



## **ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

### **К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)**

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

Омск 2020 г.

**СОСТАВ РАБОТЫ**

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения города Омска до 2033 года	52401.СТ -ПСТ.000.000
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения	52401.ОМ-ПСТ.001.000
Приложение 1. Энергоисточники города	52401.ОМ-ПСТ.001.001
Приложение 2. Тепловые сети города. Часть 1. Материальные характеристики и схемы тепловых сетей	52401.ОМ-ПСТ.001.002
Приложение 2. Тепловые сети города. Часть 2. Секционирующая и регулирующая арматура. Тепловые камеры. Насосные станции и ЦТП	52401.ОМ-ПСТ.001.002
Приложение 3. Тепловые нагрузки потребителей города	52401.ОМ-ПСТ.001.003
Приложение 4. Графики регулирования отпуска тепла. Расчетные гидравлические режимы	52401.ОМ-ПСТ.001.004
Приложение 5. Часть 1. Повреждаемость трубопроводов	52401.ОМ-ПСТ.001.005
Приложение 5. Часть 2. Потери сетевой воды	52401.ОМ-ПСТ.001.005
Приложение 6. Данные для анализа температурных и гидравлических режимов отпуска тепла	52401.ОМ-ПСТ.001.006
Приложение 7. Зоны действия энергоисточников. Графическая часть	52401.ОМ-ПСТ.001.007
Приложение 8. Расчет показателей надежности	52401.ОМ-ПСТ.001.008
Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	52401.ОМ-ПСТ.002.000
Приложение 1. Характеристика существующей и перспективной застройки и тепловой нагрузки по элементам территориального планирования	52401.ОМ-ПСТ.002.001
Приложение 2. Графическая часть	52401.ОМ-ПСТ.002.002
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения города	52401.ОМ-ПСТ.003.000
Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	52401.ОМ-ПСТ 004.000
Глава 5. Мастер–план развития систем теплоснабжения города Омска	52401.ОМ-ПСТ 005.000
Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах	52401.ОМ-ПСТ.006.000
Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	52401.ОМ-ПСТ 007.000
Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	52401.ОМ-ПСТ.008.000
Приложение 1. Гидравлические расчеты	52401.ОМ-ПСТ.008.001
Приложение 2. Графическая часть	52401.ОМ-ПСТ.008.002
Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	52401.ОМ-ПСТ.009.000
Глава 10. Перспективные топливные балансы	52401.ОМ-ПСТ.010.000
Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения	52401.ОМ-ПСТ.011.000
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	52401.ОМ-ПСТ.012.000
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения города	52401.ОМ-ПСТ.013.000
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия	52401.ОМ-ПСТ.014.000
Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций	52401.ОМ-ПСТ.015.000

Наименование документа	Шифр
Приложение 1. Графическая часть	52401.ОМ-ПСТ.015.001
Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения	52401.ОМ-ПСТ.016.000
Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения	52401.ОМ-ПСТ.017.000
Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения на 2016 год	52401.ОМ-ПСТ.018.000
Глава 19. Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения на 2018 год	52401.ОМ-ПСТ.019.000
Глава 20. Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения на 2019 год	52401.ОМ-ПСТ.020.000
Глава 21. Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения на 2021 год	52401.ОМ-ПСТ.021.000

## Содержание

<b>ВВЕДЕНИЕ .....</b>	<b>7</b>
<b>1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ.....</b>	<b>8</b>
<b>2. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ОБЪЕМЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ .....</b>	<b>10</b>
<b>3. БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВПУ И ПОДПИТКИ ТЕПЛОВОЙ СЕТИ.....</b>	<b>21</b>
<b>4. АВАРИЙНЫЕ РЕЖИМЫ ПОДПИТКИ ТЕПЛОВОЙ СЕТИ .....</b>	<b>29</b>
<b>5. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСАХ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВПУ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ .....</b>	<b>35</b>

## Перечень таблиц

Таблица 2.1 Перспективный баланс теплоносителя в зонах действия источников тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности ЕТО АО «Омск РТС» .....	12
Таблица 2.2 Перспективный баланс теплоносителя в зонах действия котельных, в зоне деятельности ЕТО АО «Омск РТС» .....	12
Таблица 2.3 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО АО «Омск РТС».	12
Таблица 2.4 Перспективный баланс теплоносителя в зонах действия котельных, в зоне деятельности ЕТО МП г. Омска «Тепловая компания» .....	13
Таблица 2.5 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО МП г. Омска «Теплова компания» .....	15
Таблица 2.6 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО Омский РВПиС ..	16
Таблица 2.7 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО ОАО «Омский комбинат строительных конструкций» .....	16
Таблица 2.8 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО ООО «Тепловая компания» .....	16
Таблица 2.9 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО ООО «Малая генерация» .....	16
Таблица 2.10 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО АО «ОНИИП» ..	16
Таблица 2.11 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО ОАО «РЖД» - СП 3-СД по тепловодоснабжению .....	17
Таблица 2.12 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО АСУСО «Омский психоневрологический интернат» .....	17
Таблица 2.13 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева» .....	17
Таблица 2.14 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО ООО «Омсктехуглерод» .....	17
Таблица 2.15 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО ОАО «Омкшина» .....	18
Таблица 2.16 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО ПАО «Омский каучук» .....	18
Таблица 2.17 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО ООО «ПТЭ» .....	18
Таблица 2.18 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО ООО «Теплогенерирующий комплекс» .....	18
Таблица 2.19 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО ФГБУ "ЦЖКУ" МО РФ .....	19
Таблица 2.20 Перспективный баланс теплоносителя в зонах действия котельных, не вошедшие в зоны действия ЕТО .....	19
Таблица 3.1 Перспективные балансы ВПУ и подпитки тепловой сети источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности ЕТО АО «Омск РТС» .....	22
Таблица 3.2 Перспективные балансы ВПУ и подпитки тепловой сети в зонах действия котельных, в зоне деятельности ЕТО АО «Омск РТС» .....	22
Таблица 3.3 Перспективные балансы ВПУ и подпитки тепловой сети в зонах действия котельных, в зоне деятельности ЕТО МП г. Омска «Тепловая компания» .....	23
Таблица 3.4 Перспективные балансы ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне деятельности ЕТО ОАО «Омский комбинат строительных конструкций» .....	24
Таблица 3.5 Перспективные балансы ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне деятельности ЕТО ООО «Тепловая компания» .....	24
Таблица 3.6 Перспективные балансы ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне деятельности ЕТО	

ООО «Малая генерация» .....	24
Таблица 3.7 Перспективные балансы ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне деятельности ЕТО АО «ОНИИП» .....	24
Таблица 3.8 Перспективные балансы ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне деятельности ЕТО ОАО «РЖД» - СП 3-СД по тепловодоснабжению .....	25
Таблица 3.9 Перспективные балансы ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне деятельности ЕТО АСУСО «Омский психоневрологический интернат» .....	25
Таблица 3.10 Перспективные балансы ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне деятельности ЕТО ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева» .....	25
Таблица 3.11 Перспективные балансы ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне деятельности ЕТО ООО «Омсктехуглерод» .....	26
Таблица 3.12 Перспективные балансы ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне деятельности ЕТО ОАО «Омскшина» .....	26
Таблица 3.13 Перспективные балансы ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне деятельности ЕТО ПАО «Омский каучук» .....	26
Таблица 3.14 Перспективные балансы ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне деятельности ЕТО ООО «ПТЭ» .....	27
Таблица 3.15 Перспективные балансы ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне деятельности ЕТО ООО «Теплогенерирующий комплекс» .....	27
Таблица 3.16 Перспективные балансы ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне деятельности ЕТО ФГБУ "ЦЖКУ" МО РФ .....	27
Таблица 3.17 Перспективные балансы ВПУ и подпитки тепловой сети в зонах действия котельных, не вошедшие в зоны действия ЕТО .....	28
Таблица 4.1 Баланс производительности ВПУ в аварийных режимах АО «ТГК-11» в существующем состоянии .....	30
Таблица 4.2 Баланс производительности ВПУ в аварийных режимах .....	30
Таблица 4.3 Перечень существующих перемычек между АО «ТГК-11» и АО «Омск-РТС» .....	34

### Перечень рисунков

Рисунок 2.1 Прогноз подпитки тепловой сети в зонах действия источников тепловой энергии .....	11
---	----

## **ВВЕДЕНИЕ**

Схема теплоснабжения города Омска была разработана с целью обеспечения надежного и качественного теплоснабжения потребителей с учетом прогноза градостроительного развития до 2033 года.

Схема теплоснабжения города Омска утверждена Приказом Минэнерго России №895 от 17.10.2018 года.

Схема теплоснабжения определила стратегию и единую политику перспективного развития централизованных систем теплоснабжения города.

Основной задачей схемы теплоснабжения является разработка перспективы развития системы теплоснабжения, обеспечивающей реализацию Генерального плана муниципального образования городской округ город Омск Омской области, определение необходимых мероприятий и затрат на решение выявленных проблем, реконструкцию и модернизацию тепловых сетей и энергоисточников.

Целями выполнения актуализации схемы теплоснабжения являются:

- учет предложений и замечаний, установленных по результатам экспертизы утвержденной схемы теплоснабжения и вынесенных на актуализацию;
- актуализация показателей схемы по фактическим данным за период с базового года утвержденной схемы;
- рассмотрение новых предложений, а также мониторинг и актуализация проектов, включенных в реестр проектов схемы теплоснабжения;
- мониторинг и актуализация тарифных последствий;
- актуализация границ зон деятельности утвержденных ЕТО.

Целями разработки перспективных балансов производительности водоподготовительных установок являются:

- установление перспективных объемов теплоносителя, необходимых для передачи теплоносителя от источника до потребителя в каждой зоне действия источников тепловой энергии;
- составление баланса производительности ВПУ и подпитки тепловой сети, определение резервов и дефицитов производительности ВПУ, в том числе в аварийных режимах работы системы теплоснабжения.

## 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок разрабатываются в соответствии с пунктом 61 ПП РФ №154 «Требования к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

В соответствии с пунктом 61 Требований к схеме теплоснабжения перспективные балансы производительности водоподготовительных установок должны содержать:

а) расчетную величину нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии;

б) максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения;

в) сведения о наличии баков-аккумуляторов;

г) нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии;

д) существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения.

Согласно Приказу Минэнерго России от 30.12.2008 № 325 "Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии" к нормируемым технологическим затратам теплоносителя (теплоноситель – вода) относятся:

- затраты теплоносителя на заполнение трубопроводов тепловых сетей перед пуском после плановых ремонтов и при подключении новых участков тепловых сетей;

- технологические сливы теплоносителя средствами автоматического регулирования теплового и гидравлического режима, а также защиты оборудования;

- технически обоснованные затраты теплоносителя на плановые эксплуатационные испытания тепловых сетей и другие регламентные работы.

Нормативные значения потерь теплоносителя за год с его нормируемой утечкой, м<sup>3</sup>, определялись по формуле:

$$G_{\text{ут.н}} = a \cdot V_{\text{год}} \cdot n_{\text{год}} \cdot 10^{-2}, \text{ где}$$

$a$  – норма среднегодовой утечки теплоносителя, м<sup>3</sup>/ч, установленная правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей, а также правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок, в пределах 0,25% среднегодовой емкости трубопроводов тепловых сетей в час;



$V_{\text{год}}$  – среднегодовая емкость трубопроводов тепловых сетей, эксплуатируемых тепло-сетевой организацией, м<sup>3</sup>;

$n_{\text{год}}$  – продолжительность функционирования тепловых сетей в году, ч.

Потери теплоносителя при авариях и других нарушениях нормального эксплуатационного режима, а также сверхнормативные потери в нормируемую утечку не включались.

## 2. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ОБЪЕМЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

Перспективные объемы теплоносителя, необходимые для передачи теплоносителя от источника тепловой энергии до потребителя 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 расчетными параметрами теплоносителя;

- расчетный расход теплоносителя в тепловых сетях изменяется с темпом присоединения (подключения) суммарной тепловой нагрузки и с учетом реализации мероприятий по наладке режимов в системе транспорта теплоносителя;

Расчет технически обоснованных нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии выполнен в соответствии с Методическими указаниями 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 Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденной приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 325.

Расход теплоносителя на нужды горячего водоснабжения потребителей в зоне открытой схемы теплоснабжения изменяется с темпом реализации проекта по переводу системы теплоснабжения на закрытую схему, в соответствии с требованиями Федерального закона от 07.12.2011 № 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона "О водоснабжении и водоотведении"».

В расчетах принята во внимание региональная программа капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах, расположенных на территории Омской области, при реализации которой все потребители в зоне действия открытой системы теплоснабжения будут переведены на закрытую схему присоединения системы ГВС. При этом в расчетах учтено, что при переходе на закрытую схему теплоснабжения поток тепловой энергии для обеспечения горячего водоснабжения несколько увеличится, и сократится только подпитка тепловой сети в размере теплоносителя, потребляемого на нужды горячего водоснабжения.

Присоединение (подключение) всех потребителей во вновь создаваемых зонах теплоснабжения на базе запланированных к строительству котельных будет осуществляться по независимой схеме присоединения систем отопления потребителей и закрытой схеме присоединения систем горячего водоснабжения через индивидуальные тепловые пункты.

На рисунке 2.1 и в таблицах ниже представлены перспективные объемы теплоносителя развития системы теплоснабжения, с учетом предлагаемых к реализации мероприятий по новому строительству, реконструкции трубопроводов тепловых сетей и переводу потребителей с открытой схемы горячего водоснабжения на закрытую.

Как видно из рисунка 2.1, подпитка в тепловых сетях снижается с 47605 тыс. тонн/год в 2017 году до 11013 тыс. тонн/год в 2033 году.

Нормативные потери теплоносителя увеличатся, в зависимости от строительства новых тепловых сетей и реконструкции с увеличением диаметров трубопроводов;

Расход теплоносителя на обеспечение нужд горячего водоснабжения потребителей в зоне открытой схемы теплоснабжения снизится до нуля, в связи с реализацией проекта по переводу системы теплоснабжения на закрытую схему.

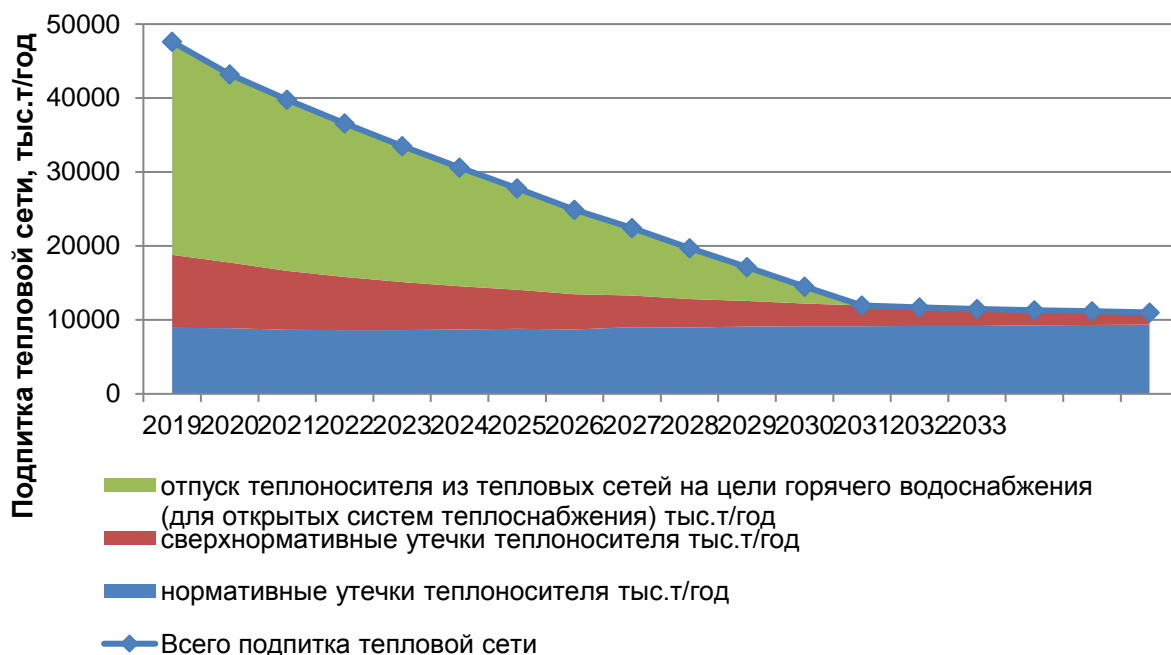


Рисунок 2.1 Прогноз подпитки тепловой сети в зонах действия источников тепловой энергии

Таблица 2.1 Перспективный баланс теплоносителя в зонах действия источников тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности ЕТО АО «Омск РТС»

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>ТЭЦ-3 АО "ТГК-11"</b>																			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	14921,4	14145,7	12984,9	11846,5	10722,0	9623,4	8554,5	7478,9	6435,2	5389,4	4326,0	3270,2	2220,0	2166,9	2119,3	2079,4	2044,0	2012,6
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	1517,2	1508,7	1512,5	1521,2	1528,1	1546,8	1582,4	1599,9	1638,9	1666,6	1668,3	1670,1	1671,8	1673,6	1675,3	1679,8	1684,4	1688,9
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	11463,4	10890,2	9900,3	8910,4	7920,4	6930,5	5940,6	4950,7	3960,8	2970,8	1980,9	991,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	1940,9	1746,8	1572,1	1414,9	1273,4	1146,1	1031,5	928,3	835,5	751,9	676,7	609,1	548,2	493,3	444,0	399,6	359,7	323,7
<b>ТЭЦ-4 АО "ТГК-11"</b>																			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	363,1	343,0	352,4	261,2	250,7	238,6	229,1	218,4	212,3	204,7	320,0	318,2	317,2	316,7	316,8	320,0	323,6	327,6
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	161,7	161,8	189,3	114,4	118,6	119,7	122,1	122,1	125,6	126,7	249,8	255,1	260,3	265,5	270,8	278,5	286,3	294,1
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	201,3	181,2	163,1	146,8	132,1	118,9	107,0	96,3	86,7	78,0	70,2	63,2	56,9	51,2	46,1	41,5	37,3	33,6
<b>ТЭЦ-5 АО "ТГК-11"</b>																			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	19695,3	18653,3	17258,9	15908,7	14626,6	13394,1	12174,0	11015,0	9915,0	8767,7	7632,8	6516,6	5416,1	5292,5	5182,4	5111,6	5024,8	4947,9
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	3747,8	3744,3	3744,7	3745,9	3776,0	3820,5	3845,8	3903,8	3995,1	4016,1	4028,7	4041,2	4053,8	4066,4	4078,9	4118,4	4130,9	4143,4
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	11123,9	10567,7	9607,1	8646,5	7685,9	6725,3	5764,7	4804,1	3843,5	2882,9	1922,3	961,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	4823,6	4341,2	3907,1	3516,4	3164,8	2848,3	2563,4	2307,1	2076,4	1868,8	1681,9	1513,7	1362,3	1226,1	1103,5	993,1	893,8	804,4

Таблица 2.2 Перспективный баланс теплоносителя в зонах действия котельных, в зоне деятельности ЕТО АО «Омск РТС»

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>ТЭЦ-2 АО "Омск РТС"</b>																			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	4379,6	4136,0	3830,0	3529,8	3227,5	2948,0	2672,8	2404,4	2135,4	1872,2	1686,5	1433,2	1183,3	1156,3	1132,1	1110,9	1092,1	1075,4
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	806,2	792,9	799,2	802,1	794,5	802,2	807,3	813,1	812,9	813,6	887,2	889,3	891,4	893,5	895,6	898,1	900,5	903,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	2539,8	2412,8	2193,5	1974,2	1754,9	1535,5	1316,2	1096,9	877,6	658,2	438,9	219,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	1033,6	930,3	837,2	753,5	678,2	610,3	549,3	494,4	444,9	400,4	360,4	324,4	291,9	262,7	236,5	212,8	191,5	172,4
<b>КРК АО "Омск РТС"</b>																			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	4149,7	3925,7	3667,1	3428,9	3193,1	2982,3	2786,5	2592,0	2402,4	2238,8	1949,0	1782,1	1620,4	1584,4	1552,9	1526,3	1503,4	1483,5
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	1210,5	1210,5	1211,4	1218,8	1216,0	1227,1	1243,0	1251,2	1256,0	1279,5	1170,1	1177,7	1185,2	1192,8	1200,4	1209,1	1217,8	1226,6
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	1398,4	1328,5	1207,7	1086,9	966,2	845,4	724,7	603,9	483,2	362,4	241,6	120,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	1540,7	1386,7	1248,0	1123,2	1010,9	909,8	818,8	736,9	663,2	596,9	537,2	483,5	435,2	391,6	352,5	317,2	285,5	257,0

Таблица 2.3 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО АО «Омск РТС»

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	43509,1	41203,6	38093,2	34975,2	32019,9	29186,5	26416,8	23708,7	21100,2	18472,8	15914,3	13320,3	10757,0	10516,8	10303,4	10148,2	9987,8	9847,0
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	7443,4	7418,3	7457,1	7402,4	7433,2	7516,3	7600,6	7690,1	7828,5	7902,4	8004,1	8033,3	8062,6	8091,8	8121,0	8184,0	8220,0	8256,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	26525,5	25199,2	22908,6	20618,0	18327,4	16036,8	13746,2	11455,6	9165,0	6874,3	4583,7	2293,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	9540,2	8586,2	7727,5	6954,8	6259,3	5633,4	5070,0	4563,0	4106,7	3696,1	3326,5	2993,8	2694,4	2425,0	2182,5	1964,2	1767,8	1591,0

Таблица 2.4 Перспективный баланс теплоносителя в зонах действия котельных, в зоне деятельности ЕТО МП г. Омска «Тепловая компания»

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Котельная 1.01 ул.Карбышево, 2 МП г.Омска "Тепловая компания"</b>																			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	0,2	0,1	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
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,2	0,1	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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная 1.03 ул.Мельничная, 2 МП г.Омска "Тепловая компания"</b>																			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	37,5	37,4	44,7	44,9	44,6	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	37,5	37,4	44,7	44,9	44,6	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная 1.04 ул.Перова, 43а МП г.Омска "Тепловая компания"</b>																			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	59,4	29,3	30,0	30,0	29,6	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
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	59,4	29,3	30,0	30,0	29,6	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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная 1.05 ул.Авиатородок, 9а МП г.Омска "Тепловая компания"</b>																			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	32,1	24,3	21,2	21,4	20,3	20,5	20,5	20,5	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	32,1	24,3	21,2	21,4	20,3	20,5	20,5	20,5	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная 1.27 ул.Дмитриева, 8 к.5 МП г.Омска "Тепловая компания"</b>																			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	25,9	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	25,9	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная 1.43 ул. Верхнеднепровская, 266 МП г.Омска "Тепловая компания"</b>																			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	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
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная 2.01 ул.Марьяновская 19-я, 40/1 МП г.Омска "Тепловая компания"</b>																			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	14,0	4,3	5,2	7,6	5,2	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	14,0	4,3	5,2	7,6	5,2	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная 2.02 ул.1-й Кр.Звезды, 49 МП г.Омска "Тепловая компания"</b>																			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	23,7	18,0	10,9	12,3	10,4	12,6	12,6	12,6	12,4	12,4	7,1	7,1	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	23,7	18,0	10,9	12,3	10,4	12,6	12,6	12,6	12,4	12,4	7,1	7,1	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная 2.03 14 Военный городок №72 (п.Черемушки) МП г.Омска "Тепловая компания"</b>																			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	8,2	5,2	6,6	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	8,2	5,2	6,6	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная 2.04 п.Светлый, 255 МП г.Омска "Тепловая компания"</b>																			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	19,7	9,7	8,6	8,6	8,6	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
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	19,7	9,7	8,6	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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год																		
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная 2.05 ул.К.Заслонова, 2 МП г.Омска "Тепловая компания"</b>																			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	102,2	21,4	23,9	24,0	23,8	23,9	23,9	23,9	23,9	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	102,2	21,4	23,9	24,0	23,8	23,9	23,9	23,9	23,9	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная 2.06 п.Черемуховское МП г.Омска "Тепловая компания"</b>																			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	0,3	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
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,3	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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная 2.07 п.Новая Станица МП г.Омска "Тепловая компания"</b>																			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	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
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная 2.08 ул.Ленинградская 4-я, 48 МП г.Омска "Тепловая компания"</b>																			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	1,0	0,2	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
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	1,0	0,2	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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная 2.09 п.Карьер МП г.Омска "Тепловая компания"</b>																			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	0,3	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
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,3	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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная 2.35 ул.Архиепископа Сильвестра, 21 МП г.Омска "Тепловая компания"</b>																			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	12,4	6,0	2,1	2,1	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	12,4	6,0	2,1	2,1	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная 3.01 п.Осташково МП г.Омска "Тепловая компания"</b>																			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	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
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная 3.02 п.Крутая Горка, ул.Российская,4а МП г.Омска "Тепловая компания"</b>																			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	13,0	7,5	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	13,0	7,5	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0



Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная 4.01 п.Береговой МП г.Омска "Тепловая компания"</b>																			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	21,0	5,8	18,5	18,5	18,5	18,4	18,4	18,4	18,3	18,3	18,2	18,1	18,1	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	21,0	5,8	18,5	18,5	18,5	18,4	18,4	18,4	18,3	18,3	18,2	18,1	18,1	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная 4.02 п.Большие Поля МП г.Омска "Тепловая компания"</b>																			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	5,8	3,3	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,7	3,8	4,0	4,1
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	5,8	3,3	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,7	3,8	4,0	4,1
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная 5.01 ул.4-я Северная , 180 МП г.Омска "Тепловая компания"</b>																			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	22,8	16,6	29,6	29,7	29,7	29,2	29,2	29,2	29,1	29,3	29,4	29,5	29,6	29,8	30,6	31,4	32,2	33,0
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	22,8	16,6	29,6	29,7	29,7	29,2	29,2	29,2	29,1	29,3	29,4	29,5	29,6	29,8	30,6	31,4	32,2	33,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная 5.02 мкр.Загородный, 12 МП г.Омска "Тепловая компания"</b>																			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	3,7	1,6	2,7	2,8	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	3,7	1,6	2,7	2,8	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная 5.21 ул. Каховского, 3 МП г.Омска "Тепловая компания"</b>																			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	44,9	29,9	29,9	29,9	29,9	30,3	30,3	30,3	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	44,9	29,9	29,9	29,9	29,9	30,3	30,3	30,3	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная 5.36 ул. Завертяева, 32 МП г.Омска "Тепловая компания"</b>																			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	11,6	11,6	11,6	13,0	13,0	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	11,6	11,6	11,6	13,0	13,0	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная 5.39 мкр.Степной МП г.Омска "Тепловая компания"</b>																			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	4,9	3,3	2,2	2,0	2,2	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
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	4,9	3,3	2,2	2,0	2,2	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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 2.5 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО МП г. Омска «Теплова компания»

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	465,0	241,1	267,1	272,7	266,1	274,7	274,7	274,7	269,7	269,7	269,6	269,6	269,6	269,6	270,6	271,5	272,4	273,3
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	465,0	241,1	267,1	272,7	266,1	274,7	274,7	274,7	269,7	269,7	269,6	269,6	269,6	269,6	270,6	271,5	272,4	273,3
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 2.6 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО Омский РВПиС

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	3,4	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	3,4	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 2.7 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО ОАО «Омский комбинат строительных конструкций»

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	25,3	25,3	5,6	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	25,3	25,3	5,6	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 2.8 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО ООО «Тепловая компания»

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	49,5	9,7	9,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	49,5	9,7	9,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 2.9 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО ООО «Малая генерация»

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 2.10 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО АО «ОНИИП»

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	56,4	57,3	58,0	58,6	58,3	60,1	60,1	62,1	64,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	56,4	57,3	58,0	58,6	58,3	60,1	60,1	62,1	64,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	2,5	3,4	3,0	2,7	2,5	2,2	2,0	1,8	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0



Таблица 2.11 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО ОАО «РЖД» - СП 3-СД по тепловодоснабжению

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	16,8	15,2	14,2	13,3	12,1	11,0	10,1	9,3	8,5	7,8	7,2	6,6	6,1	5,7	5,3	4,9	4,6	4,3
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,8	0,8	1,3	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	16,0	14,4	13,0	11,7	10,5	9,5	8,5	7,7	6,9	6,2	5,6	5,0	4,5	4,1	3,7	3,3	3,0	2,7

Таблица 2.12 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО АСУСО «Омский психоневрологический интернат»

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 2.13 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева»

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Котельная 3.04 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева" (тер. "О")</b>																			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	842,4	42,1	42,1	42,1	42,3	43,3	43,3	-145,3	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	0,0	0,0	0,0	0,0
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	42,1	42,1	42,1	42,1	42,3	43,3	43,3	-145,3	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	800,3	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная 3.05 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева" (тер. "Г")</b>																			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	844,1	35,4	37,2	38,1	38,6	38,6	40,7	41,2	41,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	35,4	35,4	37,2	38,1	38,6	38,6	40,7	41,2	41,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	808,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ЕТО ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"</b>																			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	1686,5	77,5	79,3	80,3	80,9	81,9	83,9	-104,0	49,6	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	0,0	0,0	0,0	0,0
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	77,5	77,5	79,3	80,3	80,9	81,9	83,9	-104,0	49,6	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	1609,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 2.14 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО ООО «Омсктехуглерод»

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Котельная 3.13 ООО "Омсктехуглерод"</b>																			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	53,9	53,8	54,1	54,1	54,1	54,6	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	53,9	53,8	54,1	54,1	54,1	54,6	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная 3.14 ООО "Омсктехуглерод"</b>																			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	437,8	423,2	366,9	312,4	238,9	150,8	150,8	152,2	152,2	153,6	154,4	155,2	156,0	156,2	156,8	156,8	156,8	156,2
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	144,1	144,1	146,5	150,8	150,8	150,8	150,8	152,2	152,2	153,6	154,4	155,2	156,0	156,2	156,8	156,8	156,8	156,2

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	293,8	279,1	220,3	161,6	88,1	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ЕТО ООО «Омсктехуглерод»</b>																			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	491,8	477,0	421,0	366,5	293,0	205,4	205,9	207,3	207,3	208,7	209,5	210,3	211,1	211,3	211,9	211,9	211,9	211,3
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	198,0	197,9	200,6	204,9	204,9	205,4	205,9	207,3	207,3	208,7	209,5	210,3	211,1	211,3	211,9	211,9	211,9	211,3
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	293,8	279,1	220,3	161,6	88,1	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 2.15 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО ОАО «Омскшина»

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	421,4	152,3	137,6	124,4	112,5	101,8	92,1	83,4	75,6	68,6	62,2	56,5	51,4	46,8	42,7	38,9	35,5	32,5
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	252,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	163,4	147,1	132,4	119,1	107,2	96,5	86,9	78,2	70,3	63,3	57,0	51,3	46,2	41,5	37,4	33,6	30,3	27,3

Таблица 2.16 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО ПАО «Омский каучук»

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	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
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 2.17 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО ООО «ПТЭ»

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 2.18 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО ООО «Теплогенерирующий комплекс»

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Котельная 5.23 ООО «ТГКом»</b>																			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	252,7	520,6	238,0	228,6	220,7	213,5	210,8	206,4	201,1	197,5	194,3	191,6	189,2	187,2	184,4	181,9	179,7	177,6
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	143,2	422,0	149,3	148,8	148,8	148,8	152,6	154,0	154,0	155,1	156,2	157,2	158,3	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	109,5	98,6	88,7	79,8	71,9	64,7	58,2	52,4	47,1	42,4	38,2	34,4	30,9	27,8	25,1	22,5	20,3	18,3
<b>Котельная 5.24 ООО «ТГКом»</b>																			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	59,0	7,2	10,2	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
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	59,0	7,2	10,2	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

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3
<b>Котельная 5.42 ООО «ТГКом»</b>																			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	8,6	0,6	0,7	2,7	2,7	2,7	2,7	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	8,1	8,4	8,7	9,1
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	8,6	0,6	0,7	2,7	2,7	2,7	2,7	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	8,1	8,4	8,7	9,1
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ЕТО ООО "Теплогенерирующий комплекс"</b>																			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	345,6	553,6	274,1	265,7	257,7	250,5	247,9	248,4	243,2	239,6	236,4	233,7	231,3	229,3	226,8	224,6	222,7	220,9
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	210,8	429,7	160,2	160,6	160,5	160,5	164,4	170,8	170,8	171,9	172,9	174,0	175,1	176,2	176,5	176,8	177,1	177,4
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	134,8	123,8	114,0	105,1	97,1	89,9	83,5	77,7	72,4	67,7	63,5	59,6	56,2	53,1	50,3	47,8	45,6	43,5

Таблица 2.19 Перспективный баланс теплоносителя в зоне деятельности ЕТО ФГБУ "ЦЖКУ" МО РФ

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	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
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 2.20 Перспективный баланс теплоносителя в зонах действия котельных, не вошедшие в зоны действия ЕТО

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Котельная 1.30 ОАО «САНИиБев»</b>																			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	130,6	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	126,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная 4.03 ОАО "Газпромнефть-Омский НПЗ" (ХВО-2 и ХВО-3)</b>																			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная 4.23 ОАО "Омсккровля"</b>																			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная 4.25 ОАО «Нефтепроводстрой»</b>																			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
<b>Котельная 5.25 КПОО "Центр питательных смесей"</b>																			
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс.т/год	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
нормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс.т/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

### **3. БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВПУ И ПОДПИТКИ ТЕПЛОЙ СЕТИ**

Описание водоподготовительных установок, характеристика оборудования приведены в Главе 1 (шифр 52401.ОМ-ПСТ.001.000) и Приложении 1. Главы 1 (шифр 52401.ОМ-ПСТ.001.001).

Перспективная производительность водоподготовительных установок для тепловых сетей рассчитана в соответствии СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети», п. 6.16.

Для определения перспективной проектной производительности водоподготовительных установок тепловой сети были рассчитаны годовые и среднечасовые расходы подпитки тепловой сети. Расчет был произведен на основании данных о перспективных зонах действия источников и характеристик их тепловых сетей.

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок котельных, у которых тепловые нагрузки до 2033 г. остаются неизменными, не приводятся.

При переходе на закрытую схему горячего водоснабжения по водоподготовительным установкам теплосети выполняются следующие мероприятия:

- ТЭЦ-2: демонтаж установленных деаэраторов (1979 год), установка 2х деаэраторов производительностью меньшей производительностью, 100 т/ч каждый;
- ТЭЦ-5: вывод из эксплуатации оборудования 1 очереди ВПУ;
- по ТЭЦ-3, ТЭЦ-4 и КРК мероприятия не требуются.

Таблица 3.1 Перспективные балансы ВПУ и подпитки тепловой сети источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности ЕТО АО «Омск РТС»

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>ТЭЦ-4 АО "ТГК-11"</b>																			
Производительность ВПУ (проектная)	т/ч	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0
Собственные нужды	т/ч	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/ч	43,1	40,7	41,8	31,0	29,8	28,3	27,2	25,9	25,2	24,3	38,0	37,8	37,6	37,6	37,6	38,0	38,4	38,9
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	19,2	19,2	22,5	13,6	14,1	14,2	14,5	14,5	14,9	15,0	29,7	30,3	30,9	31,5	32,1	33,1	34,0	34,9
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	23,9	21,5	19,4	17,4	15,7	14,1	12,7	11,4	10,3	9,3	8,3	7,5	6,8	6,1	5,5	4,9	4,4	4,0
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	501,4	503,8	502,7	513,5	514,7	516,2	517,3	518,6	519,3	520,2	506,5	506,7	506,9	506,9	506,9	506,5	506,1	505,6
Доля резерва	%	82,9	83,3	83,1	84,9	85,1	85,3	85,5	85,7	85,8	86,0	83,7	83,8	83,8	83,8	83,8	83,7	83,7	83,6
<b>ТЭЦ-5 АО "ТГК-11"</b>																			
Производительность ВПУ (проектная)	т/ч	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2240	2240	2240	2240	2240	2240	2240	2240	2240	2240	2240	2240	2240	2240	2240	2240	2240	2240
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0
Собственные нужды	т/ч	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	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/ч	2338,0	2214,3	2048,8	1888,5	1736,3	1590,0	1445,2	1307,6	1177,0	1040,8	906,1	773,6	642,9	628,3	615,2	606,8	596,5	587,4
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	444,9	444,5	444,5	444,7	448,2	453,5	456,5	463,4	474,3	476,7	478,2	479,7	481,2	482,7	484,2	488,9	490,4	491,9
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	1320,5	1254,5	1140,4	1026,4	912,4	798,3	684,3	570,3	456,3	342,2	228,2	114,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	572,6	515,3	463,8	417,4	375,7	338,1	304,3	273,9	246,5	221,8	199,7	179,7	161,7	145,5	131,0	117,9	106,1	95,5
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1132,3	1256,0	1421,5	1581,7	1733,9	1880,3	2025,1	2162,7	2293,3	2429,5	2564,2	2696,7	2827,3	2842,0	2855,1	2863,5	2873,8	2882,9
Доля резерва	%	32,4	35,9	40,6	45,2	49,5	53,7	57,9	61,8	65,5	69,4	73,3	77,0	80,8	81,2	81,6	81,8	82,1	82,4

Таблица 3.2 Перспективные балансы ВПУ и подпитки тепловой сети в зонах действия котельных, в зоне деятельности ЕТО АО «Омск РТС»

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>ТЭЦ-2 АО "Омск РТС"</b>																			
Производительность ВПУ (проектная)	т/ч	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0
Собственные нужды	т/ч	105,6	105,6	105,6	105,6	105,6	105,6	105,6	105,6	105,6	105,6	105,6	105,6	105,6	105,6	105,6	105,6	105,6	105,6
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/ч	519,9	491,0	454,6	419,0	383,1	350,0	317,3	285,4	253,5	222,2	200,2	170,1	140,5	137,3	134,4	131,9	129,6	127,7
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	95,7	94,1	94,9	95,2	94,3	95,2	95,8	96,5	96,5	96,6	105,3	105,6	105,8	106,1	106,3	106,6	106,9	107,2
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	301,5	286,4	260,4	234,4	208,3	182,3	156,2	130,2	104,2	78,1	52,1	26,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	122,7	110,4	99,4	89,4	80,5	72,5	65,2	58,7	52,8	47,5	42,8	38,5	34,7	31,2	28,1	25,3	22,7	20,5
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	974,5	1003,4	1039,8	1075,4	1111,3	1144,4	1177,1	1209,0	1240,9	1272,2	1294,2	1324,3	1353,9	1357,1	1360,0	1362,5	1364,8	1366,7
Доля резерва	%	60,9	62,7	65,0	67,2	69,5	71,5	73,6	75,6	77,6	79,5	80,9	82,8	84,6	84,8	85,0	85,2	85,3	85,4
<b>КРК АО "Омск РТС"</b>																			
Производительность ВПУ (проектная)	т/ч	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0
Собственные нужды	т/ч	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/ч	492,6	466,0	435,3	407,0	379,0	354,0	330,8	307,7	285,2	265,8	231,4	211,5	192,4	188,1	184,3	181,2	178,5	176,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	143,7	143,7	143,8	144,7	144,4	145,7	147,6	148,5	149,1	151,9	138,9	139,8	140,7	141,6	142,5	143,5	144,6	145,6
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	166,0	157,7	143,4	129,0	114,7	100,4	86,0	71,7	57,4	43,0	28,7	14,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	182,9	164,6	148,1	133,3	120,0	108,0	97,2	87,5	78,7	70,9	63,8	57,4	51,7	46,5	41,8	37,7	33,9	30,5
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	362,4	389,0	419,7	448,0	476,0	501,0	524,2	547,3	569,8	589,2	623,6	643,5	662,6	666,9	670,7	673,8	676,5	678,9
Доля резерва	%	40,3	43,2	46,6	49,8	52,9	55,7	58,2	60,8	63,3	65,5	69,3	71,5	73,6	74,1	74,5	74,9	75,2	75,4



Таблица 3.3 Перспективные балансы ВПУ и подпитки тепловой сети в зонах действия котельных, в зоне деятельности ЕТО МП г. Омска «Тепловая компания»

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Котельная 2.02 ул.1-й Кр.Звезды, 49 МП г.Омска "Тепловая компания"</b>																			
Производительность ВПУ (проектная)	т/ч	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
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	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	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
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/ч	2,81	2,14	1,29	1,47	1,24	1,50	1,50	1,50	1,47	1,47	0,84	0,84	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,81	2,14	1,29	1,47	1,24	1,50	1,50	1,50	1,47	1,47	0,84	0,84	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем 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
сверхнормативные 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
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	7,18	7,85	8,70	8,52	8,75	8,49	8,49	8,49	8,52	8,52	9,15	9,15	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16
Доля резерва	%	71,76	78,51	87,02	85,25	87,55	84,88	84,88	84,88	85,16	85,20	91,49	91,53	91,57	91,62	91,62	91,62	91,62	91,62
<b>Котельная 2.35 ул.Архиепископа Сильвестра, 21 МП г.Омска "Тепловая компания"</b>																			
Производительность ВПУ (проектная)	т/ч	0,00	0,00	0,00	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
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	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	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/ч	1,47	0,72	0,25	0,25	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
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,47	0,72	0,25	0,25	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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем 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
сверхнормативные 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
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	1,55	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Доля резерва	%	0,00	0,00	0,00	77,63	81,14	81,14	81,14	81,14	81,14	81,14	81,14	81,14	81,14	81,14	81,14	81,14	81,14	81,14
<b>Котельная 3.02 п.Крутая Горка, ул.Российская,4а МП г.Омска "Тепловая компания"</b>																			
Производительность ВПУ (проектная)	т/ч	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Собственные нужды	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
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/ч	1,54	0,89	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
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,54	0,89	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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем 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
сверхнормативные 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
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	38,41	39,07	38,84	38,84	38,84	38,84	38,84	38,84	38,84	38,84	38,84	38,84	38,84	38,84	38,84	38,84	38,84	38,84
Доля резерва	%	96,03	97,67	97,11	97,11	97,10	97,10	97,10	97,10	97,10	97,10	97,10	97,10	97,10	97,10	97,10	97,10	97,10	97,10
<b>Котельная 5.01 ул.4-я Северная, 180 МП г.Омска "Тепловая компания"</b>																			
Производительность ВПУ (проектная)	т/ч	90,00	90,00	90,00	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
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	90,00	90,00	90,00	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
Собственные нужды	т/ч	0,08	0,08	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
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/ч	2,71	1,97	3,51	3,52	3,52	3,47	3,47	3,47	3,46	3,47	3,49	3,50	3,52	3,53	3,63	3,72	3,82	3,92
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,71	1,97	3,51	3,52	3,52	3,47	3,47	3,47	3,46	3,47	3,49	3,50	3,52	3,53	3,63	3,72	3,82	3,92
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем 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
сверхнормативные 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
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	87,21	87,95	86,40	46,43	46,43	46,48	46,48	46,48	46,49	46,48	46,46	46,45	46,43	46,42	46,32	46,23	46,13	46,03
Доля резерва	%	96,90	97,72	96,01	92,86	92,86	92,96	92,96	92,96	92,98	92,95	92,92	92,89	92,87	92,84	92,64	92,45	92,26	92,07

**Таблица 3.4 Перспективные балансы ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне деятельности ЕТО ОАО «Омский комбинат строительных конструкций»**

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Производительность ВПУ (проектная)	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
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Собственные нужды	т/ч	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 т. ч.:	т/ч	3,00	3,00	0,67	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,00	3,00	0,67	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем 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
сверхнормативные 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
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	36,49	36,49	38,82	38,80	38,80	38,80	38,80	38,80	38,80	38,80	38,80	38,80	38,80	38,80	38,80	38,80	38,80	38,80
Доля резерва	%	91,23	91,23	97,06	96,99	96,99	96,99	96,99	96,99	96,99	96,99	96,99	96,99	96,99	96,99	96,99	96,99	96,99	96,99

**Таблица 3.5 Перспективные балансы ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне деятельности ЕТО ООО «Тепловая компания»**

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Производительность ВПУ (проектная)	т/ч	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00
Собственные нужды	т/ч	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/ч	5,88	1,15	1,08	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	5,88	1,15	1,08	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем 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
сверхнормативные 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
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	343,32	348,05	348,12	348,00	348,00	348,00	348,00	348,00	346,98	346,98	346,98	346,98	346,98	346,98	346,98	346,98	346,98	346,98
Доля резерва	%	95,37	96,68	96,70	96,67	96,67	96,67	96,67	96,67	96,38	96,38	96,38	96,38	96,38	96,38	96,38	96,38	96,38	96,38

**Таблица 3.6 Перспективные балансы ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне деятельности ЕТО ООО «Малая генерация»**

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Производительность ВПУ (проектная)	т/ч	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	1,50	1,50	1,50	1,50
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	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	1,50	1,50	1,50	1,50
Собственные нужды	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
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	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	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	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
сверхнормативные 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
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
Доля резерва	%	43,33	43,33	43,35	43,35	43,35	43,35	43,35	43,35	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00

**Таблица 3.7 Перспективные балансы ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне деятельности ЕТО АО «ОНИИП»**

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Производительность ВПУ (проектная)	т/ч	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	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
Собственные нужды	т/ч	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/ч	7,20	7,20	7,24	7,28	7,22	7,40	7,37	7,59	7,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	6,70	6,80	6,88	6,96	6,92	7,13	7,13	7,38	7,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,30	0,40	0,36	0,32	0,29	0,26	0,24	0,21	0,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	88,30	88,30	88,26	88,22	88,28	88,10	88,13	87,91	87,68	95,50	95,50	95,50	95,50	95,50	95,50	95,50	95,50	95,50
Доля резерва	%	88,30	88,30	88,26	88,22	88,28	88,10	88,13	87,91	87,68	95,50	95,50	95,50	95,50	95,50	95,50	95,50	95,50	95,50



Таблица 3.8 Перспективные балансы ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне деятельности ЕТО ОАО «РЖД» - СП З-СД по тепловодоснабжению

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Производительность ВПУ (проектная)	т/ч	71,00	71,00	71,00	71,00	71,00	71,00	71,00	71,00	71,00	71,00	71,00	71,00	71,00	71,00	71,00	71,00	71,00	71,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	71,00	71,00	71,00	71,00	71,00	71,00	71,00	71,00	71,00	71,00	71,00	71,00	71,00	71,00	71,00	71,00	71,00	71,00
Собственные нужды	т/ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/ч	2,00	1,81	1,69	1,57	1,44	1,31	1,20	1,10	1,01	0,93	0,85	0,79	0,73	0,67	0,62	0,58	0,54	0,51
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,10	0,10	0,15	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 горячего водоснабжения (для открытых систем 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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,90	1,71	1,54	1,39	1,25	1,12	1,01	0,91	0,82	0,74	0,66	0,60	0,54	0,48	0,43	0,39	0,35	0,32
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	68,38	68,57	68,69	68,80	68,94	69,06	69,18	69,28	69,37	69,45	69,52	69,59	69,65	69,70	69,75	69,79	69,83	69,87
Доля резерва	%	96,30	96,57	96,74	96,90	97,10	97,27	97,43	97,57	97,70	97,82	97,92	98,01	98,10	98,17	98,24	98,30	98,36	98,41

Таблица 3.9 Перспективные балансы ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне деятельности ЕТО АСУСО «Омский психоневрологический интернат»

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Производительность ВПУ (проектная)	т/ч	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
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	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	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
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем 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
сверхнормативные 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
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28
Доля резерва	%	92,80	92,80	92,80	92,80	92,80	92,80	92,80	92,80	92,80	92,80	92,80	92,80	92,80	92,80	92,80	92,80	92,80	92,80

Таблица 3.10 Перспективные балансы ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне деятельности ЕТО ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева»

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Котельная 3.04 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева" (тер. "О")</b>																			
Производительность ВПУ (проектная)	т/ч	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	т/ч	33,40	33,40	33,40	33,40	33,40	33,40	33,40	33,40	33,40	33,40	33,40	33,40	33,40	33,40	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/ч	100,00	5,00	5,00	5,00	5,02	5,14	5,14	-17,24	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,02	5,14	5,14	-17,24	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	95,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	т/ч	31,60	126,60	126,60	126,60	126,58	126,46	126,46	148,84	130,60	130,60	130,60	130,60	130,60	130,60	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва	%	19,15	76,73	76,73	76,73	76,72	76,64	76,64	90,21	79,15	79,15	79,15	79,15	79,15	79,15	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Котельная 3.05 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева" (тер. "Г")</b>																			
Производительность ВПУ (проектная)	т/ч	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды	т/ч	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/ч	100,20	4,20	4,41	4,53	4,58	4,58	4,83	4,89	4,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,20	4,20	4,41	4,53	4,58	4,58	4,83	4,89	4,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	96,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	т/ч	-0,20	95,80	95,59	95,47	95,42	95,42	95,17	95,11	95,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва	%	-0,13	59,88	59,74	59,67	59,64	59,64	59,48	59,44	59,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 3.11 Перспективные балансы ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне деятельности ЕТО ООО «Омсктехуглерод»

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Котельная 3.13 ООО "Омсктехуглерод"</b>																			
Производительность ВПУ (проектная)	т/ч	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00
Собственные нужды	т/ч	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/ч	6,40	6,38	6,42	6,42	6,42	6,49	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	6,40	6,38	6,42	6,42	6,42	6,49	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем 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
сверхнормативные 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
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	75,60	75,62	75,58	75,58	75,58	75,51	75,46	75,46	75,46	75,46	75,46	75,46	75,46	75,46	75,46	75,46	75,46	75,46
Доля резерва	%	58,15	58,17	58,14	58,14	58,14	58,09	58,05	58,05	58,05	58,05	58,05	58,05	58,05	58,05	58,05	58,05	58,05	58,05
<b>Котельная 3.14 ООО "Омсктехуглерод"</b>																			
Производительность ВПУ (проектная)	т/ч	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00
Собственные нужды	т/ч	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 т. ч.:	т/ч	51,98	50,24	43,55	37,08	28,36	17,90	17,90	18,07	18,07	18,23	18,33	18,42	18,52	18,55	18,62	18,62	18,62	18,55
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	17,10	17,11	17,39	17,90	17,90	17,90	17,90	18,07	18,07	18,23	18,33	18,42	18,52	18,55	18,62	18,62	18,62	18,55
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	34,88	33,13	26,16	19,18	10,46	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	т/ч	67,02	68,76	75,45	81,92	90,64	101,10	101,10	100,93	100,93	100,77	100,67	100,58	100,48	100,45	100,38	100,38	100,38	100,45
Доля резерва	%	55,85	57,30	62,87	68,26	75,53	84,25	84,25	84,11	84,11	83,97	83,89	83,81	83,73	83,71	83,65	83,65	83,65	83,71

Таблица 3.12 Перспективные балансы ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне деятельности ЕТО ОАО «Омкшина»

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>ЕТО ОАО «Омкшина»</b>																			
Производительность ВПУ (проектная)	т/ч	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00	350,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00	300,00
Собственные нужды	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
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/ч	50,03	18,09	16,34	14,77	13,35	12,08	10,93	9,90	8,98	8,14	7,39	6,71	6,10	5,56	5,06	4,62	4,22	3,86
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	30,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	19,40	17,46	15,71	14,14	12,73	11,46	10,31	9,28	8,35	7,52	6,76	6,09	5,48	4,93	4,44	3,99	3,59	3,24
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	247,98	279,92	281,66	283,23	284,65	285,92	287,07	288,10	289,02	289,86	290,61	291,29	291,90	292,44	292,94	293,38	293,78	294,14
Доля резерва	%	82,66	93,31	93,89	94,41	94,88	95,31	95,69	96,03	96,34	96,62	96,87	97,10	97,30	97,48	97,65	97,79	97,93	98,05

Таблица 3.13 Перспективные балансы ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне деятельности ЕТО ПАО «Омский каучук»

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>ЕТО ПАО «Омский каучук»</b>																			
Производительность ВПУ (проектная)	т/ч	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00	540,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00
Собственные нужды	т/ч	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем 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
сверхнормативные 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
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	427,80	427,80	427,80	427,80	427,80	427,80	427,80	427,80	427,80	427,80	427,80	427,80	427,80	427,80	427,80	427,80	427,80	427,80
Доля резерва	%	95,07	95,07	95,07	95,07	95,07	95,07	95,07	95,07	95,07	95,07	95,07	95,07	95,07	95,07	95,07	95,07	95,07	95,07

Таблица 3.14 Перспективные балансы ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне деятельности ЕТО ООО «ПТЭ»

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Производительность ВПУ (проектная)	т/ч	9,70	9,70	9,70	9,70	9,70	9,70	9,70	9,70	9,70	9,70	9,70	9,70	9,70	9,70	9,70	9,70	9,70	9,70
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	9,70	9,70	9,70	9,70	9,70	9,70	9,70	9,70	9,70	9,70	9,70	9,70	9,70	9,70	9,70	9,70	9,70	9,70
Собственные нужды	т/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/ч	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
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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 горячего водоснабжения (для открытых систем 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
сверхнормативные 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
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25
Доля резерва	%	95,32	95,32	95,33	95,33	95,33	95,33	95,33	95,33	95,33	95,33	95,33	95,33	95,33	95,33	95,33	95,33	95,33	95,33

Таблица 3.15 Перспективные балансы ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне деятельности ЕТО ООО «Теплогенерирующий комплекс»

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Котельная 5.23 ООО «ТГКом»</b>																			
Производительность ВПУ (проектная)	т/ч	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	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
Собственные нужды	т/ч	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/ч	30,00	61,79	28,25	27,14	26,19	25,34	25,03	24,50	23,88	23,45	23,07	22,74	22,46	22,22	21,89	21,60	21,33	21,09
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	17,00	50,09	17,72	17,66	17,66	17,66	18,12	18,28	18,28	18,41	18,54	18,66	18,79	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем 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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	13,00	11,70	10,53	9,48	8,53	7,68	6,91	6,22	5,60	5,04	4,53	4,08	3,67	3,30	2,97	2,68	2,41	2,17
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	18,75	-13,04	20,50	21,61	22,56	23,41	23,72	24,25	24,87	25,30	25,68	26,01	26,29	26,53	26,86	27,15	27,42	27,66
Доля резерва	%	37,50	-26,09	40,99	43,22	45,11	46,82	47,44	48,50	49,75	50,61	51,36	52,01	52,57	53,05	53,71	54,31	54,84	55,32
<b>Котельная 5.24 ООО «ТГКом»</b>																			
Производительность ВПУ (проектная)	т/ч	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
Собственные нужды	т/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/ч	10,00	3,85	4,21	4,07	4,07	4,07	4,07	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	7,00	0,85	1,21	1,07	1,07	1,07	1,07	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем 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
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	49,10	55,25	54,89	55,03	55,03	55,03	55,03	55,04	55,04	55,04	55,04	55,04	55,04	55,04	55,04	55,04	55,04	55,04
Доля резерва	%	81,83	92,08	91,49	91,71	91,71	91,71	91,71	91,73	91,73	91,73	91,73	91,73	91,73	91,73	91,73	91,73	91,73	91,73

Таблица 3.16 Перспективные балансы ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне деятельности ЕТО ФГБУ "ЦЖКУ" МО РФ

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Производительность ВПУ (проектная)	т/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Собственные нужды	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
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	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
нормативные утечки теплоносителя	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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем 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
сверхнормативные 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
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80
Доля резерва	%	96,65	96,65	96,65	96,65	96,65	96,65	96,65	96,65	96,65	96,65	96,65	96,65	96,65	96,65	96,65	96,65	96,65	96,65

Таблица 3.17 Перспективные балансы ВПУ и подпитки тепловой сети в зонах действия котельных, не вошедшие в зоны действия ЕТО

Показатель	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
<b>Котельная 1.30 ОАО «САНИБев»</b>																				
Производительность ВПУ (проектная)	т/ч	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	
Располагаемая 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	
Собственные нужды	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	
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/ч	15,50	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	
нормативные утечки теплоносителя	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	
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	т/ч	15,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	т/ч	12,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	
Доля резерва	%	40,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	
<b>Котельная 4.03 ОАО "Газпромнефть-Омский НПЗ" (ХВО-2 и ХВО-3)</b>																				
Производительность ВПУ (проектная)	т/ч	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00	
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	
Собственные нужды	т/ч	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00	
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/ч	36,38	36,38	36,38	36,38	36,38	36,38	36,38	36,38	36,38	36,38	36,38	36,38	36,38	36,38	36,38	36,38	36,38	36,38	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	36,38	36,38	36,38	36,38	36,38	36,38	36,38	36,38	36,38	36,38	36,38	36,38	36,38	36,38	36,38	36,38	36,38	36,38	36,38
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем 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	
сверхнормативные 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	
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	289,62	289,62	289,62	289,62	289,62	289,62	289,62	289,62	289,62	289,62	289,62	289,62	289,62	289,62	289,62	289,62	289,62	289,62	
Доля резерва	%	68,96	68,96	68,96	68,96	68,96	68,96	68,96	68,96	68,96	68,96	68,96	68,96	68,96	68,96	68,96	68,96	68,96	68,96	
<b>Котельная 4.23 ОАО "Омсккровля"</b>																				
Производительность ВПУ (проектная)	т/ч	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	
Собственные нужды	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	
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/ч	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	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем 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	
сверхнормативные 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	
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	
Доля резерва	%	92,74	92,74	92,74	92,74	92,74	92,74	92,74	92,74	92,74	92,74	92,74	92,74	92,74	92,74	92,74	92,74	92,74	92,74	
<b>Котельная 4.25 ОАО «Нефтепроводстрой»</b>																				
Производительность ВПУ (проектная)	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	
Располагаемая 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	
Собственные нужды	т/ч	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 т. ч.:	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	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем 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	
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	
Доля резерва	%	62,50	62,50	62,50	62,50	62,50	62,50	62,50	62,50	62,50	62,50	62,50	62,50	62,50	62,50	62,50	62,50	62,50	62,50	
<b>Котельная 5.25 КПОО "Центр питательных смесей"</b>																				
Производительность ВПУ (проектная)	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	
Располагаемая 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	
Собственные нужды	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	
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	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	
нормативные утечки теплоносителя	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	
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем 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	
сверхнормативные 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	
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	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	
Доля резерва	%	0,00	0,00	-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	

#### **4. АВАРИЙНЫЕ РЕЖИМЫ ПОДПИТКИ ТЕПЛОВОЙ СЕТИ**

При возникновении аварийной ситуации на любом участке магистрального трубопровода возможно организовать обеспечение подпитки тепловой сети из зоны действия соседнего источника путем использования связи между магистральными трубопроводами источников или за счет использования существующих баков-аккумуляторов. При серьезных авариях в случае недостаточного объема подпитки химически обработанной воды допускается в соответствии со СНиП «Тепловые сети» производить подпитку «сырой» водой. Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительная аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % объема воды в трубопроводах тепловых сетей.

Баланс производительности ВПУ АО «ТГК-11», АО «Омск-РТС» в аварийных режимах по существующему состоянию представлен в таблице 4.1, в прогнозируемом периоде в таблице 4.2. В соответствии с таблицами 4.1, 4.2 дефицит подпитки тепловой сети на энергоисточниках АО «ТГК-11», АО «Омск-РТС» в существующем состоянии отсутствует. По энергоисточникам АО «ТГК-11», АО «ОмскРТС» имеется возможность осуществить подпитку тепловой сети за счет существующих баков-аккумуляторов и из зоны действия соседнего источника путем использования связи между магистральными трубопроводами источников, за исключением ТЭЦ-4, не имеющей связи (в существующем состоянии) с другими источниками АО «ТГК-11» и АО «ОмскРТС». В прогнозируемом состоянии связь ТЭЦ-4 с КРК имеется. После организации связей между ТЭЦ-4 и КРК в прогнозируемом состоянии аварийная подпитка ТЭЦ-4 будет обеспечена.

Перечень существующих перемычек тепловых сетей АО «ТГК-11» представлен в таблице 4.3 и в «Электронной модели...» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения г. Омска до 2033 г. (шифр 52401.ОМ-ПСТ.003.000.). Пропускная способность существующих перемычек позволяет обеспечить передачу теплоносителя в аварийной ситуации.

Из таблиц 4.1 и 4.2 видно, что аварийная подпитка увеличивается в связи со строительством и вводом в эксплуатацию новых участков тепловых сетей.



**Таблица 4.1** Баланс производительности ВПУ в аварийных режимах АО «ТГК-11» в существующем состоянии

Баланс теплоносителя	Располагаемая производительность ВПУ, тонн/ч	Собственные нужды, тонн/ч	Подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, тонн/ч	Расчетная аварийная подпитка тепловой сети в период повреждения участка, тонн/ч	Количество баков -аккумуляторов теплоносителя, Ед.	Емкость баков-аккумуляторов, м3/ч	Покрытие при аварии, тонн/ч					
							Зона действия ТЭЦ-2	Зона действия ТЭЦ-3	Зона действия ТЭЦ-4	Зона действия ТЭЦ-5	Зона действия КРК	Резерв / Дефицит
Зона действия ТЭЦ-2	1600	105,6	537	542,4	5	8000	952	X	X	2366,35	X	2775,95
Зона действия ТЭЦ-3	-	-	1463	1477,6	4	12000	X	1477,6	X	2366,35	133,4	2499,75
Зона действия ТЭЦ-4	605	60,5	20	20,2	2	850	X	X	524,3	X	X	504,1
Зона действия ТЭЦ-5	3500	29,75	1093	1103,9	5	25000	952	-	X	2366,35	X	2214,45
Зона действия КРК	900	13,2	380	753,4	5	10000	X	-	X	X	133,4	133,4

**Таблица 4.2** Баланс производительности ВПУ в аварийных режимах

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2033
<b>ТЭЦ-3 АО "ТГК-11"</b>									
Производительность ВПУ (проектная)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Аварийная подпитка тепловой сети	т/ч	1431,2	1449,0	1482,8	1499,4	1536,4	1562,7	1571,0	1588,2
<b>ТЭЦ-4 АО "ТГК-11"</b>									
Производительность ВПУ (проектная)	т/ч	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0
Собственные нужды	т/ч	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5
Аварийная подпитка тепловой сети	т/ч	50,2	51,3	53,6	53,6	56,9	58,0	194,8	224,3
<b>ТЭЦ-5 АО "ТГК-11"</b>									
Производительность ВПУ (проектная)	т/ч	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0
Собственные нужды	т/ч	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8
Аварийная подпитка тепловой сети	т/ч	1134,0	1176,3	1200,3	1255,3	1342,1	1362,0	1421,6	1494,8
<b>ТЭЦ-2 АО "Омск-РТС"</b>									
Производительность ВПУ (проектная)	т/ч	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0
Собственные нужды	т/ч	105,6	105,6	105,6	105,6	105,6	105,6	105,6	105,6
Аварийная подпитка тепловой сети	т/ч	520,6	527,9	532,7	538,3	538,1	538,7	616,7	626,0
<b>КРК АО "Омск-РТС"</b>									
Производительность ВПУ (проектная)	т/ч	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2033
Собственные нужды	т/ч	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0
Аварийная подпитка тепловой сети	т/ч	294,9	305,4	320,4	328,2	332,8	355,1	280,0	313,2
<b>Котельная 2.02 ул.1-й Кр.Звезды, 49 МП г.Омска "Тепловая компания"</b>									
Производительность ВПУ (проектная)	т/ч	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
Собственные нужды	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Аварийная подпитка тепловой сети	т/ч	18,9	21,7	22,9	23,8	26,3	26,1	20,9	20,9
<b>Котельная 2.35 ул.Архиепископа Сильвестра, 21 МП г.Омска "Тепловая компания"</b>									
Производительность ВПУ (проектная)	т/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Собственные нужды	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Аварийная подпитка тепловой сети	т/ч	9,6	10,3	10,3	15,4	15,9	15,9	15,9	15,9
<b>Котельная 3.02 п.Крутая Горка, ул.Российская,4а МП г.Омска "Тепловая компания"</b>									
Производительность ВПУ (проектная)	т/ч	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
Собственные нужды	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Аварийная подпитка тепловой сети	т/ч	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8
<b>Котельная 5.01 ул.4-я Северная , 180 МП г.Омска "Тепловая компания"</b>									
Производительность ВПУ (проектная)	т/ч	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
Собственные нужды	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Аварийная подпитка тепловой сети	т/ч	75,4	80,3	81,1	81,1	81,1	81,1	81,7	84,7
<b>Котельная 1.17 ОАО "Омский комбинат строительных конструкций"</b>									
Производительность ВПУ (проектная)	т/ч	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
Собственные нужды	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Аварийная подпитка тепловой сети	т/ч	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8
<b>Котельная 1.23 ООО «Тепловая компания»</b>									
Производительность ВПУ (проектная)	т/ч	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0
Собственные нужды	т/ч	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8
Аварийная подпитка тепловой сети	т/ч	67,5	67,5	67,5	67,5	67,5	75,7	75,7	75,7
<b>Котельная 1.26 ООО «Малая генерация»</b>									
Производительность ВПУ (проектная)	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Собственные нужды	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Аварийная подпитка тепловой сети	т/ч	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная 1.30 ОАО «САНИБев»</b>									
Производительность ВПУ (проектная)	т/ч	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Собственные нужды	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Аварийная подпитка тепловой сети	т/ч	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2033
<b>Котельная 2.10 АО "ОНИИП"</b>									
Производительность ВПУ (проектная)	т/ч	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Собственные нужды	т/ч	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Аварийная подпитка тепловой сети	т/ч	71,6	71,4	73,0	73,0	75,0	77,0	9,1	9,1
<b>Котельная 2.23 Филиал ОАО "РЖД" - СП 3-СД по тепловодоснабжению, котельная ст.Омск-пассажирский</b>									
Производительность ВПУ (проектная)	т/ч	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0
Собственные нужды	т/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Аварийная подпитка тепловой сети	т/ч	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
<b>Котельная 2.28 АСУСО "Омский психоневрологический интернат"</b>									
Производительность ВПУ (проектная)	т/ч	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
Собственные нужды	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Аварийная подпитка тепловой сети	т/ч	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
<b>Котельная 3.04 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева" (тер. "О")</b>									
Производительность ВПУ (проектная)	т/ч	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	0,0
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	0,0
Собственные нужды	т/ч	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	0,0
Аварийная подпитка тепловой сети	т/ч	177,9	178,1	179,1	179,1	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная 3.05 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева" (тер. "Г")</b>									
Производительность ВПУ (проектная)	т/ч	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	0,0	0,0
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	0,0	0,0
Собственные нужды	т/ч	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	0,0	0,0
Аварийная подпитка тепловой сети	т/ч	76,2	76,7	76,7	78,6	79,2	79,2	0,0	0,0
<b>Котельная 3.13 ООО "Омсктехуглерод"</b>									
Производительность ВПУ (проектная)	т/ч	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0
Собственные нужды	т/ч	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0
Аварийная подпитка тепловой сети	т/ч	54,1	54,2	54,7	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1
<b>Котельная 3.14 ООО "Омсктехуглерод"</b>									
Производительность ВПУ (проектная)	т/ч	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0
Собственные нужды	т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Аварийная подпитка тепловой сети	т/ч	182,6	182,6	183,2	183,2	184,5	184,5	188,4	188,4
<b>Котельная 3.17 и 3.18 ОАО "Омскшина"</b>									
Производительность ВПУ (проектная)	т/ч	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0
Собственные нужды	т/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Аварийная подпитка тепловой сети	т/ч	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2
<b>Котельная 4.12 ПАО «Омский каучук»</b>									
Производительность ВПУ (проектная)	т/ч	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0



Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2033
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0
Собственные нужды	т/ч	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2
Аварийная подпитка тепловой сети	т/ч	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9
<b>Котельная 4.23 ОАО "Омсккровля"</b>									
Производительность ВПУ (проектная)	т/ч	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0
Собственные нужды	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Аварийная подпитка тепловой сети	т/ч	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
<b>Котельная 4.25 ОАО «Нефтепроводстрой»</b>									
Производительность ВПУ (проектная)	т/ч	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
Собственные нужды	т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Аварийная подпитка тепловой сети	т/ч	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
<b>Котельная 4.31 ООО «ПТЭ»</b>									
Производительность ВПУ (проектная)	т/ч	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
Собственные нужды	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Аварийная подпитка тепловой сети	т/ч	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
<b>Котельная 5.23 ООО «ТГКом»</b>									
Производительность ВПУ (проектная)	т/ч	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
Собственные нужды	т/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Аварийная подпитка тепловой сети	т/ч	203,1	203,1	203,1	206,7	208,0	208,0	213,1	213,1
<b>Котельная 5.24 ООО «ТГКом»</b>									
Производительность ВПУ (проектная)	т/ч	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0
Собственные нужды	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Аварийная подпитка тепловой сети	т/ч	38,5	38,5	38,5	38,5	38,4	38,4	38,4	38,4
<b>Котельная 5.25 КПОО "Центр питательных смесей"</b>									
Производительность ВПУ (проектная)	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Собственные нужды	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Аварийная подпитка тепловой сети	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
<b>Котельная 5.44 ФГБУ "ЦЖКУ" МО РФ</b>									
Производительность ВПУ (проектная)	т/ч	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
Собственные нужды	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Аварийная подпитка тепловой сети	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2

Таблица 4.3 Перечень существующих перемычек между АО «ТГК-11» и АО «Омск-РТС»

Наименование начального узла	Наименование конечного узла	Длина участка, м	Диаметр трубопровода, мм	Источники
II-B-34	II-B-34/1	35	400/500	ТЭЦ-2—ТЭЦ-5
II-3-41	-	1,5	500	ТЭЦ-2—ТЭЦ-5
V-B- 52/2	V-B- 52	292	500	ТЭЦ-2—ТЭЦ-5
V-C-П-32/III-B-ТК-61	-	1,5	350	ТЭЦ-3—ТЭЦ-5
V-C-П-40	V-C-38	720	800	ТЭЦ-3—ТЭЦ-5
K-II-15/2	V-C-65	83,6	800	ТЭЦ-3—КРК
K-П-15/2а	K-II-15/1	215	300	ТЭЦ-3—КРК
K-I-61		1,5	500	ТЭЦ-3—КРК
K-I-62		1,5	200	ТЭЦ-3—КРК
K-I-63/10	K-I-63/9	200	200	ТЭЦ-3—КРК
K-II-26		1,5	400	ТЭЦ-3—КРК
K-II-28/2	K-II-28/1	312	400	ТЭЦ-3—КРК

## **5. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСАХ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВПУ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ**

Изменения в существующих и перспективных балансах производительности ВПУ и потребления теплоносителя утверждённой схемы теплоснабжения города Омска на период до 2033 года (актуализация на 2018 год) и настоящей актуализации незначительны и связаны с корректировкой прогноза перспективной тепловой нагрузки.