44,567	44,412	44,259	44,107	43,956	43,808	43,660	43,514	43,370	43,227	43,085	42,945	42,807	42,669
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	7,842	7,842	7,842	7,842	7,842	7,842	7,842	7,842	7,842	7,842	7,842	7,842	7,842	7,842
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	75,107	24,620	24,620	37,853	37,854	37,688	37,523	37,361	37,199	37,040	36,881	36,725	36,570	36,417	36,265	36,114	35,966	35,818	35,672	35,528	35,385	35,243	35,103	34,964	34,827
Котельная кв. 24 (ул. Авиаторов, 1-В)																									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,890	0,890	0,890	0,889	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890
нормативные утечки теплоносителя	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,610	0,610	0,610	0,609	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	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	83,839	33,352	33,352	46,584	46,586	46,420	46,256	46,093	45,931	45,772	45,614	45,457	45,302	45,149	44,997	44,846	44,698	44,550	44,404	44,260	44,117	43,975	43,835	43,697	43,559
нормативные утечки теплоносителя	8,122	8,122	8,122	8,122	8,122	8,122	8,122	8,122	8,122	8,122	8,122	8,122	8,122	8,122	8,122	8,122	8,122	8,122	8,122	8,122	8,122	8,122	8,122	8,122	8,122
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	75,717	25,230	25,230	38,462	38,464	38,298	38,133	37,971	37,809	37,650	37,491	37,335	37,180	37,027	36,875	36,724	36,576	36,428	36,282	36,138	35,995	35,853	35,713	35,574	35,437
Котельные в зоне деятельности ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»																									
Абашевская районная котельная (Ордж. р-н ул. Кавказская, 26)																									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	2,220	2,410	1,849	2,053	0,993	0,993	0,993	0,993	1,054	1,012	1,012	4,334	4,275	4,217	4,158	4,098	4,037	3,976	3,915	3,852	3,789	3,726	3,662	3,597	3,531
нормативные утечки теплоносителя	2,220	6,800	6,687	6,687	6,687	6,635	6,635	6,635	6,753	6,763	6,763	10,142	10,142	10,142	10,142	10,142	10,142	10,142	10,142	10,142	10,142	10,142	10,142	10,142	10,142
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	-4,390	-4,838	-4,634	-5,694	-5,642	-5,642	-5,642	-5,699	-5,751	-5,751	-5,808	-5,866	-5,925	-5,984	-6,044	-6,105	-6,166	-6,227	-6,290	-6,352	-6,416	-6,480	-6,545	-6,610
Байдаевская центральная котельная №2 (Ордж. р-н ул. Слесарная, 12)																									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	239,470	233,790	224,538	238,443	239,975	239,415	238,831	238,252	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	21,340	20,820	20,936	20,936	20,936	20,965	20,965	20,965	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	218,130	212,970	203,602	217,507	219,039	218,449	217,865	217,287	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зыряновская районная котельная (Ордж. р-н ул. Пархоменко, 110)																									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	499,160	487,370	472,383	463,441	454,753	454,990	456,524	456,438	476,526	474,835	474,289	475,021	479,846	480,002	480,254	480,129	479,615	479,105	478,601	478,102	477,608	477,118	476,634	476,154	475,680

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
нормативные утечки теплоносителя	32,790	32,240	32,358	32,358	32,358	33,169	35,273	35,749	56,395	55,257	55,257	56,530	61,891	62,576	63,353	63,749	63,749	63,749	63,749	63,749	63,749	63,749	63,749	63,749	63,749
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	466,370	455,130	440,025	431,083	422,395	421,820	421,251	420,688	420,131	419,579	419,032	418,491	417,956	417,425	416,900	416,381	415,866	415,357	414,853	414,353	413,859	413,370	412,885	412,406	411,931
Куйбышевская центральная котельная (Куйбышевский р-н ул. Стволовая, 9)																									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	191,940	172,030	123,395	122,360	87,344	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	41,360	40,960	30,660	30,660	30,660	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	150,580	131,070	92,735	91,700	56,685	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»																									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	932,790	895,600	822,165	826,297	783,065	695,397	696,348	695,683	477,580	475,847	475,301	479,355	484,122	484,219	484,411	484,227	483,652	483,082	482,516	481,954	481,397	480,844	480,296	479,751	479,211
нормативные утечки теплоносителя	97,710	100,820	90,641	90,641	90,641	60,770	62,874	63,350	63,148	62,020	62,020	66,672	72,033	72,718	73,495	73,890	73,890	73,890	73,890	73,890	73,890	73,890	73,890	73,890	73,890
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	835,080	794,780	731,524	735,656	692,425	634,627	633,474	632,333	414,432	413,828	413,281	412,683	412,089	411,500	410,916	410,337	409,762	409,191	408,625	408,064	407,507	406,954	406,405	405,861	405,321
Котельные в зоне деятельности ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»																									
Котельная пос. Притомский (Ордж. р-н Шоссе Притомское, 26)																									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	134,498	120,632	121,362	122,858	125,439	124,995	124,592	124,193	123,797	123,406	123,978	123,594	123,214	122,838	122,466	122,098	121,733	121,372	121,014	120,660	120,309	119,962	119,619	119,279	118,942
нормативные утечки теплоносителя	14,691	13,985	12,968	12,968	12,968	12,932	12,932	12,932	12,932	12,932	13,892	13,892	13,892	13,892	13,892	13,892	13,892	13,892	13,892	13,892	13,892	13,892	13,892	13,892	13,892
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	119,807	106,647	108,394	109,890	112,471	112,063	111,660	111,261	110,865	110,474	110,086	109,703	109,323	108,947	108,574	108,206	107,841	107,480	107,122	106,768	106,418	106,071	105,727	105,387	105,051
Котельная №19 (Ордж. р-н, пр-д Школьный, 1а)																									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,037	0,131	0,078	0,050	0,026	0,026	0,025	0,025	0,024	0,024	0,023	0,023	0,022	0,022	0,021	0,020	0,020	0,019	0,019	0,018	0,018	0,017	0,017	0,016	0,015
нормативные утечки теплоносителя	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	0,075	0,075	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	-0,034	0,060	0,007	-0,025	-0,049	-0,049	-0,050	-0,050	-0,051	-0,051	-0,052	-0,052	-0,053	-0,053	-0,054	-0,054	-0,055	-0,056	-0,056	-0,057	-0,057	-0,058	-0,058	-0,059	-0,060
Котельная №72 (Ордж. р-н ул. Фесковская, 99)																									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,210	0,322	0,370	0,302	0,370	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,208	0,320	0,368	0,300	0,368	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная УПК (Заводск. р-н проезд Томский, 11а корп. 1)																									

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,603	0,090	0,068	0,070	0,144	0,143	0,142	0,141	0,140	0,139	0,138	0,137	0,136	0,135	0,134	0,133	0,132	0,131	0,130	0,129	0,128	0,127	0,126	0,125	0,124
нормативные утечки теплоносителя	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	0,036	0,036	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	0,569	0,056	0,034	0,034	0,108	0,107	0,106	0,105	0,104	0,103	0,102	0,101	0,100	0,099	0,098	0,097	0,096	0,095	0,094	0,093	0,092	0,091	0,090	0,090	0,089
Котельная ОРК «Таргай» (пос. Таргай)																									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	3,351	3,419	2,508	3,100	4,885	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113
нормативные утечки теплоносителя	0,722	0,855	0,856	0,857	0,857	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	2,629	2,564	1,652	2,244	4,029	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	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	3,539	4,629	4,624	5,518	7,696	7,628	7,566	7,506	7,446	7,386	7,371	7,313	7,255	7,198	7,141	7,085	7,030	6,975	6,921	6,867	6,814	6,761	6,709	6,657	6,606
нормативные утечки теплоносителя	1,988	1,938	1,334	1,334	1,334	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,372	1,372	1,372	1,372	1,372	1,372	1,372	1,372	1,372	1,372	1,372	1,372	1,372	1,372	1,372
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	1,551	2,691	3,290	4,184	6,362	6,300	6,239	6,178	6,118	6,058	6,000	5,941	5,883	5,826	5,770	5,714	5,658	5,603	5,549	5,495	5,442	5,389	5,337	5,285	5,234
Котельная №2 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н проезд Дагестанский, 14)																									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	2,885	2,543	2,375	2,884	2,607	2,587	2,568	2,549	2,530	2,511	2,493	2,474	2,501	2,482	2,465	2,447	2,430	2,412	2,395	2,378	2,361	2,345	2,328	2,312	2,296
нормативные утечки теплоносителя	0,945	0,922	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	1,940	1,621	1,737	2,246	1,969	1,949	1,930	1,911	1,892	1,873	1,855	1,836	1,818	1,800	1,782	1,765	1,747	1,730	1,713	1,696	1,679	1,662	1,646	1,629	1,613
Котельная №3 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Пинская, 43а)																									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,445	0,439	0,611	0,406	0,394	0,390	0,387	0,383	0,380	0,377	0,373	0,370	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	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	0,392	0,387	0,575	0,370	0,358	0,354	0,351	0,347	0,344	0,341	0,337	0,334	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная пос. Листвяги (Куйбышевский р-н ул. Суданская, 52)																									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	22,600	28,370	23,991	20,720	18,665	18,651	18,642	18,699	18,689	18,680	18,717	19,043	19,033	19,023	19,013	19,003	18,992	18,982	18,972	18,961	18,950	18,940	18,929	18,918	18,907
нормативные утечки теплоносителя	6,080	6,042	4,185	4,185	4,185	4,180	4,180	4,247	4,247	4,247	4,294	4,629	4,629	4,629	4,629	4,629	4,629	4,629	4,629	4,629	4,629	4,629	4,629	4,629	4,629
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	16,520	22,328	19,806	16,535	14,480	14,471	14,462	14,452	14,443	14,433	14,424	14,414	14,404	14,394	14,384	14,374	14,364	14,353	14,343	14,333	14,322	14,311	14,300	14,289	14,278

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Котельная №6 (Куйбышевский р-н ул. 375 км, 34)																									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,578	0,395	0,259	0,224	0,366	0,364	0,362	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	0,163	0,159	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,415	0,236	0,156	0,121	0,263	0,261	0,259	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №32 (БПОУ) (Куйбышевский р-н ул. Садопарковая, 32)																									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	5,201	8,079	7,832	6,737	9,125	9,092	9,060	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	0,407	0,468	0,470	0,688	0,688	0,688	0,688	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	4,794	7,611	7,362	6,049	8,437	8,404	8,372	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Кондомская, 10)																									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	4,669	4,399	4,235	3,627	4,276	4,260	4,243	4,232	4,216	4,200	4,185	4,169	4,154	4,139	4,124	4,109	4,094	4,080	4,065	4,051	4,037	4,023	4,009	3,996	3,982
нормативные утечки теплоносителя	0,262	0,251	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	4,407	4,148	4,041	3,433	4,082	4,066	4,049	4,033	4,017	4,002	3,986	3,971	3,955	3,940	3,925	3,910	3,896	3,881	3,867	3,853	3,839	3,825	3,811	3,797	3,784
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Спортивная, 11а)																									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	5,246	4,829	3,913	4,023	4,901	4,194	4,194	4,194	4,194	4,194	4,194	4,194	4,194	4,194	4,194	4,194	4,194	4,194	4,194	4,194	4,194	4,194	4,194	4,194	4,194
нормативные утечки теплоносителя	0,324	0,316	0,246	0,246	0,246	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	4,922	4,513	3,667	3,777	4,655	3,954	3,954	3,954	3,954	3,954	3,954	3,954	3,954	3,954	3,954	3,954	3,954	3,954	3,954	3,954	3,954	3,954	3,954	3,954	3,954
Котельная проф. «Бунгурский» (Куйбышевский р-н Профилакторий «Бунгурский»)																									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	2,804	3,425	3,592	3,141	3,242	3,213	3,184	3,155	3,127	3,099	3,071	3,044	3,017	2,990	2,963	2,937	2,911	2,885	2,859	2,834	2,809	2,784	2,759	2,735	2,711
нормативные утечки теплоносителя	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	0,326	0,326	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	2,481	3,102	3,269	2,815	2,916	2,887	2,858	2,829	2,801	2,773	2,745	2,718	2,691	2,664	2,637	2,611	2,585	2,559	2,533	2,508	2,483	2,458	2,434	2,409	2,385
Котельная «РТРС» (Куйбышевский р-н ул. Черемнова, 82)																									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	2,760	2,648	1,080	0,984	0,895	0,895	0,895	0,895	0,895	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893
нормативные утечки теплоносителя	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	0,031	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	2,729	2,618	1,049	0,953	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
тепловых сетей на цели ГВС																									
Котельная ОЦ «Голубь» (д. Есаулка)																									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,651	0,968	1,337	1,402	1,563	1,548	1,533	1,518	1,504	1,489	1,475	1,461	1,447	1,433	1,419	1,406	1,392	1,379	1,366	1,353	1,340	1,327	1,314	1,302	1,289
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	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	0,592	0,909	1,278	1,342	1,503	1,488	1,474	1,459	1,444	1,430	1,415	1,401	1,387	1,373	1,360	1,346	1,333	1,319	1,306	1,293	1,280	1,267	1,255	1,242	1,230
Котельная школы №1 (Куйбышевский р-н ул. Пролетарская, 81)																									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,343	0,494	0,541	0,682	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480
нормативные утечки теплоносителя	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	0,021	0,021	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	0,323	0,474	0,521	0,661	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459
Котельная школы №23 (Куйбышевский р-н ул. Редаково, 104)																									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,000	0,034	0,014	0,374	0,216	0,214	0,212	0,211	0,209	0,207	0,206	0,204	0,202	0,200	0,199	0,197	0,196	0,194	0,192	0,191	0,189	0,188	0,186	0,185	0,183
нормативные утечки теплоносителя	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	0,032	0,032	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	-0,029	0,005	-0,015	0,342	0,184	0,183	0,181	0,179	0,177	0,176	0,174	0,172	0,170	0,169	0,167	0,166	0,164	0,162	0,161	0,159	0,158	0,156	0,155	0,153	0,152
Котельная школы №37 (Куйбышевский р-н ул. Варшавская, 1)																									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,022	0,571	0,170	0,012	0,037	0,057	0,057	0,057	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
нормативные утечки теплоносителя	0,028	0,027	0,027	0,027	0,027	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-0,006	0,544	0,143	-0,015	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,008
Котельная школы №43 (Куйбышевский р-н ул. Жасминная, 8)																									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,052	0,088	0,095	0,026	0,071	0,236	0,236	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	0,031	0,031	0,031	0,027	0,027	0,191	0,191	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,021	0,057	0,064	-0,001	0,045	0,044	0,044	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная интерната №66 (Монтажник) (пос. Бунгур)																									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,621	0,607	0,509	0,388	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383
нормативные утечки теплоносителя	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	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
сверхнормативные утечки теплоносителя	0,556	0,543	0,445	0,310	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС																									
Котельная школы №16 (Центр. р-н ул. Громовой, 61)																									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,069	0,106	0,120	0,110	0,026	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	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	0,044	0,081	0,095	0,089	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная детского сада №123 (Куйбышевский р-н ул. Литейная, 82)																									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	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	0,000	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	0,000	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	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	0,002	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	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	5,829	6,099	7,767	6,384	5,949	5,923	5,897	5,871	5,845	5,820	5,795	5,770	5,746	5,721	5,697	5,673	5,650	5,627	5,603	5,581	5,558	5,535	5,513	5,491	5,470
нормативные утечки теплоносителя	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	0,222	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	5,594	5,866	7,545	6,162	5,727	5,701	5,675	5,649	5,623	5,598	5,573	5,548	5,524	5,499	5,475	5,451	5,428	5,405	5,381	5,359	5,336	5,313	5,291	5,269	5,248
Котельная «Кузнецкая крепость» (Кузн. р-н ул. Водопадная, 19)																									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,037	0,051	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	0,037	0,037	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	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	0,014	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	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	197,059	193,379	187,451	184,020	191,756	188,417	187,797	177,629	177,053	176,484	176,945	176,721	175,846	175,301	174,761	174,227	173,698	173,174	172,655	172,141	171,631	171,127	170,628	170,133	169,643
нормативные утечки теплоносителя	26,635	25,983	21,969	22,204	22,204	22,392	22,392	21,480	21,480	21,480	22,510	22,845	22,854	22,854	22,854	22,854	22,854	22,854	22,854	22,854	22,854	22,854	22,854	22,854	22,854
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	170,425	167,397	165,483	161,816	169,551	166,026	165,405	156,148	155,573	155,004	154,435	153,876	152,992	152,447	151,908	151,374	150,844	150,320	149,801	149,287	148,778	148,273	147,774	147,279	146,789
Котельные в зоне деятельности ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»																									
Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (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	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180	40,180

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	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	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 «ЕВРАЗ ЗСМК»																									
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	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	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	1,029	1,023	1,016	1,010	1,004	0,997	0,991	0,985	0,979	0,973	0,967
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	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	0,657	0,651	0,644	0,638	0,632	0,625	0,619	0,613	0,607	0,601	0,595
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	0,958	0,950	0,941	0,933	0,924	0,916	0,908	0,900	0,892	0,884	0,877
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	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	0,851	0,843	0,834	0,826	0,817	0,809	0,801	0,793	0,785	0,777	0,770
Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино (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	8,913	8,834	8,755	8,677	8,601	8,524	8,449	8,374	8,300	8,227	8,154
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	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	7,934	7,855	7,776	7,698	7,622	7,545	7,470	7,395	7,321	7,248	7,175
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №06 - ОАО «РЖД»																									

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	10,901	10,806	10,713	10,620	10,529	10,438	10,348	10,259	10,171	10,084	9,998
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	1,458	1,458	1,458	1,458	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	9,443	9,348	9,255	9,162	9,071	8,980	8,890	8,801	8,713	8,626	8,540
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	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	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	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	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	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	0,044	0,044	0,044	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	0,044	0,044	0,044	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	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	0,000	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	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 №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»																									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,044	0,044	0,044	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	0,044	0,044	0,044	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	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные в зоне деятельности ЕТО №XXX - ЕТО не определена																									
Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района (Новоильинский район)																									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	-	2,509	2,509	2,509	3,790	3,790	3,790	9,342	9,342	9,342	9,342	9,342	9,342	9,342	9,342	9,342	9,342	9,342	9,342	9,342	9,342
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	2,509	2,509	2,509	3,790	3,790	3,790	9,342	9,342	9,342	9,342	9,342	9,342	9,342	9,342	9,342	9,342	9,342	9,342	9,342	9,342

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Новоильскому району (Новоильинский район)																									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15,905	31,810	47,715	69,906	86,898	109,262	126,895	133,180	133,316	133,316	133,316	133,316
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15,905	31,810	47,715	69,906	86,898	109,262	126,895	133,180	133,316	133,316	133,316	133,316
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
Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Центральному району (Центральный район)																									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18,211	36,422	59,903	65,132	65,268
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18,211	36,422	59,903	65,132	65,268
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Куйбышевскому району (Куйбышевскому район)																									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,017	34,908
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,017	34,908
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000
Итого по котельным в зоне деятельности ЕТО №XXX - ЕТО не определена																									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	-	2,509	2,509	2,509	3,790	3,790	3,790	9,342	9,342	25,247	41,153	57,058	79,248	96,240	118,604	136,237	160,734	179,081	202,561	223,808	242,835
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	2,509	2,509	2,509	3,790	3,790	3,790	9,342	9,342	25,247	41,153	57,058	79,248	96,240	118,604	136,237	160,734	179,081	202,561	223,808	242,835
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	1 303,415	1 212,058	1 132,695	1 146,585	1 111,090	1 015,717	1 015,528	974,916	757,256	754,694	754,352	763,479	767,118	782,326	797,637	812,578	833,423	849,080	870,121	886,444	909,641	926,701	948,905	968,887	986,660
нормативные утечки теплоносителя	180,059	182,517	168,323	168,515	168,515	141,341	143,444	138,333	139,412	138,284	139,314	149,853	155,223	171,814	188,495	204,796	226,987	243,978	266,342	283,975	308,472	326,819	350,299	371,546	390,573
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	1 123,357	1 029,542	964,372	978,070	942,575	874,376	872,083	836,583	617,844	616,410	615,037	613,625	611,896	610,512	609,141	607,783	606,436	605,102	603,779	602,469	601,169	599,882	598,606	597,341	596,087

Таблица 5.3 – Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО, тыс. м³ (П35.3)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Источники в зоне деятельности ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»																									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	6 705,749	6 503,429	6 247,339	6 424,828	6 101,703	6 485,502	6 479,308	6 479,771	6 480,063	6 468,921	6 457,980	6 450,606	6 440,974	6 430,188	6 419,510	6 408,939	6 398,473	6 388,112	6 377,855	6 367,700	6 357,647	6 347,695	6 337,841	6 328,087	6 318,430
нормативные утечки теплоносителя	782,889	782,889	782,663	781,981	781,982	816,800	822,178	834,098	845,732	845,817	845,993	849,623	850,886	850,886	850,886	850,886	850,886	850,886	850,886	850,886	850,886	850,886	850,886	850,886	850,886
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	5 922,860	5 720,540	5 464,676	5 642,848	5 319,721	5 668,702	5 657,130	5 645,673	5 634,332	5 623,103	5 611,987	5 600,982	5 590,088	5 579,302	5 568,624	5 558,052	5 547,587	5 537,226	5 526,969	5 516,814	5 506,761	5 496,808	5 486,955	5 477,201	5 467,544
Источники в зоне деятельности ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»																									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	8 652,753	8 884,552	8 254,196	8 261,735	7 937,483	7 936,731	7 966,185	8 007,531	8 047,311	8 083,679	8 095,623	8 106,584	8 130,596	8 126,126	8 121,700	8 117,319	8 112,982	8 108,688	8 104,437	8 100,229	8 096,062	8 091,938	8 087,854	8 083,812	8 079,810
нормативные утечки теплоносителя	4 371,848	4 371,844	3 824,395	3 893,235	3 785,683	3 789,774	3 824,025	3 870,119	3 914,599	3 955,621	3 972,171	3 987,693	4 016,219	4 016,219	4 016,219	4 016,219	4 016,219	4 016,219	4 016,219	4 016,219	4 016,219	4 016,219	4 016,219	4 016,219	4 016,219
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	4 280,905	4 512,708	4 429,801	4 368,500	4 151,800	4 146,956	4 142,160	4 137,413	4 132,712	4 128,059	4 123,452	4 118,891	4 114,376	4 109,906	4 105,481	4 101,100	4 096,763	4 092,469	4 088,218	4 084,009	4 079,843	4 075,718	4 071,635	4 067,592	4 063,590
Источники в зоне деятельности ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»																									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	4 368,980	3 934,540	3 824,957	3 673,217	3 747,631	3 771,856	3 673,218	3 670,542	3 661,297	3 647,870	3 640,999	3 625,192	3 608,324	3 591,235	3 574,318	3 557,569	3 540,988	3 524,572	3 508,321	3 492,232	3 476,304	3 460,536	3 444,925	3 429,470	3 414,170
нормативные утечки теплоносителя	205,610	199,350	199,352	199,352	199,352	242,884	240,480	255,956	264,680	269,043	279,784	281,412	281,806	281,806	281,806	281,806	281,806	281,806	281,806	281,806	281,806	281,806	281,806	281,806	281,806
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	4 163,370	3 735,190	3 625,604	3 473,865	3 548,278	3 528,972	3 432,738	3 414,587	3 396,617	3 378,827	3 361,215	3 343,780	3 326,518	3 309,429	3 292,511	3 275,763	3 259,181	3 242,766	3 226,515	3 210,426	3 194,498	3 178,729	3 163,119	3 147,664	3 132,363
Источники в зоне деятельности ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»																									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	932,790	895,600	822,165	826,297	783,065	695,397	696,348	695,683	477,580	475,847	475,301	479,355	484,122	484,219	484,411	484,227	483,652	483,082	482,516	481,954	481,397	480,844	480,296	479,751	479,211
нормативные утечки теплоносителя	97,710	100,820	90,641	90,641	90,641	60,770	62,874	63,350	63,148	62,020	62,020	66,672	72,033	72,718	73,495	73,890	73,890	73,890	73,890	73,890	73,890	73,890	73,890	73,890	73,890
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	835,080	794,780	731,524	735,656	692,425	634,627	633,474	632,333	414,432	413,828	413,281	412,683	412,089	411,500	410,916	410,337	409,762	409,191	408,625	408,064	407,507	406,954	406,405	405,861	405,321
Источники в зоне деятельности ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»																									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	197,059	193,379	187,451	184,020	191,756	188,417	187,797	177,629	177,053	176,484	176,945	176,721	175,846	175,301	174,761	174,227	173,698	173,174	172,655	172,141	171,631	171,127	170,628	170,133	169,643
нормативные утечки теплоносителя	26,635	25,983	21,969	22,204	22,204	22,392	22,392	21,480	21,480	21,480	22,510	22,845	22,854	22,854	22,854	22,854	22,854	22,854	22,854	22,854	22,854	22,854	22,854	22,854	22,854
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	170,425	167,397	165,483	161,816	169,551	166,026	165,405	156,148	155,573	155,004	154,435	153,876	152,992	152,447	151,908	151,374	150,844	150,320	149,801	149,287	148,778	148,273	147,774	147,279	146,789
Источники в зоне деятельности ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»																									
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	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	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	10,901	10,806	10,713	10,620	10,529	10,438	10,348	10,259	10,171	10,084	9,998
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	1,458	1,458	1,458	1,458	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	9,443	9,348	9,255	9,162	9,071	8,980	8,890	8,801	8,713	8,626	8,540
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	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	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	0,044	0,044	0,044	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	0,044	0,044	0,044	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	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники в зоне деятельности ЕТО №XXX - ЕТО не определена																									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	-	-	-	-	-	2,509	2,509	2,509	3,790	3,790	3,790	9,342	9,342	25,247	41,153	57,058	79,248	96,240	118,604	136,237	160,734	179,081	202,561	223,808	242,835
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-	2,509	2,509	2,509	3,790	3,790	3,790	9,342	9,342	25,247	41,153	57,058	79,248	96,240	118,604	136,237	160,734	179,081	202,561	223,808	242,835
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	20 947,058	20 501,227	19 425,835	19 459,781	18 851,321	19 163,385	19 087,983	19 086,668	18 899,997	18 909,392	18 903,340	18 900,403	18 901,710	18 884,726	18 868,168	18 851,559	18 841,168	18 825,902	18 816,330	18 802,345	18 795,538	18 782,893	18 775,690	18 766,559	18 755,509
нормативные утечки теплоносителя	5 532,284	5 528,478	4 966,612	5 034,961	4 927,410	4 982,677	5 022,005	5 090,383	5 156,301	5 200,642	5 229,139	5 260,459	5 296,012	5 312,603	5 329,285	5 345,586	5 367,776	5 384,768	5 407,132	5 424,765	5 449,262	5 467,609	5 491,089	5 512,336	5 531,363
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	15 414,774	14 972,749	14 459,223	14 424,820	13 923,911	14 180,708	14 065,978	13 996,285	13 743,696	13 708,750	13 674,201	13 639,944	13 605,698	13 572,123	13 538,883	13 505,973	13 473,392	13 441,134	13 409,198	13 377,580	13 346,277	13 315,285	13 284,601	13 254,223	13 224,147

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

Сведения об оснащенности потребителей приборами учета тепловой энергии и ГВС представлены в таблице 6.1.

Таблица 6.1 – Сведения о наличии коммерческих приборов учета тепловой энергии у потребителей тепла в Новокузнецке

Источник	Коммерческие приборы учета							
	Бюджет		Жилые		Прочие		Всего	
	Количество	Доля от общего числа	Количество	Доля от общего числа	Количество	Доля от общего числа	Количество	Доля от общего 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 оснащенности – 100%) в зоне ЕТО №03 ООО «ЭнергоТранзит» и 32 шт. (всего на 2027 г. – 45 шт., доля оснащенности – 100%) в зонах ЕТО №04 ООО «СибЭнерго» и ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит».

В таблице 6.2 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 6.2 – Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зонах действия источников

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»																									
КТЭЦ (ул. Новороссийская, 35)																									
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	526,6	554,5	540,1	550,7	534,6	534,6	534,6	534,6	534,6	534,6	534,6	534,6	534,6	534,6	534,6	534,6	534,6	534,6	534,6	534,6	534,6	534,6	534,6	534,6	534,6
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	1 263,9	1 330,8	1 296,3	1 321,7	1 283,0	1 283,0	1 283,0	1 283,0	1 283,0	1 283,0	1 283,0	1 283,0	1 283,0	1 283,0	1 283,0	1 283,0	1 283,0	1 283,0	1 283,0	1 283,0	1 283,0	1 283,0	1 283,0	1 283,0	1 283,0
Итого по ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»																									
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	526,610	554,520	540,108	550,714	534,563	534,563	534,563	534,563	534,563	534,563	534,563	534,563	534,563	534,563	534,563	534,563	534,563	534,563	534,563	534,563	534,563	534,563	534,563	534,563	534,563
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	1 263,86	1 330,84	1 296,25	1 321,71	1 282,95	1 282,95	1 282,95	1 282,95	1 282,95	1 282,95	1 282,95	1 282,95	1 282,95	1 282,95	1 282,95	1 282,95	1 282,95	1 282,95	1 282,95	1 282,95	1 282,95	1 282,95	1 282,95	1 282,95	1 282,95
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»																									
ЗСТЭЦ (Северное шоссе, 23)																									
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	502,4	635,7	665,5	683,2	644,8	644,8	644,8	644,8	644,8	644,8	644,8	644,8	644,8	644,8	644,8	644,8	644,8	644,8	644,8	644,8	644,8	644,8	644,8	644,8	644,8
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	1 205,9	1 525,6	1 597,3	1 639,7	1 547,4	1 547,4	1 547,4	1 547,4	1 547,4	1 547,4	1 547,4	1 547,4	1 547,4	1 547,4	1 547,4	1 547,4	1 547,4	1 547,4	1 547,4	1 547,4	1 547,4	1 547,4	1 547,4	1 547,4	1 547,4
Новоильинская газовая котельная (пр. Авиаторов 56а, квартал № 13)																									
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	3,1	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	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	7,5	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	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	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	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	505,627	639,346	669,231	686,902	648,432	648,432	648,432	648,432	648,432	648,432	648,432	648,432	648,432	648,432	648,432	648,432	648,432	648,432	648,432	648,432	648,432	648,432	648,432	648,432	648,432
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	1 213,505	1 534,430	1 606,154	1 648,566	1 556,236	1 556,236	1 556,236	1 556,236	1 556,236	1 556,236	1 556,236	1 556,236	1 556,236	1 556,236	1 556,236	1 556,236	1 556,236	1 556,236	1 556,236	1 556,236	1 556,236	1 556,236	1 556,236	1 556,236	1 556,236
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»																									
ЦТЭЦ (ул. Коммунальная, 25)																									
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	341,8	178,3	194,2	165,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2	178,2
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей	820,3	428,0	466,2	396,5	427,6	427,6	427,6	427,6	427,6	427,6	427,6	427,6	427,6	427,6	427,6	427,6	427,6	427,6	427,6	427,6	427,6	427,6	427,6	427,6	427,6

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час																									
Итого по ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»																									
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	341,790	178,340	194,234	165,204	178,183	178,183	178,183	178,183	178,183	178,183	178,183	178,183	178,183	178,183	178,183	178,183	178,183	178,183	178,183	178,183	178,183	178,183	178,183	178,183	178,183
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	820,296	428,016	466,162	396,489	427,640	427,640	427,640	427,640	427,640	427,640	427,640	427,640	427,640	427,640	427,640	427,640	427,640	427,640	427,640	427,640	427,640	427,640	427,640	427,640	427,640
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	19,5	21,1	20,1	20,2	19,0	19,0	19,0	19,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	46,7	50,7	48,2	48,4	45,6	45,6	45,6	45,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зыряновская районная котельная (Ордж. р-н ул. Пархоменко, 110)																									
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	17,7	17,7	16,3	16,4	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	42,4	42,5	39,2	39,5	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6
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	37,124	38,849	36,428	36,610	35,498	35,498	35,498	35,498	16,499	16,499	16,499	16,499	16,499	16,499	16,499	16,499	16,499	16,499	16,499	16,499	16,499	16,499	16,499	16,499	16,499
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	89,098	93,238	87,426	87,863	85,194	85,194	85,194	85,194	39,597	39,597	39,597	39,597	39,597	39,597	39,597	39,597	39,597	39,597	39,597	39,597	39,597	39,597	39,597	39,597	39,597
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	12,2	9,4	9,0	8,6	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	29,2	22,5	21,7	20,7	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4
Котельная №19 (Ордж. р-н, пр-д Школьный, 1а)																									
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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 №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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная УПК (Заводск. р-н проезд Томский, 11а 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	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	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	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,3	0,3	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	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	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,2	2,4	2,2	2,2	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,5	5,7	5,4	5,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
Котельная №6 (Куйбышевский р-н ул. 375 км, 34)																									

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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)																									
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,3	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,7	1,4	1,5	1,4	1,3	1,3	1,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	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	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
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	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	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	1,4	1,3	1,1	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Котельная проф. «Бунгурский» (Куйбышевский р-н Профилакторий «Бунгурский»)																									
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 «РТРС» (Куйбышевский р-н ул. Черемнова, 82)																									
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	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	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	1,5	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	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	-	-	-	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	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	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	0,1	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Котельная школы №23 (Куйбышевский р-н ул. Редаково, 104)																									
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	0,0	0,0	-	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	0,0	0,0	-	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Котельная школы №37 (Куйбышевский р-н ул. Варшавская, 1)																									
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	-	-	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	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	0,1	0,2	-	-	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Котельная школы №16 (Центр. р-н ул. Громовой, 61)																									
Среднечасовой 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	0,6	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	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	1,1	1,3	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	15,460	14,590	13,625	13,197	13,146	13,115	13,115	12,575	12,575	12,575	12,346	12,346	12,345	12,345	12,345	12,345	12,345	12,345	12,345	12,345	12,345	12,345	12,345	12,345	12,345
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	37,104	35,017	32,700	31,673	31,551	31,475	31,475	30,181	30,181	30,181	29,630	29,630	29,629	29,629	29,629	29,629	29,629	29,629	29,629	29,629	29,629	29,629	29,629	29,629	29,629
ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»																									
Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (ш. Космическое, 16)																									
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 «ЕВРАЗ ЗСМК»																									
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. Точилино (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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Новоильскому району (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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Центральному району (Центральный район)																									
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час																									
Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Куйбышевскому району (Куйбышевскому 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	1 426,61	1 425,64	1 453,62	1 452,62	1 409,82	1 409,79	1 409,79	1 409,25	1 390,25	1 390,25	1 390,02	1 390,02	1 390,02	1 390,02	1 390,02	1 390,02	1 390,02	1 390,02	1 390,02	1 390,02	1 390,02	1 390,02	1 390,02	1 390,02	1 390,02
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	3 423,86	3 421,54	3 488,70	3 486,30	3 383,57	3 383,49	3 383,49	3 382,20	3 336,60	3 336,60	3 336,05	3 336,05	3 336,05	3 336,05	3 336,05	3 336,05	3 336,05	3 336,05	3 336,05	3 336,05	3 336,05	3 336,05	3 336,05	3 336,05	3 336,05

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.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	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	154,56	154,56	154,56	190,72	187,00	187,00	187,00	187,00	187,00	187,00	187,00	187,00	187,00	187,00	187,00	187,00	187,00	187,00	187,00	187,00	187,00	187,00	187,00	187,00	187,00
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	760,39	763,93	738,61	759,56	721,44	724,58	724,27	724,74	725,18	724,28	723,40	722,93	722,19	721,31	720,45	719,59	718,74	717,89	717,06	716,23	715,42	714,61	713,81	713,01	712,23
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	888,22	896,18	898,64	891,17	924,26	965,42	971,77	985,86	999,61	999,71	999,92	1 004,21	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1 102,57	1 107,70	1 070,99	1 101,37	1 046,09	1 050,64	1 050,19	1 050,87	1 051,52	1 050,21	1 048,93	1 048,25	1 047,18	1 045,91	1 044,65	1 043,40	1 042,17	1 040,94	1 039,74	1 038,54	1 037,35	1 036,18	1 035,02	1 033,87	1 032,73
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2 131,10	2 133,92	2 173,09	2 099,08	2 191,17	2 227,77	2 234,58	2 247,99	2 261,10	2 262,51	2 263,99	2 268,97	2 271,53	2 272,80	2 274,06	2 275,30	2 276,54	2 277,76	2 278,97	2 280,17	2 281,35	2 282,53	2 283,69	2 284,84	2 285,98
Доля резерва, %	%	85,2%	85,4%	86,9%	84,0%	87,6%	89,1%	89,4%	89,9%	90,4%	90,5%	90,6%	90,8%	90,9%	90,9%	91,0%	91,0%	91,1%	91,1%	91,2%	91,2%	91,3%	91,3%	91,3%	91,4%	91,4%
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	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	154,56	154,56	154,56	190,72	187,00	187,00	187,00	187,00	187,00	187,00	187,00	187,00	187,00	187,00	187,00	187,00	187,00	187,00	187,00	187,00	187,00	187,00	187,00	187,00	187,00
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	760,39	763,93	738,61	759,56	721,44	724,58	724,27	724,74	725,18	724,28	723,40	722,93	722,19	721,31	720,45	719,59	718,74	717,89	717,06	716,23	715,42	714,61	713,81	713,01	712,23
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	888,22	896,18	898,64	891,17	924,26	965,42	971,77	985,86	999,61	999,71	999,92	1 004,21	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71	1 005,71
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1 102,57	1 107,70	1 070,99	1 101,37	1 046,09	1 050,64	1 050,19	1 050,87	1 051,52	1 050,21	1 048,93	1 048,25	1 047,18	1 045,91	1 044,65	1 043,40	1 042,17	1 040,94	1 039,74	1 038,54	1 037,35	1 036,18	1 035,02	1 033,87	1 032,73
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2 131,10	2 133,92	2 173,09	2 099,08	2 191,17	2 227,77	2 234,58	2 247,99	2 261,10	2 262,51	2 263,99	2 268,97	2 271,53	2 272,80	2 274,06	2 275,30	2 276,54	2 277,76	2 278,97	2 280,17	2 281,35	2 282,53	2 283,69	2 284,84	2 285,98
Доля резерва, %	%	85,2%	85,4%	86,9%	84,0%	87,6%	89,1%	89,4%	89,9%	90,4%	90,5%	90,6%	90,8%	90,9%	90,9%	91,0%	91,0%	91,1%	91,1%	91,2%	91,2%	91,3%	91,3%	91,3%	91,4%	91,4%
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	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	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	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	1 144,13	1 399,71	1 389,81	1 453,24	1 395,59	1 395,48	1 400,72	1 408,06	1 415,13	1 421,59	1 423,73	1 425,69	1 429,97	1 429,20	1 428,45	1 427,70	1 426,96	1 426,22	1 425,50	1 424,78	1 424,07	1 423,36	1 422,67	1 421,98	1 421,29
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1 270,19	1 161,19	1 177,99	1 179,39	1 185,87	1 187,15	1 197,91	1 212,38	1 226,34	1 239,22	1 244,41	1 249,29	1 258,24	1 258,24	1 258,24	1 258,24	1 258,24	1 258,24	1 258,24	1 258,24	1 258,24	1 258,24	1 258,24	1 258,24	1 258,24	1 258,24
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1 658,98	2 029,58	2 015,23	2 107,20	2 023,60	2 023,45	2 031,04	2 041,69	2 051,93	2 061,30	2 064,40	2 067,25	2 073,45	2 072,34	2 071,25	2 070,16	2 069,09	2 068,03	2 066,97	2 065,93	2 064,90	2 063,88	2 062,87	2 061,87	2 060,87
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 910,41	1 430,81	1 461,96	1 371,39	1 461,47	1 462,91	1 466,06	1 469,89	1 473,61	1 477,12	1 479,21	1 481,23	1 483,99	1 485,10	1 486,19	1 487,28	1 488,35	1 489,41	1 490,47	1 491,51	1 492,54	1 493,56	1 494,57	1 495,57	1 496,57

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Доля резерва, %	%	83,1%	62,2%	63,6%	59,6%	63,5%	63,6%	63,7%	63,9%	64,1%	64,2%	64,3%	64,4%	64,5%	64,6%	64,6%	64,7%	64,7%	64,8%	64,8%	64,8%	64,9%	64,9%	65,0%	65,0%	65,1%
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	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	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	3,98	4,54	4,54	9,26	9,26	9,21	9,16	9,12	9,07	9,02	8,98	8,93	8,89	8,84	8,80	8,76	8,71	8,67	8,63	8,59	8,55	8,51	8,47	8,43	8,39
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	3,59	3,59	3,60	3,61	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	5,77	6,58	6,58	13,42	13,42	13,35	13,29	13,22	13,15	13,08	13,02	12,95	12,89	12,82	12,76	12,70	12,64	12,57	12,51	12,45	12,39	12,34	12,28	12,22	12,16
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	36,22	35,41	35,42	28,58	28,54	28,61	28,68	28,75	28,81	28,88	28,95	29,01	29,08	29,14	29,20	29,27	29,33	29,39	29,45	29,51	29,57	29,63	29,69	29,75	29,80
Доля резерва, %	%	93,6%	91,5%	91,5%	73,9%	73,8%	73,9%	74,1%	74,3%	74,5%	74,6%	74,8%	75,0%	75,1%	75,3%	75,5%	75,6%	75,8%	75,9%	76,1%	76,3%	76,4%	76,6%	76,7%	76,9%	77,0%
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	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	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	3,34	3,33	3,35	3,87	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	4,11	4,13	4,65	12,78	12,78	12,78	12,78	12,78	12,78	12,78	12,78	12,78	12,78	12,78	12,78	12,78	12,78	12,78	12,78	12,78	12,78	12,78	12,78	12,78
Доля резерва, %	%	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	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	2 340,90	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	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	2 340,90
Собственные нужды источников	т/ч	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	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	1 149,08	1 405,23	1 395,33	1 463,48	1 405,82	1 405,67	1 410,86	1 418,16	1 425,17	1 431,59	1 433,68	1 435,60	1 439,83	1 439,03	1 438,23	1 437,43	1 436,65	1 435,88	1 435,11	1 434,35	1 433,59	1 432,85	1 432,11	1 431,38	1 430,66
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1 277,12	1 168,11	1 184,94	1 186,86	1 201,43	1 202,71	1 213,47	1 227,94	1 241,90	1 254,78	1 259,97	1 264,84	1 273,80	1 273,80	1 273,80	1 273,80	1 273,80	1 273,80	1 273,80	1 273,80	1 273,80	1 273,80	1 273,80	1 273,80	1 273,80	1 273,80
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1 666,17	2 037,58	2 023,23	2 122,04	2 038,44	2 038,22	2 045,75	2 056,32	2 066,50	2 075,80	2 078,84	2 081,62	2 087,76	2 086,59	2 085,43	2 084,28	2 083,14	2 082,02	2 080,91	2 079,80	2 078,71	2 077,63	2 076,56	2 075,50	2 074,45
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 946,62	1 470,32	1 501,51	1 404,62	1 502,79	1 504,29	1 507,52	1 511,41	1 515,20	1 518,77	1 520,93	1 523,02	1 525,84	1 527,01	1 528,17	1 529,32	1 530,46	1 531,58	1 532,69	1 533,80	1 534,89	1 535,97	1 537,04	1 538,10	1 539,15
Доля резерва, %	%	83,2%	62,8%	64,1%	60,0%	64,2%	64,3%	64,4%	64,6%	64,7%	64,9%	65,0%	65,1%	65,2%	65,2%	65,3%	65,3%	65,4%	65,4%	65,5%	65,5%	65,6%	65,6%	65,7%	65,7%	65,8%
Источники в зоне деятельности ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»																										
ЦТЭЦ (ул. Коммунальная, 25)																										

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Производительность ВПУ	т/ч	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	900,00	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	454,05	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	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	481,23	433,39	436,66	419,32	427,81	430,33	427,81	427,29	426,04	424,33	423,35	421,38	419,31	417,21	415,13	413,07	411,03	409,01	407,01	405,03	403,08	401,14	399,22	397,32	395,44
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	344,27	343,83	349,84	333,15	337,97	411,77	407,69	433,93	448,72	456,11	474,32	477,08	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	697,78	628,42	633,16	608,01	620,33	623,98	620,33	619,56	617,75	615,28	613,86	611,01	607,99	604,95	601,93	598,95	595,99	593,06	590,17	587,30	584,46	581,65	578,87	576,11	573,38
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	442,43	511,36	289,77	298,22	290,72	360,87	360,45	387,45	404,05	413,92	433,55	439,16	442,84	445,89	448,90	451,89	454,85	457,77	460,67	463,54	466,38	469,19	471,97	474,72	477,45
Доля резерва, %	%	35,4%	40,9%	32,2%	33,1%	32,3%	40,1%	40,0%	43,0%	44,9%	46,0%	48,2%	48,8%	49,2%	49,5%	49,9%	50,2%	50,5%	50,9%	51,2%	51,5%	51,8%	52,1%	52,4%	52,7%	53,1%
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»																										
Производительность ВПУ	т/ч	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	900,00	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	454,05	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	326,92	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	481,23	433,39	436,66	419,32	427,81	430,33	427,81	427,29	426,04	424,33	423,35	421,38	419,31	417,21	415,13	413,07	411,03	409,01	407,01	405,03	403,08	401,14	399,22	397,32	395,44
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	344,27	343,83	349,84	333,15	337,97	411,77	407,69	433,93	448,72	456,11	474,32	477,08	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75	477,75
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	697,78	628,42	633,16	608,01	620,33	623,98	620,33	619,56	617,75	615,28	613,86	611,01	607,99	604,95	601,93	598,95	595,99	593,06	590,17	587,30	584,46	581,65	578,87	576,11	573,38
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	442,43	511,36	289,77	298,22	290,72	360,87	360,45	387,45	404,05	413,92	433,55	439,16	442,84	445,89	448,90	451,89	454,85	457,77	460,67	463,54	466,38	469,19	471,97	474,72	477,45
Доля резерва, %	%	35,4%	40,9%	32,2%	33,1%	32,3%	40,1%	40,0%	43,0%	44,9%	46,0%	48,2%	48,8%	49,2%	49,5%	49,9%	50,2%	50,5%	50,9%	51,2%	51,5%	51,8%	52,1%	52,4%	52,7%	53,1%
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	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	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,12	1,25	1,23	1,23	1,23	1,22	1,22	1,22	1,24	1,24	1,24	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	33,79	34,50	34,03	33,43	33,49	33,24	33,24	33,24	33,83	33,87	33,87	50,80	50,80	50,80	50,80	50,80	50,80	50,80	50,80	50,80	50,80	50,80	50,80	50,80	50,80
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,62	1,81	1,78	1,78	1,78	1,77	1,77	1,77	1,80	1,80	1,80	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	34,64	35,16	34,72	34,13	34,19	33,94	33,94	33,94	34,50	34,55	34,55	50,57	50,57	50,57	50,57	50,57	50,57	50,57	50,57	50,57	50,57	50,57	50,57	50,57	50,57
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Собственные нужды источников	т/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	26,17	31,37	30,24	32,75	33,67	33,57	33,46	33,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	26,32	27,65	26,90	26,46	26,80	26,84	26,84	26,84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	37,94	45,49	43,85	47,48	48,82	48,67	48,52	48,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	32,09	25,87	26,76	22,68	21,69	21,88	22,03	22,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	71,3%	57,5%	59,5%	50,4%	48,2%	48,6%	49,0%	49,3%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зыряновская 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	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	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	22,57	22,06	21,38	20,98	20,59	20,60	20,67	20,66	21,59	21,51	21,49	21,52	21,74	21,75	21,76	21,76	21,73	21,71	21,69	21,67	21,64	21,62	21,60	21,58	21,56
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	42,49	42,47	43,96	43,14	44,08	45,19	48,06	48,70	76,83	75,28	75,28	77,02	84,32	85,25	86,31	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	32,72	31,99	31,00	30,42	29,85	29,87	29,97	29,96	31,30	31,19	31,16	31,21	31,53	31,54	31,56	31,55	31,51	31,48	31,45	31,42	31,38	31,35	31,32	31,29	31,26
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	88,66	89,37	91,85	91,61	93,12	94,21	96,98	97,63	124,42	122,98	123,01	124,70	131,68	132,60	133,64	134,19	134,22	134,26	134,29	134,32	134,36	134,39	134,42	134,45	134,48
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	6,57	5,90	4,23	4,20	3,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	47,14	47,30	46,47	45,56	46,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	9,53	8,56	6,14	6,09	4,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	56,16	57,29	58,88	58,02	60,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	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	130,50	130,50	130,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	85,50	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	5,43	5,43	5,43	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	56,42	60,58	57,09	59,15	58,48	55,38	55,35	55,24	22,83	22,75	22,73	23,38	23,61	23,61	23,63	23,62	23,60	23,57	23,55	23,53	23,51	23,48	23,46	23,44	23,42
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	149,74	151,92	151,37	148,59	150,76	105,26	108,13	108,78	110,66	109,16	109,16	127,82	135,12	136,05	137,11	137,65	137,65	137,65	137,65	137,65	137,65	137,65	137,65	137,65	137,65
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	81,81	87,84	82,78	85,77	84,80	80,30	80,25	80,09	33,10	32,99	32,96	33,91	34,23	34,24	34,26	34,25	34,22	34,18	34,15	34,12	34,08	34,05	34,02	33,99	33,96
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	211,54	207,69	212,21	206,44	209,58	150,03	152,95	153,76	158,92	157,53	157,56	175,27	182,25	183,18	184,22	184,76	184,80	184,83	184,86	184,90	184,93	184,96	184,99	185,03	185,06
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	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	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	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	20,83	17,03	17,35	17,83	18,37	18,29	18,22	18,14	18,07	18,00	18,11	18,04	17,97	17,90	17,83	17,76	17,69	17,63	17,56	17,50	17,43	17,37	17,31	17,24	17,18
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	16,15	15,94	16,10	15,91	16,00	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	17,14	17,14	17,14	17,14	17,14	17,14	17,14	17,14	17,14	17,14	17,14	17,14	17,14	17,14	17,14
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	30,21	24,69	25,15	25,85	26,64	26,52	26,42	26,31	26,20	26,10	26,25	26,15	26,05	25,95	25,85	25,75	25,66	25,56	25,46	25,37	25,28	25,18	25,09	25,00	24,91
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	15,09	20,40	20,10	19,21	18,51	18,58	18,69	18,79	18,90	19,00	20,03	20,14	20,24	20,34	20,44	20,53	20,63	20,73	20,82	20,92	21,01	21,10	21,19	21,28	21,37
Доля резерва, %	%	50,3%	68,0%	67,0%	64,0%	61,7%	61,9%	62,3%	62,6%	63,0%	63,3%	66,8%	67,1%	67,5%	67,8%	68,1%	68,4%	68,8%	69,1%	69,4%	69,7%	70,0%	70,3%	70,6%	70,9%	71,2%
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	0,01	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	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	0,19	0,17	0,20	0,17	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	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	0,02	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 подпитки 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	0,05	0,05	0,04	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,01	0,07	0,07	0,05	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная УПК (Заводск. р-н проезд Томский, 11а корп. 1)																										
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,20	0,02	0,01	0,01	0,03	0,03	0,03	0,03	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	0,02	0,02	0,02
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,15	0,15	0,14	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,29	0,02	0,02	0,02	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	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 подпитки 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	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	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	0,37	0,46	0,40	0,42	0,42	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	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	1,09	1,09	1,09	1,08	1,13	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	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	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,96	7,82	7,91	7,88	7,93	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99
Доля резерва, %	%	99,5%	97,8%	98,9%	98,5%	99,1%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%
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	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	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	0,78	0,79	0,84	1,00	1,40	1,39	1,38	1,37	1,35	1,34	1,34	1,33	1,32	1,31	1,30	1,29	1,28	1,27	1,26	1,25	1,24	1,23	1,22	1,21	1,20
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	2,89	2,97	2,75	2,84	2,79	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,13	1,15	1,21	1,45	2,03	2,01	2,00	1,98	1,96	1,95	1,94	1,93	1,91	1,90	1,88	1,87	1,85	1,84	1,83	1,81	1,80	1,78	1,77	1,75	1,74
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	9,38	9,45	9,16	9,01	8,38	8,39	8,40	8,42	8,44	8,45	8,55	8,56	8,58	8,59	8,61	8,62	8,64	8,65	8,67	8,68	8,70	8,71	8,72	8,74	8,75
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	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	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	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	0,08	0,47	0,44	0,53	0,48	0,48	0,47	0,47	0,46	0,46	0,46	0,45	0,46	0,46	0,45	0,45	0,45	0,44	0,44	0,44	0,43	0,43	0,43	0,42	0,42
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	1,73	1,71	1,78	1,82	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,11	0,68	0,63	0,77	0,69	0,69	0,68	0,68	0,67	0,67	0,66	0,66	0,67	0,66	0,66	0,65	0,65	0,64	0,64	0,63	0,63	0,62	0,62	0,62	0,61
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	13,81	13,22	13,34	13,24	13,20	13,20	13,21	13,21	13,22	13,22	13,23	13,23	13,35	13,35	13,35	13,36	13,36	13,37	13,37	13,38	13,38	13,39	13,39	13,40	13,40
Доля резерва, %	%	92,1%	88,1%	88,9%	88,2%	88,0%	88,0%	88,1%	88,1%	88,1%	88,2%	88,2%	88,2%	89,0%	89,0%	89,0%	89,1%	89,1%	89,1%	89,2%	89,2%	89,2%	89,2%	89,3%	89,3%	89,3%
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	0,16	0,06	0,11	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,23	0,09	0,17	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная пос. Листвяги (Куйбышевский р-н ул. Суданская, 52)																										
Производительность ВПУ	т/ч	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	10,00	10,00	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	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	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	1,03	3,90	3,18	3,00	2,60	2,59	2,59	2,61	2,61	2,61	2,62	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	7,16	7,05	6,97	6,93	7,09	7,08	7,08	7,19	7,19	7,19	7,27	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,50	5,66	4,62	4,35	3,76	3,76	3,76	3,78	3,78	3,78	3,79	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	63,46	59,19	60,16	12,34	13,09	13,09	13,09	13,18	13,18	13,18	13,25	13,73	13,73	13,73	13,73	13,73	13,73	13,73	13,73	13,73	13,73	13,73	13,73	13,73	13,73
Доля резерва, %	%	100,0%	98,6%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	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	0,03	0,06	0,04	0,04	0,06	0,06	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,39	0,37	0,29	0,30	0,31	0,31	0,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,04	0,09	0,06	0,05	0,09	0,09	0,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки 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	0,50	0,68	0,72	0,71	0,67	0,67	0,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,98	1,24	1,88	1,91	1,96	1,96	1,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,73	0,99	1,04	1,03	0,97	0,97	0,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,00	8,00	8,58	8,62	8,74	8,74	8,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	80,0%	80,0%	85,8%	86,2%	87,4%	87,4%	87,4%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	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	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	0,61	0,60	0,49	0,63	0,62	0,62	0,62	0,62	0,61	0,61	0,61	0,60	0,60	0,60	0,60	0,59	0,59	0,59	0,58	0,58	0,58	0,58	0,57	0,57
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,35	0,45	0,45	0,41	0,43	0,43	0,43	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,66	0,89	0,87	0,71	0,91	0,90	0,90	0,90	0,89	0,89	0,88	0,88	0,88	0,87	0,87	0,86	0,86	0,86	0,85	0,85	0,84	0,84	0,84	0,83	0,83
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не	т/ч	2,18	2,04	2,06	2,18	2,00	2,01	2,01	2,02	2,03	2,03	2,04	2,04	2,05	2,05	2,05	2,06	2,06	2,07	2,07	2,07	2,08	2,08	2,08	2,09	2,09

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
обработанной и не деаэрированной водой)																										
Доля резерва, %	%	87,0%	81,7%	82,6%	87,3%	80,1%	80,3%	80,5%	81,0%	81,2%	81,3%	81,5%	81,7%	81,8%	82,0%	82,1%	82,3%	82,5%	82,6%	82,8%	82,9%	83,1%	83,2%	83,4%	83,5%	83,7%
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	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	0,64	0,59	0,51	0,55	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,43	0,51	0,63	0,50	0,52	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,92	0,86	0,74	0,80	0,75	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,51	1,65	1,89	1,70	1,78	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Доля резерва, %	%	75,5%	82,6%	94,7%	84,8%	88,8%	88,2%	88,2%	88,2%	88,2%	88,2%	88,2%	88,2%	88,2%	88,2%	88,2%	88,2%	88,2%	88,2%	88,2%	88,2%	88,2%	88,2%	88,2%	88,2%	88,2%
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	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	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	1,60	0,63	0,66	0,58	0,59	0,59	0,58	0,58	0,57	0,57	0,56	0,56	0,55	0,55	0,54	0,54	0,53	0,53	0,52	0,52	0,51	0,51	0,51	0,50	0,50
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,52	0,44	0,44	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	2,32	0,91	0,96	0,84	0,86	0,85	0,85	0,84	0,83	0,82	0,82	0,81	0,80	0,79	0,79	0,78	0,77	0,77	0,76	0,75	0,75	0,74	0,73	0,73	0,72
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,28	1,61	1,57	1,71	1,69	1,69	1,70	1,71	1,72	1,72	1,73	1,74	1,75	1,75	1,76	1,77	1,77	1,78	1,79	1,80	1,80	1,81	1,81	1,82	1,83
Доля резерва, %	%	13,3%	76,4%	74,7%	81,4%	80,3%	80,7%	81,0%	81,4%	81,8%	82,1%	82,5%	82,8%	83,2%	83,5%	83,8%	84,2%	84,5%	84,8%	85,2%	85,5%	85,8%	86,1%	86,4%	86,7%	87,0%
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	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	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	1,56	0,41	0,13	0,13	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	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,13	0,13	0,10	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	2,27	0,60	0,19	0,19	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-0,06	1,61	1,99	1,98	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
Доля резерва, %	%	-2,7%	76,7%	94,9%	94,1%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	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	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	0,33	0,18	0,25	0,26	0,29	0,28	0,28	0,28	0,28	0,27	0,27	0,27	0,27	0,26	0,26	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	0,11	0,26	0,26	0,12	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	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,47	0,26	0,36	0,37	0,42	0,41	0,41	0,40	0,40	0,40	0,39	0,39	0,39	0,38	0,38	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 подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,72	2,08	1,98	1,83	1,77	1,78	1,78	1,78	1,79	1,79	1,79	1,80	1,80	1,81	1,81	1,81	1,82	1,82	1,82	1,83	1,83	1,83	1,84	1,84	1,84
Доля резерва, %	%	82,0%	99,1%	94,4%	87,0%	84,3%	84,5%	84,7%	84,9%	85,1%	85,3%	85,5%	85,6%	85,8%	86,0%	86,2%	86,3%	86,5%	86,7%	86,8%	87,0%	87,2%	87,3%	87,5%	87,7%	87,8%
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	0,06	0,06	0,07	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	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	0,08	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,08	0,09	0,10	0,12	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	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 в аварийном режиме (с учетом подпитки 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	0,05	0,01	0,01	0,06	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,15
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,10	0,08	0,09	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,07	0,01	0,01	0,09	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,22	0,22
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки 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	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
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	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	0,07	0,02	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	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	0,12	0,29	0,16	0,12	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	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	0,12	0,11	0,03	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	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 подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,01	2,01	2,24	2,14	2,10	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	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	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,11	0,12	0,83	0,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,01	0,02	0,02	0,01	0,02	0,06	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки 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	0,06	0,08	0,01	0,01	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,18	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,08	0,11	0,02	0,02	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная школы №16 (Центр. р-н ул. Громовой, 61)																										
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	2,06	0,02	0,02	0,02	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,10	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	2,98	0,03	0,03	0,03	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки 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	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	0,02	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	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
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	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 подпитки 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	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	0,60	0,81	1,20	0,95	0,89	0,89	0,88	0,88	0,87	0,87	0,86	0,86	0,85	0,85	0,85	0,84	0,84	0,83	0,83	0,82	0,82	0,82	0,81	0,81	0,80
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,34	0,58	0,35	0,34	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,87	1,18	1,74	1,38	1,29	1,29	1,28	1,27	1,26	1,26	1,25	1,24	1,24	1,23	1,23	1,22	1,21	1,21	1,20	1,19	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,47	2,40	1,61	1,96	2,07	2,07	2,08	2,09	2,09	2,10	2,11	2,11	2,12	2,13	2,13	2,14	2,15	2,15	2,16	2,16	2,17	2,18	2,18	2,19	2,19
Доля резерва, %	%	82,4%	80,0%	53,6%	65,2%	68,9%	69,1%	69,4%	69,6%	69,8%	70,0%	70,3%	70,5%	70,7%	70,9%	71,1%	71,3%	71,5%	71,7%	72,0%	72,2%	72,4%	72,6%	72,8%	72,9%	73,1%
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	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,05	0,05	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	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	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 подпитки 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	96,80	96,80	96,80	96,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	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	7,20	7,20	7,20	7,20	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	31,49	27,05	26,64	26,81	27,98	27,86	27,75	26,89	26,79	26,68	26,54	26,50	26,34	26,24	26,15	26,05	25,96	25,86	25,77	25,68	25,58	25,49	25,40	25,32	25,23
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	33,55	33,87	34,49	33,90	34,10	34,87	34,87	31,89	31,89	31,89	33,15	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72	33,72
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	45,66	39,22	38,63	38,88	40,57	40,40	40,24	38,99	38,84	38,69	38,49	38,43	38,20	38,05	37,91	37,77	37,64	37,50	37,36	37,23	37,10	36,97	36,84	36,71	36,58
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	127,81	131,47	132,61	83,79	83,26	83,50	83,65	75,16	75,31	75,46	76,68	77,30	77,55	77,69	77,83	77,97	78,11	78,24	78,38	78,51	78,64	78,77	78,90	79,03	79,16
Доля резерва, %	%	87,1%	89,6%	90,3%	86,6%	86,0%	86,3%	86,4%	86,6%	86,8%	86,9%	88,3%	89,1%	89,3%	89,5%	89,7%	89,8%	90,0%	90,1%	90,3%	90,5%	90,6%	90,8%	90,9%	91,1%	91,2%
Источники в зоне деятельности ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»																										
Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (ш. Космическое, 16)																										
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	8,43	0,00	0,00	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	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	67,46	67,46	56,58	53,26	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	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	12,23	0,00	0,00	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	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 подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»																										
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	8,43	0,00	0,00	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66
Аварийная подпитка химически не	т/ч	67,46	67,46	56,58	53,26	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25	53,25

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
обработанной и не деаэрированной водой																										
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	12,23	0,00	0,00	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	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 подпитки 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	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	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,31	0,31	0,22	0,21	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
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	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 в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,70	0,70	0,61	0,60	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	1,67	1,67	1,66	1,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	3,65	3,65	3,09	2,92	3,48	3,48	3,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,28	1,28	1,28	2,43	2,43	2,40	2,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	21,37	21,37	20,81	19,50	20,05	20,07	20,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	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	0,25	0,25	0,25	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,21
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	0,46	0,46	0,39	0,46	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,82	0,82	0,82	0,36	0,36	0,36	0,36	0,35	0,35	0,35	0,35	0,34	0,34	0,34	0,34	0,33	0,33	0,33	0,33	0,32	0,32	0,32	0,32	0,31	0,31
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,64	3,64	3,57	1,64	1,74	1,75	1,75	1,75	1,75	1,76	1,76	1,76	1,76	1,77	1,77	1,77	1,77	1,78	1,78	1,78	1,78	1,79	1,79	1,79	1,79
Доля резерва, %	%	91,0%	91,0%	89,1%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино (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	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	1,00	1,00	0,99	0,99	0,98	0,98	0,97	0,96	0,96	0,95	0,95	0,94	0,94	0,93	0,93	0,92	0,91	0,91	0,90	0,90	0,89	0,89
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	3,73	3,73	3,29	3,11	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,07	1,07	1,07	1,45	1,45	1,44	1,43	1,42	1,42	1,41	1,40	1,39	1,38	1,37	1,37	1,36	1,35	1,34	1,33	1,33	1,32	1,31	1,30	1,30	1,29
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,06	5,06	4,62	4,06	4,85	4,86	4,87	4,88	4,89	4,89	4,90	4,91	4,92	4,93	4,94	4,94	4,95	4,96	4,97	4,98	4,98	4,99	5,00	5,01	5,01
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	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	23,94	23,94	23,94	23,94	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	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	3,00	3,00	2,98	2,95	1,30	1,29	1,29	1,28	1,27	1,26	1,25	1,25	1,24	1,23	1,22	1,21	1,21	1,20	1,19	1,19	1,18	1,17
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	8,16	8,16	6,99	6,71	8,17	8,17	8,17	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	3,28	3,28	3,28	4,35	4,35	4,32	4,28	1,89	1,88	1,86	1,85	1,84	1,83	1,82	1,81	1,79	1,78	1,77	1,76	1,75	1,74	1,73	1,72	1,71	1,70
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	30,77	30,77	29,61	25,80	27,26	27,29	27,32	7,24	7,25	7,26	7,28	7,29	7,30	7,31	7,32	7,33	7,34	7,36	7,37	7,38	7,39	7,40	7,41	7,42	7,43
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	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	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	1,73	1,73	1,63	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	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	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.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки 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	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	1,73	1,73	1,63	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	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	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 подпитки 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	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	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	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Максимальная подпитка в период повреждения участка	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	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 в аварийном режиме (с учетом подпитки 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	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	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	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Максимальная подпитка в период повреждения участка	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	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 в аварийном режиме (с учетом	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)																										
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	-	-	-	-	-	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	0,28	0,28	0,28	0,42	0,42	0,42	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	2,23	2,23	2,23	3,36	3,36	3,36	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	0,40	0,40	0,40	0,61	0,61	0,61	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	3,38	3,38	3,38	4,31	4,31	4,31	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Новоильскому району (Новоильинский район)																										
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,76	3,53	5,29	7,76	9,64	12,12	14,08	14,78	14,79	14,79	14,79	14,79
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14,12	28,24	42,36	62,06	77,14	96,99	112,65	118,22	118,35	118,35	118,35	118,35
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,56	5,12	7,68	11,25	13,98	17,58	20,42	21,43	21,45	21,45	21,45	21,45
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33,75	45,31	56,87	73,00	85,35	101,60	114,42	118,99	119,09	119,09	119,09	119,09
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%
Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Центральному району (Центральный район)																										
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,02	4,04	6,65	7,23	7,24
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16,17	32,33	53,18	57,82	57,94
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,93	5,86	9,64	10,48	10,50
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24,10	37,34	54,40	58,20	58,30

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Куйбышевскому району (Куйбышевскому район)																										
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,81	5,81
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,78	3,87
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14,22	30,99
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,58	5,62
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,45	31,18
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%
Итого по источникам в зоне деятельности ЕТО №XXX - ЕТО не определена																										
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	34,61	34,61	34,61	40,42	40,42
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	-	-	-	-	-	0,28	0,28	0,28	0,42	0,42	0,42	1,04	1,04	2,80	4,57	6,33	8,79	10,68	13,16	15,12	17,84	19,87	22,48	24,83	26,95
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	-	-	-	-	-	2,23	2,23	2,23	3,36	3,36	3,36	8,29	8,29	22,41	36,53	50,65	70,35	85,43	105,29	120,94	142,68	158,97	179,81	198,68	215,57
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	-	-	-	-	-	0,40	0,40	0,40	0,61	0,61	0,61	1,50	1,50	4,06	6,62	9,18	12,75	15,48	19,08	21,92	25,86	28,81	32,59	36,01	39,07
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	3,38	3,38	3,38	4,31	4,31	4,31	8,35	8,35	42,09	53,65	65,21	81,34	93,69	109,95	122,76	151,43	164,77	181,83	203,08	216,91
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Итого по источникам в системе теплоснабжения г. Новокузнецка																										
Производительность ВПУ	т/ч	6 412,40	6 414,60	6 064,60	6 012,14	6 012,14	5 993,69	5 993,69	5 964,19	5 919,19	5 919,19	5 919,19	5 919,19	5 919,19	5 941,38	5 941,38	5 941,38	5 941,38	5 941,38	5 941,38	5 941,38	5 952,25	5 952,25	5 952,25	5 958,06	5 958,06
Собственные нужды источников	т/ч	626,27	626,26	499,13	533,32	529,60	528,15	528,15	525,39	524,10	524,10	524,10	524,10	524,10	524,10	524,10	524,10	524,10	524,10	524,10	524,10	524,10	524,10	524,10	524,10	524,10
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	2 489,44	2 692,57	2 656,73	2 738,11	2 651,33	2 653,86	2 656,06	2 660,67	2 634,51	2 638,13	2 638,18	2 638,90	2 640,36	2 638,24	2 636,17	2 634,12	2 632,78	2 630,90	2 629,66	2 627,93	2 627,00	2 625,42	2 624,45	2 623,27	2 621,87
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч	2 770,28	2 671,29	2 684,52	2 655,33	2 711,61	2 785,35	2 801,25	2 850,24	2 895,76	2 914,63	2 939,51	2 975,59	2 994,01	3 009,06	3 024,24	3 038,89	3 058,59	3 073,68	3 093,53	3 109,18	3 130,93	3 147,21	3 168,06	3 186,92	3 203,81
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	3 609,69	3 904,23	3 852,26	3 970,26	3 844,42	3 848,10	3 851,29	3 857,98	3 820,04	3 825,29	3 825,37	3 826,40	3 828,53	3 825,45	3 822,45	3 819,47	3 817,53	3 814,81	3 813,01	3 810,50	3 809,15	3 806,86	3 805,46	3 803,74	3 801,72
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4 890,27	4 485,54	4 338,80	4 117,97	4 304,78	4 357,14	4 369,85	4 386,39	4 426,14	4 439,76	4 464,31	4 499,35	4 515,66	4 555,98	4 574,16	4 591,80	4 613,44	4 631,24	4 652,89	4 671,05	4 705,01	4 723,58	4 745,83	4 772,22	4 791,13
Доля резерва, %	%	76,3%	69,9%	71,5%	68,5%	71,6%	72,7%	72,9%	73,5%	74,8%	75,0%	75,4%	76,0%	76,3%	76,7%	77,0%	77,3%	77,6%	77,9%	78,3%	78,6%	79,0%	79,4%	79,7%	80,1%	80,4%