



**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**

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 1. Приложение 2. Энергетические характеристики систем транспорта тепловой энергии по тепловым сетям Кузнецкой ТЭЦ
Глава 1. Приложение 3. Энергетические характеристики систем транспорта тепловой энергии по тепловым сетям Западно-Сибирской ТЭЦ
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 ПЗ3.2 МУ)
Глава 2. Приложение 2. Перечень объектов теплопотребления, подлежащих расселению и сносу в течение расчетного срока
Глава 2. Приложение 3. Перечень потребителей тепловой энергии, подключенных к существующим тепловым сетям за базовый период - 2024 год (таблица ПЗ3.1 МУ)
Глава 2. Приложение 4. Прогноз прироста площади строительных фондов в соответствии с приложением 27 Методических указаний
Глава 2. Приложение 5. Прогноз прироста расчетной тепловой нагрузки в соответствии с приложением 30 Методических указаний
Глава 2. Приложение 6. Прогноз прироста потребления тепловой энергии в соответствии с приложением 32 Методических указаний
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения
Глава 3. Приложение 1. Альбом характеристик ЦТП и насосных станций
Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки
Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения
Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок
Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии
Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей
Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения
Глава 9. Приложение 1. Показатели качества воды в открытых системах горячего водоснабжения по результатам выборочного отбора проб в разводящих сетях
Глава 10. Перспективные топливные балансы
Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию
Глава 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. Дополнительные материалы по вопросам систем теплоснабжения и зон деятельности ЕТО
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. Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии.....	11
5. Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения.....	26
6. Сведения о наличии баков-аккумуляторов.....	34
7. Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии.....	35
8. Существующий и перспективный балансы производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения.....	57

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 4.1 – 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. м ³ (ПЗ5.1).....	13
Таблица 4.2 – Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельных в зоне деятельности ЕТО, тыс. м ³ (ПЗ5.2)	15
Таблица 4.3 – Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО, тыс. м ³ (ПЗ5.3).....	24
Таблица 5.1 – Сведения о наличии коммерческих приборов учета тепловой энергии у потребителей тепла в Новокузнецке	26
Таблица 5.2 – Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зонах действия источников.....	27
Таблица 7.1 – Часовой расход подпиточной воды для эксплуатационного и аварийного режимов источников	36
Таблица 8.1 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности ЕТО (ПЗ5.4).....	59
Таблица 8.2 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельных в зоне деятельности ЕТО (ПЗ5.5).....	62
Таблица 8.3 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети источников в зоне деятельности ЕТО.....	82

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

<i>Рисунок 8.1 – Утечки из тепловых сетей.....</i>	<i>57</i>
<i>Рисунок 8.2 – Резерв ВПУ источников.....</i>	<i>58</i>

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 теплоснабжения потребителей принят согласно требованиям «Методических указаний по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды», утвержденными приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. №278 и составляет: для систем отопления – 19,5 м³ на 1 Гкал/час; для систем вентиляции при температурном графике 150/70°С - 5,5 м³ на 1 Гкал/час, 130/70°С – 6,5 м³ на 1 Гкал/час, 115/70°С - 7,25 м³ на 1 Гкал/час, 95/70°С - 8,5 м³ на 1 Гкал/час; для открытых систем ГВС – 6,0 м³ на 1 Гкал/час.

Среднегодовая утечка теплоносителя (м³/ч) из водяных тепловых сетей должна быть не более 0,25 % среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели). Сезонная норма утечки теплоносителя устанавливается в пределах среднегодового значения.

Согласно п.11.13. «Норм технологического проектирования тепловых электрических станций ВНТП 81 «Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения».

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

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

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

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

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

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

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

За период, предшествующий 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. РАСЧЕТНАЯ ВЕЛИЧИНА НОРМАТИВНЫХ ПОТЕРЬ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ В ТЕПЛОВЫХ СЕТЯХ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Прогнозы годовых затрат воды на восполнение потерь от утечки в системе теплоснабжения от источников тепловой энергии г. Новокузнецка, содержащие расчетную величину нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях, представлены в таблицах 4.1-4.3.

По ряду источников выявлена сверхнормативная подпитка тепловых сетей. Мероприятия по устранению сверхнормативных утечек теплоносителя включают:

- 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; мероприятия по реконструкции тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса позволят перекладывать ежегодно около 2% от общей материальной характеристики (подробнее мероприятия рассмотрены в разделе 9 главы 8).

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

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

Как показал анализ подпитки, согласно предоставленной ТСО города информации за ретроспективный период 2020-2024 гг., в преимущественно открытых системах теплоснабжения Новокузнецка сверхнормативные утечки составляют 15-19% от ее среднегодовой величины. Расход же теплоносителя на открытый водоразбор на нужды ГВС составляет долю в 54-58%. При этом доля потребителей, оборудованных приборами учета тепловой энергии и ГВС, в Новокузнецке не превосходит 50%, в связи с чем фактический отбор воды на ГВС из сети может отличаться от учитываемого ТСО как в большую, так и в меньшую сторону.

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 за счет указанных выше мероприятий.

Таблица 4.1 – 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	6 479,885	6 477,636	6 469,641	6 436,785	6 403,011	6 371,193	6 336,312	6 311,356	6 289,754	6 269,101	6 249,338	6 230,411	6 212,268	6 194,862	6 178,151	6 162,092	6 146,649	6 131,786	6 117,471	
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	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	5 657,708	5 643,538	5 623,909	5 590,968	5 557,018	5 521,569	5 485,426	5 460,470	5 438,868	5 418,215	5 398,452	5 379,525	5 361,382	5 343,976	5 327,264	5 311,206	5 295,762	5 280,899	5 266,584	
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	6 479,885	6 477,636	6 469,641	6 436,785	6 403,011	6 371,193	6 336,312	6 311,356	6 289,754	6 269,101	6 249,338	6 230,411	6 212,268	6 194,862	6 178,151	6 162,092	6 146,649	6 131,786	6 117,471	
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	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	5 657,708	5 643,538	5 623,909	5 590,968	5 557,018	5 521,569	5 485,426	5 460,470	5 438,868	5 418,215	5 398,452	5 379,525	5 361,382	5 343,976	5 327,264	5 311,206	5 295,762	5 280,899	5 266,584	
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	7 894,181	7 921,245	7 962,355	7 997,377	8 023,669	8 026,444	8 027,791	8 044,612	8 035,990	8 027,741	8 019,842	8 012,271	8 005,009	7 998,122	7 991,503	7 985,138	7 979,011	7 973,109	7 967,420	7 961,932	
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	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	4 112,529	4 105,342	4 100,358	4 090,900	4 076,171	4 062,396	4 048,221	4 036,514	4 027,893	4 019,644	4 011,744	4 004,174	3 996,911	3 990,025	3 983,406	3 977,040	3 970,913	3 965,012	3 959,323	3 953,834	
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	7 894,181	7 921,245	7 962,355	7 997,377	8 023,669	8 026,444	8 027,791	8 044,612	8 035,990	8 027,741	8 019,842	8 012,271	8 005,009	7 998,122	7 991,503	7 985,138	7 979,011	7 973,109	7 967,420	7 961,932	
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	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	4 112,529	4 105,342	4 100,358	4 090,900	4 076,171	4 062,396	4 048,221	4 036,514	4 027,893	4 019,644	4 011,744	4 004,174	3 996,911	3 990,025	3 983,406	3 977,040	3 970,913	3 965,012	3 959,323	3 953,834	
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	3 738,383	3 673,218	3 666,080	3 654,474	3 602,027	3 575,867	3 540,715	3 509,893	3 485,236	3 461,348	3 438,191	3 415,728	3 393,926	3 372,753	3 352,178	3 332,174	3 312,714	3 293,773	3 275,326	3 257,353	
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	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	3 495,499	3 432,738	3 410,124	3 389,793	3 332,985	3 296,083	3 259,302	3 228,087	3 203,430	3 179,542	3 156,385	3 133,922	3 112,120	3 090,947	3 070,372	3 050,368	3 030,908	3 011,967	2 993,520	2 975,547	
Итого по источникам с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»																										

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
 ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ

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	3 738,383	3 673,218	3 666,080	3 654,474	3 602,027	3 575,867	3 540,715	3 509,893	3 485,236	3 461,348	3 438,191	3 415,728	3 393,926	3 372,753	3 352,178	3 332,174	3 312,714	3 293,773	3 275,326	3 257,353	
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	3 495,499	3 432,738	3 410,124	3 389,793	3 332,985	3 296,083	3 259,302	3 228,087	3 203,430	3 179,542	3 156,385	3 133,922	3 112,120	3 090,947	3 070,372	3 050,368	3 030,908	3 011,967	2 993,520	2 975,547	
Итого по источникам с комбинированной выработкой в системе теплоснабжения г. Новокузнецка																										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	19643,643	19289,169	18293,140	18313,196	17740,231	18118,066	18074,348	18106,070	18121,491	18062,482	18005,322	17939,698	17890,817	17832,582	17778,843	17727,134	17677,337	17629,346	17583,143	17538,544	17495,462	17453,817	17413,530	17374,532	17336,756	
нормативные утечки теплоносителя	5352,225	5345,961	4798,289	4866,446	4758,895	4841,337	4878,561	4952,050	5016,888	5062,358	5089,825	5110,606	5140,790	5140,790	5140,790	5140,790	5140,790	5140,790	5140,790	5140,790	5140,790	5140,790	5140,790	5140,790	5140,790	5140,790
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	14291,418	13943,208	13494,851	13446,751	12981,336	13276,730	13195,787	13154,021	13104,603	13000,124	12915,497	12829,092	12750,028	12691,793	12638,053	12586,344	12536,548	12488,556	12442,353	12397,754	12354,673	12313,027	12272,740	12233,742	12195,966	

Таблица 4.2 – 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 «КузнецТеплоСбыт»																									
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	45,696	45,696	45,696	45,696	45,524	45,354	45,185	45,018	44,853	44,689	44,527	44,367	44,209	44,052	43,897	43,743	43,591	43,441	43,292	43,144
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	37,854	37,854	37,854	37,854	37,682	37,512	37,343	37,176	37,011	36,847	36,685	36,525	36,367	36,210	36,055	35,901	35,749	35,599	35,450	35,302
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 «КузнецТеплоСбыт»																									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	83,839	33,352	33,352	46,584	46,586	46,586	46,586	46,586	46,586	46,414	46,244	46,075	45,908	45,743	45,579	45,417	45,257	45,099	44,942	44,787	44,633	44,481	44,331	44,182	44,034
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	38,464	38,464	38,464	38,464	38,292	38,122	37,953	37,786	37,621	37,457	37,295	37,135	36,977	36,820	36,665	36,511	36,359	36,209	36,060	35,912
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	1,109	1,059	1,012	4,333	4,274	4,215	4,155	4,095	4,034	3,973	3,911	3,848	3,785	3,721	3,657	3,592	3,527
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	-5,644	-5,704	-5,751	-5,809	-5,868	-5,927	-5,987	-6,047	-6,108	-6,169	-6,231	-6,294	-6,357	-6,420	-6,485	-6,550	-6,615
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	239,987	229,955	229,942	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	219,022	208,989	208,977	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зырянская 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	455,542	455,692	456,155	476,788	475,195	474,744	475,572	480,494	480,746	481,093	481,062	480,640	480,221	479,807	479,396	478,988	478,584	478,184	477,787	477,393

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
 ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ

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	422,373	420,419	420,406	420,393	419,938	419,488	419,042	418,603	418,169	417,739	417,314	416,891	416,473	416,058	415,647	415,240	414,836	414,435	414,038	413,645	
Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной) (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	696,522	686,639	687,090	477,897	476,254	475,756	479,905	484,768	484,961	485,248	485,157	484,674	484,194	483,718	483,244	482,773	482,306	481,841	481,379	480,920	
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	635,752	623,766	623,740	414,749	414,234	413,737	413,233	412,736	412,243	411,753	411,267	410,784	410,304	409,827	409,354	408,883	408,415	407,951	407,489	407,030	
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	125,361	125,322	125,285	124,833	123,308	122,763	120,572	118,591	117,634	116,728	115,869	115,054	114,280	113,544	112,844	112,177	111,540	110,933	110,352	109,797	
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	112,429	112,390	112,353	111,901	110,376	108,871	106,681	104,700	103,742	102,836	101,977	101,163	100,389	99,653	98,952	98,285	97,649	97,041	96,461	95,906	
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	0,026	0,026	0,026	0,026	0,025	0,025	0,024	0,024	0,023	0,022	0,022	0,021	0,021	0,020	0,020	0,019	0,019	0,018	0,017	
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	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,050	-0,050	-0,051	-0,051	-0,052	-0,052	-0,053	-0,054	-0,054	-0,055	-0,055	-0,056	-0,056	-0,057	-0,058	
Котельная №72 (остановлена с 07.2025 в связи с отсутствием потребителей) (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)																										

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
 ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ

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	0,144	0,144	0,144	0,142	0,137	0,133	0,126	0,120	0,117	0,114	0,112	0,109	0,107	0,105	0,103	0,101	0,099	0,098	0,096	0,095		
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	0,108	0,108	0,108	0,106	0,102	0,097	0,090	0,084	0,081	0,079	0,076	0,074	0,072	0,069	0,067	0,066	0,064	0,062	0,060	0,059		
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	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	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	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	7,683	7,677	7,671	7,601	7,365	6,722	6,447	6,197	6,077	5,962	5,853	5,749	5,650	5,556	5,466	5,380	5,298	5,219	5,144	5,072		
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	1,372	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	1,551	2,691	3,290	4,184	6,362	6,355	6,349	6,344	6,273	6,038	5,350	5,076	4,826	4,705	4,590	4,481	4,377	4,278	4,184	4,094	4,008	3,926	3,848	3,772	3,700		
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	2,605	2,603	2,129	2,092	2,037	1,831	1,653	1,578	1,560	1,542	1,526	1,509	1,494	1,479	1,465	1,452	1,439	1,426	1,414	1,403		
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	0,682	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	1,940	1,621	1,737	2,246	1,969	1,967	1,965	1,491	1,454	1,399	1,193	1,015	0,896	0,877	0,860	0,843	0,827	0,812	0,797	0,783	0,769	0,756	0,744	0,732	0,720		
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	0,394	0,394	0,394	0,394	0,390	0,387	0,383	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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	0,358	0,358	0,358	0,358	0,354	0,351	0,347	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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	18,659	18,658	18,708	18,698	18,661	18,669	18,942	18,880	18,846	18,812	18,778	18,744	18,710	18,676	18,642	18,607	18,573	18,539	18,504	18,470		
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	4,629	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	16,520	22,328	19,806	16,535	14,480	14,479	14,478	14,462	14,451	14,414	14,375	14,314	14,251	14,217	14,183	14,149	14,115	14,081	14,047	14,013	13,979	13,944	13,910	13,876	13,841		

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
 ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ

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	0,366	0,366	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	0,263	0,263	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	9,124	9,123	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	8,436	8,435	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	4,275	4,274	4,278	4,270	4,231	4,193	4,141	3,814	3,792	3,771	3,751	3,732	3,713	3,694	3,677	3,660	3,643	3,627	3,611	3,596	
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	0,199
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	4,407	4,148	4,041	3,433	4,082	4,081	4,080	4,080	4,071	4,033	3,995	3,942	3,616	3,594	3,573	3,553	3,533	3,514	3,496	3,478	3,461	3,444	3,428	3,413	3,398	
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	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	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	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	3,239	3,237	3,234	3,204	3,101	2,999	2,851	2,716	2,650	2,587	2,528	2,471	2,417	2,366	2,317	2,270	2,225	2,182	2,141	2,102	
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	0,326
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	2,481	3,102	3,269	2,815	2,916	2,913	2,911	2,908	2,878	2,775	2,673	2,525	2,390	2,324	2,261	2,202	2,145	2,091	2,040	1,991	1,944	1,899	1,856	1,816	1,776	
Котельная «РПС» (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	0,895	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	
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	0,864	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	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
 ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ

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	1,563	1,563	1,563	1,563	1,547	1,532	1,517	1,502	1,487	1,472	1,457	1,443	1,428	1,414	1,400	1,386	1,373	1,359	1,346	1,332
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	1,503	1,503	1,503	1,503	1,488	1,472	1,457	1,442	1,427	1,412	1,398	1,383	1,369	1,355	1,341	1,327	1,313	1,299	1,286	1,273
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	0,216	0,216	0,215	0,213	0,205	0,197	0,186	0,176	0,171	0,167	0,163	0,159	0,155	0,152	0,148	0,145	0,142	0,139	0,137	0,134
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	0,184	0,184	0,184	0,181	0,173	0,166	0,154	0,144	0,139	0,135	0,131	0,127	0,123	0,120	0,117	0,113	0,111	0,108	0,105	0,102
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	0,057	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
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	0,010	0,010	0,010	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
 ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ

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	5,946	5,943	5,940	5,903	5,788	5,675	5,508	5,359	5,291	5,226	5,165	5,108	5,054	5,003	4,954	4,909	4,865	4,824	4,785	4,747	
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	5,724	5,721	5,718	5,681	5,566	5,453	5,286	5,137	5,069	5,004	4,943	4,886	4,832	4,781	4,732	4,687	4,643	4,602	4,563	4,525	
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	188,984	188,929	178,735	178,087	175,945	174,247	171,472	168,078	166,768	165,525	164,344	163,220	162,149	161,129	160,155	159,225	158,335	157,483	156,667	155,884	
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	166,592	166,537	157,255	156,607	154,465	151,736	148,627	145,224	143,914	142,671	141,490	140,366	139,296	138,275	137,302	136,371	135,481	134,630	133,813	133,030	
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	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	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	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099
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	0,372
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727
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	30,018	13,727	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	25,342	9,051	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048
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	0,107
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,941	0,941	0,941	0,941	0,941	0,941	0,941	0,941	0,941	0,941	0,941	0,941	0,941	0,941	0,941	0,941	0,941	0,941	0,941	0,941	0,941	0,941	0,941	0,941	0,941	0,941
Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилюно (ул. Стальского, 9)																										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	9,752	9,752	9,752	9,752	9,752	9,752	9,752	9,752	9,752	9,752	9,752	9,752	9,752	9,752	9,752	9,752	9,752	9,752	9,752	9,752	9,752	9,752	9,752	9,752	9,752	9,752
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	0,979
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	8,773	8,773	8,773	8,773	8,773	8,773	8,773	8,773	8,773	8,773	8,773	8,773	8,773	8,773	8,773	8,773	8,773	8,773	8,773	8,773	8,773	8,773	8,773	8,773	8,773	8,773
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	41,917	25,626	11,899	11,899	11,899	11,899	11,899	11,899	11,899	11,899	11,899	11,899	11,899	11,899	11,899	11,899	11,899	11,899	11,899	11,899	
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	35,783	19,492	10,441	10,441	10,441	10,441	10,441	10,441	10,441	10,441	10,441	10,441	10,441	10,441	10,441	10,441	10,441	10,441	10,441	10,441	
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	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
 ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ

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	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	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	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	1 017,932	991,703	968,233	759,673	755,716	753,350	760,107	761,410	776,032	790,818	805,289	825,713	840,996	861,705	877,736	900,678	917,515	939,529	959,349	976,986	
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	876,592	848,259	829,900	620,261	617,432	614,036	610,254	606,187	604,219	602,322	600,493	598,726	597,017	595,363	593,761	592,206	590,697	589,230	587,803	586,413	

Таблица 4.3 – 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	6 479,885	6 477,636	6 469,641	6 436,785	6 403,011	6 371,193	6 336,312	6 311,356	6 289,754	6 269,101	6 249,338	6 230,411	6 212,268	6 194,862	6 178,151	6 162,092	6 146,649	6 131,786	6 117,471
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	5 657,708	5 643,538	5 623,909	5 590,968	5 557,018	5 521,569	5 485,426	5 460,470	5 438,868	5 418,215	5 398,452	5 379,525	5 361,382	5 343,976	5 327,264	5 311,206	5 295,762	5 280,899	5 266,584
Источники в зоне деятельности ЕТО №02 - ООО «КузнецТеплоСбыт»																									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	8 652,753	8 884,552	8 254,196	8 261,735	7 937,483	7 940,768	7 967,831	8 008,941	8 043,963	8 070,083	8 072,688	8 073,866	8 090,520	8 081,733	8 073,320	8 065,259	8 057,528	8 050,108	8 043,064	8 036,290	8 029,771	8 023,492	8 017,440	8 011,602	8 005,966
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	4 150,993	4 143,806	4 138,822	4 129,364	4 114,463	4 100,517	4 086,174	4 074,300	4 065,513	4 057,101	4 049,040	4 041,309	4 033,888	4 026,844	4 020,071	4 013,552	4 007,273	4 001,220	3 995,382	3 989,747
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	3 738,383	3 673,218	3 666,080	3 654,474	3 602,027	3 575,867	3 540,715	3 509,893	3 485,236	3 461,348	3 438,191	3 415,728	3 393,926	3 372,753	3 352,178	3 332,174	3 312,714	3 293,773	3 275,326	3 257,353
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	3 495,499	3 432,738	3 410,124	3 389,793	3 332,985	3 296,083	3 259,302	3 228,087	3 203,430	3 179,542	3 156,385	3 133,922	3 112,120	3 090,947	3 070,372	3 050,368	3 030,908	3 011,967	2 993,520	2 975,547
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	696,522	686,639	687,090	477,897	476,254	475,756	479,905	484,768	484,961	485,248	485,157	484,674	484,194	483,718	483,244	482,773	482,306	481,841	481,379	480,920
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	635,752	623,766	623,740	414,749	414,234	413,737	413,233	412,736	412,243	411,753	411,267	410,784	410,304	409,827	409,354	408,883	408,415	407,951	407,489	407,030
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	188,984	188,929	178,735	178,087	175,945	174,247	171,472	168,078	166,768	165,525	164,344	163,220	162,149	161,129	160,155	159,225	158,335	157,483	156,667	155,884
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	166,592	166,537	157,255	156,607	154,465	151,736	148,627	145,224	143,914	142,671	141,490	140,366	139,296	138,275	137,302	136,371	135,481	134,630	133,813	133,030
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	41,917	25,626	11,899	11,899	11,899	11,899	11,899	11,899	11,899	11,899	11,899	11,899	11,899	11,899	11,899	11,899	11,899	11,899	11,899	11,899	
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	35,783	19,492	10,441	10,441	10,441	10,441	10,441	10,441	10,441	10,441	10,441	10,441	10,441	10,441	10,441	10,441	10,441	10,441	10,441	10,441	
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	20947,058	20501,227	19425,835	19459,781	18851,321	19135,999	19066,051	19074,303	18881,164	18818,198	18758,672	18699,806	18652,227	18608,615	18569,661	18532,422	18503,050	18470,342	18444,848	18416,280	18396,140	18371,332	18353,059	18333,881	18313,742	
нормативные утечки теплоносителя	5532,284	5528,478	4966,612	5034,961	4927,410	4982,677	5022,005	5090,383	5156,301	5200,642	5229,139	5260,459	5296,012	5312,603	5329,285	5345,586	5367,776	5384,768	5407,132	5424,765	5449,262	5467,609	5491,089	5512,336	5531,363	
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	15414,774	14972,749	14459,223	14424,820	13923,911	14153,321	14044,046	13983,920	13724,863	13617,556	13529,532	13439,346	13356,215	13296,011	13240,376	13186,837	13135,274	13085,574	13037,716	12991,515	12946,879	12903,723	12861,970	12821,545	12782,380	

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

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

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

Источник	Коммерческие приборы учета							
	Бюджет		Жилые		Прочие		Всего	
	Количество	Доля от общего числа	Количество	Доля от общего числа	Количество	Доля от общего числа	Количество	Доля от общего числа
КТЭЦ	414	83,3%	641	53,0%	1781	67,1%	2836	65,0%
ЗСТЭЦ	209	72,6%	107	23,6%	351	70,6%	667	53,9%
ЦТЭЦ	267	44,7%	664	76,8%	463	16,7%	1394	32,9%
Котельные	33	31,7%	29	47,6%	22	27,5%	84	34,3%
Всего	923	62,1%	1441	55,7%	2617	43,6%	4981	49,4%

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

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

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 5.2 – 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	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	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	526,6	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	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	1 283,0
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	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	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	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	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	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	0,2
Итого по ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»																										
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	505,6	639,3	669,2	686,9	648,4	648,4	648,4	648,4	648,4	648,4	648,4	648,4	648,4	648,4	648,4	648,4	648,4	648,4	648,4	648,4	648,4	648,4	648,4	648,4	648,4	648,4
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	1 213,5	1 534,4	1 606,2	1 648,6	1 556,2	1 556,2	1 556,2	1 556,2	1 556,2	1 556,2	1 556,2	1 556,2	1 556,2	1 556,2	1 556,2	1 556,2	1 556,2	1 556,2	1 556,2	1 556,2	1 556,2	1 556,2	1 556,2	1 556,2	1 556,2	1 556,2
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	178,2
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	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	427,6
Итого по ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»																										
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	178,2
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	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	427,6
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	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	0,0	0,0	0,0

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	
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	0,0	0,0	0,0	
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	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	46,7	50,7	48,2	48,4	45,6	45,6	45,6	45,6	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
Зырянская 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	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	39,6
Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной) (Куйбышевский р-н ул. Стволовая, 9)																										
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	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	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»																										
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	37,1	38,8	36,4	36,6	35,5	35,5	35,5	35,5	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	89,1	93,2	87,4	87,9	85,2	85,2	85,2	85,2	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
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	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	20,4
Котельная №19 (Ордж. р-н, пр-д Школьный, 1а)																										
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	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	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №72 (остановлена с 07.2025 в связи с отсутствием потребителей) (Ордж. р-н ул. Фесковская, 99)																										
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	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	0,0	0,0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 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	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	0,6
Котельная №1 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Земнухова, 43)																										

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
 ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ

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	0,1	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	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	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	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	0,1	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
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)																									
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	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	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	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	0,7	1,4	1,5	1,4	1,3	1,3	1,3	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 №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	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	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	0,0	0,0	0,0
Котельная «РПС» (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

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 ОЦ «Голубь» (д. Есаулка)																										
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	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	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная школы №1 (Куйбышевский р-н ул. Пролетарская, 81)																										
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	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	0,1
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	0,0	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	0,1
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,0	0,0	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	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	0,0	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	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	0,0	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	0,0
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	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	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	0,0	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	0,3
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	0,1	0,2	0,0	0,0	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	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	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	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 детского сада №123 (Куйбышевский р-н ул. Литейная, 82)																										
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	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	0,0	0,0	0,0	0,0
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	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	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	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	0,0	0,0	0,0

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	
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	0,0	0,0	0,0	
Итого по ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»																										
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	15,5	14,6	13,6	13,2	13,1	13,1	13,1	12,6	12,6	12,6	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	37,1	35,0	32,7	31,7	31,6	31,5	31,5	30,2	30,2	30,2	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6
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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого по ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»																										
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	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	0,0	0,0	0,0	0,0
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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0
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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 (пос. Абагур-Лесной)																										
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	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	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилюно (ул. Стальского, 9)																										
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	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	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого по ЕТО №06 - ОАО «РЖД»																										
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	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	0,0	0,0	0,0	0,0
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	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	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	0,0	0,0	0,0	0,0

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
Итого по ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»																									
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	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	0,0	0,0	0,0
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	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	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	0,0	0,0	0,0
Итого по ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»																									
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	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	0,0	0,0	0,0
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	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	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	0,0	0,0	0,0
Новая БМК для теплоснабжения территории примыкающей к Новоильинскому району (Новоильинский район)																									
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	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	0,0	0,0	0,0
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	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	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	0,0	0,0	0,0
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	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	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	0,0	0,0	0,0
Итого по ЕТО №XXX - ЕТО не определена																									
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	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	0,0	0,0	0,0
Система централизованного теплоснабжения г. Новокузнецка																									
Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	1 426,6	1 425,6	1 453,6	1 452,6	1 409,8	1 409,8	1 409,8	1 409,3	1 390,3	1 390,3	1 390,0	1 390,0	1 390,0	1 390,0	1 390,0	1 390,0	1 390,0	1 390,0	1 390,0	1 390,0	1 390,0	1 390,0	1 390,0	1 390,0	1 390,0
Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	3 423,9	3 421,5	3 488,7	3 486,3	3 383,6	3 383,5	3 383,5	3 382,2	3 336,6	3 336,6	3 336,1	3 336,1	3 336,1	3 336,1	3 336,1	3 336,1	3 336,1	3 336,1	3 336,1	3 336,1	3 336,1	3 336,1	3 336,1	3 336,1	3 336,1

6. СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ БАКОВ-АККУМУЛЯТОРОВ

Сведения о наличии баков-аккумуляторов представлены в таблицах раздела 8.

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	725,22	724,95	725,19	724,95	722,26	719,50	717,02	714,21	712,17	710,40	708,71	707,09	705,54	704,06	702,63	701,27	699,95	698,69	697,47	696,30	
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	1 051,56	1 051,17	1 051,52	1 051,17	1 047,28	1 043,28	1 039,69	1 035,61	1 032,65	1 030,08	1 027,63	1 025,29	1 023,04	1 020,89	1 018,82	1 016,84	1 014,93	1 013,10	1 011,33	1 009,63	
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	2 226,86	2 233,60	2 247,34	2 261,44	2 265,44	2 269,65	2 277,53	2 283,09	2 286,06	2 288,62	2 291,07	2 293,42	2 295,67	2 297,82	2 299,89	2 301,87	2 303,78	2 305,61	2 307,37	2 309,07	
Доля резерва (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой), %	%	85,2%	85,4%	86,9%	84,0%	87,6%	89,1%	89,3%	89,9%	90,5%	90,6%	90,8%	91,1%	91,3%	91,4%	91,5%	91,6%	91,7%	91,8%	91,9%	92,0%	92,1%	92,2%	92,2%	92,3%	92,4%	
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	725,22	724,95	725,19	724,95	722,26	719,50	717,02	714,21	712,17	710,40	708,71	707,09	705,54	704,06	702,63	701,27	699,95	698,69	697,47	696,30	
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	1 051,56	1 051,17	1 051,52	1 051,17	1 047,28	1 043,28	1 039,69	1 035,61	1 032,65	1 030,08	1 027,63	1 025,29	1 023,04	1 020,89	1 018,82	1 016,84	1 014,93	1 013,10	1 011,33	1 009,63	
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	2 226,86	2 233,60	2 247,34	2 261,44	2 265,44	2 269,65	2 277,53	2 283,09	2 286,06	2 288,62	2 291,07	2 293,42	2 295,67	2 297,82	2 299,89	2 301,87	2 303,78	2 305,61	2 307,37	2 309,07	
Доля резерва (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой), %	%	85,2%	85,4%	86,9%	84,0%	87,6%	89,1%	89,3%	89,9%	90,5%	90,6%	90,8%	91,1%	91,3%	91,4%	91,5%	91,6%	91,7%	91,8%	91,9%	92,0%	92,1%	92,2%	92,2%	92,3%	92,4%	
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	1 396,17	1 400,95	1 408,22	1 414,42	1 419,07	1 419,56	1 419,80	1 422,77	1 421,25	1 419,79	1 418,39	1 417,05	1 415,77	1 414,55	1 413,38	1 412,25	1 411,17	1 410,13	1 409,12	1 408,15	
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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.

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

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	1 658,98	2 029,58	2 015,23	2 107,20	2 023,60	2 024,44	2 031,38	2 041,92	2 050,91	2 057,65	2 058,36	2 058,71	2 063,02	2 060,81	2 058,69	2 056,67	2 054,72	2 052,86	2 051,10	2 049,40	2 047,77	2 046,20	2 044,68	2 043,22	2 041,82
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	1 461,91	1 465,72	1 469,65	1 474,63	1 480,77	1 485,25	1 489,78	1 494,42	1 496,63	1 498,75	1 500,77	1 502,72	1 504,58	1 506,34	1 508,04	1 509,67	1 511,24	1 512,76	1 514,22	1 515,62
Доля резерва (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой), %	%	83,1%	62,2%	63,6%	59,6%	63,5%	63,6%	63,7%	63,9%	64,1%	64,4%	64,6%	64,8%	65,0%	65,1%	65,2%	65,3%	65,3%	65,4%	65,5%	65,6%	65,6%	65,7%	65,8%	65,8%	65,9%
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	9,26	9,26	9,26	9,26	9,21	9,16	9,11	9,06	9,02	8,97	8,92	8,88	8,83	8,78	8,74	8,70	8,65	8,61	8,57	8,52
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	13,42	13,42	13,42	13,42	13,35	13,28	13,21	13,14	13,07	13,00	12,94	12,87	12,80	12,74	12,67	12,61	12,55	12,48	12,42	12,36
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	28,54	28,54	28,54	28,54	28,61	28,68	28,75	28,82	28,89	28,96	29,03	29,10	29,16	29,23	29,29	29,36	29,42	29,48	29,54	29,61
Доля резерва (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой), %	%	93,6%	91,5%	91,5%	73,9%	73,8%	73,8%	73,8%	73,8%	73,8%	73,9%	74,1%	74,3%	74,5%	74,7%	74,8%	75,0%	75,2%	75,4%	75,5%	75,7%	75,9%	76,0%	76,2%	76,3%	76,5%
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 (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой), %	%	-	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
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

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	1 149,08	1 405,23	1 395,33	1 463,48	1 405,82	1 406,40	1 411,19	1 418,46	1 424,65	1 429,25	1 429,70	1 429,89	1 432,81	1 431,24	1 429,73	1 428,29	1 426,91	1 425,58	1 424,31	1 423,10	1 421,93	1 420,80	1 419,71	1 418,66	1 417,65	
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	2 039,28	2 046,22	2 056,77	2 065,75	2 072,42	2 073,06	2 073,33	2 077,58	2 075,30	2 073,11	2 071,02	2 069,01	2 067,08	2 065,25	2 063,49	2 061,79	2 060,16	2 058,58	2 057,06	2 055,59	
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	1 503,23	1 507,04	1 510,97	1 515,95	1 522,16	1 526,71	1 531,31	1 536,02	1 538,30	1 540,49	1 542,58	1 544,59	1 546,52	1 548,35	1 550,11	1 551,81	1 553,44	1 555,02	1 556,54	1 558,01	
Доля резерва (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой), %	%	83,2%	62,8%	64,1%	60,0%	64,2%	64,2%	64,4%	64,5%	64,8%	65,0%	65,2%	65,4%	65,6%	65,7%	65,8%	65,9%	66,0%	66,1%	66,1%	66,2%	66,3%	66,4%	66,4%	66,5%	66,6%	
Источники 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	
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	326,92
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	481,23	433,39	436,66	419,32	427,81	426,38	421,97	420,97	419,50	413,18	409,94	405,72	402,02	399,07	396,21	393,44	390,75	388,14	385,61	383,14	380,75	378,42	376,15	373,94	371,79	
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	477,75
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	697,78	628,42	633,16	608,01	620,33	618,26	611,86	610,41	608,27	599,11	594,41	588,29	582,93	578,65	574,51	570,49	566,59	562,80	559,13	555,56	552,08	548,71	545,42	542,22	539,10	
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	366,60	368,92	396,61	413,53	430,09	452,99	461,88	467,90	472,18	476,33	480,35	484,25	488,03	491,71	495,28	498,75	502,13	505,42	508,62	511,74	
Доля резерва (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой), %	%	35,4%	40,9%	32,2%	33,1%	32,3%	40,7%	41,0%	44,1%	45,9%	47,8%	50,3%	51,3%	52,0%	52,5%	52,9%	53,4%	53,8%	54,2%	54,6%	55,0%	55,4%	55,8%	56,2%	56,5%	56,9%	
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	326,92
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	481,23	433,39	436,66	419,32	427,81	426,38	421,97	420,97	419,50	413,18	409,94	405,72	402,02	399,07	396,21	393,44	390,75	388,14	385,61	383,14	380,75	378,42	376,15	373,94	371,79	
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	477,75
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	697,78	628,42	633,16	608,01	620,33	618,26	611,86	610,41	608,27	599,11	594,41	588,29	582,93	578,65	574,51	570,49	566,59	562,80	559,13	555,56	552,08	548,71	545,42	542,22	539,10	
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	366,60	368,92	396,61	413,53	430,09	452,99	461,88	467,90	472,18	476,33	480,35	484,25	488,03	491,71	495,28	498,75	502,13	505,42	508,62	511,74	
Доля резерва (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой), %	%	35,4%	40,9%	32,2%	33,1%	32,3%	40,7%	41,0%	44,1%	45,9%	47,8%	50,3%	51,3%	52,0%	52,5%	52,9%	53,4%	53,8%	54,2%	54,6%	55,0%	55,4%	55,8%	56,2%	56,5%	56,9%	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
 ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ

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), %																											
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	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	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	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	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	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	50,57
Доля резерва (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой), %	%	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%	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	33,67	31,83	31,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	48,82	46,15	46,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	21,72	24,39	24,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой), %	%	71,3%	57,5%	59,5%	50,4%	48,2%	48,3%	54,2%	54,2%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зырянковская 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	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	1,11
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	22,57	22,06	21,38	20,98	20,59	20,62	20,63	20,65	21,60	21,53	21,51	21,55	21,77	21,78	21,80	21,80	21,78	21,76	21,74	21,72	21,71	21,69	21,67	21,65	21,63	21,63
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	86,85
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	32,72	31,99	31,00	30,42	29,85	29,90	29,91	29,94	31,32	31,22	31,19	31,24	31,57	31,59	31,61	31,61	31,58	31,55	31,53	31,50	31,47	31,45	31,42	31,39	31,37	

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	88,66	89,37	91,85	91,61	93,12	94,18	97,03	97,65	124,40	122,96	122,98	124,66	131,64	132,56	133,59	134,13	134,16	134,19	134,21	134,24	134,27	134,29	134,32	134,34	134,37	
Доля резерва (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой), %	%	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 (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной) (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 (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой), %	%	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	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	4,14
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	56,42	60,58	57,09	59,15	58,48	55,51	53,68	53,70	22,84	22,77	22,75	23,41	23,64	23,65	23,66	23,66	23,64	23,62	23,61	23,59	23,57	23,55	23,53	23,51	23,50	
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	137,65
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	81,81	87,84	82,78	85,77	84,80	80,49	77,83	77,86	33,12	33,02	32,99	33,94	34,27	34,29	34,31	34,31	34,28	34,26	34,23	34,20	34,17	34,15	34,12	34,10	34,07	
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	149,84	155,37	155,99	158,90	157,50	157,53	175,24	182,21	183,13	184,16	184,70	184,73	184,76	184,79	184,81	184,84	184,87	184,89	184,92	184,94	
Доля резерва (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой), %	%	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%	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	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	0,85

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	20,83	17,03	17,35	17,83	18,37	18,36	18,35	18,35	18,26	17,98	17,88	17,48	17,12	16,94	16,77	16,62	16,47	16,33	16,19	16,06	15,94	15,82	15,71	15,60	15,50		
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	17,14	
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	30,21	24,69	25,15	25,85	26,64	26,62	26,61	26,60	26,48	26,07	25,93	25,35	24,82	24,56	24,32	24,10	23,88	23,67	23,48	23,29	23,11	22,94	22,78	22,63	22,48		
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	18,48	18,49	18,50	18,62	19,03	20,36	20,94	21,47	21,72	21,96	22,19	22,41	22,61	22,81	23,00	23,17	23,34	23,51	23,66	23,81		
Доля резерва (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой), %	%	50,3%	68,0%	67,0%	64,0%	61,7%	61,6%	61,6%	61,7%	62,1%	63,4%	67,9%	69,8%	71,6%	72,4%	73,2%	74,0%	74,7%	75,4%	76,0%	76,7%	77,2%	77,8%	78,4%	78,9%	79,4%		
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	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	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	0,02	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Доля резерва (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой), %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Котельная №72 (остановлена с 07.2025 в связи с отсутствием потребителей) (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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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 (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой), %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
 ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ

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		
деаэрированной водой), %																												
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	0,03	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	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	0,03	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	0,02	0,02	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Доля резерва (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой), %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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	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	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	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	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	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	7,99	
Доля резерва (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой), %	%	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%	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	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	0,37	
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,78	0,79	0,84	1,00	1,40	1,40	1,40	1,40	1,38	1,34	1,22	1,17	1,13	1,10	1,08	1,06	1,04	1,03	1,01	0,99	0,98	0,96	0,95	0,93	0,92	0,92	
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	2,87	
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	1,13	1,15	1,21	1,45	2,03	2,03	2,03	2,02	2,01	1,94	1,77	1,70	1,63	1,60	1,57	1,54	1,51	1,49	1,46	1,44	1,42	1,39	1,37	1,35	1,33		
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	9,38	9,45	9,16	9,01	8,38	8,37	8,37	8,38	8,39	8,46	8,72	8,79	8,86	8,89	8,92	8,95	8,98	9,01	9,03	9,05	9,08	9,10	9,12	9,14	9,16		

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	
режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)																											
Доля резерва (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой), %	%	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	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	2,81
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,08	0,47	0,44	0,53	0,48	0,48	0,48	0,39	0,38	0,37	0,34	0,30	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	0,26
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	1,70	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	0,69	0,57	0,56	0,54	0,49	0,44	0,42	0,42	0,41	0,41	0,40	0,40	0,39	0,39	0,39	0,38	0,38	0,38	0,38	0,37
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	13,20	13,33	13,34	13,35	13,41	13,45	13,59	13,60	13,60	13,61	13,61	13,61	13,62	13,62	13,62	13,62	13,63	13,63	13,63	13,64
Доля резерва (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой), %	%	92,1%	88,1%	88,9%	88,2%	88,0%	88,0%	88,0%	88,8%	88,9%	89,0%	89,4%	89,7%	90,6%	90,6%	90,7%	90,7%	90,7%	90,8%	90,8%	90,8%	90,8%	90,9%	90,9%	90,9%	90,9%	90,9%
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	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой), %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	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	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	2,68
Аварийная подпитка химически не	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	7,84

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	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	3,88	
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	13,73	
Доля резерва (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой), %	%	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%	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 (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой), %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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 (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой), %	%	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	2,50	2,50

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
 ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ

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	0,02	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	0,63	0,63	0,63	0,63	0,62	0,61	0,60	0,54	0,54	0,53	0,53	0,53	0,52	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	0,35	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	0,44
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,66	0,89	0,87	0,71	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,90	0,89	0,87	0,79	0,78	0,77	0,77	0,76	0,76	0,75	0,75	0,74	0,74	0,74	0,73	0,73	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,18	2,04	2,06	2,18	2,00	2,00	2,00	2,01	2,01	2,03	2,04	2,05	2,14	2,14	2,15	2,15	2,16	2,16	2,17	2,17	2,18	2,18	2,19	2,19	2,19	
Доля резерва (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой), %	%	87,0%	81,7%	82,6%	87,3%	80,1%	80,1%	80,1%	80,5%	80,6%	81,0%	81,4%	82,0%	85,4%	85,7%	85,9%	86,1%	86,3%	86,5%	86,7%	86,9%	87,1%	87,3%	87,4%	87,6%	87,8%	
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Спортивная, 11а)																											
Производительность ВПУ	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	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	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	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	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	1,76
Доля резерва (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой), %	%	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%	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	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	0,02
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	1,60	0,63	0,66	0,58	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,57	0,55	0,52	0,50	0,49	0,47	0,46	0,45	0,44	0,43	0,42	0,42	0,41	0,40	0,39	0,39	
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	0,47
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	2,32	0,91	0,96	0,84	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,85	0,82	0,80	0,76	0,72	0,70	0,69	0,67	0,66	0,64	0,63	0,62	0,60	0,59	0,58	0,57	0,56
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	1,69	1,69	1,69	1,70	1,72	1,75	1,79	1,83	1,84	1,86	1,88	1,89	1,91	1,92	1,93	1,95	1,96	1,97	1,98	1,99
Доля резерва (с учетом подпитки химически не	%	13,3%	76,4%	74,7%	81,4%	80,3%	80,3%	80,4%	80,4%	80,4%	80,8%	82,1%	83,4%	85,3%	87,0%	87,8%	88,6%	89,4%	90,1%	90,8%	91,4%	92,0%	92,6%	93,2%	93,7%	94,2%	94,7%

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
 ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ

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), %																											
Котельная «РПС» (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	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	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	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	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	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	2,01
Доля резерва (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой), %	%	-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%	95,8%
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	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	0,02
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,33	0,18	0,25	0,26	0,29	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	0,25	0,25	0,25	0,25	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	0,11
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,47	0,26	0,36	0,37	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,41	0,41	0,40	0,40	0,40	0,39	0,39	0,38	0,38	0,38	0,37	0,37	0,37	0,36	0,36	0,36	0,36
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	1,77	1,77	1,77	1,77	1,78	1,78	1,78	1,79	1,79	1,80	1,80	1,80	1,81	1,81	1,81	1,82	1,82	1,83	1,83	1,83	1,83
Доля резерва (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой), %	%	82,0%	99,1%	94,4%	87,0%	84,3%	84,3%	84,3%	84,3%	84,3%	84,5%	84,7%	84,9%	85,1%	85,3%	85,5%	85,7%	85,9%	86,0%	86,2%	86,4%	86,6%	86,8%	86,9%	87,1%	87,3%	
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	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	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	0,08

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 (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой), %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	
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	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Доля резерва (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой), %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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	
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	0,02	0,02	0,02	0,02	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 (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой), %	%	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

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	0,12	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 (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой), %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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 (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой), %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Котельная школы №16 (Центр. р-н ул. Громовой, 61)																											
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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 (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой), %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Котельная детского сада №123 (Куйбышевский р-н ул. Литейная, 82)																											

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.

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

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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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	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	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой), %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	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	0,89	0,89	0,88	0,86	0,84	0,81	0,78	0,77	0,76	0,75	0,74	0,73	0,72	0,71	0,70	0,69	0,68	0,68	0,67	0,67
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	0,36
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,87	1,18	1,74	1,38	1,29	1,29	1,29	1,29	1,28	1,25	1,22	1,18	1,14	1,12	1,10	1,08	1,07	1,05	1,04	1,03	1,02	1,00	0,99	0,98	0,97	0,97
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	2,07	2,07	2,08	2,11	2,14	2,18	2,22	2,24	2,26	2,28	2,29	2,30	2,32	2,33	2,34	2,36	2,37	2,38	2,39	2,39
Доля резерва (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой), %	%	82,4%	80,0%	53,6%	65,2%	68,9%	68,9%	68,9%	69,0%	69,3%	70,3%	71,3%	72,8%	74,1%	74,7%	75,3%	75,8%	76,3%	76,8%	77,3%	77,7%	78,1%	78,5%	78,9%	79,2%	79,5%	79,5%
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	0,00
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	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	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	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		
Доля резерва (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой), %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
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	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	4,95	
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	31,49	27,05	26,64	26,81	27,98	27,96	27,95	27,09	26,98	26,59	26,05	25,56	24,94	24,71	24,49	24,28	24,08	23,89	23,71	23,54	23,37	23,21	23,06	22,92	22,78		
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	33,72	33,72
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	45,66	39,22	38,63	38,88	40,57	40,54	40,52	39,28	39,11	38,55	37,78	37,06	36,17	35,83	35,51	35,20	34,91	34,64	34,38	34,13	33,89	33,66	33,44	33,24	33,04		
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	83,36	83,37	74,88	75,04	75,60	77,39	78,67	79,57	79,91	80,22	80,53	80,82	81,09	81,35	81,60	81,84	82,06	82,28	82,49	82,68		
Доля резерва (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой), %	%	87,1%	89,6%	90,3%	86,6%	86,0%	86,1%	86,1%	86,3%	86,5%	87,1%	89,2%	90,6%	91,7%	92,1%	92,4%	92,8%	93,1%	93,4%	93,7%	94,0%	94,3%	94,5%	94,8%	95,0%	95,3%		
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	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	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	9,65	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Доля резерва (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой), %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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	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	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	
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 (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой), %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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	0,08	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	
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	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом 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	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	
Доля резерва (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой), %	%	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	1,67	0,69	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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	2,43	1,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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	20,05	21,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Доля резерва (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой), %	%	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	

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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,57	0,57	0,57	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	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
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
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,82	0,82	0,82	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	0,36
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	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Доля резерва (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой), %	%	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. Точирино (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	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
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	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
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	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85
Доля резерва (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой), %	%	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	3,00	2,01	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
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	4,35	2,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
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	27,26	28,69	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20
Доля резерва (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой), %	%	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%

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), %																											
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	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	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	0,18
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой), %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	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	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	0,18
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой), %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	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	0,04

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	0,01	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 (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой), %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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 подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Доля резерва (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой), %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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 (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой), %	%	-	-	-	-	-	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 Новоильинскому 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	

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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
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 (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой), %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	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
Доля резерва (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой), %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	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 (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой), %	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,0%	100,0%		

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
 ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ

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), %																											
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 (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой), %	%	-	-	-	-	-	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	524,10
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	2 489,44	2 692,57	2 656,73	2 738,11	2 651,33	2 651,53	2 648,81	2 653,80	2 627,45	2 622,58	2 616,48	2 610,74	2 606,78	2 601,76	2 597,18	2 592,83	2 589,38	2 585,57	2 582,57	2 579,23	2 576,83	2 573,92	2 571,74	2 569,46	2 567,08	
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	3 844,72	3 840,78	3 848,01	3 809,80	3 802,75	3 793,89	3 785,58	3 779,83	3 772,55	3 765,91	3 759,60	3 754,60	3 749,07	3 744,72	3 739,88	3 736,41	3 732,18	3 729,02	3 725,72	3 722,27	
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	4 360,52	4 380,37	4 396,37	4 436,39	4 462,31	4 495,78	4 540,17	4 564,35	4 608,87	4 630,68	4 651,65	4 676,35	4 696,96	4 721,16	4 741,65	4 777,74	4 798,24	4 822,25	4 850,22	4 870,56	
Доля резерва (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой), %	%	76,3%	69,9%	71,5%	68,5%	71,6%	72,8%	73,1%	73,7%	74,9%	75,4%	76,0%	76,7%	77,1%	77,6%	77,9%	78,3%	78,7%	79,1%	79,5%	79,8%	80,3%	80,6%	81,0%	81,4%	81,7%	

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

Таблицы 8.1-8.3 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 снижается (рисунок 8.1). 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 8.1 – Утечки из тепловых сетей

Анализ балансов производительности ВПУ и потерь теплоносителя показывает, что производительности ВПУ каждого из источников г. Новокузнецка достаточно для перспективных режимов. Рисунок 8.2 позволяет оценить обобщенный резерв производительности ВПУ системы теплоснабжения г. Новокузнецка в целом.

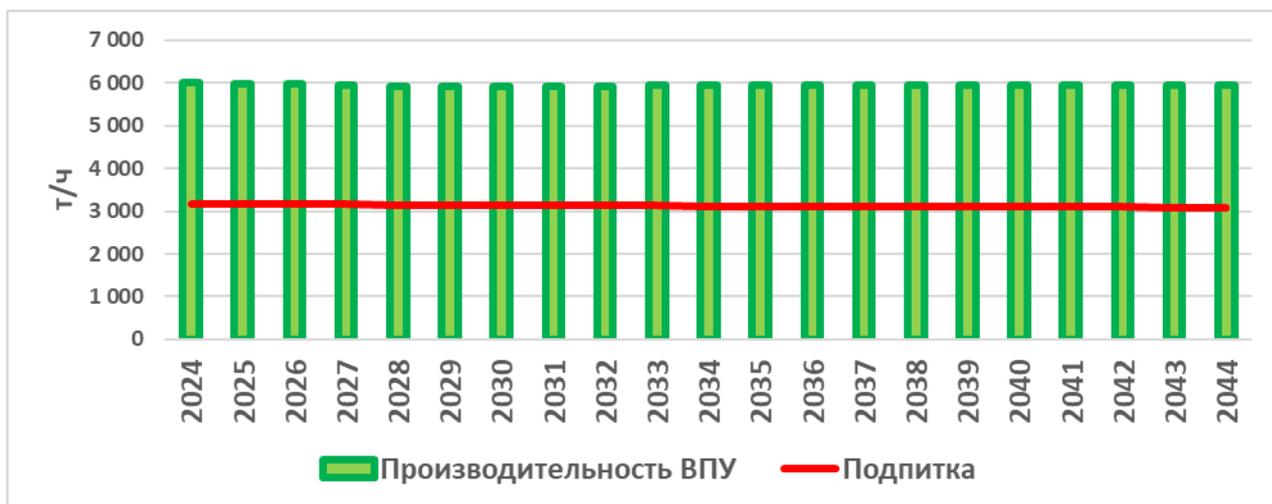


Рисунок 8.2 – Резерв ВПУ источников

По ряду источников выявлена сверхнормативная подпитка тепловых сетей. Мероприятия по устранению сверхнормативных утечек теплоносителя включают:

- 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; мероприятия по реконструкции тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса позволят перекладывать ежегодно около 2% от общей материальной характеристики (подробнее мероприятия рассмотрены в разделе 9 главы 8).

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

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

Таблица 8.1 – 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	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	22 000,00	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	914,95	918,49	893,17	950,28	908,44	912,22	911,95	912,19	911,95	909,26	906,50	904,02	901,21	899,17	897,40	895,71	894,09	892,54	891,06	889,63	888,27	886,95	885,69	884,47	883,30		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	760,39	763,93	738,61	759,56	721,44	725,22	724,95	725,19	724,95	722,26	719,50	717,02	714,21	712,17	710,40	708,71	707,09	705,54	704,06	702,63	701,27	699,95	698,69	697,47	696,30		
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	99,92	
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	155,77	117,81	106,60	117,02	95,05	94,73	93,83	92,67	91,07	88,37	85,59	82,69	79,73	77,69	75,92	74,23	72,61	71,06	69,58	68,15	66,78	65,47	64,20	62,99	61,82		
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	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	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	1 587,78	1 588,05	1 587,81	1 588,05	1 590,74	1 593,50	1 595,98	1 598,79	1 600,83	1 602,60	1 604,29	1 605,91	1 607,46	1 608,94	1 610,37	1 611,73	1 613,05	1 614,31	1 615,53	1 616,70		
Доля резерва	%	63,4%	63,3%	64,3%	62,0%	63,7%	63,5%	63,5%	63,5%	63,5%	63,6%	63,7%	63,8%	64,0%	64,0%	64,1%	64,2%	64,2%	64,3%	64,4%	64,4%	64,5%	64,5%	64,6%	64,6%	64,7%		
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	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	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	22 000,00	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	914,95	918,49	893,17	950,28	908,44	912,22	911,95	912,19	911,95	909,26	906,50	904,02	901,21	899,17	897,40	895,71	894,09	892,54	891,06	889,63	888,27	886,95	885,69	884,47	883,30		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	760,39	763,93	738,61	759,56	721,44	725,22	724,95	725,19	724,95	722,26	719,50	717,02	714,21	712,17	710,40	708,71	707,09	705,54	704,06	702,63	701,27	699,95	698,69	697,47	696,30		
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	99,92	
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	155,77	117,81	106,60	117,02	95,05	94,73	93,83	92,67	91,07	88,37	85,59	82,69	79,73	77,69	75,92	74,23	72,61	71,06	69,58	68,15	66,78	65,47	64,20	62,99	61,82		
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	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	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	1 587,78	1 588,05	1 587,81	1 588,05	1 590,74	1 593,50	1 595,98	1 598,79	1 600,83	1 602,60	1 604,29	1 605,91	1 607,46	1 608,94	1 610,37	1 611,73	1 613,05	1 614,31	1 615,53	1 616,70		
Доля резерва	%	63,4%	63,3%	64,3%	62,0%	63,7%	63,5%	63,5%	63,5%	63,5%	63,6%	63,7%	63,8%	64,0%	64,0%	64,1%	64,2%	64,2%	64,3%	64,4%	64,4%	64,5%	64,5%	64,6%	64,6%	64,7%		
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	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	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	1 396,97	1 401,75	1 409,02	1 415,22	1 419,87	1 420,36	1 420,60	1 423,57	1 422,05	1 420,59	1 419,19	1 417,85	1 416,57	1 415,35	1 414,18	1 413,05	1 411,97	1 410,93	1 409,92	1 408,95		

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ**

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	1 396,17	1 400,95	1 408,22	1 414,42	1 419,07	1 419,56	1 419,80	1 422,77	1 421,25	1 419,79	1 418,39	1 417,05	1 415,77	1 414,55	1 413,38	1 412,25	1 411,17	1 410,13	1 409,12	1 408,15	
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	82,59	81,32	80,44	78,77	76,16	73,73	71,22	69,15	67,62	66,16	64,77	63,43	62,14	60,93	59,76	58,63	57,55	56,50	55,50	54,53	
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	903,03	898,25	890,98	884,78	880,13	879,64	879,40	876,43	877,95	879,41	880,81	882,15	883,43	884,65	885,82	886,95	888,03	889,07	890,08	891,05	
Доля резерва	%	50,2%	39,1%	39,5%	36,8%	39,3%	39,3%	39,1%	38,7%	38,5%	38,3%	38,2%	38,2%	38,1%	38,2%	38,2%	38,3%	38,4%	38,4%	38,5%	38,5%	38,6%	38,6%	38,7%	38,7%	38,7%	
Итого по источникам с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №02 - ООО «КузнецТеплоСбыт»																											
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	1 396,97	1 401,75	1 409,02	1 415,22	1 419,87	1 420,36	1 420,60	1 423,57	1 422,05	1 420,59	1 419,19	1 417,85	1 416,57	1 415,35	1 414,18	1 413,05	1 411,97	1 410,93	1 409,92	1 408,95	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	1 144,13	1 399,71	1 389,81	1 453,24	1 395,59	1 396,17	1 400,95	1 408,22	1 414,42	1 419,07	1 419,56	1 419,80	1 422,77	1 421,25	1 419,79	1 418,39	1 417,05	1 415,77	1 414,55	1 413,38	1 412,25	1 411,17	1 410,13	1 409,12	1 408,15	
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	82,59	81,32	80,44	78,77	76,16	73,73	71,22	69,15	67,62	66,16	64,77	63,43	62,14	60,93	59,76	58,63	57,55	56,50	55,50	54,53	
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	903,03	898,25	890,98	884,78	880,13	879,64	879,40	876,43	877,95	879,41	880,81	882,15	883,43	884,65	885,82	886,95	888,03	889,07	890,08	891,05	
Доля резерва	%	50,2%	39,1%	39,5%	36,8%	39,3%	39,3%	39,1%	38,7%	38,5%	38,3%	38,2%	38,2%	38,1%	38,2%	38,2%	38,3%	38,4%	38,4%	38,5%	38,5%	38,6%	38,6%	38,7%	38,7%	38,7%	
Источники с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»																											
ЦТЭЦ (ул. Коммунальная, 25)																											
Производительность ВПУ	т/ч	1 250,00	1 250,00	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		
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	935,29	887,44	763,58	746,23	754,73	753,30	748,89	747,89	746,41	740,09	736,86	732,63	728,94	725,99	723,13	720,36	717,67	715,06	712,52	710,06	707,66	705,33	703,07	700,86	698,71	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	481,23	433,39	436,66	419,32	427,81	426,38	421,97	420,97	419,50	413,18	409,94	405,72	402,02	399,07	396,21	393,44	390,75	388,14	385,61	383,14	380,75	378,42	376,15	373,94	371,79	
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	221,44	217,30	214,59	212,16	205,36	200,94	196,53	192,80	189,85	186,99	184,21	181,52	178,91	176,38	173,92	171,52	169,19	166,92	164,72	162,56	
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	146,70	151,11	152,11	153,59	159,91	163,14	167,37	171,06	174,01	176,87	179,64	182,33	184,94	187,48	189,94	192,34	194,67	196,93	199,14	201,29	
Доля резерва	%	25,2%	29,0%	15,2%	17,1%	16,1%	16,3%	16,8%	16,9%	17,1%	17,8%	18,1%	18,6%	19,0%	19,3%	19,7%	20,0%	20,3%	20,5%	20,8%	21,1%	21,4%	21,6%	21,9%	22,1%	22,4%	

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	
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	753,30	748,89	747,89	746,41	740,09	736,86	732,63	728,94	725,99	723,13	720,36	717,67	715,06	712,52	710,06	707,66	705,33	703,07	700,86	698,71	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	481,23	433,39	436,66	419,32	427,81	426,38	421,97	420,97	419,50	413,18	409,94	405,72	402,02	399,07	396,21	393,44	390,75	388,14	385,61	383,14	380,75	378,42	376,15	373,94	371,79	
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	221,44	217,30	214,59	212,16	205,36	200,94	196,53	192,80	189,85	186,99	184,21	181,52	178,91	176,38	173,92	171,52	169,19	166,92	164,72	162,56	
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	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	477,75
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	314,71	362,56	136,42	153,77	145,27	146,70	151,11	152,11	153,59	159,91	163,14	167,37	171,06	174,01	176,87	179,64	182,33	184,94	187,48	189,94	192,34	194,67	196,93	199,14	201,29	
Доля резерва	%	25,2%	29,0%	15,2%	17,1%	16,1%	16,3%	16,8%	16,9%	17,1%	17,8%	18,1%	18,6%	19,0%	19,3%	19,7%	20,0%	20,3%	20,5%	20,8%	21,1%	21,4%	21,6%	21,9%	22,1%	22,4%	
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	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2 995,17	3 206,44	3 047,36	3 150,56	3 059,56	3 062,48	3 062,59	3 069,10	3 073,58	3 069,22	3 063,72	3 057,25	3 053,73	3 047,21	3 041,12	3 035,26	3 029,61	3 024,17	3 018,93	3 013,87	3 008,98	3 004,26	2 999,68	2 995,25	2 990,95	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	2 385,75	2 597,03	2 565,09	2 632,12	2 544,84	2 547,76	2 547,87	2 554,38	2 558,86	2 554,50	2 549,00	2 542,54	2 539,01	2 532,49	2 526,40	2 520,54	2 514,90	2 509,45	2 504,21	2 499,16	2 494,27	2 489,54	2 484,96	2 480,53	2 476,24	
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	839,84
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	331,59	424,88	406,15	431,93	405,45	398,77	392,45	387,70	381,99	369,89	360,26	350,44	341,68	335,16	329,07	323,21	317,56	312,12	306,88	301,82	296,93	292,21	287,63	283,20	278,91	
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	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	2 637,52	2 637,41	2 630,90	2 626,42	2 630,78	2 636,28	2 642,75	2 646,27	2 652,79	2 658,88	2 664,74	2 670,39	2 675,83	2 681,07	2 686,13	2 691,02	2 695,74	2 700,32	2 704,75	2 709,05	
Доля резерва	%	50,5%	47,0%	46,5%	44,7%	46,3%	46,3%	46,3%	46,2%	46,1%	46,2%	46,3%	46,4%	46,4%	46,5%	46,6%	46,7%	46,8%	46,9%	47,0%	47,1%	47,2%	47,3%	47,4%	47,5%	47,5%	

Таблица 8.2 – 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 «КузнецТеплоСбыт»																											
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	9,56	9,56	9,56	9,56	9,51	9,46	9,41	9,36	9,32	9,27	9,22	9,18	9,13	9,08	9,04	9,00	8,95	8,91	8,87	8,82	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	3,47	4,54	4,54	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,21	9,16	9,11	9,06	9,02	8,97	8,92	8,88	8,83	8,78	8,74	8,70	8,65	8,61	8,57	8,52	
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	4,78	4,78	4,78	4,78	4,73	4,68	4,63	4,58	4,54	4,49	4,44	4,40	4,35	4,31	4,26	4,22	4,17	4,13	4,09	4,04	
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	29,14	29,14	29,14	29,14	29,19	29,24	29,29	29,34	29,38	29,43	29,48	29,52	29,57	29,62	29,66	29,70	29,75	29,79	29,83	29,88	
Доля резерва	%	90,3%	87,5%	87,5%	75,3%	75,3%	75,3%	75,3%	75,3%	75,3%	75,4%	75,6%	75,7%	75,8%	75,9%	76,1%	76,2%	76,3%	76,4%	76,5%	76,6%	76,8%	76,9%	77,0%	77,1%	77,2%	
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 «КузнецТеплоСбыт»																											
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	10,54	10,54	10,54	10,54	10,49	10,44	10,39	10,34	10,29	10,25	10,20	10,15	10,11	10,06	10,02	9,97	9,93	9,89	9,84	9,80	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	4,45	5,52	5,52	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,19	10,14	10,09	10,04	9,99	9,95	9,90	9,85	9,81	9,76	9,72	9,67	9,63	9,59	9,54	9,50	
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	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.

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

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	
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,51	0,06	0,06	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,73	4,68	4,63	4,58	4,54	4,49	4,44	4,40	4,35	4,31	4,26	4,22	4,17	4,13	4,09	4,04	
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	30,36	30,36	30,36	30,36	30,41	30,46	30,51	30,56	30,61	30,65	30,70	30,75	30,79	30,84	30,88	30,93	30,97	31,01	31,06	31,10	
Доля резерва	%	90,3%	85,8%	85,8%	74,2%	74,2%	74,2%	74,2%	74,2%	74,2%	74,4%	74,5%	74,6%	74,7%	74,8%	74,9%	75,1%	75,2%	75,3%	75,4%	75,5%	75,6%	75,7%	75,8%	75,9%	76,0%	
Котельные в зоне деятельности ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»																											
Абашевская районная котельная (Ордж. р-н ул. Кавказская, 26)																											
Производительность ВПУ	т/ч	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	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	3,23	3,22	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	0,20	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	-1,04	-1,05	-1,06	-1,07	-1,08	-1,09	-1,10	-1,11	-1,12	-1,13	-1,14	-1,16	-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	2,27	2,28	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%	41,3%	41,5%	41,6%	30,5%	30,7%	30,9%	31,1%	31,3%	31,5%	31,7%	31,9%	32,1%	32,4%	32,6%	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	34,96	33,12	33,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	26,17	31,37	30,24	32,75	33,67	33,67	31,83	31,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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	10,82	8,98	8,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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	10,04	11,88	11,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Доля резерва	%	39,0%	27,4%	29,9%	24,4%	22,3%	22,3%	26,4%	26,4%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Зырянская районная котельная (Ордж. р-н ул. Пархоменко, 110)																											
Производительность ВПУ	т/ч	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ

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	
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		
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	23,68	23,17	22,49	22,09	21,70	21,73	21,74	21,76	22,71	22,64	22,62	22,66	22,88	22,90	22,91	22,91	22,89	22,87	22,85	22,84	22,82	22,80	22,78	22,76	22,74	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	22,57	22,06	21,38	20,98	20,59	20,62	20,63	20,65	21,60	21,53	21,51	21,55	21,77	21,78	21,80	21,80	21,78	21,76	21,74	21,72	21,71	21,69	21,67	21,65	21,63	
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	2,60	2,51	2,51	2,51	2,49	2,47	2,45	2,43	2,41	2,39	2,37	2,35	2,33	2,31	2,29	2,27	2,26	2,24	2,22	2,20	
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	58,27	58,26	58,24	57,29	57,36	57,38	57,34	57,12	57,10	57,09	57,09	57,11	57,13	57,15	57,16	57,18	57,20	57,22	57,24	57,26	
Доля резерва	%	70,4%	71,0%	71,9%	72,4%	72,9%	72,8%	72,8%	72,8%	71,6%	71,7%	71,7%	71,7%	71,4%	71,4%	71,4%	71,4%	71,4%	71,4%	71,4%	71,5%	71,5%	71,5%	71,5%	71,5%	71,6%	
Куйбышевская центральная котельная (с 25.10.2024 г. переведена в режим резервного источника, планируется консервация котельной) (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	59,90	58,07	58,09	25,94	25,86	25,83	26,48	26,69	26,70	26,70	26,69	26,66	26,63	26,60	26,57	26,54	26,51	26,48	26,45	26,42	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	56,42	59,78	56,20	58,30	57,44	54,48	52,64	52,66	21,80	21,72	21,69	22,34	22,56	22,56	22,56	22,55	22,52	22,49	22,46	22,43	22,40	22,37	22,34	22,31	22,28	
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	12,39	10,46	10,45	1,47	1,44	1,41	1,38	1,35	1,32	1,29	1,26	1,23	1,20	1,17	1,14	1,11	1,08	1,05	1,02	0,99	
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	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
 ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ

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	
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	70,60	72,43	72,41	59,56	59,64	59,67	59,02	58,81	58,80	58,80	58,81	58,84	58,87	58,90	58,93	58,96	58,99	59,02	59,05	59,08	
Доля резерва	%	57,9%	55,7%	58,1%	56,7%	57,3%	54,1%	55,5%	55,5%	69,7%	69,8%	69,8%	69,0%	68,8%	68,8%	68,8%	68,8%	68,8%	68,9%	68,9%	68,9%	69,0%	69,0%	69,0%	69,1%	69,1%	
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	
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	19,21	19,20	19,19	19,11	18,83	18,73	18,33	17,97	17,79	17,62	17,47	17,32	17,17	17,04	16,91	16,79	16,67	16,56	16,45	16,35	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	20,83	17,03	17,35	17,83	18,37	18,36	18,35	18,35	18,26	17,98	17,88	17,48	17,12	16,94	16,77	16,62	16,47	16,33	16,19	16,06	15,94	15,82	15,71	15,60	15,50	
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	7,47	7,46	7,46	7,37	7,09	6,82	6,42	6,05	5,88	5,71	5,55	5,40	5,26	5,13	5,00	4,88	4,76	4,65	4,54	4,44	
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	10,79	10,80	10,81	10,89	11,17	11,27	11,67	12,03	12,21	12,38	12,53	12,68	12,83	12,96	13,09	13,21	13,33	13,44	13,55	13,65	
Доля резерва	%	27,7%	40,4%	39,3%	37,7%	35,9%	36,0%	36,0%	36,0%	36,3%	37,2%	37,6%	38,9%	40,1%	40,7%	41,3%	41,8%	42,3%	42,8%	43,2%	43,6%	44,0%	44,4%	44,8%	45,2%	45,5%	
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 (остановлена с 07.2025 в связи с отсутствием потребителей) (Ордж. р-н ул. Фесковская, 99)																											
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

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
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 обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	0,03	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
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	0,03	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
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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,15	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

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	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	1,77	1,77	1,77	1,76	1,71	1,60	1,54	1,50	1,48	1,46	1,44	1,42	1,40	1,38	1,36	1,35	1,33	1,32	1,31	1,29	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,78	0,79	0,84	1,00	1,40	1,40	1,40	1,40	1,38	1,34	1,22	1,17	1,13	1,10	1,08	1,06	1,04	1,03	1,01	0,99	0,98	0,96	0,95	0,93	0,92	
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	1,13	1,13	1,13	1,12	1,08	0,95	0,90	0,85	0,83	0,81	0,79	0,77	0,75	0,74	0,72	0,70	0,69	0,67	0,66	0,65	
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	6,23	6,23	6,23	6,24	6,29	6,40	6,46	6,50	6,52	6,54	6,56	6,58	6,60	6,62	6,64	6,65	6,67	6,68	6,69	6,71	
Доля резерва	%	85,6%	85,4%	84,9%	82,8%	77,8%	77,9%	77,9%	77,9%	78,0%	78,6%	80,1%	80,7%	81,3%	81,5%	81,8%	82,1%	82,3%	82,5%	82,7%	82,9%	83,1%	83,3%	83,5%	83,7%	83,8%	
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	3,29	3,20	3,20	3,19	3,15	3,11	3,10	3,10	3,09	3,09	3,09	3,09	3,08	3,08	3,08	3,08	3,07	3,07	3,07	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,08	0,47	0,44	0,53	0,48	0,48	0,48	0,39	0,38	0,37	0,34	0,30	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	
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	0,36	0,27	0,26	0,25	0,22	0,18	0,16	0,16	0,16	0,15	0,15	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,13	0,13	0,13	
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	11,71	11,80	11,80	11,81	11,85	11,89	11,90	11,90	11,91	11,91	11,91	11,91	11,92	11,92	11,92	11,92	11,93	11,93	11,93	
Доля резерва	%	80,7%	78,1%	78,4%	77,7%	78,1%	78,1%	78,1%	78,7%	78,7%	78,8%	79,0%	79,2%	79,3%	79,4%	79,4%	79,4%	79,4%	79,4%	79,4%	79,5%	79,5%	79,5%	79,5%	79,5%	79,5%	
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

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	
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	0,07	0,07	0,07	0,07	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	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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	2,66	2,67	2,66	2,66	2,66	2,71	2,70	2,69	2,68	2,68	2,67	2,67	2,66	2,65	2,65	2,64	2,63	2,63	2,62	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	1,03	3,90	3,18	2,58	2,43	2,43	2,43	2,44	2,43	2,43	2,43	2,48	2,47	2,46	2,45	2,45	2,44	2,44	2,43	2,42	2,42	2,41	2,40	2,40	2,39	
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	-0,19	-0,20	-0,21	-0,22	-0,22	-0,23	-0,23	-0,24	-0,25	-0,25	-0,26	-0,27	-0,27	-0,28	-0,29	
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	7,34	7,33	7,34	7,34	7,34	7,29	7,30	7,31	7,32	7,32	7,33	7,33	7,34	7,35	7,35	7,36	7,37	7,37	7,38	
Доля резерва	%	94,6%	89,8%	91,0%	71,9%	73,4%	73,4%	73,4%	73,3%	73,4%	73,4%	73,4%	72,9%	73,0%	73,1%	73,2%	73,2%	73,3%	73,3%	73,4%	73,5%	73,5%	73,6%	73,7%	73,7%	73,8%	
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ

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
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	м ³	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	м ³	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	0,65	0,65	0,65	0,65	0,64	0,63	0,62	0,56	0,56	0,55	0,55	0,55	0,54	0,54	0,54	0,53	0,53	0,53	0,52	0,52
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,45	0,61	0,60	0,49	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,62	0,61	0,60	0,54	0,54	0,53	0,53	0,53	0,52	0,52	0,52	0,51	0,51	0,51	0,50	0,50
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	0,30	0,30	0,30	0,29	0,28	0,28	0,22	0,21	0,21	0,20	0,20	0,20	0,19	0,19	0,19	0,18	0,18	0,18	0,18
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	1,85	1,85	1,85	1,85	1,86	1,87	1,88	1,94	1,94	1,95	1,95	1,95	1,96	1,96	1,96	1,97	1,97	1,97	1,98	1,98
Доля резерва	%	81,0%	74,8%	75,3%	79,7%	74,2%	74,2%	74,2%	74,1%	74,2%	74,5%	74,8%	75,1%	77,5%	77,7%	77,9%	78,0%	78,1%	78,3%	78,4%	78,5%	78,7%	78,8%	78,9%	79,0%	79,1%
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	м ³	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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ

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	
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	
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	0,61	0,61	0,61	0,59	0,57	0,54	0,52	0,51	0,50	0,48	0,47	0,46	0,45	0,45	0,44	0,43	0,42	0,41	0,41	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	1,60	0,63	0,66	0,58	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,57	0,55	0,52	0,50	0,49	0,47	0,46	0,45	0,44	0,43	0,42	0,42	0,41	0,40	0,39	0,39	
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	0,53	0,53	0,53	0,51	0,49	0,46	0,44	0,43	0,41	0,40	0,39	0,38	0,37	0,37	0,36	0,35	0,34	0,33	0,33	
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	1,49	1,49	1,49	1,51	1,53	1,56	1,58	1,59	1,60	1,62	1,63	1,64	1,65	1,65	1,66	1,67	1,68	1,69	1,69	
Доля резерва	%	22,9%	69,1%	67,6%	71,6%	70,7%	70,7%	70,7%	70,8%	71,0%	71,9%	72,8%	74,1%	75,3%	75,9%	76,4%	76,9%	77,4%	77,9%	78,3%	78,8%	79,2%	79,6%	79,9%	80,3%	80,6%	
Котельная «РПС» (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%	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%	
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

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	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,35	0,20	0,26	0,28	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,30	0,30	0,30	0,30	0,29	0,29	0,29	0,28	0,28	0,28	0,28	0,27	0,27	0,27	0,27	0,26	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,33	0,18	0,25	0,26	0,29	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	0,25	0,25	0,25	0,25	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	0,28	0,28	0,28	0,28	0,27	0,27	0,27	0,27	0,26	0,26	0,26	0,25	0,25	0,25	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,23	
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Объем аварийной подпитки (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	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,75	1,90	1,84	1,82	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,80	1,80	1,80	1,80	1,81	1,81	1,81	1,82	1,82	1,82	1,82	1,83	1,83	1,83	1,83	1,84	
Доля резерва	%	83,5%	90,6%	87,4%	86,8%	85,4%	85,4%	85,4%	85,4%	85,4%	85,5%	85,7%	85,8%	85,9%	86,1%	86,2%	86,3%	86,5%	86,6%	86,7%	86,8%	87,0%	87,1%	87,2%	87,3%	87,4%	
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	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	
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	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	
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	0,02	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	-	0,00	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	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
 ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ

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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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	
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	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
 ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ

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	
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	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
 ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ

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
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	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,60	0,81	1,20	0,95	0,89	0,89	0,89	0,89	0,88	0,86	0,84	0,81	0,78	0,77	0,76	0,75	0,74	0,73	0,72	0,71	0,70	0,69	0,68	0,68	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,60	0,81	1,20	0,95	0,89	0,89	0,89	0,89	0,88	0,86	0,84	0,81	0,78	0,77	0,76	0,75	0,74	0,73	0,72	0,71	0,70	0,69	0,68	0,68	
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	
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,13	0,21	0,74	0,51	0,48	0,48	0,48	0,48	0,47	0,45	0,43	0,40	0,37	0,36	0,35	0,34	0,33	0,32	0,31	0,30	0,29	0,28	0,28	0,27	
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	
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	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,40	2,19	1,80	2,05	2,11	2,11	2,11	2,11	2,12	2,14	2,16	2,19	2,22	2,23	2,24	2,25	2,26	2,27	2,28	2,29	2,30	2,31	2,32	2,32	
Доля резерва	%	80,0%	72,9%	60,1%	68,3%	70,3%	70,3%	70,3%	70,3%	70,6%	71,3%	72,0%	73,0%	73,9%	74,3%	74,7%	75,1%	75,4%	75,8%	76,1%	76,4%	76,7%	76,9%	77,2%	77,4%	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	40,59	36,22	35,81	33,59	35,00	34,98	34,97	31,86	31,74	31,34	30,80	30,29	29,67	29,43	29,20	28,98	28,78	28,58	28,39	28,22	28,05	27,88	27,73	27,58	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	31,42	27,05	26,63	26,38	27,80	27,78	27,77	26,91	26,79	26,40	25,86	25,35	24,72	24,48	24,25	24,04	23,83	23,63	23,45	23,27	23,10	22,93	22,78	22,63	
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	
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	11,14	7,68	8,98	9,11	10,58	10,55	10,54	10,39	10,27	9,88	9,38	8,81	8,18	7,94	7,71	7,50	7,29	7,09	6,91	6,73	6,56	6,39	6,24	6,09	
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	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.

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

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	
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	33,72
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	108,81	110,98	111,34	63,57	62,80	62,81	62,82	55,83	55,95	56,34	56,64	57,14	57,69	57,93	58,16	58,37	58,58	58,78	58,96	59,14	59,31	59,47	59,63	59,78	59,92	
Доля резерва	%	74,1%	75,6%	75,8%	65,7%	64,9%	64,9%	64,9%	64,3%	64,5%	64,9%	65,3%	65,8%	66,5%	66,7%	67,0%	67,3%	67,5%	67,7%	67,9%	68,1%	68,3%	68,5%	68,7%	68,9%	69,0%	
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.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	34
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
 ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ

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	
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	0,08	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	
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	0,08	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	
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	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,31	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	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	
Доля резерва	%	84,6%	84,6%	84,6%	84,6%	84,6%	84,6%	84,6%	84,6%	84,6%	84,6%	84,6%	84,6%	84,6%	84,6%	84,6%	84,6%	84,6%	84,6%	84,6%	84,6%	84,6%	84,6%	84,6%	84,6%	84,6%	
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	2,17	1,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,89	0,89	0,89	1,67	1,67	1,67	0,69	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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	1,54	0,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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	17,33	18,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Доля резерва	%	92,9%	92,9%	92,9%	88,9%	88,9%	88,9%	93,9%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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	0,25	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	0,25	0,25	0,25	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,57	0,57	0,57	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	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	
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	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	
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	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
 ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ

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	3,43	3,43	3,43	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	
Доля резерва	%	85,9%	85,9%	85,9%	83,8%	83,8%	83,8%	83,8%	83,8%	83,8%	83,8%	83,8%	83,8%	83,8%	83,8%	83,8%	83,8%	83,8%	83,8%	83,8%	83,8%	83,8%	83,8%	83,8%	83,8%	83,8%	
Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилюно (ул. Стальского, 9)																											
Производительность ВПУ	т/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	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	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,74	0,74	0,74	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
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	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	
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	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	
Доля резерва	%	69,4%	69,4%	69,4%	58,3%	58,3%	58,3%	58,3%	58,3%	58,3%	58,3%	58,3%	58,3%	58,3%	58,3%	58,3%	58,3%	58,3%	58,3%	58,3%	58,3%	58,3%	58,3%	58,3%	58,3%	58,3%	
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	3,50	2,51	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	2,26	2,26	2,26	3,00	3,00	3,00	2,01	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	
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	2,39	1,40	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	
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	20,44	21,43	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	
Доля резерва	%	89,5%	89,5%	89,5%	85,4%	85,4%	85,4%	89,5%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%	
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	

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	
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	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

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	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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 Новоильинскому 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

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	
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 району)																											
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	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	

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ**

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	-	-	-	-	-	0,28	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 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	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	4 089,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	119,98	111,59	107,60	119,59	120,14	115,98	113,15	108,87	76,75	76,22	75,61	76,31	75,86	77,33	78,83	80,32	82,50	84,11	86,33	88,03	90,51	92,31	94,68	96,82	98,71	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	103,12	94,73	90,75	104,71	105,26	102,55	99,72	98,20	67,37	66,84	66,22	66,93	66,47	67,95	69,45	70,94	73,12	74,73	76,95	78,65	81,12	82,92	85,30	87,43	89,33	
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	30,10	27,18	26,48	17,38	16,90	16,32	15,67	14,97	14,65	14,35	14,05	13,77	13,50	13,24	12,98	12,74	12,50	12,27	12,05	11,83	
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	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	185,49	188,32	162,99	150,12	150,64	151,02	150,31	150,69	171,40	169,90	168,41	166,23	164,62	162,40	160,69	169,08	167,28	164,91	168,58	166,68	
Доля резерва	%	70,2%	69,5%	70,6%	64,0%	64,0%	63,2%	64,1%	61,7%	68,5%	68,7%	68,9%	68,6%	68,7%	71,0%	70,4%	69,8%	68,9%	68,2%	67,3%	66,6%	67,0%	66,3%	65,4%	65,3%	64,6%	

Таблица 8.3 – 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	912,22	911,95	912,19	911,95	909,26	906,50	904,02	901,21	899,17	897,40	895,71	894,09	892,54	891,06	889,63	888,27	886,95	885,69	884,47	883,30	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	760,39	763,93	738,61	759,56	721,44	725,22	724,95	725,19	724,95	722,26	719,50	717,02	714,21	712,17	710,40	708,71	707,09	705,54	704,06	702,63	701,27	699,95	698,69	697,47	696,30	
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	94,73	93,83	92,67	91,07	88,37	85,59	82,69	79,73	77,69	75,92	74,23	72,61	71,06	69,58	68,15	66,78	65,47	64,20	62,99	61,82	
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	1 587,78	1 588,05	1 587,81	1 588,05	1 590,74	1 593,50	1 595,98	1 598,79	1 600,83	1 602,60	1 604,29	1 605,91	1 607,46	1 608,94	1 610,37	1 611,73	1 613,05	1 614,31	1 615,53	1 616,70	
Доля резерва	%	63,4%	63,3%	64,3%	62,0%	63,7%	63,5%	63,5%	63,5%	63,5%	63,6%	63,7%	63,8%	64,0%	64,0%	64,1%	64,2%	64,2%	64,3%	64,4%	64,4%	64,5%	64,5%	64,6%	64,6%	64,7%	
Источники в зоне деятельности ЕТО №02 - ООО «КузнецТеплоСбыт»																											
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	1 407,50	1 412,29	1 419,56	1 425,75	1 430,35	1 430,80	1 430,99	1 433,91	1 432,34	1 430,83	1 429,39	1 428,01	1 426,68	1 425,41	1 424,20	1 423,03	1 421,90	1 420,81	1 419,76	1 418,75	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	1 148,58	1 405,23	1 395,33	1 463,48	1 405,82	1 406,40	1 411,19	1 418,46	1 424,65	1 429,25	1 429,70	1 429,89	1 432,81	1 431,24	1 429,73	1 428,29	1 426,91	1 425,58	1 424,31	1 423,10	1 421,93	1 420,80	1 419,71	1 418,66	1 417,65	
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	87,37	86,10	85,22	83,55	80,89	78,41	75,85	73,73	72,16	70,65	69,21	67,82	66,50	65,23	64,02	62,85	61,72	60,63	59,58	58,57	
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	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 190,00	934,57	944,47	876,32	933,98	933,40	928,61	921,34	915,15	910,55	910,10	909,91	906,99	908,56	910,07	911,51	912,89	914,22	915,49	916,70	917,87	919,00	920,09	921,14	922,15	
Доля резерва	%	50,9%	39,9%	40,3%	37,4%	39,9%	39,9%	39,7%	39,4%	39,1%	38,9%	38,9%	38,9%	38,7%	38,8%	38,9%	38,9%	39,0%	39,1%	39,1%	39,2%	39,2%	39,3%	39,3%	39,3%	39,4%	
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	753,30	748,89	747,89	746,41	740,09	736,86	732,63	728,94	725,99	723,13	720,36	717,67	715,06	712,52	710,06	707,66	705,33	703,07	700,86	698,71	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	481,23	433,39	436,66	419,32	427,81	426,38	421,97	420,97	419,50	413,18	409,94	405,72	402,02	399,07	396,21	393,44	390,75	388,14	385,61	383,14	380,75	378,42	376,15	373,94	371,79	
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	221,44	217,30	214,59	212,16	205,36	200,94	196,53	192,80	189,85	186,99	184,21	181,52	178,91	176,38	173,92	171,52	169,19	166,92	164,72	162,56	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ

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	146,70	151,11	152,11	153,59	159,91	163,14	167,37	171,06	174,01	176,87	179,64	182,33	184,94	187,48	189,94	192,34	194,67	196,93	199,14	201,29	
Доля резерва	%	25,2%	29,0%	15,2%	17,1%	16,1%	16,3%	16,8%	16,9%	17,1%	17,8%	18,1%	18,6%	19,0%	19,3%	19,7%	20,0%	20,3%	20,5%	20,8%	21,1%	21,4%	21,6%	21,9%	22,1%	22,4%	
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	59,90	58,07	58,09	25,94	25,86	25,83	26,48	26,69	26,70	26,70	26,69	26,66	26,63	26,60	26,57	26,54	26,51	26,48	26,45	26,42	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	56,42	59,78	56,20	58,30	57,44	54,48	52,64	52,66	21,80	21,72	21,69	22,34	22,56	22,56	22,56	22,55	22,52	22,49	22,46	22,43	22,40	22,37	22,34	22,31	22,28	
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	12,39	10,46	10,45	1,47	1,44	1,41	1,38	1,35	1,32	1,29	1,26	1,23	1,20	1,17	1,14	1,11	1,08	1,05	1,02	0,99	
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	70,60	72,43	72,41	59,56	59,64	59,67	59,02	58,81	58,80	58,80	58,81	58,84	58,87	58,90	58,93	58,96	58,99	59,02	59,05	59,08	
Доля резерва	%	57,9%	55,7%	58,1%	56,7%	57,3%	54,1%	55,5%	55,5%	69,7%	69,8%	69,8%	69,0%	68,8%	68,8%	68,8%	68,8%	68,8%	68,9%	68,9%	68,9%	69,0%	69,0%	69,0%	69,1%	69,1%	
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	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	40,59	36,22	35,81	33,59	35,00	34,98	34,97	31,86	31,74	31,34	30,80	30,29	29,67	29,43	29,20	28,98	28,78	28,58	28,39	28,22	28,05	27,88	27,73	27,58	27,43	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	31,42	27,05	26,63	26,38	27,80	27,78	27,77	26,91	26,79	26,40	25,86	25,35	24,72	24,48	24,25	24,04	23,83	23,63	23,45	23,27	23,10	22,93	22,78	22,63	22,49	
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	10,55	10,54	10,39	10,27	9,88	9,38	8,81	8,18	7,94	7,71	7,50	7,29	7,09	6,91	6,73	6,56	6,39	6,24	6,09	5,94	
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	62,81	62,82	55,83	55,95	56,34	56,64	57,14	57,69	57,93	58,16	58,37	58,58	58,78	58,96	59,14	59,31	59,47	59,63	59,78	59,92	
Доля резерва	%	74,1%	75,6%	75,8%	65,7%	64,9%	64,9%	64,9%	64,3%	64,5%	64,9%	65,3%	65,8%	66,5%	66,7%	67,0%	67,3%	67,5%	67,7%	67,9%	68,1%	68,3%	68,5%	68,7%	68,9%	69,0%	
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	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.

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

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	3,50	2,51	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	2,26	2,26	2,26	3,00	3,00	3,00	2,01	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	
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	2,39	1,40	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	
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	20,44	21,43	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	
Доля резерва	%	89,5%	89,5%	89,5%	85,4%	85,4%	85,4%	89,5%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%	70,1%	
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.

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

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	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	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	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	3 178,46	3 175,74	3 177,97	3 150,32	3 145,44	3 139,32	3 133,57	3 129,58	3 124,54	3 119,95	3 115,58	3 112,11	3 108,28	3 105,26	3 101,91	3 099,49	3 096,56	3 094,36	3 092,07	3 089,67	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	2 488,87	2 691,77	2 655,84	2 736,83	2 650,10	2 650,32	2 647,60	2 652,58	2 626,23	2 621,34	2 615,22	2 609,47	2 605,48	2 600,44	2 595,85	2 591,48	2 588,01	2 584,18	2 581,16	2 577,81	2 575,39	2 572,46	2 570,26	2 567,97	2 565,57	
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	428,87	419,63	414,18	399,37	386,79	376,58	366,12	356,65	349,81	343,42	337,26	331,33	325,62	320,12	314,81	309,67	304,71	299,90	295,25	290,74	
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	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	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
 ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ

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	2 823,01	2 825,73	2 793,90	2 776,54	2 781,42	2 787,30	2 793,05	2 796,96	2 824,19	2 828,79	2 833,15	2 836,62	2 840,45	2 843,47	2 846,82	2 860,10	2 863,03	2 865,23	2 873,33	2 875,73
Доля резерва	%	51,6%	48,3%	48,0%	45,7%	47,2%	47,1%	47,1%	46,8%	46,9%	47,0%	47,1%	47,2%	47,3%	47,5%	47,6%	47,7%	47,7%	47,8%	47,9%	47,9%	48,1%	48,1%	48,1%	48,2%	48,3%