



**Схема теплоснабжения
Углегорского муниципального округа
Сахалинской области на период до 2037 года
(актуализация на 2027 год)**

Обосновывающие материалы

**Глава 6. Существующие и перспективные балансы
производительности водоподготовительных установок и
максимального потребления теплоносителя
телопотребляющими установками потребителей, в том
числе в аварийных режимах**



СОГЛАСОВАНО:

вице-мэр Углегорского муниципального
округа Сахалинской области

_____Турский Г.В.

«_____» _____ 2026 г.

РАЗРАБОТАНО:

Генеральный директор
ООО «Невская Энергетика»

_____Кикоть Е.А.

«_____» _____ 2026 г.

**Схема теплоснабжения
Углегорского муниципального округа
Сахалинской области
на период до 2037 года
(актуализация на 2027 год)**

Обосновывающие материалы

**Глава 6. Существующие и перспективные балансы
производительности водоподготовительных установок и
максимального потребления теплоносителя
телопотребляющими установками потребителей, в том
числе в аварийных режимах**

г. Санкт-Петербург
2026 год



Состав документа

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения, являющиеся ее неотъемлемой частью, включают следующие главы:

Глава 1	"Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения"
Глава 2	"Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения"
Глава 3	"Электронная модель системы теплоснабжения муниципального образования"
Глава 4	"Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей";
Глава 5	"Мастер-план развития систем теплоснабжения муниципального образования"
Глава 6	"Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах"
Глава 7	"Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии";
Глава 8	"Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей"
Глава 9	"Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения";
Глава 10	"Перспективные топливные балансы"
Глава 11	"Оценка надежности теплоснабжения"
Глава 12	"Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию"
Глава 13	"Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования"
Глава 14	"Ценовые (тарифные) последствия"
Глава 15	"Реестр единых теплоснабжающих организаций"
Глава 16	"Реестр мероприятий схемы теплоснабжения"
Глава 17	"Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения"
Глава 18	"Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения"

Определения

В настоящем отчете применяются следующие термины с соответствующими определениями:

Термины	Определения
Теплоснабжение	Обеспечение потребителей тепловой энергии тепловой энергией, теплоносителем, в том числе поддержание мощности
Система теплоснабжения	Совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями
Источник тепловой энергии	Устройство, предназначенное для производства тепловой энергии
Тепловая сеть	Совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок
Тепловая мощность (далее - мощность)	Количество тепловой энергии, которое может быть произведено и (или) передано по тепловым сетям за единицу времени
Тепловая нагрузка	Количество тепловой энергии, которое может быть принято потребителем тепловой энергии за единицу времени
Потребитель тепловой энергии (далее потребитель)	Лицо, приобретающее тепловую энергию (мощность), теплоноситель для использования на принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании теплопотребляющих установках либо для оказания коммунальных услуг в части горячего водоснабжения и отопления
Теплопотребляющая установка	Устройство, предназначенное для использования тепловой энергии, теплоносителя для нужд потребителя тепловой энергии
Теплоснабжающая организация	Организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей)
Теплосетевая организация	Организация, оказывающая услуги по передаче тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей)
Зона действия системы теплоснабжения	Территория сельского поселения или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения
Установленная мощность источника тепловой энергии	Сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды
Располагаемая мощность источника тепловой энергии	Величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых котлоагрегатах и др.)
Мощность источника тепловой энергии нетто	Величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды
Комбинированная выработка электрической и тепловой энергии	Режим работы теплоэлектростанций, при котором производство электрической энергии непосредственно связано с одновременным производством тепловой энергии
Теплосетевые объекты	Объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии
Расчетный элемент территориального деления	Территория сельского поселения или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения

Перечень принятых обозначений

№ п/п	Сокращение	Пояснение
1	БМК	Блочно-модульная котельная
2	ВПУ	Водоподготовительная установка
3	ГВС	Горячее водоснабжение
4	ЕТО	Единая теплоснабжающая организация
5	ЗАТО	Закрытое территориальное образование
6	ИП	Инвестиционная программа
7	ИТП	Индивидуальный тепловой пункт
8	МК, КМ	Муниципальная котельная
9	МО	Муниципальное образование
10	МУП	Муниципальное унитарное предприятие
11	НВВ	Необходимая валовая выручка
12	НДС	Налог на добавленную стоимость
13	ННЗТ	Неснижаемый нормативный запас топлива
14	НС	Насосная станция
15	НТД	Нормативная техническая документация
16	НЭЗТ	Нормативный эксплуатационный запас основного или резервного видов топлива
17	ОВ	Отопление и вентиляция
18	ОНЗТ	Общий нормативный запас топлива
19	ПИР	Проектные и изыскательские работы
20	ПНС	Повысительно-насосная станция
21	ПП РФ	Постановление Правительства Российской Федерации
22	ППУ	Пенополиуретан
23	СМР	Строительно-монтажные работы
24	СП	Сельское поселение
25	СЦТ	Система централизованного теплоснабжения
26	ТЭ	Тепловая энергия
27	ХВО	Химводоочистка
28	ХВП	Химводоподготовка
29	ЦТП	Центральный тепловой пункт
30	ЭМ	Электронная модель системы теплоснабжения

Оглавление

Состав документа	3	
Определения	4	
Перечень принятых обозначений	5	
ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ.....		7
6.1. Расчетная величина нормативных потерь (в ценовых зонах теплоснабжения - расчетную величину плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по актуализации схем теплоснабжения) теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии.....	7	
6.2. Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей и исполнением 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	13	
6.3. Сведения о наличии баков-аккумуляторов	13	
6.4. Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии	13	
6.5. Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения.....	13	
6.6. Описание изменений в существующих и перспективных балансах производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах.....	33	
6.7. Сравнительный анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя для зон действия источников тепловой энергии.....	33	

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

6.1. Расчетная величина нормативных потерь (в ценовых зонах теплоснабжения - расчетную величину плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по актуализации схем теплоснабжения) теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии

Расчет нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды», утвержденными приказом Минэнерго РФ от 30.06.2003 №278 и «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии», утвержденной приказом Минэнерго от 30.12.2008 №325.

Расчет выполнен с разбивкой по годам, начиная с 2025 по 2037 годы, с учетом перспективных планов строительства (реконструкции) тепловых сетей и планируемого присоединения к ним систем теплоснабжения.

Нормативная среднегодовая утечка сетевой воды (м³/ч) не должна превышать 0,25% в час от среднегодового объема сетевой воды в тепловой сети и присоединенных к ней системах теплоснабжения.

Прогнозируемые приросты нормативных потерь теплоносителя определяются как произведение нормативной среднегодовой утечки на прогнозируемые приросты объемов теплоносителя.

Прогнозируемые приросты нормативных потерь теплоносителя по каждой системе теплоснабжения на территории Углегорского муниципального округа представлены в таблице ниже.

Таблица 1. Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя (Сценарий 1)

Наименование	Ед. измерения	Расчетный период												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Котельная №1, г. Углегорск, ул. Железнодорожная, 1														
Объем тепловой сети	куб.м	322,00	322,00	322,00	322,00	322,00	322,00	322,00	322,00	322,00	322,00	322,00	322,00	322,00
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	куб.м/ч	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
Котельная №2, г. Углегорск, ул. Железнодорожная, 1А														
Объем тепловой сети	куб.м	264,97	264,97	264,97	264,97	264,97	264,97	264,97	264,97	264,97	264,97	264,97	264,97	264,97
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	куб.м/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Котельная №3, г. Углегорск, ул. Победы,187														
Объем тепловой сети	куб.м	95,28	95,28	95,28	95,28	95,28	95,28	95,28	95,28	95,28	95,28	95,28	95,28	95,28
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	куб.м/ч	0,24	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
Котельная №5, г. Углегорск, ул. 8-е Марта,1														
Объем тепловой сети	куб.м	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	куб.м/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Котельная №6, г. Углегорск, ул. Южно-Зеленая, 80А														
Объем тепловой сети	куб.м	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	куб.м/ч	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056
Котельная №8, г. Углегорск, ул. Подгорная, 20А														
Объем тепловой сети	куб.м	68,06	68,06	68,06	68,06	68,06	68,06	68,06	68,06	68,06	68,06	68,06	68,06	68,06
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	куб.м/ч	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
Котельная №9, г. Углегорск, ул. Победы, 25А														
Объем тепловой сети	куб.м	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	куб.м/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Котельная №10, г. Углегорск, ул. Красноармейская,23А														
Объем тепловой сети	куб.м	2,40	2,40	2,40	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	куб.м/ч	0,006	0,006	0,006	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020

Наименование	Ед. измерения	Расчетный период												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Котельная №21, г. Угледгорск, ул. Красноармейская,18														
Объем тепловой сети	куб.м	20,57	20,575	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	куб.м/ч	0,05144	0,05144	0,05337	0,05337	0,05337	0,05337	0,05337	0,05337	0,05337	0,05337	0,05337	0,05337	0,05337
Котельная №19, с. Краснополье Угледгорского МО, ул. Советская,23														
Объем тепловой сети	куб.м	85,55	85,55	90,95	90,95	90,95	90,95	90,95	90,95	90,95	90,95	90,95	90,95	90,95
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	куб.м/ч	0,214	0,214	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
Котельная №20, с. Поречье, Угледгорского МО, ул. Школьная,83А														
Объем тепловой сети	куб.м	12,23	12,23	12,23	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	куб.м/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
Котельная №1, п. Бошняково														
Объем тепловой сети	куб.м	86,99	86,99	86,99	86,99	86,99	86,99	86,99	86,99	86,99	86,99	86,99	86,99	86,99
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	куб.м/ч	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
Котельная №2, п. Бошняково														
Объем тепловой сети	куб.м	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	куб.м/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Районная котельная №1, пгт. Шахтерск, ул. Коммунистическая, 10 а														
Объем тепловой сети	куб.м	684,55	684,55	684,55	684,55	684,55	684,55	684,55	684,55	684,55	684,55	684,55	684,55	684,55
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	куб.м/ч	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711
Котельная №3 (ДЮСШ), пгт. Шахтерск														
Объем тепловой сети	куб.м	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
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	куб.м/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельная №4 (школа), п. Лесогорское														
Объем тепловой сети	куб.м	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Утечки теплоносителя в тепловых сетях	куб.м/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001

Таблица 2. Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя (Сценарий 2)

Наименование	Ед. измерения	Расчетный период												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Котельная №1, г. Углегорск, ул. Железнодорожная, 1														
Объем системы теплоснабжения	м³	322,00	322,00	322,00	322,00	322,00	322,00	322,00	322,00	Закрытие котельной. Переключение нагрузок на новую котельную г. Углегорск				
Нормативная утечка	м³/ч	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81					
Котельная №2, г. Углегорск, ул. Железнодорожная, 1А														
Объем системы теплоснабжения	м³	264,97	264,97	264,97	264,97	264,97	264,97	264,97	264,97	Закрытие котельной. Переключение нагрузок на новую котельную г. Углегорск				
Нормативная утечка	м³/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66					
Котельная №3, г. Углегорск, ул. Победы,187														
Объем системы теплоснабжения	м³	95,28	95,28	95,28	95,28	95,28	95,28	95,28	95,28	Закрытие котельной. Переключение нагрузок на новую котельную г. Углегорск				
Нормативная утечка	м³/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24					
Котельная №5, г. Углегорск, ул. 8-е Марта,1														
Объем системы теплоснабжения	м³	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	Закрытие котельной. Переключение нагрузок на новую котельную г. Углегорск				
Нормативная утечка	м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Котельная №6, г. Углегорск, ул. Южно-Зеленая, 80А														
Объем системы теплоснабжения	м³	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
Нормативная утечка	м³/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
Котельная №8, г. Углегорск, ул. Подгорная, 20А														
Объем системы теплоснабжения	м³	68,06	68,06	68,06	68,06	68,06	68,06	68,06	68,06	68,06	68,06	68,06	68,06	68,06
Нормативная утечка	м³/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Котельная №9, г. Углегорск, ул. Победы, 25А														
Объем системы теплоснабжения	м³	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97

Наименование	Ед. измерения	Расчетный период												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Нормативная утечка	м³/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
Котельная №10, г. Углегорск, ул. Красноармейская,23А														
Объем системы теплоснабжения	м³	2,40	2,40	2,40	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	Закрытие котельной. Переключение нагрузок на новую котельную г. Углегорск				
Нормативная утечка	м³/ч	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02					
Котельная №21, г. Углегорск, ул. Красноармейская,18														
Объем системы теплоснабжения	м³	20,57	20,57	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35	Закрытие котельной. Переключение нагрузок на новую котельную г. Углегорск				
Нормативная утечка	м³/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05					
Котельная №19, с. Краснополье Углегорского МО, ул. Советская,23														
Объем системы теплоснабжения	м³	85,55	85,55	90,95	90,95	90,95	90,95	90,95	90,95	90,95	90,95	90,95	90,95	90,95
Нормативная утечка	м³/ч	0,21	0,21	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Котельная №20, с. Поречье, Углегорского МО, ул. Школьная,83А														
Объем системы теплоснабжения	м³	12,23	12,23	12,23	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60
Нормативная утечка	м³/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
Котельная №1, п. Бошняково														
Объем системы теплоснабжения	м³	86,99	86,99	86,99	86,99	86,99	Закрытие котельной. Переключение нагрузок на котельную №2 с. Бошняково							
Нормативная утечка	м³/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22								
Котельная №2, п. Бошняково														
Объем системы теплоснабжения	м³	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	191,51	191,51	191,51	191,51	191,51	191,51	191,51	191,51
Нормативная утечка	м³/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Районная котельная №1, пгт. Шахтерск, ул. Коммунистическая, 10 а														
Объем системы теплоснабжения	м³	684,55	684,55	684,55	684,55	684,55	684,55	684,55	684,55	Закрытие котельной. Переключение нагрузок на новую котельную пгт. Шахтерск				

Наименование	Ед. измерения	Расчетный период												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Нормативная утечка	м³/ч	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71					
Котельная №3 (ДЮСШ), пгт. Шахтерск														
Объем системы теплоснабжения	м³	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
Нормативная утечка	м³/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельная №4 (школа), п. Лесогорское														
Объем системы теплоснабжения	м³	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Нормативная утечка	м³/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Новая котельная г. Углегорск														
Объем системы теплоснабжения	м³									1160,46	1160,46	1160,46	1160,46	1160,46
Нормативная утечка	м³/ч									2,90	2,90	2,90	2,90	2,90
Новая котельная пгт. Шахтерск														
Объем системы теплоснабжения	м³									1516,86	1516,86	1516,86	1516,86	1516,86
Нормативная утечка	м³/ч									3,79	3,79	3,79	3,79	3,79

6.2. Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей и исполнением 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 настоящее время на территории Углегорского муниципального округа используются только закрытые системы горячего водоснабжения.

6.3. Сведения о наличии баков-аккумуляторов

Баки-аккумуляторы на территории Углегорского муниципального округа отсутствуют.

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

Нормативный часовой расход подпиточной воды по источникам тепловой энергии представлен в таблицах 4 – 5.

6.5. Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок для котельных Углегорского муниципального округа с разбивкой по сценариям, описанным в Главе 5 Схемы теплоснабжения, представлены в таблицах 4 – 5.

Таблица 4. Балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии Углегорского муниципального округа (Сценарий 1)

Наименование	Ед. изм.	Расчетный период												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Котельная №1, г. Углегорск, ул. Железнодорожная, 1														
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Объем системы теплоснабжения	м³	322,00	322,00	322,00	322,00	322,00	322,00	322,00	322,00	322,00	322,00	322,00	322,00	322,00
Нормативная утечка	м³/ч	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805
Водоразбор на нужды ГВС	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м³/ч	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	65,81	65,81	65,81	65,81	65,81	65,81	65,81	65,81	65,81	65,81	65,81	65,81	65,81
Аварийная подпитка	м³/ч	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/ч	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19
Доля резерва	%	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Котельная №2, г. Углегорск, ул. Железнодорожная, 1А														
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Объем системы теплоснабжения	м³	264,97	264,97	264,97	264,97	264,97	264,97	264,97	264,97	264,97	264,97	264,97	264,97	264,97
Нормативная утечка	м³/ч	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662
Водоразбор на нужды ГВС	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м³/ч	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	50,66	50,66	50,66	50,66	50,66	50,66	50,66	50,66	50,66	50,66	50,66	50,66	50,66
Аварийная подпитка	м³/ч	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/ч	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34

Наименование	Ед. изм.	Расчетный период												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Доля резерва	%	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Котельная №3, г. Углегорск, ул. Победы,187														
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Объем системы теплоснабжения	м³	95,28	95,28	95,28	95,28	95,28	95,28	95,28	95,28	95,28	95,28	95,28	95,28	95,28
Нормативная утечка	м³/ч	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
Водоразбор на нужды ГВС	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м³/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	25,24	25,24	25,24	25,24	25,24	25,24	25,24	25,24	25,24	25,24	25,24	25,24	25,24
Аварийная подпитка	м³/ч	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/ч	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76
Доля резерва	%	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Котельная №5, г. Углегорск, ул. 8-е Марта,1														
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Объем системы теплоснабжения	м³	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Нормативная утечка	м³/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Водоразбор на нужды ГВС	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м³/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/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
Аварийная подпитка	м³/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
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/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
Доля резерва	%	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

Наименование	Ед. изм.	Расчетный период												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Котельная №6, г. Углегорск, ул. Южно-Зеленая, 80А														
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Объем системы теплоснабжения	м³	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
Нормативная утечка	м³/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Водоразбор на нужды ГВС	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м³/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01
Аварийная подпитка	м³/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/ч	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99
Доля резерва	%	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
Котельная №8, г. Углегорск, ул. Подгорная, 20А														
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Объем системы теплоснабжения	м³	68,06	68,06	68,06	68,06	68,06	68,06	68,06	68,06	68,06	68,06	68,06	68,06	68,06
Нормативная утечка	м³/ч	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
Водоразбор на нужды ГВС	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м³/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17
Аварийная подпитка	м³/ч	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/ч	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83
Доля резерва	%	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Котельная №9, г. Углегорск, ул. Победы, 25А														
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5

Наименование	Ед. изм.	Расчетный период												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Объем системы теплоснабжения	м³	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Нормативная утечка	м³/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Водоразбор на нужды ГВС	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м³/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/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
Аварийная подпитка	м³/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
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/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
Доля резерва	%	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
Котельная №10, г. Углегорск, ул. Красноармейская,23А														
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Объем системы теплоснабжения	м³	2,40	2,40	2,40	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85
Нормативная утечка	м³/ч	0,006	0,006	0,006	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Водоразбор на нужды ГВС	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м³/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	15,01	15,01	15,01	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02
Аварийная подпитка	м³/ч	0,05	0,05	0,05	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/ч	0,99	0,99	0,99	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Доля резерва	%	0,99	0,99	0,99	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Котельная №21, г. Углегорск, ул. Красноармейская,18														
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Объем системы теплоснабжения	м³	20,57	20,57	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35
Нормативная утечка	м³/ч	0,051	0,051	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053

Наименование	Ед. изм.	Расчетный период												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Водоразбор на нужды ГВС	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м³/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	20,05	20,05	20,05	20,05	20,05	20,05	20,05	20,05	20,05	20,05	20,05	20,05	20,05
Аварийная подпитка	м³/ч	0,41	0,41	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/ч	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95
Доля резерва	%	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
Котельная №19, с. Краснополье Углегорского МО, ул. Советская,23														
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Объем системы теплоснабжения	м³	85,55	85,55	90,95	90,95	90,95	90,95	90,95	90,95	90,95	90,95	90,95	90,95	90,95
Нормативная утечка	м³/ч	0,214	0,214	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
Водоразбор на нужды ГВС	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м³/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	25,21	25,21	25,23	25,23	25,23	25,23	25,23	25,23	25,23	25,23	25,23	25,23	25,23
Аварийная подпитка	м³/ч	1,71	1,71	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/ч	4,79	4,79	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77
Доля резерва	%	0,96	0,96	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Котельная №20, с. Поречье, Углегорского МО, ул. Школьная,83А														
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Объем системы теплоснабжения	м³	12,23	12,23	12,23	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60
Нормативная утечка	м³/ч	0,031	0,031	0,031	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Водоразбор на нужды ГВС	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м³/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15

Наименование	Ед. изм.	Расчетный период												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03
Аварийная подпитка	м³/ч	0,24	0,24	0,24	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/ч	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97
Доля резерва	%	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
Котельная №1, п. Бошняково														
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Объем системы теплоснабжения	м³	86,99	86,99	86,99	86,99	86,99	86,99	86,99	86,99	86,99	86,99	86,99	86,99	86,99
Нормативная утечка	м³/ч	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
Водоразбор на нужды ГВС	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м³/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	20,22	20,22	20,22	20,22	20,22	20,22	20,22	20,22	20,22	20,22	20,22	20,22	20,22
Аварийная подпитка	м³/ч	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/ч	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78
Доля резерва	%	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Котельная №2, п. Бошняково														
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Объем системы теплоснабжения	м³	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85
Нормативная утечка	м³/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Водоразбор на нужды ГВС	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м³/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01

Наименование	Ед. изм.	Расчетный период												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Аварийная подпитка	м³/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/ч	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99
Доля резерва	%	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
Районная котельная №1, пгт. Шахтерск, ул. Коммунистическая, 10 а														
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Объем системы теплоснабжения	м³	684,55	684,55	684,55	684,55	684,55	684,55	684,55	684,55	684,55	684,55	684,55	684,55	684,55
Нормативная утечка	м³/ч	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711
Водоразбор на нужды ГВС	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м³/ч	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	66,71	66,71	66,71	66,71	66,71	66,71	66,71	66,71	66,71	66,71	66,71	66,71	66,71
Аварийная подпитка	м³/ч	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/ч	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
Доля резерва	%	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Котельная №3 (ДЮСШ), пгт. Шахтерск														
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Объем системы теплоснабжения	м³	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
Нормативная утечка	м³/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Водоразбор на нужды ГВС	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м³/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/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
Аварийная подпитка	м³/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
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Наименование	Ед. изм.	Расчетный период												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная №4 (школа), п. Лесогорское														
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Объем системы теплоснабжения	м³	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Нормативная утечка	м³/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Водоразбор на нужды ГВС	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м³/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/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
Аварийная подпитка	м³/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
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 5. Балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии Угледгорского муниципального округа (Сценарий 2)

Наименование	Ед. измерения	Расчетный период												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Котельная №1, г. Углегорск, ул. Железнодорожная, 1														
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	Заккрытие котельной. Переключение нагрузок на новую котельную г. Углегорск				
Объем системы теплоснабжения	м³	322,00	322,00	322,00	322,00	322,00	322,00	322,00	322,00					
Нормативная утечка	м³/ч	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805					
Водоразбор на нужды ГВС	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0					
Предельный часовой расход на заполнение	м³/ч	65	65	65	65	65	65	65	65					
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	65,81	65,81	65,81	65,81	65,81	65,81	65,81	65,81					
Аварийная подпитка	м³/ч	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44					
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/ч	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19					
Доля резерва	%	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84					
Котельная №2, г. Углегорск, ул. Железнодорожная, 1А														
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	4	4	4	4	4	4	4	4	Заккрытие котельной. Переключение нагрузок на новую котельную г. Углегорск				
Объем системы теплоснабжения	м³	264,97	264,97	264,97	264,97	264,97	264,97	264,97	264,97					
Нормативная утечка	м³/ч	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662					
Водоразбор на нужды ГВС	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0					
Предельный часовой расход на заполнение	м³/ч	50	50	50	50	50	50	50	50					

Наименование	Ед. измерения	Расчетный период												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	50,66	50,66	50,66	50,66	50,66	50,66	50,66	50,66					
Аварийная подпитка	м³/ч	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30					
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/ч	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34					
Доля резерва	%	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83					
Котельная №3, г. Угледгорск, ул. Победы,187														
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	Заккрытие котельной. Переключение нагрузок на новую котельную г. Угледгорск				
Объем системы теплоснабжения	м³	95,28	95,28	95,28	95,28	95,28	95,28	95,28	95,28					
Нормативная утечка	м³/ч	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238					
Водоразбор на нужды ГВС	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0					
Предельный часовой расход на заполнение	м³/ч	25	25	25	25	25	25	25	25					
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	25,24	25,24	25,24	25,24	25,24	25,24	25,24	25,24					
Аварийная подпитка	м³/ч	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91					
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/ч	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76					
Доля резерва	%	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95					
Котельная №5, г. Угледгорск, ул. 8-е Марта,1														
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	Заккрытие котельной. Переключение нагрузок на новую котельную г. Угледгорск				
Объем системы теплоснабжения	м³	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68					
Нормативная утечка	м³/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002					

Наименование	Ед. измерения	Расчетный период												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Водоразбор на нужды ГВС	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0					
Предельный часовой расход на заполнение	м³/ч	10	10	10	10	10	10	10	10					
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00					
Аварийная подпитка	м³/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01					
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00					
Доля резерва	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00					
Котельная №6, г. Углегорск, ул. Южно-Зеленая, 80А														
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Объем системы теплоснабжения	м³	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
Нормативная утечка	м³/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Водоразбор на нужды ГВС	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м³/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01
Аварийная подпитка	м³/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/ч	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99
Доля резерва	%	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
Котельная №8, г. Углегорск, ул. Подгорная, 20А														
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5

Наименование	Ед. измерения	Расчетный период												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Объем системы теплоснабжения	м³	68,06	68,06	68,06	68,06	68,06	68,06	68,06	68,06	68,06	68,06	68,06	68,06	68,06
Нормативная утечка	м³/ч	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
Водоразбор на нужды ГВС	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м³/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17
Аварийная подпитка	м³/ч	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/ч	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83
Доля резерва	%	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Котельная №9, г. Угледорск, ул. Победы, 25А														
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Объем системы теплоснабжения	м³	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Нормативная утечка	м³/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Водоразбор на нужды ГВС	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м³/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/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
Аварийная подпитка	м³/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
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/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
Доля резерва	%	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

Наименование	Ед. измерения	Расчетный период												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Котельная №10, г. Углегорск, ул. Красноармейская,23А														
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	Закрытие котельной. Переключение нагрузок на новую котельную г. Углегорск				
Объем системы теплоснабжения	м³	2,40	2,40	2,40	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85					
Нормативная утечка	м³/ч	0,006	0,006	0,006	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020					
Водоразбор на нужды ГВС	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0					
Предельный часовой расход на заполнение	м³/ч	15	15	15	15	15	15	15	15					
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	15,01	15,01	15,01	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02					
Аварийная подпитка	м³/ч	0,05	0,05	0,05	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16					
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/ч	0,99	0,99	0,99	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98					
Доля резерва	%	0,99	0,99	0,99	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98					
Котельная №21, г. Углегорск, ул. Красноармейская,18														
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	Закрытие котельной. Переключение нагрузок на новую котельную г. Углегорск				
Объем системы теплоснабжения	м³	20,57	20,57	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35					
Нормативная утечка	м³/ч	0,051	0,051	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053					
Водоразбор на нужды ГВС	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0					
Предельный часовой расход на заполнение	м³/ч	20	20	20	20	20	20	20	20					
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	20,05	20,05	20,05	20,05	20,05	20,05	20,05	20,05					
Аварийная подпитка	м³/ч	0,41	0,41	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43					

Наименование	Ед. измерения	Расчетный период												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/ч	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95					
Доля резерва	%	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99					
Котельная №19, с. Краснополье Углегорского МО, ул. Советская,23														
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Объем системы теплоснабжения	м³	85,55	85,55	90,95	90,95	90,95	90,95	90,95	90,95	90,95	90,95	90,95	90,95	90,95
Нормативная утечка	м³/ч	0,214	0,214	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
Водоразбор на нужды ГВС	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м³/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	25,21	25,21	25,23	25,23	25,23	25,23	25,23	25,23	25,23	25,23	25,23	25,23	25,23
Аварийная подпитка	м³/ч	1,71	1,71	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/ч	4,79	4,79	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77
Доля резерва	%	0,96	0,96	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Котельная №20, с. Поречье, Углегорского МО, ул. Школьная,83А														
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Объем системы теплоснабжения	м³	12,23	12,23	12,23	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60
Нормативная утечка	м³/ч	0,031	0,031	0,031	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Водоразбор на нужды ГВС	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м³/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15

Наименование	Ед. измерения	Расчетный период												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03
Аварийная подпитка	м³/ч	0,24	0,24	0,24	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/ч	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97
Доля резерва	%	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
Котельная №1, п. Бошняково														
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	5	5	5	5	5	Закрытие котельной. Переключение нагрузок на котельную №2 с. Бошняково							
Объем системы теплоснабжения	м³	86,99	86,99	86,99	86,99	86,99								
Нормативная утечка	м³/ч	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217								
Водоразбор на нужды ГВС	м³/ч	0	0	0	0	0								
Предельный часовой расход на заполнение	м³/ч	20	20	20	20	20								
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	20,22	20,22	20,22	20,22	20,22								
Аварийная подпитка	м³/ч	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74								
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/ч	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78								
Доля резерва	%	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96								
Котельная №2, п. Бошняково														
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Объем системы теплоснабжения	м³	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	191,51	191,51	191,51	191,51	191,51	191,51	191,51	191,51
Нормативная утечка	м³/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479

Наименование	Ед. измерения	Расчетный период												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Водоразбор на нужды ГВС	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м³/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48
Аварийная подпитка	м³/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/ч	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52
Доля резерва	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Районная котельная №1, пгт. Шахтерск, ул. Коммунистическая, 10 а														
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	Закрытие котельной. Переключение нагрузок на новую котельную пгт. Шахтерск				
Объем системы теплоснабжения	м³	684,55	684,55	684,55	684,55	684,55	684,55	684,55	684,55					
Нормативная утечка	м³/ч	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711	1,711					
Водоразбор на нужды ГВС	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0					
Предельный часовой расход на заполнение	м³/ч	65	65	65	65	65	65	65	65					
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	66,71	66,71	66,71	66,71	66,71	66,71	66,71	66,71					
Аварийная подпитка	м³/ч	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69					
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/ч	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29					
Доля резерва	%	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83					
Котельная №3 (ДЮСШ), пгт. Шахтерск														
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Наименование	Ед. измерения	Расчетный период												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Объем системы теплоснабжения	м³	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
Нормативная утечка	м³/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Водоразбор на нужды ГВС	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м³/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/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
Аварийная подпитка	м³/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
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная №4 (школа), п. Лесогорское														
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Объем системы теплоснабжения	м³	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Нормативная утечка	м³/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Водоразбор на нужды ГВС	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м³/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/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
Аварийная подпитка	м³/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
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Наименование	Ед. измерения	Расчетный период												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Новая котельная г. Углегорск														
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч									4	4	4	4	4
Объем системы теплоснабжения	м³									1160,46	1160,46	1160,46	1160,46	1160,46
Нормативная утечка	м³/ч									2,901	2,901	2,901	2,901	2,901
Водоразбор на нужды ГВС	м³/ч									0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м³/ч									65	65	65	65	65
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч									67,90	67,90	67,90	67,90	67,90
Аварийная подпитка	м³/ч									23,21	23,21	23,21	23,21	23,21
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/ч									1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Доля резерва	%									0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Новая котельная пгт. Шахтерск														
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч									4	4	4	4	4
Объем системы теплоснабжения	м³									1516,86	1516,86	1516,86	1516,86	1516,86
Нормативная утечка	м³/ч									3,792	3,792	3,792	3,792	3,792
Водоразбор на нужды ГВС	м³/ч									0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м³/ч									65	65	65	65	65
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч									68,79	68,79	68,79	68,79	68,79
Аварийная подпитка	м³/ч									30,34	30,34	30,34	30,34	30,34

Наименование	Ед. измерения	Расчетный период												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/ч									0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Доля резерва	%									0,05	0,05	0,05	0,05	0,05

6.6. Описание изменений в существующих и перспективных балансах производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах

Изменения в существующих и перспективных балансах производительности водоподготовительных установок связаны с приростом количества потребителей, подключенных к источникам тепловой энергии, перераспределении тепловой энергии между перспективными котельными и перекладке труб с изменением диаметров, что непосредственно отражается на нормативных утечках сетевой воды. Располагаемой производительности водоподготовительных установок существующих и перспективных источников, согласно балансам, представленным в таблице, будет достаточно для обеспечения всех перспективных потребителей.

6.7. Сравнительный анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя для зон действия источников тепловой энергии

Сравнительный анализ нормативных и фактических потерь теплоносителя представлен в Главе 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения». При актуализации Схемы теплоснабжения Углегорского муниципального округа в качестве базового периода принят 2025 год. Следовательно, перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, составляются на период 2025-2037 гг.

Для снижения фактических потерь теплоносителя в тепловых сетях в существующих системах теплоснабжения может быть выполнен ряд организационных и технических мероприятий.

К организационным мероприятиям следует отнести составление планов и проведение энергетического аудита и энергетического обследования тепловых сетей на предмет выявления наибольших потерь теплоносителя в тепловых сетях.

Для снижения коммерческих потерь теплоносителя рекомендуется оснащение приборами учета потребителей тепловой энергии.

Для снижения потерь теплоносителя при транспортировке тепловой энергии потребителям рекомендуются следующие мероприятия:

1) проведение мероприятий по снижению аварийности на тепловых сетях в соответствии с Главой 11 «Оценка надежности теплоснабжения»;

2) перекладка трубопроводов тепловых сетей в соответствии с планами развития теплоснабжающих организаций;

3) применение при прокладке магистральных трубопроводов тепловых сетей трубопроводов в монолитной тепловой изоляции с системами дистанционной диагностики состояния трубопроводов;

4) использование мобильных измерительных комплексов для диагностики состояния тепловых сетей.