



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

Пояснительная записка



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)

Пояснительная записка

г. Санкт-Петербург

2026 год



Состав документа

Пояснительная записка к схеме теплоснабжения, являющиеся ее неотъемлемой частью, включают следующие разделы:

Раздел 1	"Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах муниципального образования";
Раздел 2	«Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»;
Раздел 3	«Существующие и перспективные балансы теплоносителя»;
Раздел 4	«Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения муниципального образования»;
Раздел 5	«Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»;
Раздел 6	«Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»;
Раздел 7	«Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения»;
Раздел 8	«Перспективные топливные балансы»;
Раздел 9	«Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»;
Раздел 10	«Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)»;
Раздел 11	«Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии»;
Раздел 12	«Решения по бесхозным объектам теплоснабжения»;
Раздел 13	«Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации Субъекта Федерации, схемой и программой развития электроэнергетики Субъекта Федерации, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, муниципального округа»;
Раздел 14	«Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования»;
Раздел 15	«Ценовые (тарифные) последствия»;

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
РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ	13
1.1. Величина существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды.....	13
1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	23
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	27
РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	28
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	28
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	52
2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе	52
2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо	

в границах муниципального округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, муниципального округа, города федерального значения	94
2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.....	96
РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ	101
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей	101
3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	119
РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ	120
4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения муниципального образования....	120
4.1.1. Первый вариант развития системы теплоснабжения МО Угледорского муниципального округа	121
4.1.2. Второй вариант развития системы теплоснабжения МО Угледорского муниципального округа	127
4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения муниципального образования	136
РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	138
5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях муниципального образования, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии.....	138

5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	138
5.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	139
5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	139
5.5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно	139
5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	140
5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации	140
5.8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения	141
5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	143
5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	143
5.11. Предложения по резервированию источников тепловой энергии и оборудования источников тепловой энергии, обеспечивающих надежность теплоснабжения в соответствии с критериями надежности теплоснабжения	

потребителей с учетом климатических условиях.....	143
РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ	144
6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)	144
6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах муниципального образования под жилищную, комплексную или производственную застройку	144
6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.....	149
6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	149
6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей	150
6.6. Предложения по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки ...	150
6.7. Предложения по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса	151
6.8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, направленные на резервирование систем теплоснабжения в целях надежности теплоснабжения	159
6.9. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций	160
РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ	

ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГВС) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ	162
7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....	162
7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....	162
РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ	164
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	164
8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	189
8.3. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	189
8.4. Преобладающий в городе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в муниципального образования	220
8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса муниципального образования	220
РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И (ИЛИ) ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ.....	221
9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе	221
9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство,	

реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	228
РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)	236
10.1. Основные положения по обоснованию ЕТО	236
10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации(организаций)	241
10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организации.	241
10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	244
10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах муниципального образования	244
РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	245
РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ	246
РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ, А ТАКЖЕ С СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ «УГЛЕГОРСКИЙ МУНИЦИПАЛЬНЫЙ ОКРУГ» САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ	249
13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии	249
13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии ..	249
13.3. Предложения по корректировке утвержденной (актуализации) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно- коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой	

программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	249
13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения	250
13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при актуализации схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Сахалинской области, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии	250
13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения муниципального образования) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	250
13.7. Предложения по корректировке утвержденной (актуализации) схемы водоснабжения муниципального образования для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	251
РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ	252
РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ	284

РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ

В настоящее время Углегорский муниципальный округ обладает значительным потенциалом для дальнейшего развития. Особенностью территории является наличие развитой промышленной зоны, специализирующейся на угольной отрасли. Кроме того, в распоряжении округа имеются обширные свободные территории, которые не задействованы и могут быть освоены в перспективе.

Территория округа, определенная генеральным планом, достаточна по размеру, чтобы обеспечить возможность размещения всех необходимых объектов для его устойчивого перспективного развития.

1.1. Величина существующей отопливаемой площади строительных фондов и приросты отопливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды

В Углегорском муниципальном округе существует 16 отдельных систем централизованного теплоснабжения.

В г. Углегорск существует 9 изолированных систем централизованного теплоснабжения:

- котельной №1;
- котельной №2;
- котельной №3;
- котельной №5;
- котельной №6;
- котельной №8;
- котельной №9;
- котельной №10;

- котельной №21.

В пгт. Шахтерск существует 2 изолированных систем централизованного теплоснабжения:

- Районной котельной №1;
- котельной ДЮСШ.

В посёлке Бошняково существует 2 изолированных системы централизованного теплоснабжения:

- котельной №1;
- котельной №2;

В посёлке Краснополье централизованного теплоснабжения осуществляется от котельной №19.

В посёлке Поречье централизованного теплоснабжения осуществляется от котельной №20.

В посёлке Лесогорское централизованного теплоснабжения осуществляется от котельной №4 (школа).

Присоединенная тепловая нагрузка представлена в таблице 1.

Таблица 1. Расчетная тепловая нагрузка

Источник	Присоединенная тепловая нагрузка	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч
Котельная №1	Всего	9,375
	О/В	9,375
	ГВС	0,00
Котельная №2	Всего	7,04
	О/В	7,04
	ГВС	0,00
Котельная №3	Всего	4,59
	О/В	4,59
	ГВС	0,00
Котельная №5	Всего	0,22
	О/В	0,22
	ГВС	0,00
Котельная №6	Всего	0,21
	О/В	0,21
	ГВС	0,00
Котельная №8	Всего	3,20
	О/В	3,20
	ГВС	0,00
Котельная №9	Всего	0,11
	О/В	0,11
	ГВС	0,00
Котельная №10	Всего	0,73
	О/В	0,73
	ГВС	0,01

Источник	Присоединенная тепловая нагрузка	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч
Котельная №21	Всего	0,67
	О/В	0,67
	ГВС	0,01
Котельная №19 с. Краснополье	Всего	3,42
	О/В	3,42
	ГВС	0,00
Котельная №20 с. Поречье	Всего	0,99
	О/В	0,99
	ГВС	0,00
Котельная №1 с. Бошняково	Всего	1,25
	О/В	1,25
	ГВС	0,00
Котельная №2 с. Бошняково	Всего	0,55
	О/В	0,55
	ГВС	0,00
Районная котельная № 1 пгт. Шахтерск	Всего	20,91
	О/В	20,91
	ГВС	0,00
Котельная № 3 (ДЮСШ) пгт. Шахтерск	Всего	н/д
	О/В	н/д
	ГВС	н/д
Котельная № 4 с. Лесогорское (школа)	Всего	н/д
	О/В	н/д
	ГВС	н/д

Для определения перспективного спроса на тепловую энергию, сформирован прогноз застройки муниципального округа и изменения численности населения на период до 2037 года. Прогноз основан на данных, полученных от администрации муниципального округа.

Фактическая (по состоянию на 2025 год) и планируемая численность населения Углегорского муниципального округа согласно Генеральному плану представлена в таблице 2.

Таблица 2. Фактическая и планируемая численность населения

Наименование	Численность населения в 2025 г., чел.	Численность населения на конец 2043 г., чел.
Углегорский муниципальный округ Сахалинской области	15 786	19 850
в том числе		
городские населенные пункты	13 965	17 600
сельские населенные пункты	1 821	2 250

При условии создания благоприятных условий для демографического развития, разработки соответствующих программ развития социальной, производственной и жилищной сфер, создания новых рабочих мест, создания инфраструктуры, необходимой для обеспечения условий безопасной жизнедеятельности населения на территории муниципального округа прогнозируется повышение уровня рождаемости, сокращения миграционной убыли населения за пределы округа. Численность населения к концу расчетного срока

должна составить не менее 19,9 тыс. человек.

Демографический прогноз выполнен на основе показателей, сформированных в сложившихся экономических условиях.

Характеристика жилого фонда Углегорского муниципального округа представлена в таблицах 3-4.

Таблица 3. Общая площадь жилищного фонда (город) за 2025 год

Наименование показателей	Всего
Общая площадь жилых помещений на начало года – всего, тыс. м ²	475,4
Прибыло общей площади за год – всего, тыс. м ²	2,6
в том числе:	
новое строительство	2,6
переведено нежилых помещений в жилые	
прибыло за счет уточнения при инвентаризации	
прочие причины	
Выбыло общей площади за год – всего, тыс. м ²	6,9
в том числе:	
разрушено в результате стихийных бедствий	
сносено при реализации решений генеральных планов поселений и другой градостроительной документации	
переведено в нежилые помещения	
выбыло за счет уточнения при инвентаризации	
прочие причины	6,9
Общая площадь жилых помещений на конец года – всего	471,1
выбыло общей площади жилых домов (индивидуально-определенных зданий):	
выбыло общей площади домов блокированной застройки	0
выбыло общей площади многоквартирных домов	6,9

Таблица 4. Общая площадь жилищного фонда (село) за 2025 год

Наименование показателей	Всего
Общая площадь жилых помещений на начало года – всего, тыс. м ²	131,9
Прибыло общей площади за год – всего, тыс. м ²	2,9
в том числе:	
новое строительство	1,9
переведено нежилых помещений в жилые	
прибыло за счет уточнения при инвентаризации	
прочие причины	1
Выбыло общей площади за год – всего, тыс. м ²	3,4
в том числе:	
разрушено в результате стихийных бедствий	
сносено при реализации решений генеральных планов поселений и другой градостроительной документации	
переведено в нежилые помещения	
выбыло за счет уточнения при инвентаризации	
прочие причины	3,4
Общая площадь жилых помещений на конец года – всего	131,4
выбыло общей площади жилых домов (индивидуально-определенных зданий):	
выбыло общей площади домов блокированной застройки	0,2
выбыло общей площади многоквартирных домов	3,2

В соответствии с действующими нормативами градостроительного проектирования Сахалинской области для определения параметров планируемого

развития функциональных жилых зон устанавливаются следующие нормативы жилищной обеспеченности на одного человека: 30 м² общей площади жилых помещений. Общая площадь жилых помещений, приходящаяся в среднем на одного жителя Углегорского муниципального округа, составила 30,11 м² на человека, что в свою очередь соответствует нормативному показателю.

Данные о предполагаемом строительстве жилого, общественного и прочих фондов на территории Углегорского муниципального округа составлены на основе данных полученных от администрации и представлены на период до 2037 года в таблице 5

Таблица 5. План строительства жилого и общественного фонда до 2037 года

№ п/п	Наименование застройки	Место расположения	Характеристика	Площадь, м ²	Год ввода в схеме теплоснабжения	Источник теплоснабжения
1	МКД в с. Краснополье, Прескоттстрой	с. Краснополье, кад. номер: 65:14:0000018:904	Два жилых дома	1305,00*	2026	с. Краснополье, Котельная №19
2	МКД в с. Краснополье, Сахтехстройсервис	с. Краснополье, по ул. Юбилейная, кад. Номер: 65:14:0000018:905	Жилой дом	1509,00	2026	с. Краснополье, Котельная №19
3	МКД по ул. Красноармейская, Углегорск	г. Углегорск, 65:15:0000005:4528	Два 5-ти этажных жилых дома	1405,00*	2026	г. Углегорск, Котельная №10
5	МКД по ул. Красноармейская, Углегорск	г. Углегорск, 65:15:0000005:4528	Жилой дом - 8 этажей	4127,00	2027	г. Углегорск, Котельная №10
5	Поликлиника	г. Углегорск, Красноармейская, д. 18, 65:15:0000004:850	Поликлиника	6665,50	2026	г. Углегорск, Котельная №21
6	МКД в с. Поречье	с. Поречье 65:14:0000019:774	Два жилых дома - 3 этажа	1234,5*	2028	с. Поречье, Котельная №20

*Площадь одного жилого дома

Данные таблицы 5 представлены на рисунке в виде диаграммы.



Рисунок 1. Распределение перспективного строительства по типам застройки

Анализ таблицы и диаграммы показывает, что наибольший прирост площадей будет приходиться на долю жилой застройки – 83%; прирост площадей в общественной (социальной) застройки составит 17%.

Наряду с введением нового жилого фонда, планируется ликвидация (снос) наиболее ветхого и аварийного жилья. Реестр жилых домов, подключенных к централизованному теплоснабжению и признанных наиболее ветхими и аварийными в Углегорском муниципальном округе представлен в таблице 6

Таблица 6. Реестр аварийного жилищного фонда Угледорского муниципального округа

№	Наименование источника	Название улицы	Номер дома	Основание сноса	Годовое потребление ТЭ, Гкал	Предполагаемый срок сноса*
1	Угледорск котельная №1	Свободная	30а	подлежит сносу до 31.12.2026г. Пост. УГО №1034 от 19.11.2020	238,34	2026
2	Угледорск котельная №1	Свободная	32	подлежит сносу до 31.12.2026г. Пост. УГО №1034 от 19.11.2020	98,28	2026
3	Угледорск котельная №1	Победы	169	подлежит сносу до 31.12.2026 г. Пост. УГО № 181 от 10.03.2021	247,65	2026
4	Угледорск котельная №1	Победы	169а	подлежит сносу до 31.12.2024 г. Пост. УГО № 809 от 07.10.2019	258,15	2024
5	Угледорск котельная №1	Победы	169б	подлежит сносу до 31.12.2024 г. Пост. УГО № 809 от 07.10.2019	258,5	2024
6	Угледорск котельная №1	Победы	171а	подлежит сносу до 31.12.2024 г. Пост. УГО № 809 от 07.10.2019	255,01	2024
7	Угледорск котельная №1	Победы	175	подлежит сносу до 31.12.2024 г. Пост. УГО № 809 от 07.10.2019	258,09	2024
8	Угледорск котельная №1	Капасина	11	подлежит сносу до 31.12.2026 г. Пост. УГО № 181 от 10.03.2021	257,62	2026
9	Угледорск котельная №1	Железнодорожная	4А	подлежит сносу	256,14	2026
10	Угледорск котельная № 2	Войтинского	16	подлежит сносу Пост. УГО № 518 от 28.06.2017	140,56	2024
11	Угледорск котельная № 2	Войтинского	16а	подлежит сносу Пост. УГО № 518 от 28.06.2017	141	2024
12	Угледорск котельная № 2	Войтинского	20а	подлежит сносу до 31.12.2026г. Пост. УГО №1039 от 24.11.2020	158,57	2026
13	Угледорск котельная № 2	Войтинского	20	подлежит сносу Пост. УГО № 518 от 28.06.2017	17,24	2024
14	Угледорск котельная № 2	Баранова	4	подлежит сносу Пост. УГО № 484 от 11.06.2019	324,09	2026
15	Угледорск котельная № 2	Баранова	7	подлежит сносу Пост. УГО № 484 от 11.06.2019	165,04	2025
16	Угледорск котельная № 2	Красноармейская	6	подлежит сносу заключение №18/329 от 27.06.2014	583,56	2023
17	Угледорск котельная № 3	Бумажная	31, кв.1	подлежит сносу Пост. УГО № 484 от 11.06.2019	26	2026
18	Угледорск котельная № 3	Бумажная	37А, кв.2,3,4	подлежит сносу до 31.12.2026г. Пост. УГО №1039 от 24.11.2020	18,14	2026
19	Угледорск котельная № 3	Родниковая	6	подлежит сносу до 31.12.2026г. Пост. УГО №1039 от 24.11.2020	250,91	2026
20	Угледорск котельная № 3	Родниковая	10	подлежит сносу Пост. УГО № 484 от 11.06.2019	46,99	2026
21	Угледорск котельная № 3	Инженерная	2	подлежит сносу до 31.12.2026г. Пост. УГО №1039 от 24.11.2020	259,08	2026
22	Угледорск котельная № 3	Инженерная	12	подлежит сносу Пост. УГО № 484 от 11.06.2019	62,12	2026
23	Угледорск котельная № 3	Инженерная	14	подлежит сносу до 31.12.2026г. Пост. УГО №1039 от 24.11.2020	46,3	2026
24	Угледорск котельная № 3	Инженерная	15	подлежит сносу до 31.12.2026г. Пост. УГО №1039 от 24.11.2020	126,16	2026
25	Угледорск котельная № 3	Инженерная	18	подлежит сносу до 31.12.2026г. Пост. УГО №1039 от 24.11.2020	117,67	2026
26	Угледорск котельная № 6	Южно- Зеленая	80	подлежит сносу до 31.12.2026г. Пост. УГО №1039 от 24.11.2020	408,09	2026
27	Угледорск котельная № 8	Приморская	15	подлежит сносу до 31.12.2026г. Пост. УГО №1039 от 24.11.2020	555,49	2026
28	Угледорск котельная № 8	Приморская	19	подлежит сносу до 31.12.2026г. Пост. УГО №1039 от 24.11.2020	307,74	2026
29	Угледорск котельная № 8	Приморская	21	подлежит сносу до 31.12.2026г. Пост. УГО №1039 от 24.11.2020	250,09	2026
30	Угледорск котельная № 8	Приморская	41	подлежит сносу до 31.12.2026г. Пост. УГО №1039 от 24.11.2020	321	2026
31	Угледорск котельная № 8	Приморская	43	подлежит сносу до 31.12.2026г. Пост. УГО №1039 от 24.11.2020	258,7	2026
32	Угледорск котельная № 8	Приморская	45	подлежит сносу до 31.12.2026г. Пост. УГО №1039 от 24.11.2020	311,4	2026
33	Угледорск котельная № 8	Приморская	47	подлежит сносу до 31.12.2026г. Пост. УГО №1039 от 24.11.2020	121,4	2026
34	Угледорск котельная № 8	Приморская	48	подлежит сносу Пост. УГО № 484 от 11.06.2019	16,95	2026
35	Угледорск котельная № 8	Приморская	49	подлежит сносу до 31.12.2026г. Пост. УГО №1039 от 24.11.2020	177,3	2026

№	Наименование источника	Название улицы	Номер дома	Основание сноса	Годовое потребление ТЭ, Гкал	Предполагаемый срок сноса*
36	Углегорск котельная № 8	Портовая	1	подлежит сносу Пост. УГО № 484 от 11.06.2019	59,97	2026
37	Углегорск котельная № 8	Портовая	2	подлежит сносу Пост. УГО № 484 от 11.06.2019	152,1	2026
38	Углегорск котельная № 8	Портовая	3	подлежит сносу до 31.12.2026г. Пост. УГО №1039 от 24.11.2020	30,97	2026
39	Углегорск котельная № 8	Портовая	4	подлежит сносу до 31.12.2026г. Пост. УГО №1039 от 24.11.2020	180,85	2026
40	Углегорск котельная № 8	Портовая	6	подлежит сносу до 31.12.2026г. Пост. УГО №1039 от 24.11.2020	180,94	2026
41	Углегорск котельная № 8	Портовая	9	подлежит сносу до 31.12.2026г. Пост. УГО №1039 от 24.11.2020	176,25	2026
42	Углегорск котельная № 8	Портовая	21	подлежит сносу до 31.12.2026г. Пост. УГО №1039 от 24.11.2020	180,49	2026
43	Углегорск котельная № 8	Портовая	23	подлежит сносу Пост. УГО № 484 от 11.06.2019	39,29	2026
44	Углегорск котельная № 8	Портовая	24	подлежит сносу Пост. УГО № 484 от 11.06.2019	37,41	2026
45	Углегорск котельная № 8	Портовая	28	подлежит сносу до 31.12.2026г. Пост. УГО №1039 от 24.11.2020	247,62	2026
46	Углегорск котельная № 8	Портовая	30	подлежит сносу до 31.12.2026г. Пост. УГО №1039 от 24.11.2020	242,94	2026
47	Углегорск котельная № 8	Портовая	34	подлежит сносу Пост. УГО № 484 от 11.06.2019	39,12	2026
48	Никольское котельная № 14	Черемушки	11	подлежит сносу до 31.12.2025г. Пост. УГО №351 от 09.04.2020	274,43	2025
49	Никольское котельная № 14	Черемушки	13	подлежит сносу до 31.12.2025г. Пост. УГО №351 от 09.04.2020	309,98	2025
50	Никольское котельная № 14	Черемушки	14	подлежит сносу до 31.12.2025г. Пост. УГО №351 от 09.04.2020	309,27	2025
51	Никольское котельная № 14	Черемушки	15	подлежит сносу до 31.12.2025г. Пост. УГО № 577 от 22.06.2020	248,75	2025
52	Никольское котельная № 14	Черемушки	16	подлежит сносу до 31.12.2025г. Пост. УГО №351 от 09.04.2020	292,6	2025
53	Краснополье котельная № 19	Юбилейная	23	подлежит сносу Пост. УГО № 518 от 28.06.2017	273,49	2025
54	Краснополье котельная № 19	Юбилейная	27	подлежит сносу до 31.12.2026г. Пост. УГО №979 от 30.10.2020	141,49	2026
55	Краснополье котельная № 19	Юбилейная	31	подлежит сносу Пост. УГП № 795 от 30.12.2016	106,5	2025
56	Краснополье котельная № 19	Юбилейная	39	подлежит сносу до 31.12.2025г. Пост. УГО №351 от 09.04.2020	36,98	2025
57	Краснополье котельная № 19	Юбилейная	46	подлежит сносу до 31.12.2026г. Пост. УГО №979 от 30.10.2020	15,94	2026
58	Краснополье котельная № 19	Советская	4	подлежит сносу до 31.12.2025г. Пост. УГО № 577 от 22.06.2020	23,09	2025
59	Краснополье котельная № 19	Советская	6	подлежит сносу до 31.12.2025г. Пост. УГО №351 от 09.04.2020	45,28	2025
60	Краснополье котельная № 19	Советская	17	подлежит сносу Пост. УГО № 518 от 28.06.2017	121,11	2025
61	Краснополье котельная № 19	Чуднова	6	подлежит сносу до 31.12.2026г. Пост. УГО №979 от 30.10.2020	145,37	2026
62	Краснополье котельная № 19	Новая	7	подлежит сносу до 31.12.2025г. Пост. УГО №351 от 09.04.2020	216,69	2025
63	Краснополье котельная № 19	Новая	8	подлежит сносу до 31.12.2025г. Пост. УГО №351 от 09.04.2020	124,78	2025
64	Краснополье котельная № 19	Черемушки	13	подлежит сносу до 31.12.2025г. Пост. УГО №351 от 09.04.2020	309,98	2025
65	Краснополье котельная № 19	Центральная	21	подлежит сносу до 31.12.2025г. Пост. УГО №351 от 09.04.2020	90,98	2025
66	Краснополье котельная № 19	30-лет Совхоза	1	подлежит сносу до 31.12.2025г. Пост. УГО №351 от 09.04.2020	68,47	2025
67	Краснополье котельная № 19	30-лет Совхоза	3	подлежит сносу до 31.12.2025г. Пост. УГО №351 от 09.04.2020	20,12	2025
68	Краснополье котельная № 19	30-лет Совхоза	5	подлежит сносу до 31.12.2025г. Пост. УГО №351 от 09.04.2020	69,66	2025
69	Краснополье котельная № 19	Урожайная	1	подлежит сносу до 31.12.2025г. Пост. УГО №351 от 09.04.2020	62,5	2025
70	Краснополье котельная № 19	Урожайная	2	подлежит сносу до 31.12.2025г. Пост. УГО №351 от 09.04.2020	46,16	2025
71	Краснополье котельная № 19	Урожайная	3	подлежит сносу до 31.12.2025г. Пост. УГО №351 от 09.04.2020	72,98	2025
72	Краснополье котельная № 19	Урожайная	4	подлежит сносу до 31.12.2025г. Пост. УГО №351 от 09.04.2020	68,28	2025

№	Наименование источника	Название улицы	Номер дома	Основание сноса	Годовое потребление ТЭ, Гкал	Предполагаемый срок сноса*
73	Краснополье котельная № 19	Урожайная	6	подлежит сносу до 31.12.2025г. Пост. УГО №351 от 09.04.2020	67,47	2025
74	Поречье котельная №20	Клубная	1	подлежит сносу до 31.12.2026г. Пост. УГО №979 от 30.10.2020	28,44	2026
75	Поречье котельная №20	Клубная	4	подлежит сносу до 31.12.2026г. Пост. УГО №979 от 30.10.2020	64,01	2026
76	пгт. Шахтерскрайонная котельная	Коммунистическая	5	подлежит сносу до 31.12.2028г. Пост. УГО №1034 от 19.11.2020	359,91	2028
77	пгт. Шахтерскрайонная котельная	Коммунистическая	7	подлежит сносу до 31.12.2028г. Пост. УГО №1034 от 19.11.2020	364,73	2028
78	пгт. Шахтерскрайонная котельная	Коммунистическая	9	подлежит сносу до 31.12.2028г. Пост. УГО №126/-п24 от 16.02.2024	234,51	2028

*Предполагаемый срок сноса зависит от строительства новых жилых домов, в настоящее время стройки заморожены, срок может быть изменен в период последующей актуализации схемы.

В таблице 7 представлено изменение (с учетом вывода из эксплуатации) площади застройки на расчетный период разработки схемы теплоснабжения в зонах действия источников теплоснабжения.

Таблица 7. Перспективный прирост нагрузки в новых и в существующих элементах территориального деления на расчетный период до 2037 года

Наименование	Ввод, м ²	Снос, м ²
Многоквартирная застройка	13525,0	-
Бюджет	6665,5	—
Прочее	—	—
Общественно-деловая застройка	-	—
Итого	20190,5	-

Организацию индивидуального теплоснабжения рекомендуется разрабатывать только в зонах застройки малоэтажными жилыми зданиями и плотностью тепловой нагрузки меньше 0,01 Гкал/га. Теплоснабжение всей перспективной индивидуальной застройки муниципального округа планируется осуществлять децентрализованно, т.е., применяя индивидуальные источники тепловой энергии.

1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Прогноз прироста тепловых нагрузок сформирован на основе прогноза перспективной застройки на территории муниципального округа и на основании прогноза перспективных удельных расходов тепловой энергии для новых зданий.

Полученный прирост тепловых нагрузок на отопление и вентиляцию представлен в таблице 7. На основании перспективных тепловых нагрузок и данных СП 131.13330.2012 «Строительная климатология» были получены прогнозы объемов потребления тепловой нагрузки единицами территориального деления Углегорского муниципального округа.

Прирост перспективной нагрузки нарастающим итогом по источникам теплоснабжения с учетом сноса представлен в таблицах 8 - 10.

Таблица 8. Перспективный прирост нагрузки в новых и в существующих элементах территориального деления на расчетный период до 2037 года

№ п/п	Наименование застройки	Место расположения	Характеристика	Год ввода в схеме теплоснабжени я	Нагрузк а ОВ, Гкал/ч	Источник теплоснабжения
1	МКД в с. Краснополье, Прескоттстрой	с. Краснополье, кад. номер: 65:14:0000018:904	Два жилых дома	2026	0,23	с. Краснополье, Котельная №19
2	МКД в с. Краснополье, Сахтехстройсервис	с. Краснополье, по ул. Юбилейная, кад. Номер: 65:14:0000018:905	Жилой дом	2026	0,1633	с. Краснополье, Котельная №19
3	МКД по ул Красноармейская, Углегорск	г. Углегорск, 65:15:0000005:452 8	Два 5-ти этажных жилых дома	2026	0,255	г. Углегорск, Котельная №10
5	МКД по ул. Красноармейская, Углегорск	г. Углегорск, 65:15:0000005:452 8	Жилой дом - 8 этажей	2027		г. Углегорск, Котельная №10
5	Поликлиника	г. Углегорск, Красноармейская, д. 18, 65:15:0000004:850	Поликлиника на 700 пациентов	2026	0,2	г. Углегорск, Котельная №21
6	МКД в с. Поречье	65:14:0000019:774	Строительство двух жилых домов - 3 этажа	2028	0,156	с. Поречье, Котельная №20

Таблица 9. Прирост перспективных нагрузок, 1 сценария, Гкал/ч

Наименование	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
г. Углегорск, котельная №1	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
г. Углегорск, котельная № 2	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
г. Углегорск, котельная № 3	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
г. Углегорск, котельная № 5	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
г. Углегорск, котельная № 6	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
г. Углегорск, котельная № 8	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
г. Углегорск, котельная № 9	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
г. Углегорск, котельная № 10	0,00	0,000	0,000	0,255	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
г. Углегорск, котельная № 21	0,00	0,000	0,200	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
п. Краснополье, котельная № 19	0,00	0,000	0,278	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
п. Поречье, котельная №20	0,00	0,00	0,000	0,156	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
пгт. Шахтерск, Районная котельная	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
пгт. Шахтерск, котельная №3 ДЮСШ	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
п. Лесогорское, котельная №4 (школа)	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
п. Бошняково котельная №1	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
п. Бошняково котельная №2	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Таблица 10. Прирост перспективных нагрузок, 2 сценария, Гкал/ч

Наименование	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
г. Углегорск, котельная №1	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
г. Углегорск, котельная № 2	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
г. Углегорск, котельная № 3	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
г. Углегорск, котельная № 5	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
г. Углегорск, котельная № 6	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
г. Углегорск, котельная № 8	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
г. Углегорск, котельная № 9	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
г. Углегорск, котельная № 10	0,00	0,000	0,000	0,255	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
г. Углегорск, котельная № 21	0,00	0,000	0,200	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
п. Краснополье, котельная № 19	0,00	0,000	0,278	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
п. Поречье, котельная №20	0,00	0,00	0,000	0,156	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
пгт. Шахтерск, Районная котельная	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
пгт. Шахтерск, котельная №3 ДЮСШ	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
п. Лесогорское, котельная №4 (школа)	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
п. Бошняково котельная №1	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
п. Бошняково котельная №2	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Суммарный прирост тепловой нагрузки на территории Углегорского муниципального округа составит 0,89 Гкал/ч для двух сценариев развития.

1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе

Приросты объемов потребления тепловой энергии и теплоносителя в производственных зонах (собственных потребителей предприятий) покрываются за счет существующих резервов тепловой мощности собственных источников тепловой энергии предприятий. Изменение производственных зон, а также их перепрофилирование на расчетный период до 2037 года не предусматривается.

Предполагается, что все перспективные производственные потребители тепловой энергии будут оборудоваться собственными источниками тепловой энергии.

РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

В границах Углегорского муниципального округа деятельность в сфере теплоснабжения осуществляют Муниципальное казенное предприятие «Жилищно- коммунальное хозяйство» Углегорского муниципального округа (далее МКП «ЖКХ» УМО), Муниципальное казенное предприятие «Шахтерское коммунальное хозяйство» Углегорского муниципального округа Сахалинской области (далее МКП «ШКХ» УМО СО).

МКП «ЖКХ» УМО, МКП «ШКХ» УМО СО используют источники тепловой энергии и тепловые сети на правах аренды. Арендная плата за пользование муниципальной собственностью включается в себестоимость оказываемых услуг, формирование арендной платы осуществляется в соответствии с порядком, согласованным собственником и эксплуатирующей организацией в договорах аренды имущественных комплексов.

МКП «ЖКХ» УМО, МКП «ШКХ» УМО СО реализуют полученную энергию непосредственно потребителям в пределах систем теплоснабжения котельных.

На территориях Углегорского муниципального округа, не охваченных зонами действия источников централизованного теплоснабжения, используются индивидуальные источники теплоснабжения. В зонах действия индивидуального теплоснабжения отопление осуществляется при помощи печного отопления, и индивидуальных котлов на твердом топливе. Централизованное горячее водоснабжение в постройках с печным отоплением отсутствует.

Зоны действия существующих источников теплоснабжения на территории Углегорского муниципального округа представлены на рисунках 2–.17

Перспективные зоны действия источников теплоснабжения представлены на рисунках 18 –.24

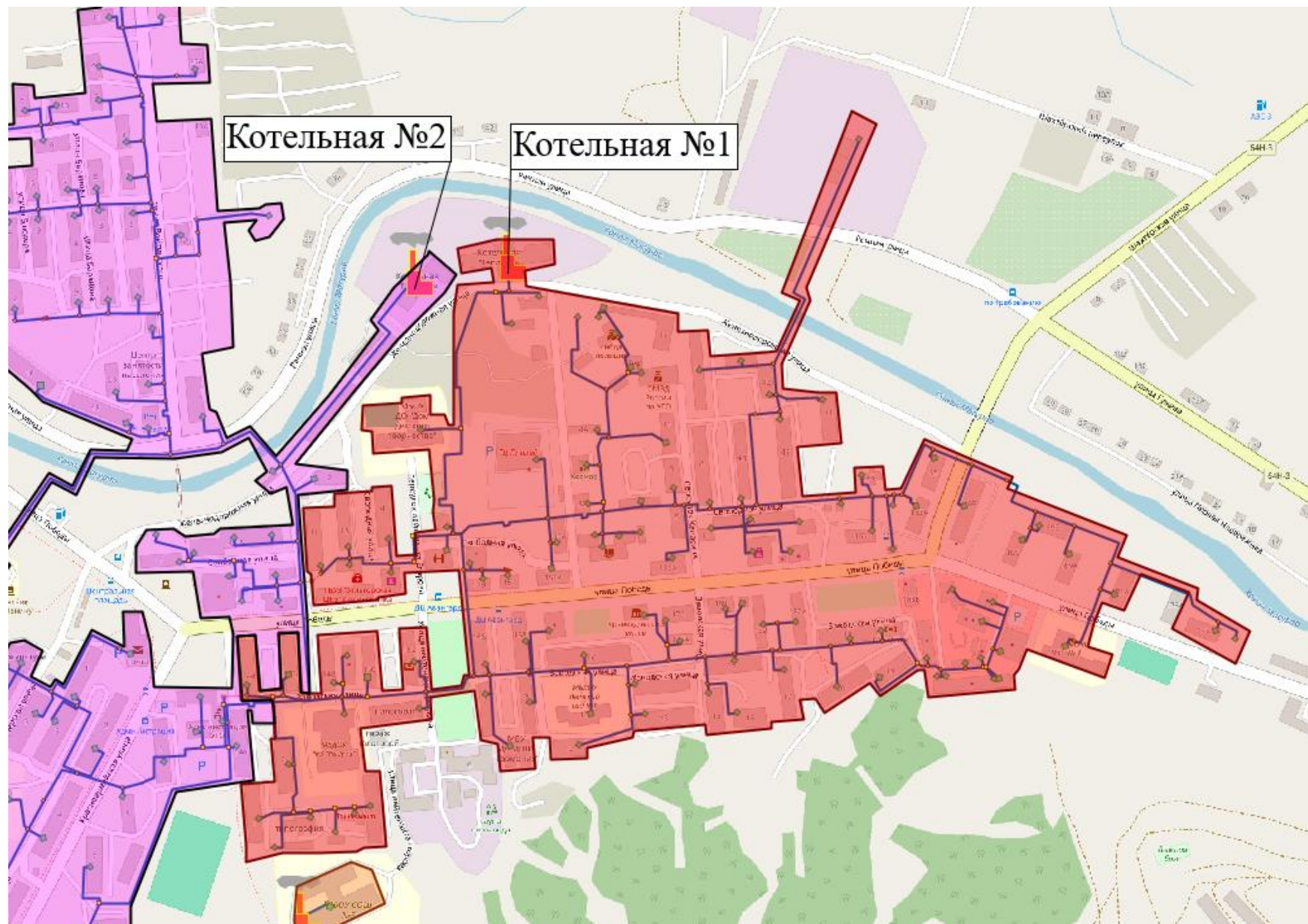


Рисунок 2. Зона действия котельной №1 г. Угледорска

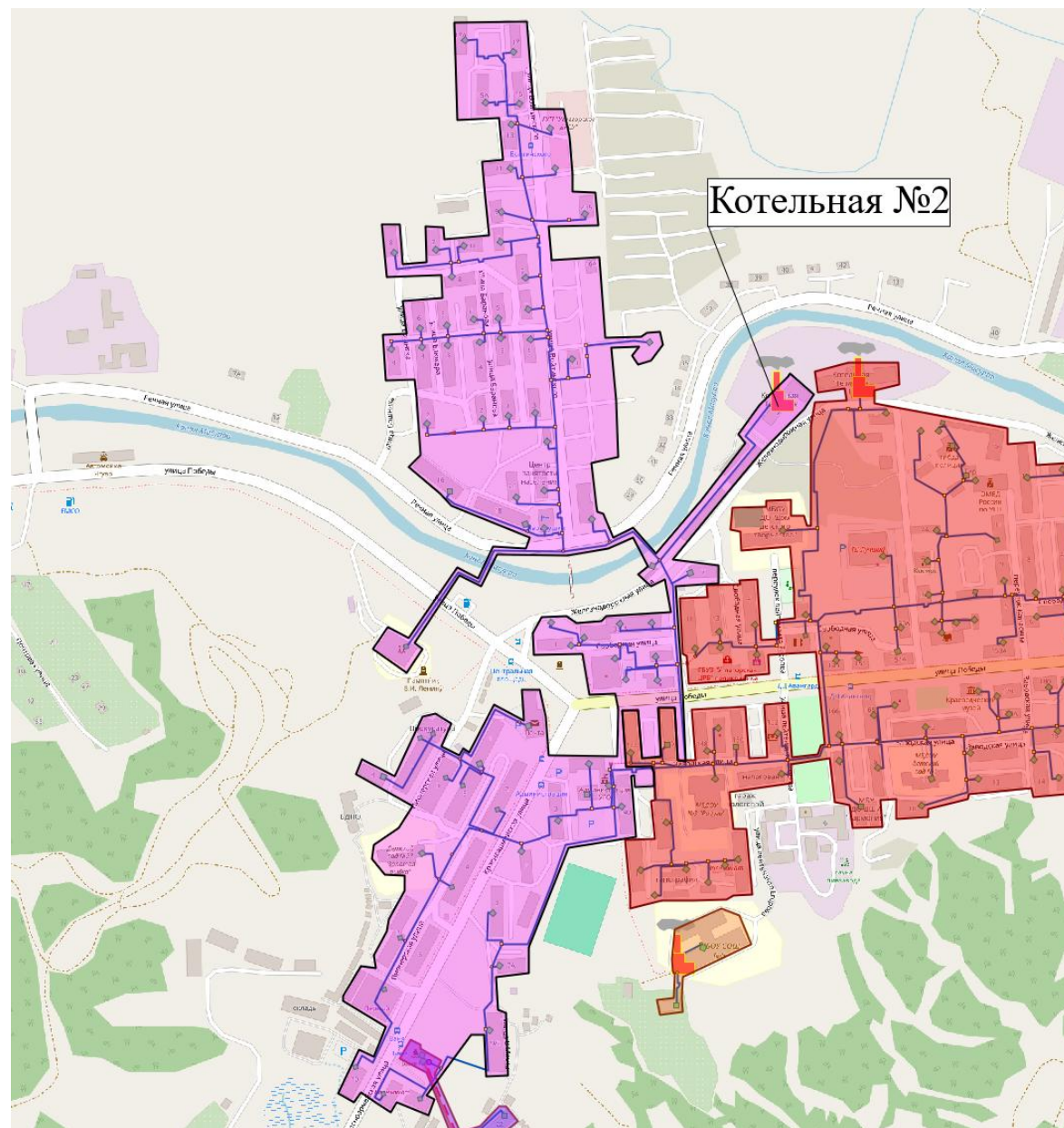


Рисунок 3. Зона действия котельной №2 г. Углегорска



Рисунок 4. Зона действия котельной №3 г. Угледорска



Рисунок 5. Зона действия котельной №5 г. Угледгорска

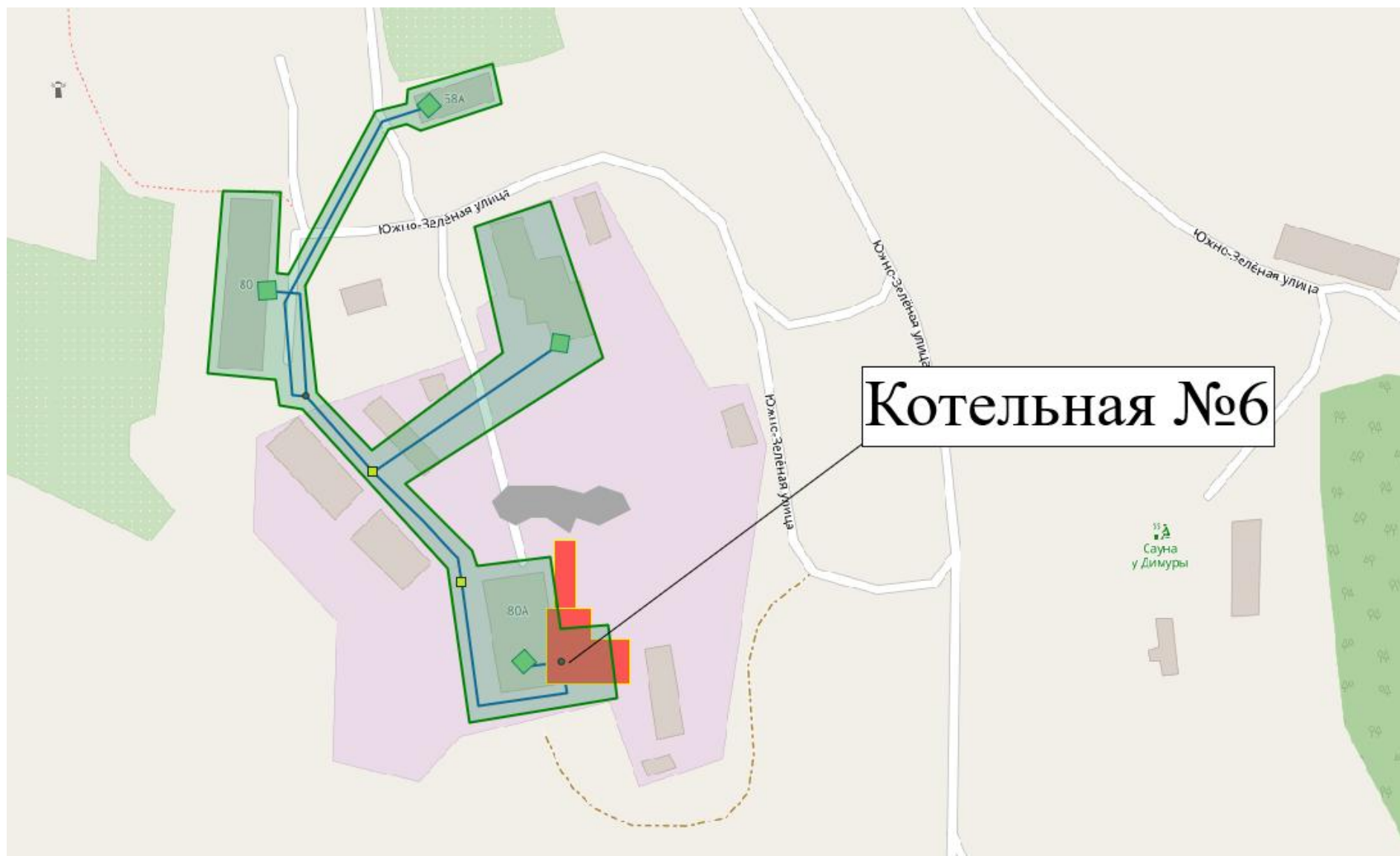


Рисунок 6. Зона действия котельной №6 г. Углегорск

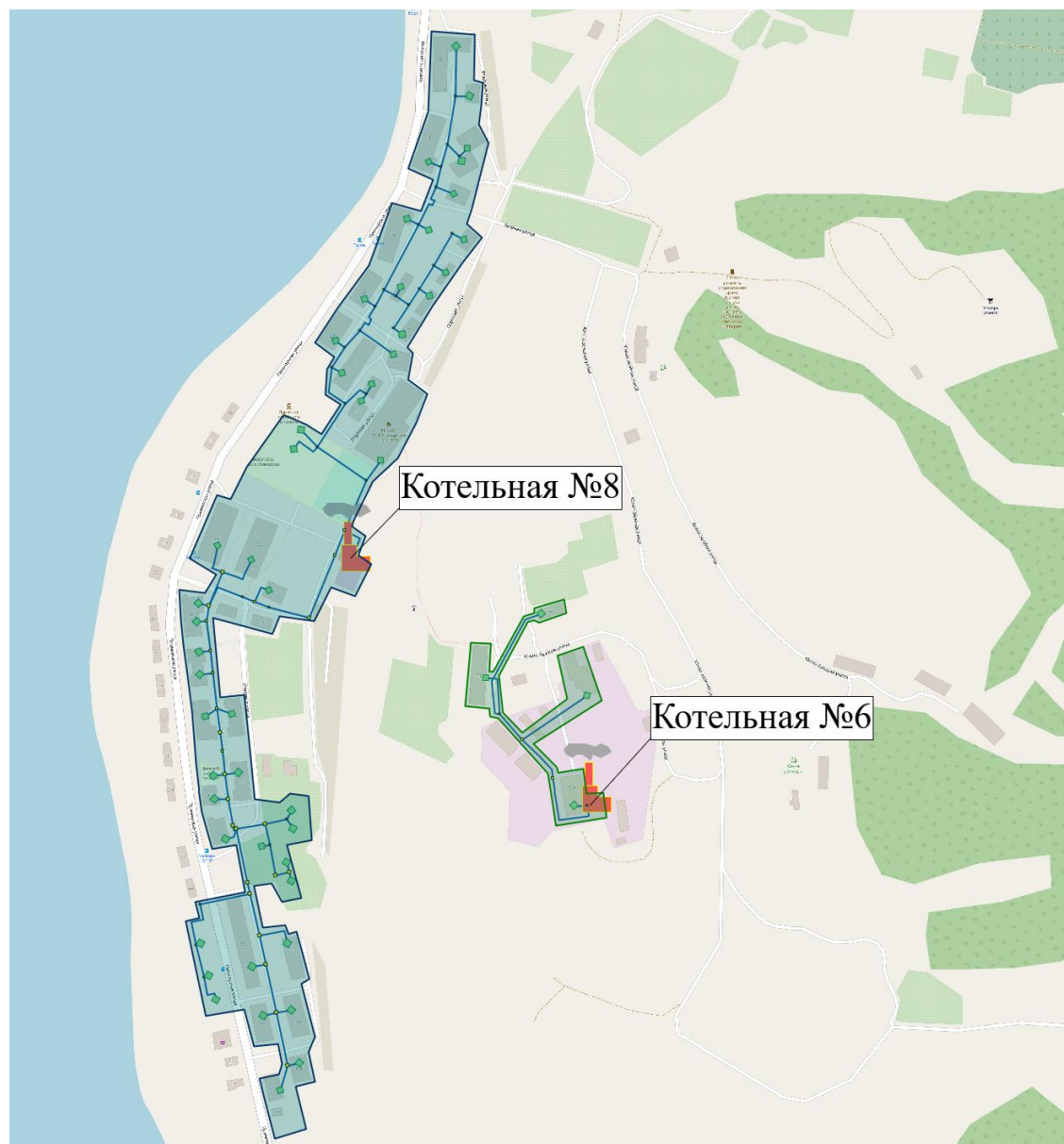


Рисунок 7. Зона действия котельной №8 г. Углегорска



Рисунок 8. Зона действия котельной №9 г. Углегорска

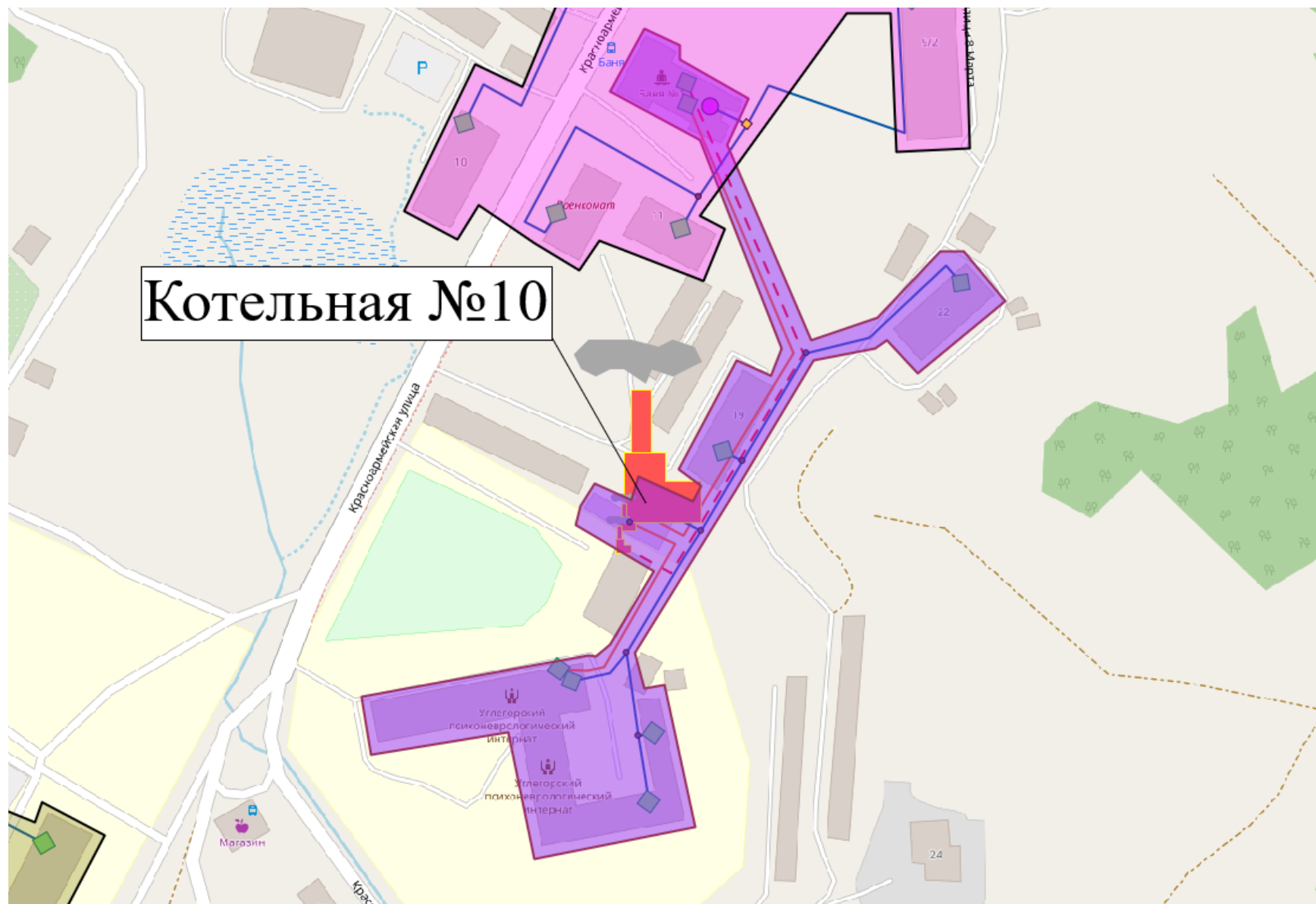


Рисунок 9. Зона действия котельной №10 г. Углероска

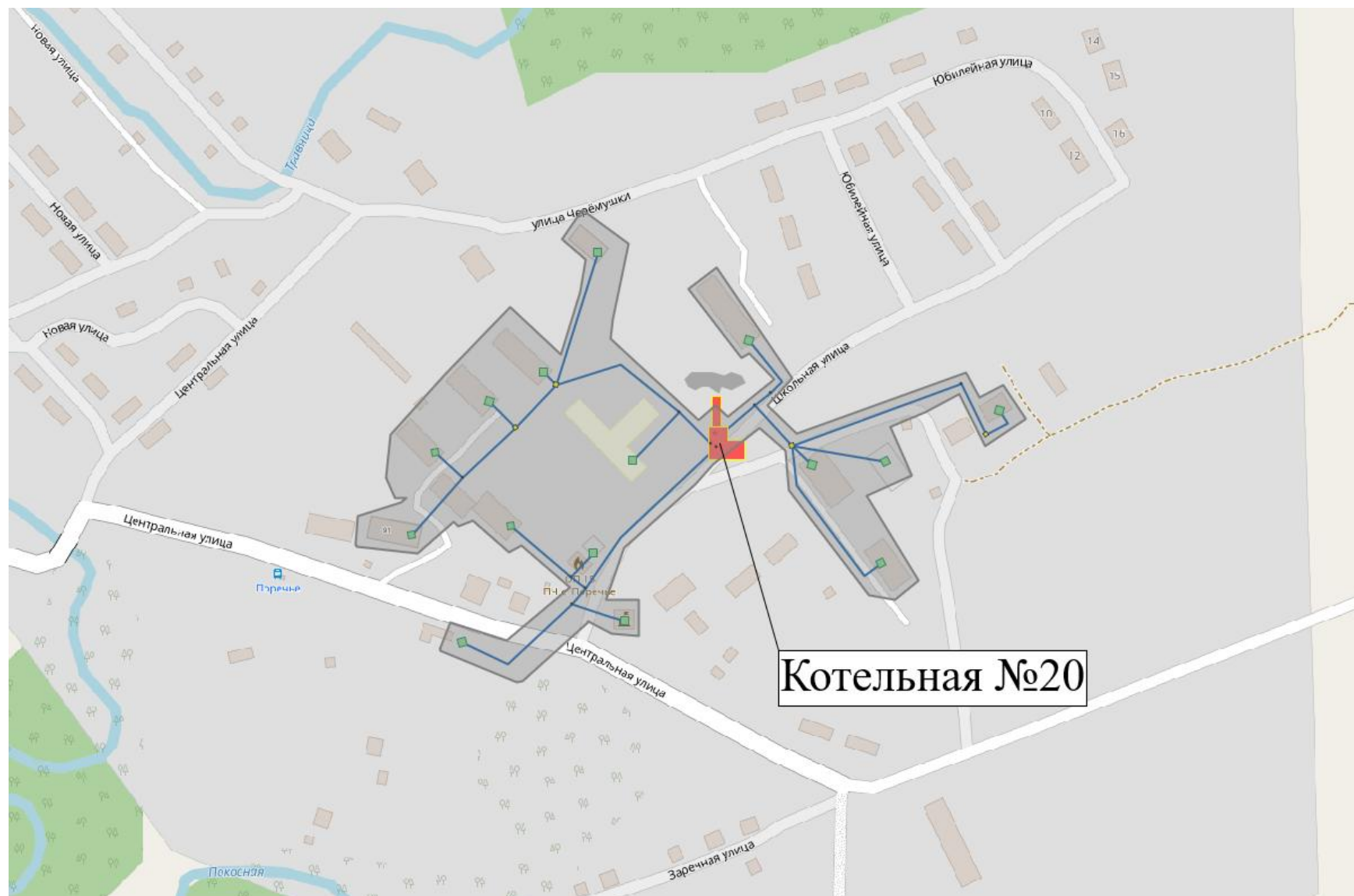


Рисунок 12. Зона действия котельной №20 с. Поречье

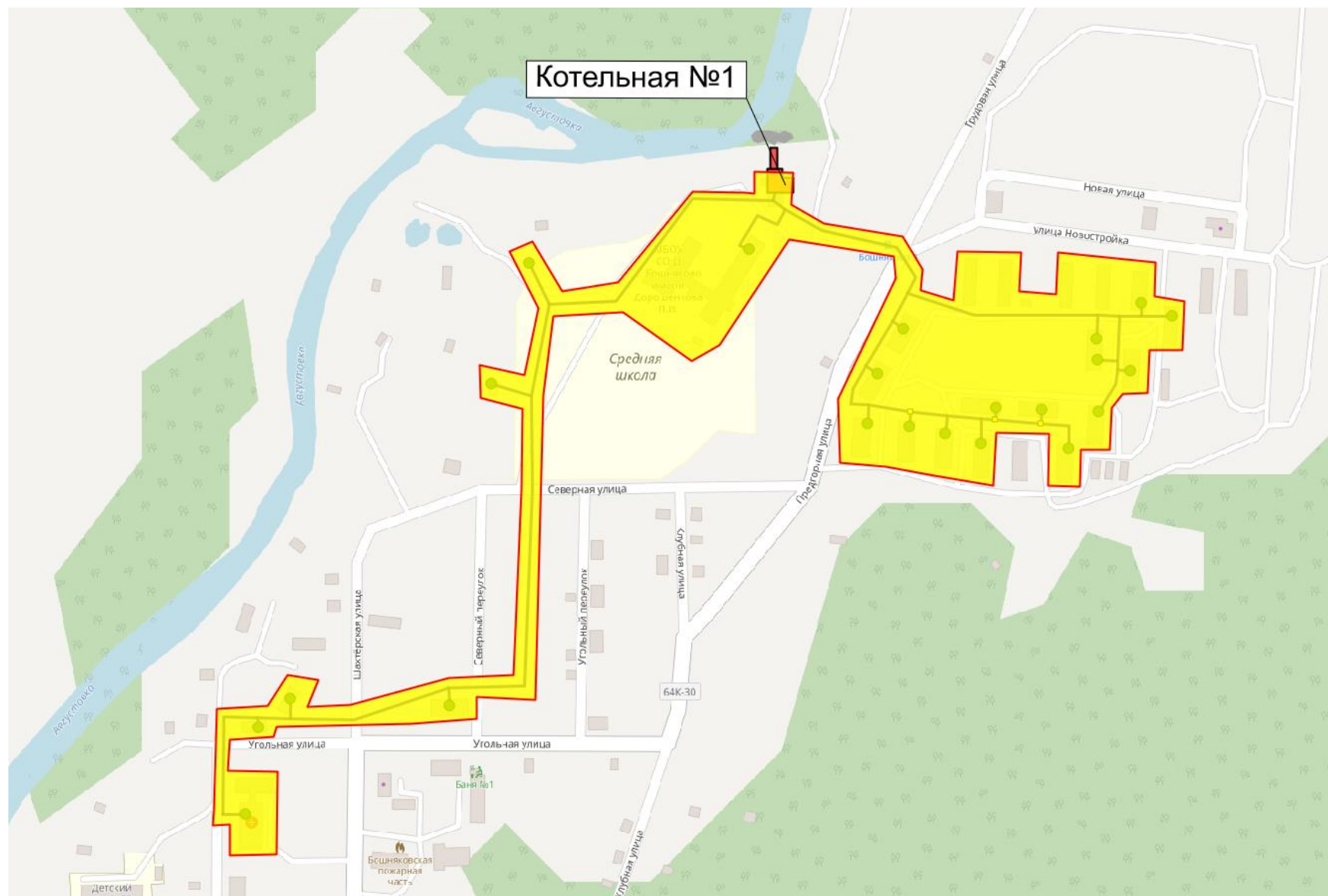


Рисунок 13. Зона действия котельной №1 с. Бошняково

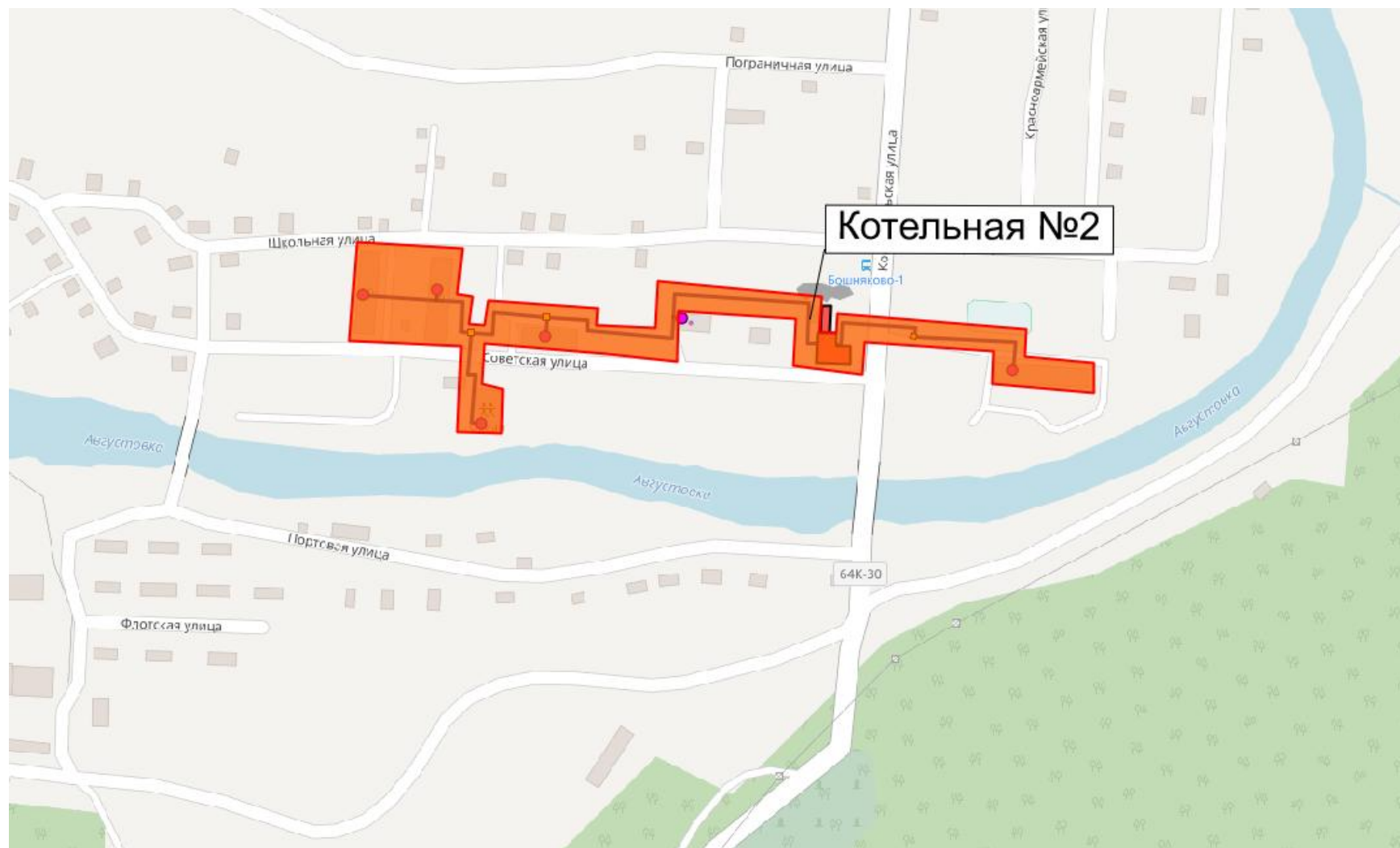


Рисунок 14. Зона действия котельной №2 с. Бошняково

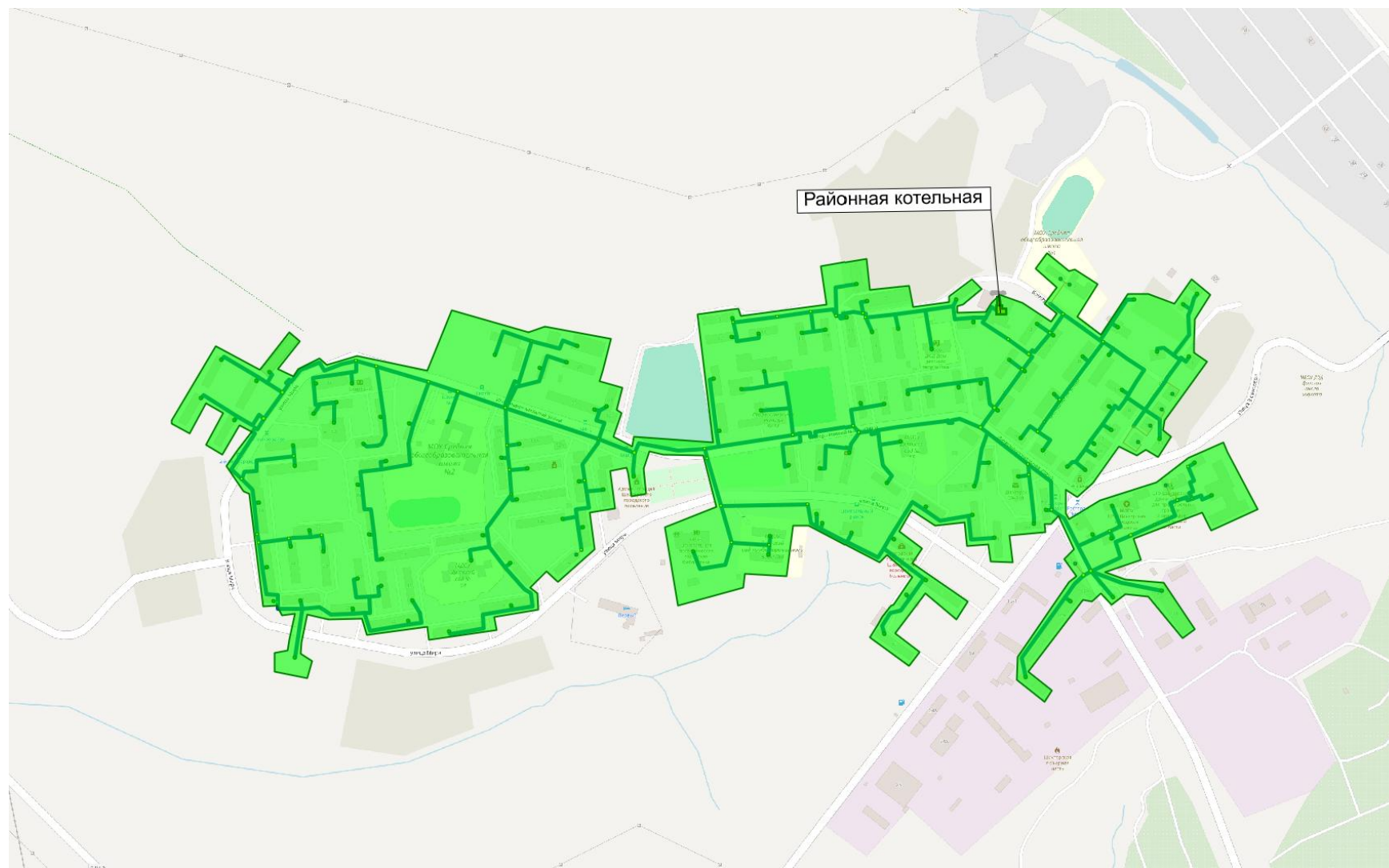


Рисунок 15. Зона действия Районной котельной №1 пгт. Шхтёрск

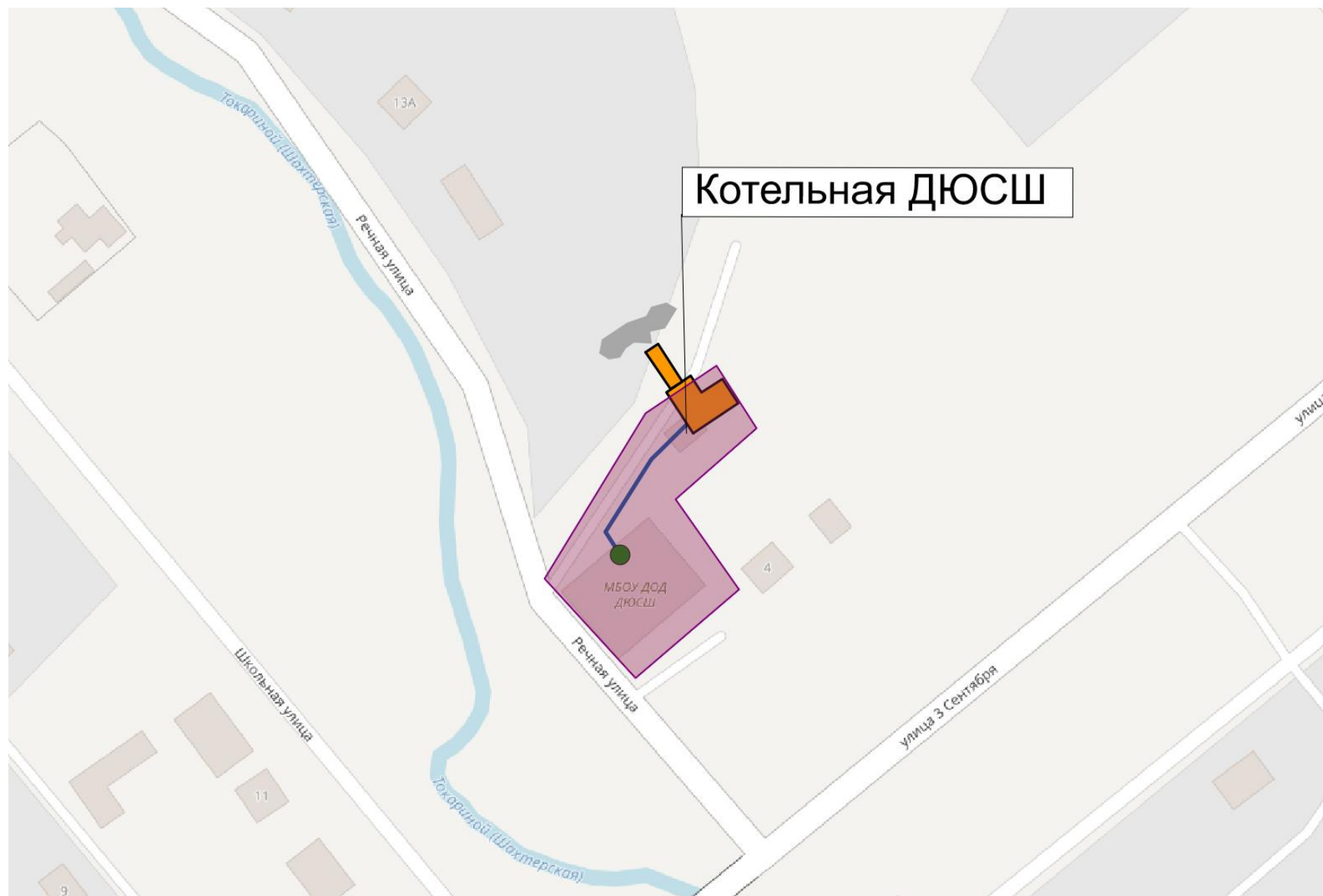


Рисунок 16. Зона действия котельной №3 (ДЮСШ) пгт. Шахтёрск

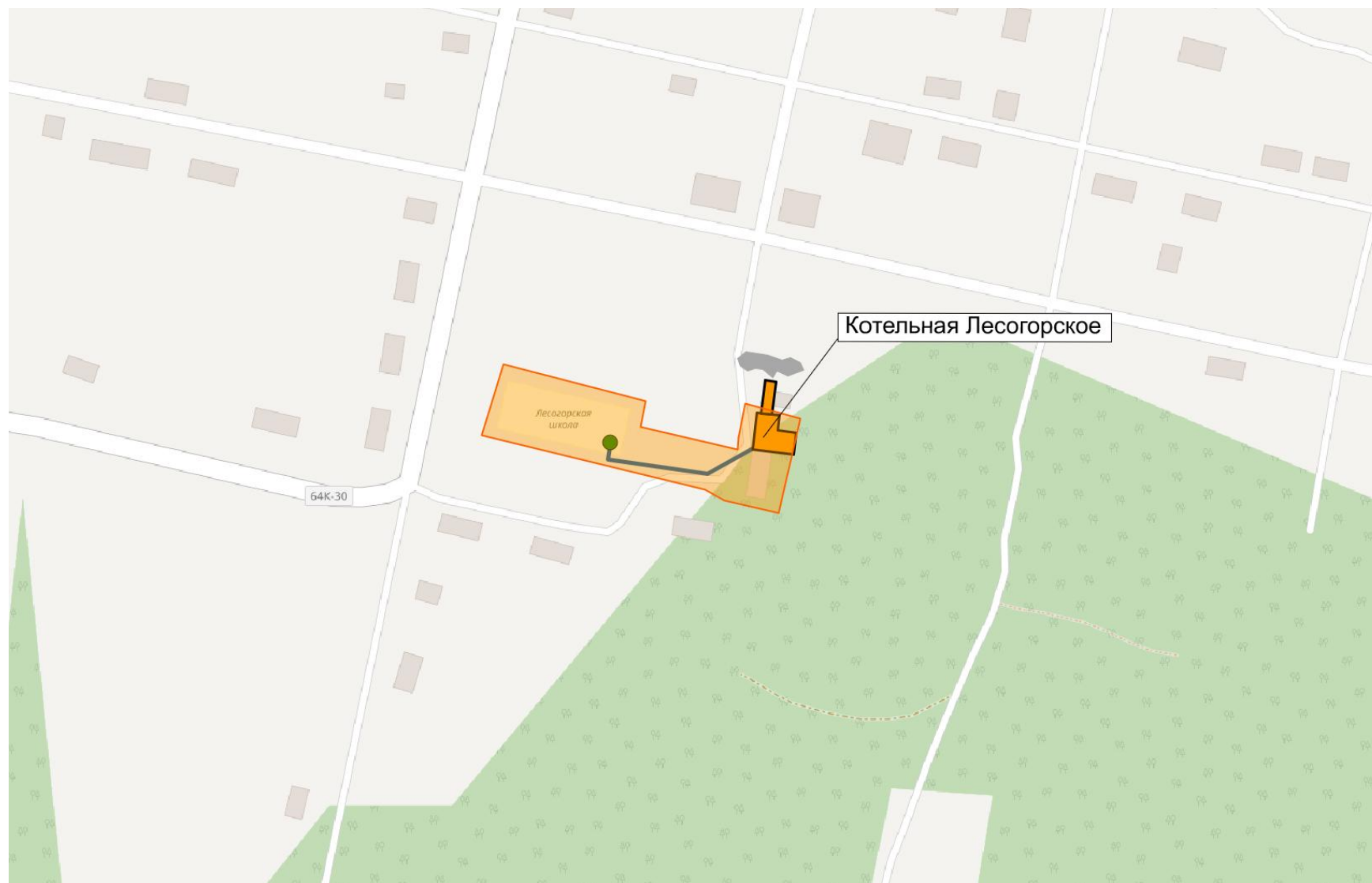
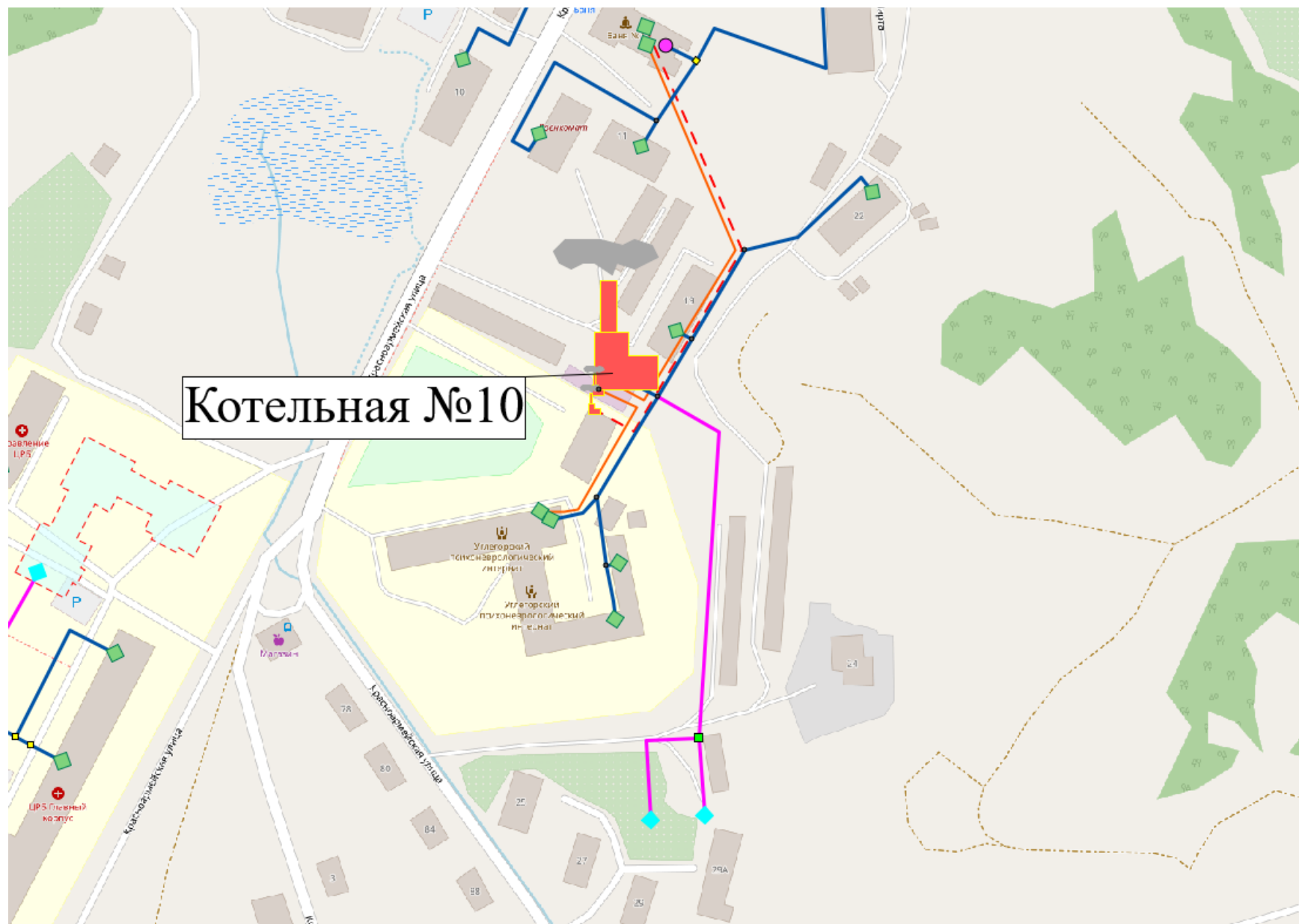


Рисунок 17. Зона действия котельной №4 с. Лесогорское (школа)



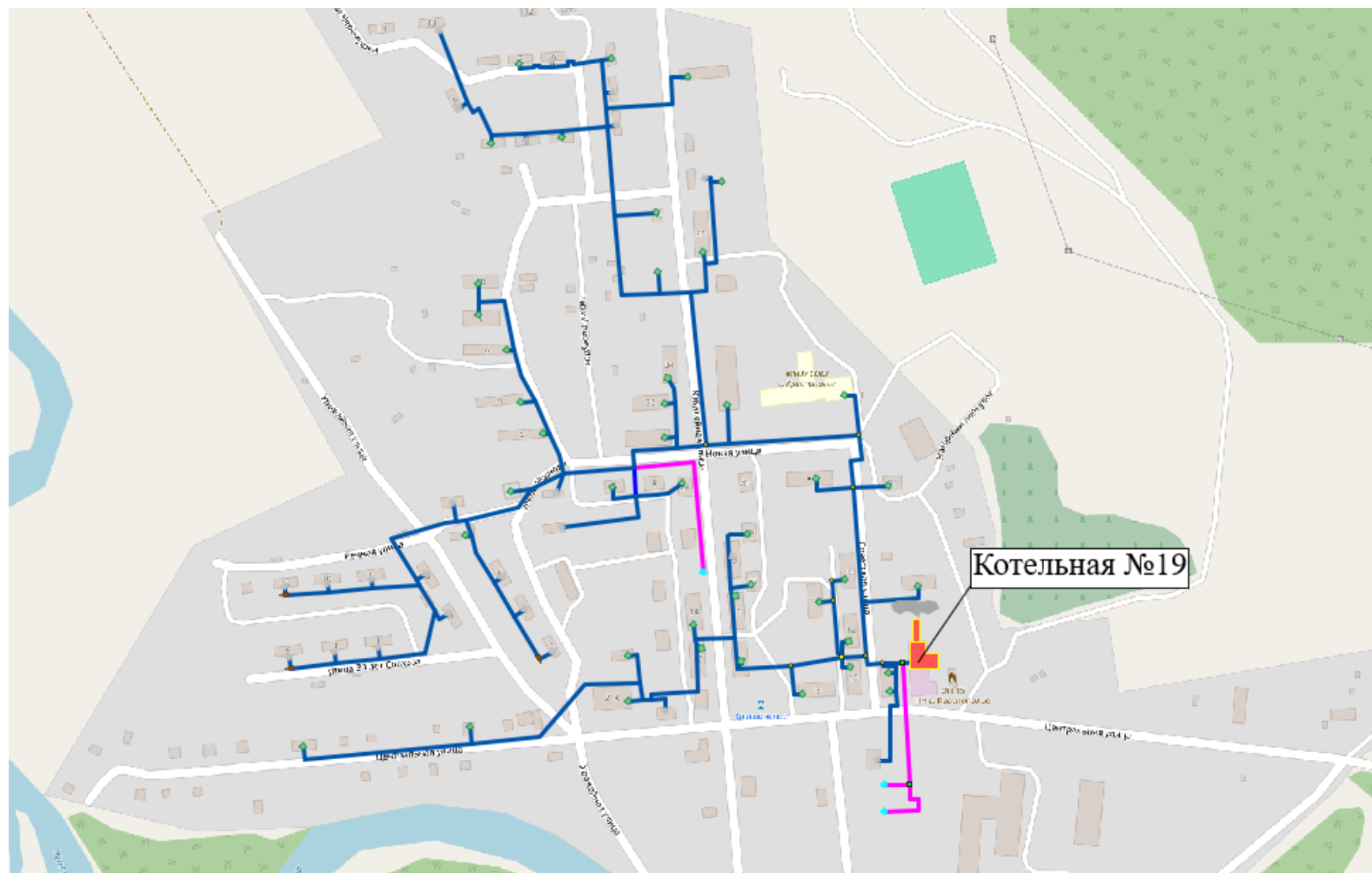


Рисунок 19. Зона действия котельной №19 с. Краснополье (Сценарий 1 и 2)

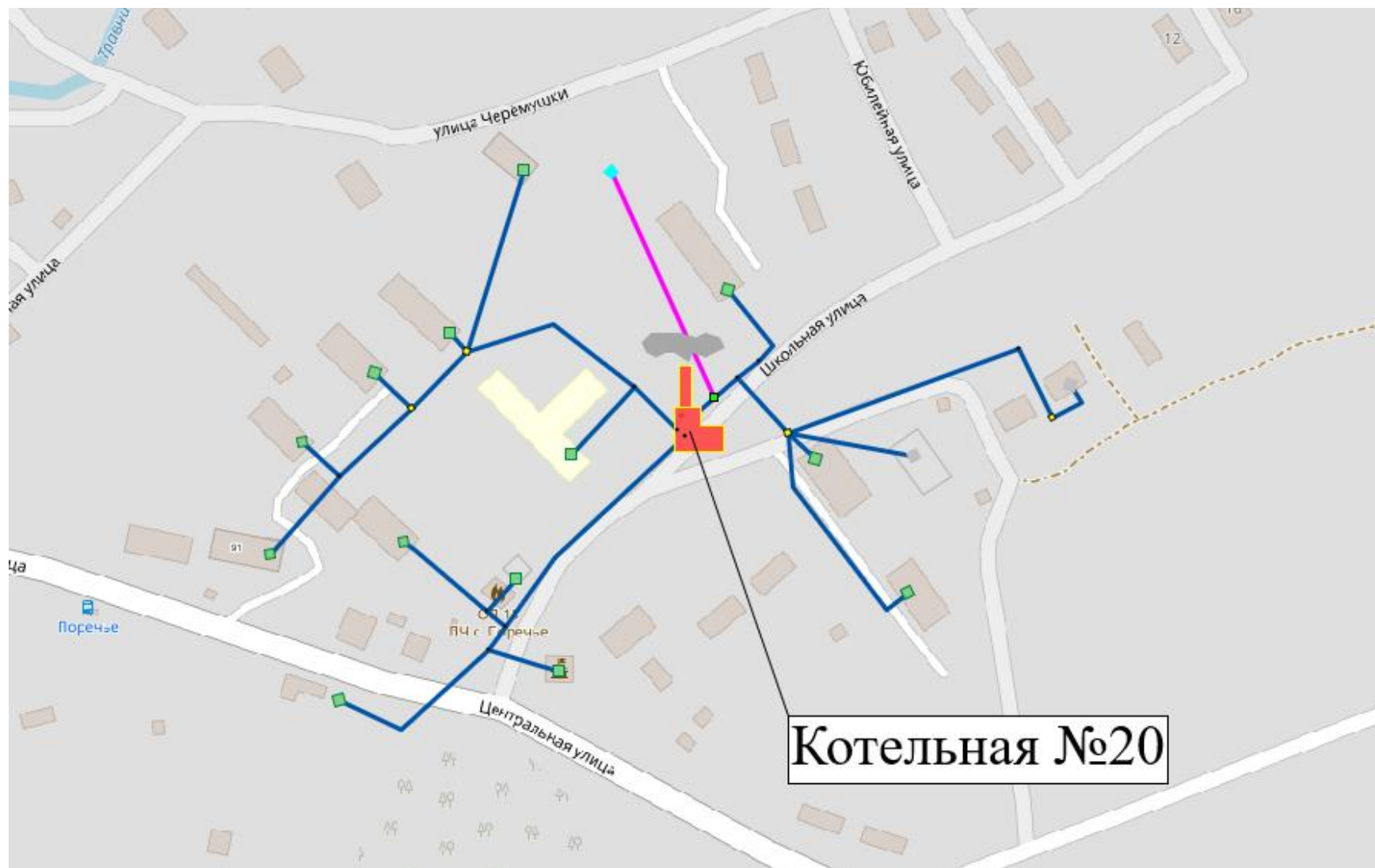


Рисунок 20. Зона действия котельной №20 (Сценарий 1 и 2)



Рисунок 21. Зона действия котельной №21 (Сценарий 1)

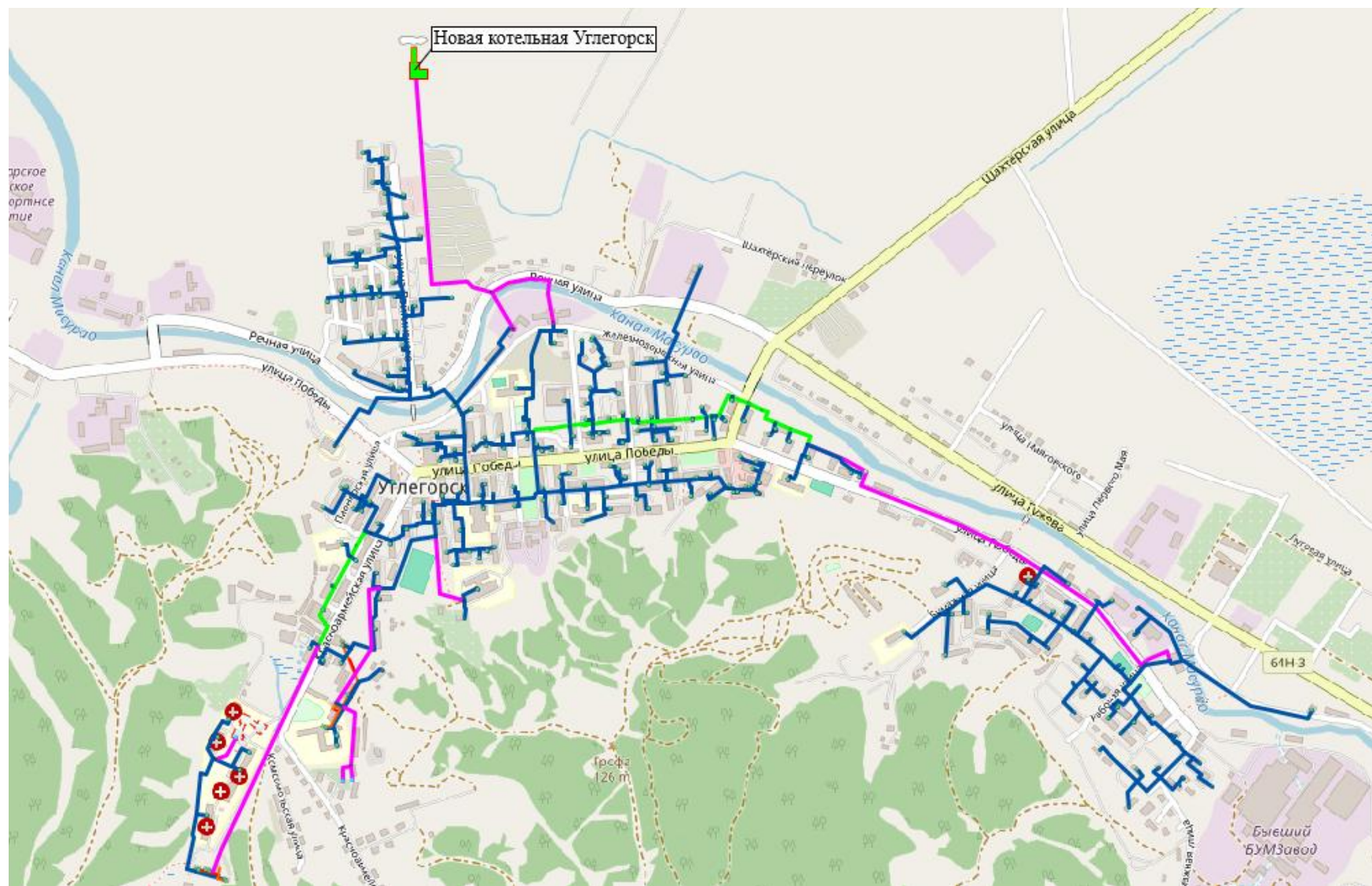


Рисунок 22. Зона действия новой котельной г. Углегорск (Сценарий 2)

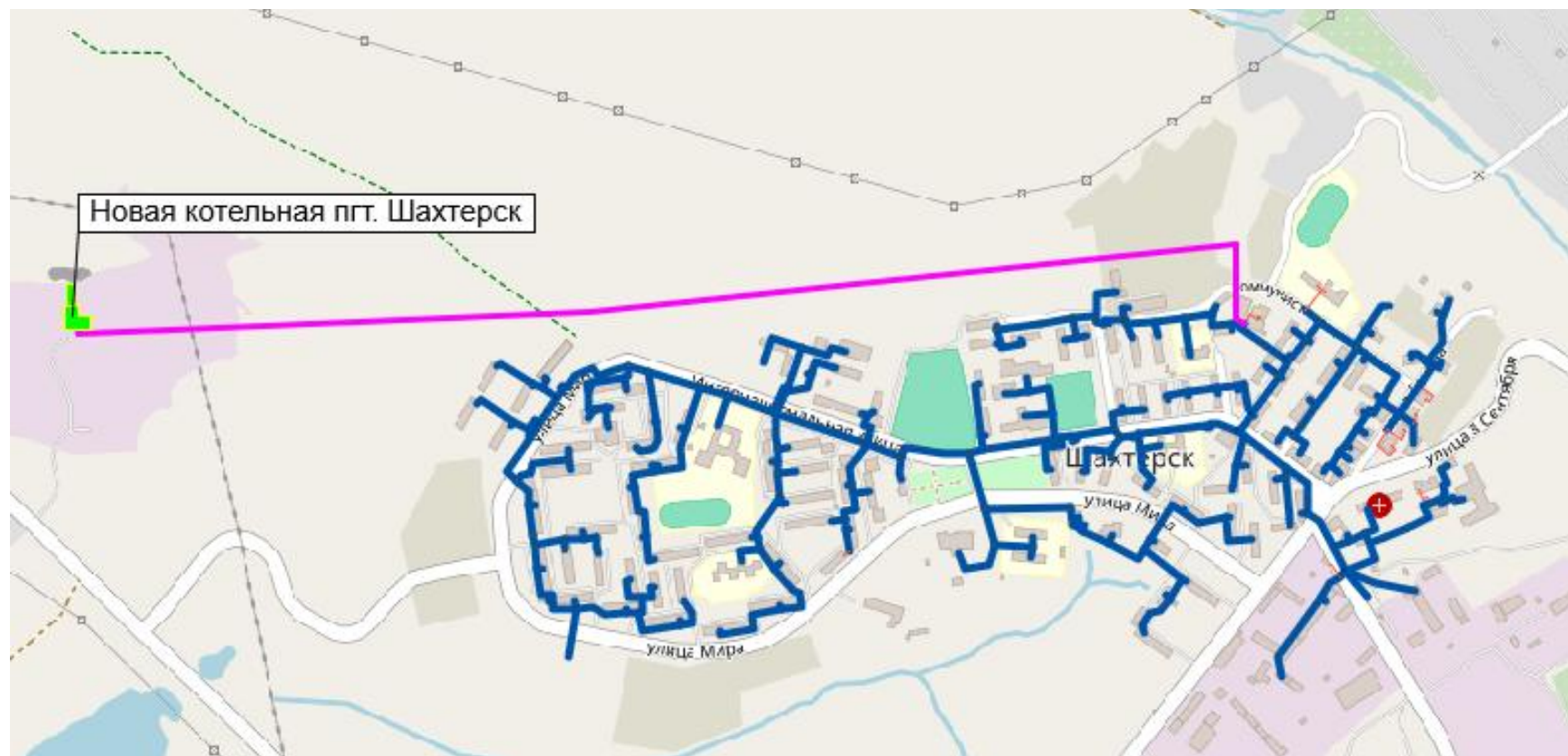


Рисунок 23. Зона действия новой котельной пгт. Шахтерск (Сценарий 2)

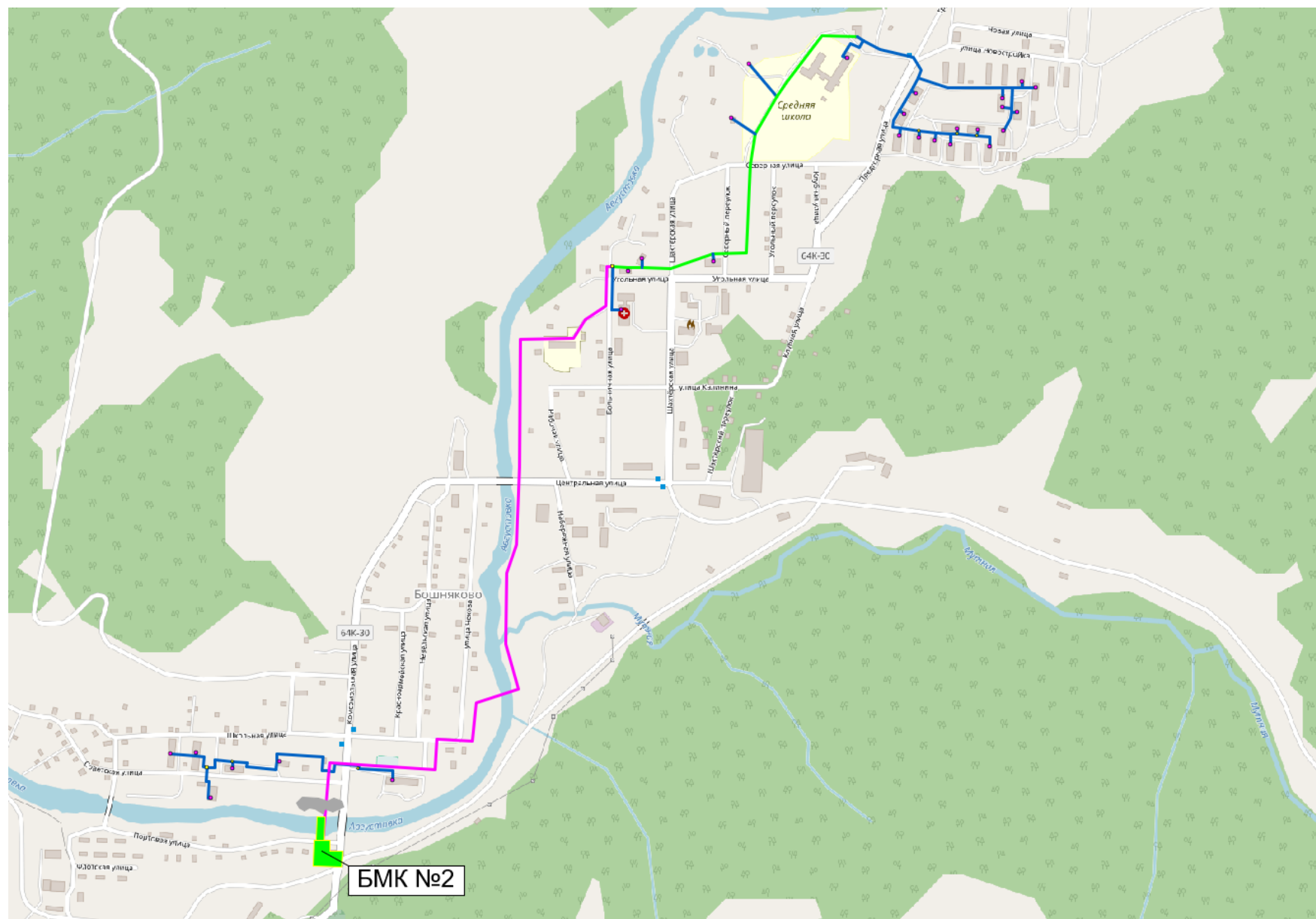


Рисунок 24. Зона действия котельной №2 с. Божняково (Сценарий 2)

2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

В соответствии с методическими рекомендациями по разработке схем теплоснабжения №212 от 05.03.2019г., утвержденным Приказом Министерства энергетики РФ, предложения по организации индивидуального теплоснабжения рекомендуется разрабатывать только в зонах застройки малоэтажными жилыми зданиями и плотностью тепловой нагрузки меньше 0,01 Гкал/га. Данная рекомендация объясняется экономически необоснованными затратами на строительство тепловых сетей большой протяженностью и малыми диаметрами в зонах индивидуального устройства, а также большими тепловыми потерями при передаче теплоносителя, соразмерными с количеством тепла, необходимого конечному потребителю. Опираясь на рекомендации Минрегионразвития, данной Схемой теплоснабжения предлагается осуществлять теплоснабжение всей перспективной индивидуальной застройки муниципального округа за счет индивидуальных источников теплоснабжения.

2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

Согласно представленного в Главе 5 мастер-плана, развитие системы теплоснабжения предполагается 2 варианта:

Первый вариант развития системы централизованного теплоснабжения Углегорского муниципального округа предусматривает доведение существующей системы теплоснабжения до нормативного состояния и изменение её технологической структуры за счёт реконструкции существующих котельных с установкой нового, более экономичного оборудования.

Согласно результатам технического обследования источников, продолжение обеспечения тепловой энергией потребителей без реконструкции или нового строительства не может осуществляться на котельной № 4 с. Лесогорское (школа). Котельную № 4 с. Лесогорское (школа) планируется заменить на котельную в блочно-модульном исполнении.

В рамках второго варианта развития системы централизованного

теплоснабжения Углегорского муниципального округа планируется привести существующую систему теплоснабжения в нормативное состояние и реконструкция котельных с внедрением современного оборудования с высокими показателями энергоэффективности.

Кардинальным отличием от первого варианта является строительство нового источника на окраине г. Углегорск, вне существующей жилой застройки с объединением зон действия котельных №1, №2, №3, №5, №10, №21, и строительство новой котельной, взамен Районной котельной № 1 в пгт. Шахтерск.

Также, во втором сценарии на котельных № 9, 19, 20 планируется не замена оборудования, а строительство новых блочно-модульных котельных.

По второму варианту в Бошняково планируется объединение котельных №1 и №2 на базе существующей котельной №2 (с увеличением производительности котельной №2).

Балансы тепловой мощности источников перспективной тепловой нагрузки и тепловой нагрузки на территории Углегорского муниципального округа на расчетный срок до 2037 года по двум сценариям представлены в таблицах 11-12.

Балансы тепловой мощности котельной №3 (ДЮСШ), пгт. Шахтерск и котельной №4 (школа), п. Лесогорское – отсутствуют.

Таблица 11. Балансы тепловой мощности источников существующей и перспективной тепловой мощности и тепловой нагрузки на территории Углегорского муниципального округа (Сценарий 1)

Наименование	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
		2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Котельная №1, г. Углегорск, ул. Железнодорожная, 1														
Установленная мощность	Гкал/ч	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500
Располагаемая мощность	Гкал/ч	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,266	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
то же в %	%	1,24%	1,23%	1,23%	1,23%	1,23%	1,23%	1,23%	1,23%	1,23%	1,23%	1,23%	1,23%	1,23%
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	21,234	21,236	21,236	21,236	21,236	21,236	21,236	21,236	21,236	21,236	21,236	21,236	21,236
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,549	0,534	0,522	0,521	0,521	0,520	0,520	0,519	0,519	0,519	0,518	0,518	0,518
то же в %	%	5,53%	5,43%	5,30%	5,29%	5,28%	5,28%	5,28%	5,27%	5,27%	5,27%	5,26%	5,26%	5,25%
Присоединенная нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	9,375	9,295	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332
ОиВ	Гкал/ч	9,375	9,295	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	9,924	9,829	9,854	9,853	9,852	9,852	9,852	9,851	9,851	9,851	9,850	9,850	9,849
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	11,310	11,407	11,382	11,383	11,383	11,384	11,384	11,384	11,385	11,385	11,386	11,386	11,386
	%	53,26%	53,72%	53,60%	53,60%	53,60%	53,61%	53,61%	53,61%	53,61%	53,61%	53,61%	53,62%	53,62%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	20,159	20,161	20,161	20,161	20,161	20,161	20,161	20,161	20,161	20,161	20,161	20,161	20,161
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных нетто с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/ч	12,121	12,200	12,179	12,180	12,180	12,180	12,181	12,181	12,181	12,182	12,182	12,182	12,183
	%	60,13%	60,51%	60,41%	60,41%	60,42%	60,42%	60,42%	60,42%	60,42%	60,42%	60,42%	60,43%	60,43%
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	29 587,26	29 324,46	29 431,76	29 436,93	29 435,77	29 434,60	29 433,44	29 432,27	29 431,11	29 429,95	29 428,77	29 427,61	29 426,44
Собственные нужды источника	Гкал	773,12	766,30	766,30	766,23	766,20	766,17	766,14	766,10	766,07	766,04	766,01	765,98	765,95
Отпуск источника в сеть	Гкал	28 814,14	28 558,16	28 665,46	28 670,70	28 669,57	28 668,43	28 667,30	28 666,16	28 665,03	28 663,90	28 662,76	28 661,63	28 660,49
Потери в тепловых сетях	Гкал	1 592,66	1 551,10	1 559,11	1 556,34	1 555,21	1 554,07	1 552,94	1 551,80	1 550,67	1 549,54	1 548,40	1 547,27	1 546,13
Полезный отпуск потребителям, в том числе:	Гкал	27 221,48	27 007,06	27 114,36	27 114,36	27 114,36	27 114,36	27 114,36	27 114,36	27 114,36	27 114,36	27 114,36	27 114,36	27 114,36

Наименование	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
		2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Полезный отпуск тепловой энергии на отопление и вентиляцию	Гкал	27 221,48	27 007,06	27 114,36	27 114,36	27 114,36	27 114,36	27 114,36	27 114,36	27 114,36	27 114,36	27 114,36	27 114,36	27 114,36
Полезный отпуск тепловой энергии на ГВС	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на ВЫРАБОТКУ тепловой энергии	кг у.т./Гкал	216,47	196,46	196,47	196,47	196,47	196,47	196,47	196,47	196,47	196,47	196,47	196,47	196,47
Расход условного топлива	т у.т.	6 404,75	5 760,95	5 782,60	5 783,61	5 783,38	5 783,15	5 782,93	5 782,70	5 782,47	5 782,24	5 782,01	5 781,78	5 781,55
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии	кг у.т./Гкал	222,28	201,73	201,73	201,73	201,73	201,73	201,73	201,73	201,73	201,73	201,73	201,73	201,73
Расход натурального топлива, уголь	т	10 118,54	9 378,29	9 413,53	9 415,18	9 414,81	9 414,44	9 414,07	9 413,69	9 413,32	9 412,95	9 412,57	9 412,20	9 411,83
Котельная №2, г. Углегорск, ул. Железнодорожная, 1А														
Установленная мощность	Гкал/ч	12,950	12,950	12,950	12,950	12,950	12,950	12,950	12,950	12,950	12,950	12,950	12,950	12,950
Располагаемая мощность	Гкал/ч	12,950	12,950	12,950	12,950	12,950	12,950	12,950	12,950	12,950	12,950	12,950	12,950	12,950
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,230	0,244	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241
то же в %	%	1,77%	1,88%	1,86%	1,86%	1,86%	1,86%	1,86%	1,86%	1,86%	1,86%	1,86%	1,86%	1,86%
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	12,720	12,706	12,709	12,709	12,709	12,709	12,709	12,709	12,709	12,709	12,709	12,709	12,709
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,576	0,560	0,518	0,519	0,519	0,518	0,518	0,518	0,517	0,517	0,516	0,516	0,516
то же в %	%	8,17%	7,49%	7,01%	7,02%	7,02%	7,01%	7,01%	7,00%	7,00%	6,99%	6,99%	6,99%	6,98%
Присоединенная нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	6,465	6,916	6,871	6,871	6,871	6,871	6,871	6,871	6,871	6,871	6,871	6,871	6,871
ОиВ	Гкал/ч	6,465	6,916	6,871	6,871	6,871	6,871	6,871	6,871	6,871	6,871	6,871	6,871	6,871
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	7,040	7,476	7,389	7,390	7,390	7,390	7,389	7,389	7,389	7,388	7,388	7,387	7,387
Резерв ("+)/ Дефицит("-")	Гкал/ч	5,680	5,230	5,320	5,318	5,319	5,319	5,320	5,320	5,320	5,321	5,321	5,322	5,322
	%	44,65%	41,16%	41,86%	41,85%	41,85%	41,85%	41,86%	41,86%	41,86%	41,87%	41,87%	41,87%	41,88%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	10,870	10,856	10,859	10,859	10,859	10,859	10,859	10,859	10,859	10,859	10,859	10,859	10,859
Резерв ("+)/ Дефицит("-") мощности котельных нетто с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/ч	5,167	4,800	4,874	4,873	4,873	4,873	4,874	4,874	4,874	4,875	4,875	4,875	4,875
	%	47,54%	44,22%	44,88%	44,87%	44,88%	44,88%	44,88%	44,88%	44,89%	44,89%	44,89%	44,90%	44,90%

Наименование	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
		2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	21 109,63	22 338,04	22 231,32	22 160,21	22 159,04	22 157,88	22 156,71	22 155,54	22 154,37	22 153,20	22 152,04	22 150,87	22 149,70
Собственные нужды источника	Гкал	667,06	615,26	638,75	638,72	638,68	638,65	638,62	638,58	638,55	638,51	638,48	638,45	638,41
Отпуск источника в сеть	Гкал	20 442,57	21 722,78	21 592,57	21 521,49	21 520,36	21 519,23	21 518,09	21 516,96	21 515,82	21 514,69	21 513,56	21 512,42	21 511,29
Потери в тепловых сетях	Гкал	1 671,02	1 627,42	1 557,48	1 556,34	1 555,21	1 554,08	1 552,94	1 551,81	1 550,67	1 549,54	1 548,41	1 547,27	1 546,14
Полезный отпуск потребителям, в том числе:	Гкал	18 771,55	20 095,36	19 965,15	19 965,15	19 965,15	19 965,15	19 965,15	19 965,15	19 965,15	19 965,15	19 965,15	19 965,15	19 965,15
Полезный отпуск тепловой энергии на отопление и вентиляцию	Гкал	18 771,55	20 095,36	19 965,15	19 965,15	19 965,15	19 965,15	19 965,15	19 965,15	19 965,15	19 965,15	19 965,15	19 965,15	19 965,15
Полезный отпуск тепловой энергии на ГВС	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на ВЫРАБОТКУ тепловой энергии	кг у.т./Гкал	206,65	201,27	201,03	201,03	201,03	201,03	201,03	201,03	201,03	201,03	201,03	201,03	201,03
Расход условного топлива	т у.т.	4 362,34	4 496,08	4 469,14	4 454,84	4 454,61	4 454,37	4 454,14	4 453,90	4 453,67	4 453,43	4 453,20	4 452,96	4 452,73
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии	кг у.т./Гкал	213,39	206,98	206,98	207,00	207,00	207,00	207,00	207,00	207,00	207,00	207,00	207,00	207,00
Расход натурального топлива, уголь	т	6 885,00	7 319,20	7 275,34	7 252,07	7 251,69	7 251,31	7 250,92	7 250,54	7 250,16	7 249,78	7 249,40	7 249,01	7 248,63
Котельная №3, г. Углероск, ул. Победы,187														
Установленная мощность	Гкал/ч	9,280	9,280	9,280	9,280	9,280	9,280	9,280	9,280	9,280	9,280	9,280	9,280	9,280
Располагаемая мощность	Гкал/ч	9,280	9,280	9,280	9,280	9,280	9,280	9,280	9,280	9,280	9,280	9,280	9,280	9,280
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,129	0,128	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
то же в %	%	1,39%	1,38%	1,37%	1,37%	1,37%	1,37%	1,37%	1,37%	1,37%	1,37%	1,37%	1,37%	1,37%
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	9,151	9,152	9,153	9,153	9,153	9,153	9,153	9,153	9,153	9,153	9,153	9,153	9,153
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,327	0,319	0,294	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295
то же в %	%	7,12%	7,02%	6,51%	6,53%	6,53%	6,53%	6,53%	6,53%	6,53%	6,53%	6,53%	6,53%	6,53%
Присоединенная нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	4,267	4,217	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223
ОиВ	Гкал/ч	4,267	4,217	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	4,595	4,536	4,517	4,518	4,518	4,518	4,518	4,518	4,518	4,518	4,518	4,518	4,518
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	4,556	4,616	4,636	4,635	4,635	4,635	4,635	4,635	4,635	4,635	4,635	4,635	4,635

Наименование	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
		2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
		%												
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	8,081	8,082	8,083	8,083	8,083	8,083	8,083	8,083	8,083	8,083	8,083	8,083	8,083
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных нетто с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/ч	4,359	4,408	4,424	4,423	4,423	4,423	4,423	4,423	4,423	4,423	4,423	4,423	4,423
	%	53,94%	54,54%	54,73%	54,72%	54,72%	54,72%	54,72%	54,72%	54,72%	54,72%	54,72%	54,72%	54,72%
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	13 716,49	13 523,06	13 557,30	13 514,31	13 514,31	13 514,31	13 514,31	13 514,31	13 514,31	13 514,31	13 514,31	13 514,31	13 514,31
Собственные нужды источника	Гкал	375,83	344,10	361,71	361,71	361,71	361,71	361,71	361,71	361,71	361,71	361,71	361,71	361,71
Отпуск источника в сеть	Гкал	13 340,66	13 178,96	13 195,59	13 152,60	13 152,60	13 152,60	13 152,60	13 152,60	13 152,60	13 152,60	13 152,60	13 152,60	13 152,60
Потери в тепловых сетях	Гкал	950,33	925,53	882,54	882,54	882,54	882,54	882,54	882,54	882,54	882,54	882,54	882,54	882,54
Полезный отпуск потребителям, в том числе:	Гкал	12 390,33	12 253,43	12 270,06	12 270,06	12 270,06	12 270,06	12 270,06	12 270,06	12 270,06	12 270,06	12 270,06	12 270,06	12 270,06
Полезный отпуск тепловой энергии на отопление и вентиляцию	Гкал	12 390,33	12 253,43	12 270,06	12 270,06	12 270,06	12 270,06	12 270,06	12 270,06	12 270,06	12 270,06	12 270,06	12 270,06	12 270,06
Полезный отпуск тепловой энергии на ГВС	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на ВЫРАБОТКУ тепловой энергии	кг у.т./Гкал	197,77	200,68	200,43	200,43	200,43	200,43	200,43	200,43	200,43	200,43	200,43	200,43	200,43
Расход условного топлива	т у.т.	2 712,65	2 713,81	2 717,24	2 708,62	2 708,62	2 708,62	2 708,62	2 708,62	2 708,62	2 708,62	2 708,62	2 708,62	2 708,62
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии	кг у.т./Гкал	203,34	205,92	205,92	205,94	205,94	205,94	205,94	205,94	205,94	205,94	205,94	205,94	205,94
Расход натурального топлива, уголь	т	4 285,87	4 417,83	4 423,41	4 409,38	4 409,38	4 409,38	4 409,38	4 409,38	4 409,38	4 409,38	4 409,38	4 409,38	4 409,38
Котельная №5, г. Углегорск, ул. 8-е Марта,1														
Установленная мощность	Гкал/ч	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
то же в %	%	0,48%	0,50%	0,48%	0,48%	0,48%	0,48%	0,48%	0,48%	0,48%	0,48%	0,48%	0,48%	0,48%
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
то же в %	%	1,88%	1,75%	1,67%	1,67%	1,67%	1,67%	1,67%	1,67%	1,67%	1,67%	1,67%	1,67%	1,67%

Наименование	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
		2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Присоединенная нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	0,220	0,231	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
ОиВ	Гкал/ч	0,220	0,231	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	0,224	0,235	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	0,373	0,362	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374
	%	62,44%	60,68%	62,56%	62,56%	62,56%	62,56%	62,56%	62,56%	62,56%	62,56%	62,56%	62,56%	62,56%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных нетто с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/ч	0,115	0,107	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
	%	38,86%	35,97%	39,05%	39,05%	39,05%	39,05%	39,05%	39,05%	39,05%	39,05%	39,05%	39,05%	39,05%
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	659,51	690,86	659,09	658,12	658,12	658,12	658,12	658,12	658,12	658,12	658,12	658,12	658,12
Собственные нужды источника	Гкал	8,38	8,79	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39
Отпуск источника в сеть	Гкал	651,14	682,07	650,70	649,73	649,73	649,73	649,73	649,73	649,73	649,73	649,73	649,73	649,73
Потери в тепловых сетях	Гкал	12,27	11,95	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98
Полезный отпуск потребителям, в том числе:	Гкал	638,87	670,12	638,75	638,75	638,75	638,75	638,75	638,75	638,75	638,75	638,75	638,75	638,75
Полезный отпуск тепловой энергии на отопление и вентиляцию	Гкал	638,87	670,12	638,75	638,75	638,75	638,75	638,75	638,75	638,75	638,75	638,75	638,75	638,75
Полезный отпуск тепловой энергии на ГВС	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на ВЫРАБОТКУ тепловой энергии	кг у.т./Гкал	265,80	251,05	251,06	251,06	251,06	251,06	251,06	251,06	251,06	251,06	251,06	251,06	251,06
Расход условного топлива	т у.т.	175,30	173,44	165,47	165,23	165,23	165,23	165,23	165,23	165,23	165,23	165,23	165,23	165,23
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии	кг у.т./Гкал	269,22	254,28	254,30	254,30	254,30	254,30	254,30	254,30	254,30	254,30	254,30	254,30	254,30
Расход натурального топлива, уголь	т	276,94	282,34	269,37	268,97	268,97	268,97	268,97	268,97	268,97	268,97	268,97	268,97	268,97
Котельная №6, г. Углегорск, ул. Южно-Зеленая, 80А														
Установленная мощность	Гкал/ч	0,540	0,540	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,540	0,540	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680

Наименование	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
		2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
то же в %	%	0,51%	0,62%	0,42%	0,42%	0,42%	0,42%	0,42%	0,42%	0,42%	0,42%	0,42%	0,42%	0,42%
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,537	0,537	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,025	0,024	0,030	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
то же в %	%	11,91%	9,58%	13,95%	13,61%	13,61%	13,61%	13,61%	13,61%	13,61%	13,61%	13,61%	13,61%	13,61%
Присоединенная нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	0,183	0,227	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
ОиВ	Гкал/ч	0,183	0,227	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	0,207	0,251	0,212	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	0,330	0,286	0,465	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466
	%	61,38%	53,23%	68,69%	68,81%	68,81%	68,81%	68,81%	68,81%	68,81%	68,81%	68,81%	68,81%	68,81%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,197	0,197	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных нетто с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/ч	0,029	-0,007	0,165	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
	%	14,80%	-3,39%	49,07%	49,26%	49,26%	49,26%	49,26%	49,26%	49,26%	49,26%	49,26%	49,26%	49,26%
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	610,41	739,06	607,83	622,72	622,72	622,72	622,72	622,72	622,72	622,72	622,72	622,72	622,72
Собственные нужды источника	Гкал	8,06	9,79	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84
Отпуск источника в сеть	Гкал	602,35	729,27	599,99	614,88	614,88	614,88	614,88	614,88	614,88	614,88	614,88	614,88	614,88
Потери в тепловых сетях	Гкал	71,76	69,89	84,78	84,78	84,78	84,78	84,78	84,78	84,78	84,78	84,78	84,78	84,78
Полезный отпуск потребителям, в том числе:	Гкал	530,59	659,38	530,10	530,10	530,10	530,10	530,10	530,10	530,10	530,10	530,10	530,10	530,10
Полезный отпуск тепловой энергии на отопление и вентиляцию	Гкал	530,59	659,38	530,10	530,10	530,10	530,10	530,10	530,10	530,10	530,10	530,10	530,10	530,10
Полезный отпуск тепловой энергии на ГВС	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на ВЫРАБОТКУ тепловой энергии	кг у.т./Гкал	278,64	223,44	223,51	223,51	223,51	223,51	223,51	223,51	223,51	223,51	223,51	223,51	223,51
Расход условного топлива	т у.т.	170,09	165,13	135,86	139,18	139,18	139,18	139,18	139,18	139,18	139,18	139,18	139,18	139,18

Наименование	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
		2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии	кг у.т./Гкал	282,37	226,44	226,43	226,36	226,36	226,36	226,36	226,36	226,36	226,36	226,36	226,36	226,36
Расход натурального топлива, уголь	т	268,82	268,82	221,16	226,58	226,58	226,58	226,58	226,58	226,58	226,58	226,58	226,58	226,58
Котельная №8, г. Углегорск, ул. Подгорная, 20А														
Установленная мощность	Гкал/ч	8,720	8,720	8,720	8,720	8,720	8,720	8,720	8,720	8,720	8,720	8,720	8,720	8,720
Располагаемая мощность	Гкал/ч	8,720	8,720	8,720	8,720	8,720	8,720	8,720	8,720	8,720	8,720	8,720	8,720	8,720
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,023	0,023	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
то же в %	%	0,27%	0,26%	0,26%	0,26%	0,26%	0,26%	0,26%	0,26%	0,26%	0,26%	0,26%	0,26%	0,26%
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	8,697	8,697	8,698	8,698	8,698	8,698	8,698	8,698	8,698	8,698	8,698	8,698	8,698
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,229	0,223	0,208	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
то же в %	%	7,16%	7,17%	6,74%	6,77%	6,77%	6,77%	6,77%	6,77%	6,77%	6,77%	6,77%	6,77%	6,77%
Присоединенная нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	2,968	2,887	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880
ОиВ	Гкал/ч	2,968	2,887	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	3,197	3,110	3,088	3,089	3,089	3,089	3,089	3,089	3,089	3,089	3,089	3,089	3,089
Резерв ("+)/ Дефицит("-")	Гкал/ч	5,500	5,588	5,609	5,609	5,609	5,609	5,609	5,609	5,609	5,609	5,609	5,609	5,609
	%	63,24%	64,24%	64,49%	64,48%	64,48%	64,48%	64,48%	64,48%	64,48%	64,48%	64,48%	64,48%	64,48%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	7,617	7,617	7,618	7,618	7,618	7,618	7,618	7,618	7,618	7,618	7,618	7,618	7,618
Резерв ("+)/ Дефицит("-") мощности котельных нетто с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/ч	5,027	5,098	5,116	5,116	5,116	5,116	5,116	5,116	5,116	5,116	5,116	5,116	5,116
	%	66,00%	66,93%	67,16%	67,15%	67,15%	67,15%	67,15%	67,15%	67,15%	67,15%	67,15%	67,15%	67,15%
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	9 350,65	9 101,25	9 087,22	9 052,26	9 052,26	9 052,26	9 052,26	9 052,26	9 052,26	9 052,26	9 052,26	9 052,26	9 052,26
Собственные нужды источника	Гкал	67,33	65,22	71,90	71,90	71,90	71,90	71,90	71,90	71,90	71,90	71,90	71,90	71,90
Отпуск источника в сеть	Гкал	9 283,33	9 036,03	9 015,32	8 980,36	8 980,36	8 980,36	8 980,36	8 980,36	8 980,36	8 980,36	8 980,36	8 980,36	8 980,36
Потери в тепловых сетях	Гкал	665,07	647,72	612,76	612,76	612,76	612,76	612,76	612,76	612,76	612,76	612,76	612,76	612,76

Наименование	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
		2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Полезный отпуск потребителям, в том числе:	Гкал	8 618,26	8 388,31	8 367,60	8 367,60	8 367,60	8 367,60	8 367,60	8 367,60	8 367,60	8 367,60	8 367,60	8 367,60	8 367,60
Полезный отпуск тепловой энергии на отопление и вентиляцию	Гкал	8 618,26	8 388,31	8 367,60	8 367,60	8 367,60	8 367,60	8 367,60	8 367,60	8 367,60	8 367,60	8 367,60	8 367,60	8 367,60
Полезный отпуск тепловой энергии на ГВС	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на ВЫРАБОТКУ тепловой энергии	кг у.т./Гкал	244,30	213,94	213,78	213,78	213,78	213,78	213,78	213,78	213,78	213,78	213,78	213,78	213,78
Расход условного топлива	т у.т.	2 284,40	1 947,10	1 942,64	1 935,16	1 935,16	1 935,16	1 935,16	1 935,16	1 935,16	1 935,16	1 935,16	1 935,16	1 935,16
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии	кг у.т./Гкал	246,08	215,48	215,48	215,49	215,49	215,49	215,49	215,49	215,49	215,49	215,49	215,49	215,49
Расход натурального топлива, уголь	т	3 615,78	3 169,70	3 162,43	3 150,26	3 150,26	3 150,26	3 150,26	3 150,26	3 150,26	3 150,26	3 150,26	3 150,26	3 150,26
Котельная №9, г. Углегорск, ул. Победы, 25А														
Установленная мощность	Гкал/ч	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
то же в %	%	0,20%	0,27%	0,20%	0,20%	0,20%	0,20%	0,20%	0,20%	0,20%	0,20%	0,20%	0,20%	0,20%
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,028	1,027	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,006	0,006	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
то же в %	%	5,60%	3,93%	4,88%	4,90%	4,90%	4,90%	4,90%	4,90%	4,90%	4,90%	4,90%	4,90%	4,90%
Присоединенная нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	0,101	0,143	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
ОиВ	Гкал/ч	0,101	0,143	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	0,107	0,149	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	0,921	0,879	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918
	%	89,58%	85,54%	89,34%	89,33%	89,33%	89,33%	89,33%	89,33%	89,33%	89,33%	89,33%	89,33%	89,33%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,518	0,517	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518

Наименование	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
		2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных нетто с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/ч	0,431	0,397	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429
	%	83,25%	76,73%	82,86%	82,85%	82,85%	82,85%	82,85%	82,85%	82,85%	82,85%	82,85%	82,85%	82,85%
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	316,94	439,77	325,92	324,88	324,88	324,88	324,88	324,88	324,88	324,88	324,88	324,88	324,88
Собственные нужды источника	Гкал	5,83	8,11	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01
Отпуск источника в сеть	Гкал	311,11	431,66	319,91	318,87	318,87	318,87	318,87	318,87	318,87	318,87	318,87	318,87	318,87
Потери в тепловых сетях	Гкал	17,41	16,96	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92
Полезный отпуск потребителям, в том числе:	Гкал	293,70	414,70	302,95	302,95	302,95	302,95	302,95	302,95	302,95	302,95	302,95	302,95	302,95
Полезный отпуск тепловой энергии на отопление и вентиляцию	Гкал	293,70	414,70	302,95	302,95	302,95	302,95	302,95	302,95	302,95	302,95	302,95	302,95	302,95
Полезный отпуск тепловой энергии на ГВС	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на ВЫРАБОТКУ тепловой энергии	кг у.т./Гкал	503,14	356,58	356,58	356,58	356,58	356,58	356,58	356,58	356,58	356,58	356,58	356,58	356,58
Расход условного топлива	т у.т.	159,46	156,81	116,22	115,85	115,85	115,85	115,85	115,85	115,85	115,85	115,85	115,85	115,85
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии	кг у.т./Гкал	512,57	363,28	363,28	363,30	363,30	363,30	363,30	363,30	363,30	363,30	363,30	363,30	363,30
Расход натурального топлива, уголь	т	251,95	255,28	189,19	188,59	188,59	188,59	188,59	188,59	188,59	188,59	188,59	188,59	188,59
Котельная №10, г. Углегорск, ул. Красноармейская,23А														
Установленная мощность	Гкал/ч	3,250	3,250	3,250	3,250	3,250	3,250	3,250	3,250	3,250	3,250	3,250	3,250	3,250
Располагаемая мощность	Гкал/ч	3,250	3,250	3,250	3,250	3,250	3,250	3,250	3,250	3,250	3,250	3,250	3,250	3,250
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,089	0,080	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
то же в %	%	2,73%	2,47%	2,43%	2,43%	2,43%	2,43%	2,43%	2,43%	2,43%	2,43%	2,43%	2,43%	2,43%
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	3,161	3,170	3,171	3,171	3,171	3,171	3,171	3,171	3,171	3,171	3,171	3,171	3,171
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,027	0,026	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
то же в %	%	3,68%	3,95%	2,38%	1,74%	1,74%	1,74%	1,74%	1,74%	1,74%	1,74%	1,74%	1,74%	1,74%
Присоединенная нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	0,706	0,638	0,638	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893
ОиВ	Гкал/ч	0,706	0,638	0,638	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893

Наименование	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
		2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	0,733	0,664	0,653	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908
Резерв ("+)/ Дефицит("-")	Гкал/ч	2,428	2,506	2,518	2,263	2,263	2,263	2,263	2,263	2,263	2,263	2,263	2,263	2,263
	%	76,80%	79,06%	79,40%	71,35%	71,35%	71,35%	71,35%	71,35%	71,35%	71,35%	71,35%	71,35%	71,35%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,161	2,170	2,171	2,171	2,171	2,171	2,171	2,171	2,171	2,171	2,171	2,171	2,171
Резерв ("+)/ Дефицит("-") мощности котельных нетто с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/ч	1,567	1,632	1,642	1,435	1,435	1,435	1,435	1,435	1,435	1,435	1,435	1,435	1,435
	%	72,51%	75,22%	75,63%	66,11%	66,11%	66,11%	66,11%	66,11%	66,11%	66,11%	66,11%	66,11%	66,11%
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	2 386,91	2 162,08	2 206,47	3 031,65	3 031,65	3 031,65	3 031,65	3 031,65	3 031,65	3 031,65	3 031,65	3 031,65	3 031,65
Собственные нужды источника	Гкал	257,31	233,14	277,53	385,45	385,45	385,45	385,45	385,45	385,45	385,45	385,45	385,45	385,45
Отпуск источника в сеть	Гкал	2 129,60	1 928,94	1 928,94	2 646,19	2 646,19	2 646,19	2 646,19	2 646,19	2 646,19	2 646,19	2 646,19	2 646,19	2 646,19
Потери в тепловых сетях	Гкал	78,30	76,26	52,60	52,60	52,60	52,60	52,60	52,60	52,60	52,60	52,60	52,60	52,60
Полезный отпуск потребителям, в том числе:	Гкал	2 051,30	1 852,68	1 852,68	2 593,59	2 593,59	2 593,59	2 593,59	2 593,59	2 593,59	2 593,59	2 593,59	2 593,59	2 593,59
Полезный отпуск тепловой энергии на отопление и вентиляцию	Гкал	2 051,30	1 852,68	1 852,68	2 593,59	2 593,59	2 593,59	2 593,59	2 593,59	2 593,59	2 593,59	2 593,59	2 593,59	2 593,59
Полезный отпуск тепловой энергии на ГВС	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на ВЫРАБОТКУ тепловой энергии	кг у.т./Гкал	268,76	204,89	200,76	200,76	200,76	200,76	200,76	200,76	200,76	200,76	200,76	200,76	200,76
Расход условного топлива	т у.т.	641,49	442,98	442,98	608,65	608,65	608,65	608,65	608,65	608,65	608,65	608,65	608,65	608,65
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии	кг у.т./Гкал	301,23	229,65	229,65	230,01	230,01	230,01	230,01	230,01	230,01	230,01	230,01	230,01	230,01
Расход натурального топлива, уголь	т	1 014,38	721,13	721,13	990,82	990,82	990,82	990,82	990,82	990,82	990,82	990,82	990,82	990,82
Котельная №21, г. Углегорск, ул. Красноармейская,18														
Установленная мощность	Гкал/ч	3,450	3,450	3,450	3,450	3,450	3,450	3,450	3,450	3,450	3,450	3,450	3,450	3,450
Располагаемая мощность	Гкал/ч	3,450	3,450	3,450	3,450	3,450	3,450	3,450	3,450	3,450	3,450	3,450	3,450	3,450

Наименование	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
		2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,039	0,048	0,049	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,047	0,047	0,047
то же в %	%	1,12%	1,38%	1,42%	1,41%	1,40%	1,40%	1,39%	1,39%	1,38%	1,38%	1,38%	1,37%	1,37%
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	3,411	3,402	3,401	3,402	3,402	3,402	3,402	3,402	3,402	3,402	3,403	3,403	3,403
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,106	0,103	0,088	0,081	0,078	0,076	0,073	0,071	0,068	0,066	0,063	0,061	0,058
то же в %	%	15,78%	12,40%	10,31%	9,52%	9,25%	8,98%	8,70%	8,43%	8,15%	7,88%	7,60%	7,32%	7,03%
Присоединенная нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	0,567	0,731	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767
ОиВ	Гкал/ч	0,567	0,731	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	0,674	0,835	0,855	0,848	0,845	0,842	0,840	0,837	0,835	0,832	0,830	0,827	0,825
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	2,738	2,568	2,546	2,554	2,557	2,559	2,562	2,565	2,567	2,570	2,573	2,575	2,578
	%	80,26%	75,47%	74,86%	75,08%	75,16%	75,23%	75,31%	75,38%	75,46%	75,53%	75,61%	75,68%	75,76%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,981	2,972	2,971	2,972	2,972	2,972	2,972	2,972	2,972	2,972	2,973	2,973	2,973
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных нетто с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/ч	2,436	2,296	2,279	2,285	2,287	2,289	2,292	2,294	2,296	2,298	2,300	2,302	2,305
	%	81,70%	77,25%	76,69%	76,90%	76,97%	77,04%	77,11%	77,18%	77,25%	77,32%	77,39%	77,46%	77,52%
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	2 067,55	2 563,98	2 643,90	2 619,14	2 610,88	2 602,63	2 594,38	2 586,12	2 577,87	2 569,62	2 561,36	2 553,12	2 544,86
Собственные нужды источника	Гкал	111,86	138,78	143,11	141,77	141,32	140,87	140,43	139,98	139,53	139,09	138,64	138,19	137,75
Отпуск источника в сеть	Гкал	1 955,70	2 425,20	2 500,80	2 477,38	2 469,57	2 461,76	2 453,96	2 446,15	2 438,34	2 430,54	2 422,73	2 414,93	2 407,12
Потери в тепловых сетях	Гкал	308,67	300,62	272,66	249,24	241,43	233,62	225,82	218,01	210,20	202,40	194,59	186,79	178,98
Полезный отпуск потребителям, в том числе:	Гкал	1 647,03	2 124,58	2 228,14	2 228,14	2 228,14	2 228,14	2 228,14	2 228,14	2 228,14	2 228,14	2 228,14	2 228,14	2 228,14
Полезный отпуск тепловой энергии на отопление и вентиляцию	Гкал	1 647,03	2 124,58	2 228,14	2 228,14	2 228,14	2 228,14	2 228,14	2 228,14	2 228,14	2 228,14	2 228,14	2 228,14	2 228,14
Полезный отпуск тепловой энергии на ГВС	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на ВЫРАБОТКУ тепловой энергии	кг у.т./Гкал	291,21	208,95	208,95	208,95	208,95	208,95	208,95	208,95	208,95	208,95	208,95	208,95	208,95

Наименование	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
		2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Расход условного топлива	т у.т.	602,08	535,74	552,44	547,26	545,54	543,81	542,09	540,36	538,64	536,92	535,19	533,47	531,74
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии	кг у.т./Гкал	307,86	220,90	220,90	220,90	220,90	220,90	220,90	220,90	220,90	220,90	220,90	220,90	220,90
Расход натурального топлива, уголь	т	951,59	872,13	899,32	890,89	888,08	885,28	882,47	879,66	876,85	874,05	871,24	868,44	865,63
Котельная №19, с. Краснополье Углегорского МО, ул. Советская,23														
Установленная мощность	Гкал/ч	6,900	6,900	6,900	6,900	6,900	6,900	6,900	6,900	6,900	6,900	6,900	6,900	6,900
Располагаемая мощность	Гкал/ч	6,900	6,900	6,900	6,900	6,900	6,900	6,900	6,900	6,900	6,900	6,900	6,900	6,900
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,099	0,093	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
то же в %	%	1,43%	1,34%	1,56%	1,56%	1,56%	1,56%	1,56%	1,56%	1,56%	1,56%	1,56%	1,56%	1,56%
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	6,801	6,807	6,792	6,792	6,792	6,792	6,792	6,792	6,792	6,792	6,792	6,792	6,792
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,412	0,401	0,404	0,400	0,399	0,398	0,397	0,396	0,395	0,395	0,394	0,393	0,392
то же в %	%	12,03%	12,45%	10,77%	10,67%	10,65%	10,63%	10,61%	10,59%	10,57%	10,55%	10,53%	10,51%	10,49%
Присоединенная нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	3,011	2,819	3,344	3,344	3,344	3,344	3,344	3,344	3,344	3,344	3,344	3,344	3,344
ОиВ	Гкал/ч	3,011	2,819	3,344	3,344	3,344	3,344	3,344	3,344	3,344	3,344	3,344	3,344	3,344
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	3,423	3,219	3,747	3,743	3,742	3,742	3,741	3,740	3,739	3,738	3,737	3,737	3,736
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	3,379	3,588	3,045	3,049	3,050	3,051	3,051	3,052	3,053	3,054	3,055	3,056	3,057
	%	49,68%	52,71%	44,83%	44,89%	44,90%	44,91%	44,93%	44,94%	44,95%	44,96%	44,98%	44,99%	45,00%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,801	6,807	6,792	6,792	6,792	6,792	6,792	6,792	6,792	6,792	6,792	6,792	6,792
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных нетто с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/ч	4,029	4,200	3,757	3,760	3,761	3,761	3,762	3,763	3,764	3,764	3,765	3,766	3,766
	%	59,24%	61,69%	55,31%	55,36%	55,37%	55,38%	55,39%	55,40%	55,41%	55,42%	55,43%	55,44%	55,45%
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	10 224,46	9 624,15	11 179,13	11 211,16	11 208,59	11 206,01	11 203,43	11 200,85	11 198,28	11 195,70	11 193,12	11 190,54	11 187,98
Собственные нужды источника	Гкал	286,29	270,20	299,23	299,02	298,96	298,89	298,82	298,75	298,68	298,61	298,54	298,47	298,41
Отпуск источника в сеть	Гкал	9 938,17	9 353,95	10 879,90	10 912,14	10 909,63	10 907,12	10 904,61	10 902,10	10 899,60	10 897,09	10 894,58	10 892,07	10 889,57
Потери в тепловых сетях	Гкал	1 195,50	1 164,31	1 204,07	1 196,55	1 194,04	1 191,53	1 189,02	1 186,51	1 184,01	1 181,50	1 178,99	1 176,48	1 173,98

Наименование	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
		2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Полезный отпуск потребителям, в том числе:	Гкал	8 742,67	8 189,64	9 715,59	9 715,59	9 715,59	9 715,59	9 715,59	9 715,59	9 715,59	9 715,59	9 715,59	9 715,59	9 715,59
Полезный отпуск тепловой энергии на отопление и вентиляцию	Гкал	8 742,67	8 189,64	9 715,59	9 715,59	9 715,59	9 715,59	9 715,59	9 715,59	9 715,59	9 715,59	9 715,59	9 715,59	9 715,59
Полезный отпуск тепловой энергии на ГВС	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на ВЫРАБОТКУ тепловой энергии	кг у.т./Гкал	211,06	204,15	204,42	204,42	204,42	204,42	204,42	204,42	204,42	204,42	204,42	204,42	204,42
Расход условного топлива	т у.т.	2 157,95	1 964,73	2 285,24	2 291,79	2 291,26	2 290,74	2 290,21	2 289,68	2 289,16	2 288,63	2 288,10	2 287,57	2 287,05
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии	кг у.т./Гкал	217,14	210,04	210,04	210,02	210,02	210,02	210,02	210,02	210,02	210,02	210,02	210,02	210,02
Расход натурального топлива, уголь	т	3 409,54	3 198,39	3 720,16	3 730,82	3 729,96	3 729,10	3 728,25	3 727,39	3 726,53	3 725,67	3 724,82	3 723,96	3 723,10
Котельная №20, с. Поречье, Углегорского МО, ул. Школьная,83А														
Установленная мощность	Гкал/ч	1,700	1,700	1,700	1,700	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,700	1,700	1,700	1,700	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,008	0,007	0,007	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
то же в %	%	0,45%	0,38%	0,40%	0,47%	0,39%	0,39%	0,39%	0,39%	0,39%	0,39%	0,39%	0,39%	0,39%
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,692	1,693	1,693	1,692	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,107	0,104	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
то же в %	%	10,88%	12,35%	11,43%	9,73%	9,73%	9,73%	9,73%	9,73%	9,73%	9,73%	9,73%	9,73%	9,73%
Присоединенная нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	0,880	0,739	0,767	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923
ОиВ	Гкал/ч	0,880	0,739	0,767	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	0,987	0,843	0,866	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	0,705	0,850	0,827	0,670	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
	%	41,68%	50,20%	48,86%	39,57%	50,17%	50,17%	50,17%	50,17%	50,17%	50,17%	50,17%	50,17%	50,17%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,692	1,693	1,693	1,177	1,537	1,537	1,537	1,537	1,537	1,537	1,537	1,537	1,537
	Гкал/ч	0,893	1,010	0,992	0,349	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709

Наименование	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
		2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных нетто с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	%	52,76%	59,66%	58,58%	29,64%	46,12%	46,12%	46,12%	46,12%	46,12%	46,12%	46,12%	46,12%	46,12%
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	2 887,78	2 469,20	2 550,65	2 996,10	2 996,10	2 996,10	2 996,10	2 996,10	2 996,10	2 996,10	2 996,10	2 996,10	2 996,10
Собственные нужды источника	Гкал	22,24	18,87	19,37	22,85	22,85	22,85	22,85	22,85	22,85	22,85	22,85	22,85	22,85
Отпуск источника в сеть	Гкал	2 865,54	2 450,33	2 531,28	2 973,25	2 973,25	2 973,25	2 973,25	2 973,25	2 973,25	2 973,25	2 973,25	2 973,25	2 973,25
Потери в тепловых сетях	Гкал	311,71	302,72	291,42	291,42	291,42	291,42	291,42	291,42	291,42	291,42	291,42	291,42	291,42
Полезный отпуск потребителям, в том числе:	Гкал	2 553,83	2 147,61	2 228,56	2 681,83	2 681,83	2 681,83	2 681,83	2 681,83	2 681,83	2 681,83	2 681,83	2 681,83	2 681,83
Полезный отпуск тепловой энергии на отопление и вентиляцию	Гкал	2 553,83	2 147,61	2 228,56	2 681,83	2 681,83	2 681,83	2 681,83	2 681,83	2 681,83	2 681,83	2 681,83	2 681,83	2 681,83
Полезный отпуск тепловой энергии на ГВС	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на ВЫРАБОТКУ тепловой энергии	кг у.т./Гкал	187,90	208,14	208,15	208,15	208,15	208,15	208,15	208,15	208,15	208,15	208,15	208,15	208,15
Расход условного топлива	т у.т.	542,62	513,94	530,91	623,63	623,63	623,63	623,63	623,63	623,63	623,63	623,63	623,63	623,63
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии	кг у.т./Гкал	189,36	209,74	209,74	209,75	209,75	209,75	209,75	209,75	209,75	209,75	209,75	209,75	209,75
Расход натурального топлива, уголь	т	858,00	836,64	864,28	1 015,22	1 015,22	1 015,22	1 015,22	1 015,22	1 015,22	1 015,22	1 015,22	1 015,22	1 015,22
Котельная №1, п. Бошняково														
Установленная мощность	Гкал/ч	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580
Располагаемая мощность	Гкал/ч	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,030	0,042	0,034	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
то же в %	%	0,65%	0,92%	0,75%	0,77%	0,77%	0,77%	0,77%	0,77%	0,77%	0,77%	0,77%	0,77%	0,77%
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	4,550	4,538	4,546	4,545	4,545	4,545	4,545	4,545	4,545	4,545	4,545	4,545	4,545
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,202	0,522	0,197	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
то же в %	%	16,13%	29,53%	13,67%	16,12%	16,12%	16,12%	16,12%	16,12%	16,12%	16,12%	16,12%	16,12%	16,12%
Присоединенная нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	1,052	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246
ОиВ	Гкал/ч	1,052	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
		2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	1,254	1,768	1,443	1,486	1,486	1,486	1,486	1,486	1,486	1,486	1,486	1,486	1,486
Резерв ("+)/ Дефицит("-")	Гкал/ч	3,296	2,769	3,102	3,059	3,059	3,059	3,059	3,059	3,059	3,059	3,059	3,059	3,059
	%	72,43%	61,03%	68,24%	67,31%	67,31%	67,31%	67,31%	67,31%	67,31%	67,31%	67,31%	67,31%	67,31%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,750	3,738	3,746	3,745	3,745	3,745	3,745	3,745	3,745	3,745	3,745	3,745	3,745
Резерв ("+)/ Дефицит("-") мощности котельных нетто с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/ч	2,734	2,305	2,576	2,541	2,541	2,541	2,541	2,541	2,541	2,541	2,541	2,541	2,541
	%	72,91%	61,68%	68,78%	67,86%	67,86%	67,86%	67,86%	67,86%	67,86%	67,86%	67,86%	67,86%	67,86%
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	3 729,00	5 249,00	5 249,00	4 449,28	4 449,28	4 449,28	4 449,28	4 449,28	4 449,28	4 449,28	4 449,28	4 449,28	4 449,28
Собственные нужды источника	Гкал	86,96	111,00	111,00	111,00	111,00	111,00	111,00	111,00	111,00	111,00	111,00	111,00	111,00
Отпуск источника в сеть	Гкал	3 642,04	5 138,00	5 138,00	4 338,28	4 338,28	4 338,28	4 338,28	4 338,28	4 338,28	4 338,28	4 338,28	4 338,28	4 338,28
Потери в тепловых сетях	Гкал	587,44	1 517,00	717,28	717,28	717,28	717,28	717,28	717,28	717,28	717,28	717,28	717,28	717,28
Полезный отпуск потребителям, в том числе:	Гкал	3 054,60	3 621,00	3 621,00	3 621,00	3 621,00	3 621,00	3 621,00	3 621,00	3 621,00	3 621,00	3 621,00	3 621,00	3 621,00
Полезный отпуск тепловой энергии на отопление и вентиляцию	Гкал	3 054,60	3 621,00	3 621,00	3 621,00	3 621,00	3 621,00	3 621,00	3 621,00	3 621,00	3 621,00	3 621,00	3 621,00	3 621,00
Полезный отпуск тепловой энергии на ГВС	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на ВЫРАБОТКУ тепловой энергии	кг у.т./Гкал	191,73	194,88	194,88	194,88	194,88	194,88	194,88	194,88	194,88	194,88	194,88	194,88	194,88
Расход условного топлива	т у.т.	714,97	1 022,92	1 022,92	867,07	867,07	867,07	867,07	867,07	867,07	867,07	867,07	867,07	867,07
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии	кг у.т./Гкал	196,31	199,09	199,09	199,86	199,86	199,86	199,86	199,86	199,86	199,86	199,86	199,86	199,86
Расход натурального топлива, уголь	т	1 129,50	1 665,99	1 665,99	1 412,17	1 412,17	1 412,17	1 412,17	1 412,17	1 412,17	1 412,17	1 412,17	1 412,17	1 412,17
Котельная №2, п. Бошняково														
Установленная мощность	Гкал/ч	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
Располагаемая мощность	Гкал/ч	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,012	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
то же в %	%	0,62%	0,86%	0,85%	0,85%	0,85%	0,85%	0,85%	0,85%	0,85%	0,85%	0,85%	0,85%	0,85%
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,988	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983

Наименование	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
		2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,003	0,049	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
то же в %	%	0,63%	6,45%	5,41%	5,46%	5,46%	5,46%	5,46%	5,46%	5,46%	5,46%	5,46%	5,46%	5,46%
Присоединенная нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	0,547	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711
ОиВ	Гкал/ч	0,547	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	0,551	0,760	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752
Резерв ("+)/ Дефицит("-")	Гкал/ч	1,437	1,223	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231	1,231
	%	72,28%	61,68%	62,10%	62,08%	62,08%	62,08%	62,08%	62,08%	62,08%	62,08%	62,08%	62,08%	62,08%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,988	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983
Резерв ("+)/ Дефицит("-") мощности котельных нетто с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/ч	0,541	0,367	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374
	%	54,81%	37,37%	38,07%	38,04%	38,04%	38,04%	38,04%	38,04%	38,04%	38,04%	38,04%	38,04%	38,04%
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	1 611,00	2 255,88	2 255,88	2 235,63	2 235,63	2 235,63	2 235,63	2 235,63	2 235,63	2 235,63	2 235,63	2 235,63	2 235,63
Собственные нужды источника	Гкал	35,63	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00
Отпуск источника в сеть	Гкал	1 589,63	2 207,88	2 207,88	2 187,63	2 187,63	2 187,63	2 187,63	2 187,63	2 187,63	2 187,63	2 187,63	2 187,63	2 187,63
Потери в тепловых сетях	Гкал	10,08	142,30	122,05	122,05	122,05	122,05	122,05	122,05	122,05	122,05	122,05	122,05	122,05
Полезный отпуск потребителям, в том числе:	Гкал	1 589,63	2 065,58	2 065,58	2 065,58	2 065,58	2 065,58	2 065,58	2 065,58	2 065,58	2 065,58	2 065,58	2 065,58	2 065,58
Полезный отпуск тепловой энергии на отопление и вентиляцию	Гкал	1 589,63	2 065,58	2 065,58	2 065,58	2 065,58	2 065,58	2 065,58	2 065,58	2 065,58	2 065,58	2 065,58	2 065,58	2 065,58
Полезный отпуск тепловой энергии на ГВС	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на ВЫРАБОТКУ тепловой энергии	кг у.т./Гкал	256,78	261,58	261,58	261,58	261,58	261,58	261,58	261,58	261,58	261,58	261,58	261,58	261,58
Расход условного топлива	т у.т.	413,67	590,10	590,10	584,80	584,80	584,80	584,80	584,80	584,80	584,80	584,80	584,80	584,80
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии	кг у.т./Гкал	260,23	267,27	267,27	267,32	267,32	267,32	267,32	267,32	267,32	267,32	267,32	267,32	267,32
Расход натурального топлива, уголь	т	653,50	961,07	961,07	952,44	952,44	952,44	952,44	952,44	952,44	952,44	952,44	952,44	952,44
Районная котельная №1, пгт. Шахтерск, ул. Коммунистическая, 10 а														

Наименование	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
		2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Установленная мощность	Гкал/ч	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500
Располагаемая мощность	Гкал/ч	23,200	23,200	23,200	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,625	0,605	0,597	0,595	0,595	0,594	0,593	0,593	0,592	0,591	0,591	0,590	0,590
то же в %	%	2,69%	2,61%	2,57%	1,83%	1,83%	1,83%	1,83%	1,82%	1,82%	1,82%	1,82%	1,82%	1,81%
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	22,575	22,595	22,603	31,905	31,905	31,906	31,907	31,907	31,908	31,909	31,909	31,910	31,910
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,256	1,683	1,402	1,354	1,333	1,312	1,291	1,270	1,249	1,227	1,206	1,185	1,164
то же в %	%	10,79%	8,31%	7,02%	6,80%	6,70%	6,60%	6,50%	6,40%	6,30%	6,20%	6,10%	6,00%	5,90%
Присоединенная нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	18,650	18,570	18,570	18,570	18,570	18,570	18,570	18,570	18,570	18,570	18,570	18,570	18,570
ОиВ	Гкал/ч	18,650	18,570	18,570	18,570	18,570	18,570	18,570	18,570	18,570	18,570	18,570	18,570	18,570
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	20,906	20,253	19,972	19,924	19,903	19,882	19,861	19,840	19,819	19,797	19,776	19,755	19,734
Резерв ("+)/ Дефицит("-")	Гкал/ч	1,669	2,342	2,632	11,981	12,002	12,024	12,046	12,068	12,089	12,111	12,133	12,155	12,177
	%	7,39%	10,37%	11,64%	37,55%	37,62%	37,69%	37,75%	37,82%	37,89%	37,96%	38,02%	38,09%	38,16%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	16,075	16,095	16,103	25,405	25,405	25,406	25,407	25,407	25,408	25,409	25,409	25,410	25,410
Резерв ("+)/ Дефицит("-") мощности котельных нетто с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/ч	-0,859	-0,310	-0,074	9,266	9,284	9,302	9,319	9,337	9,355	9,373	9,390	9,408	9,426
	%	-5,34%	-1,92%	-0,46%	36,47%	36,54%	36,61%	36,68%	36,75%	36,82%	36,89%	36,96%	37,03%	37,09%
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	62 517,00	60 585,00	60 585,00	59 751,52	59 686,11	59 620,69	59 555,27	59 489,86	59 424,44	59 359,02	59 293,61	59 228,20	59 162,78

Таблица 12. Балансы тепловой мощности источников существующей и перспективной тепловой мощности и тепловой нагрузки на территории Углегорского муниципального округа (Сценарий 2)

Наименование	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
		2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Котельная №1, г. Углегорск, ул. Железнодорожная, 1														
Установленная мощность	Гкал/ч	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	Заккрытие котельной. Переключение нагрузок на новую котельную г. Углегорск				
Располагаемая мощность	Гкал/ч	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50					
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,266	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264					
то же в %	%	1,24%	1,23%	1,23%	1,23%	1,23%	1,23%	1,23%	1,23%					
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	21,234	21,236	21,236	21,236	21,236	21,236	21,236	21,236					
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,549	0,534	0,522	0,521	0,521	0,520	0,520	0,519					
то же в %	%	5,53%	5,43%	5,30%	5,29%	5,28%	5,28%	5,28%	5,27%					
Присоединенная нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	9,375	9,295	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332					
ОиВ	Гкал/ч	9,375	9,295	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332					
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000					
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	9,924	9,829	9,854	9,853	9,852	9,852	9,852	9,851					
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	11,310	11,407	11,382	11,383	11,383	11,384	11,384	11,384					
	%	53,26%	53,72%	53,60%	53,60%	53,60%	53,61%	53,61%	53,61%					
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	20,16	20,16	20,16	20,16	20,16	20,16	20,16	20,16					
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных нетто с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/ч	12,12	12,20	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18					
	%	60,13%	60,51%	60,41%	60,41%	60,42%	60,42%	60,42%	60,42%					
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	29 587,26	29 324,46	29 431,76	29 436,93	29 435,77	29 434,60	29 433,44	29 432,27					
Собственные нужды источника	Гкал	773,12	766,30	766,30	766,23	766,20	766,17	766,14	766,10					
Отпуск источника в сеть	Гкал	28 814,14	28 558,16	28 665,46	28 670,70	28 669,57	28 668,43	28 667,30	28 666,16					

Наименование	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
		2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Потери в тепловых сетях	Гкал	1 592,66	1 551,10	1 559,11	1 556,34	1 555,21	1 554,07	1 552,94	1 551,80					
Полезный отпуск потребителям, в том числе:	Гкал	27 221,48	27 007,06	27 114,36	27 114,36	27 114,36	27 114,36	27 114,36	27 114,36					
Полезный отпуск тепловой энергии на отопление и вентиляцию	Гкал	27 221,48	27 007,06	27 114,36	27 114,36	27 114,36	27 114,36	27 114,36	27 114,36					
Полезный отпуск тепловой энергии на ГВС	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Удельный расход топлива на ВЫРАБОТКУ тепловой энергии	кг у.т./Гкал	216,47	196,46	196,47	196,47	196,47	196,47	196,47	196,47					
Расход условного топлива	т у.т.	6 404,75	5 760,95	5 782,60	5 783,61	5 783,38	5 783,15	5 782,93	5 782,70					
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии	кг у.т./Гкал	222,28	201,73	201,73	201,73	201,73	201,73	201,73	201,73					
Расход натурального топлива, уголь	т	10 118,54	9 378,29	9 413,53	9 415,18	9 414,81	9 414,44	9 414,07	9 413,69					
Котельная №2, г. Углегорск, ул. Железнодорожная, 1А														
Установленная мощность	Гкал/ч	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	Заккрытие котельной. Переключение нагрузок на новую котельную г. Углегорск				
Располагаемая мощность	Гкал/ч	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95					
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,230	0,244	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241					
то же в %	%	1,77%	1,88%	1,86%	1,86%	1,86%	1,86%	1,86%	1,86%					
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	12,720	12,706	12,709	12,709	12,709	12,709	12,709	12,709					
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,576	0,560	0,518	0,519	0,519	0,518	0,518	0,518					
то же в %	%	8,17%	7,49%	7,01%	7,02%	7,02%	7,01%	7,01%	7,00%					
Присоединенная нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	6,46	6,92	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87					
ОиВ	Гкал/ч	6,46	6,92	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87					
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	7,04	7,48	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39					
Резерв ("+)/ Дефицит("-")	Гкал/ч	5,68	5,23	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32					

Наименование	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
		2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
	%	44,65%	41,16%	41,86%	41,85%	41,85%	41,85%	41,86%	41,86%					
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	10,87	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86					
Резерв ("+)/ Дефицит("-") мощности котельных нетто с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/ч	5,17	4,80	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87					
	%	47,54%	44,22%	44,88%	44,87%	44,88%	44,88%	44,88%	44,88%					
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	21 109,63	22 338,04	22 231,32	22 160,21	22 159,04	22 157,88	22 156,71	22 155,54					
Собственные нужды источника	Гкал	667,06	615,26	638,75	638,72	638,68	638,65	638,62	638,58					
Отпуск источника в сеть	Гкал	20 442,57	21 722,78	21 592,57	21 521,49	21 520,36	21 519,23	21 518,09	21 516,96					
Потери в тепловых сетях	Гкал	1 671,02	1 627,42	1 557,48	1 556,34	1 555,21	1 554,08	1 552,94	1 551,81					
Полезный отпуск потребителям, в том числе:	Гкал	18 771,55	20 095,36	19 965,15	19 965,15	19 965,15	19 965,15	19 965,15	19 965,15					
Полезный отпуск тепловой энергии на отопление и вентиляцию	Гкал	18 771,55	20 095,36	19 965,15	19 965,15	19 965,15	19 965,15	19 965,15	19 965,15					
Полезный отпуск тепловой энергии на ГВС	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Удельный расход топлива на ВЫРАБОТКУ тепловой энергии	кг у.т./Гкал	206,65	201,27	201,03	201,03	201,03	201,03	201,03	201,03					
Расход условного топлива	т у.т.	4 362,34	4 496,08	4 469,14	4 454,84	4 454,61	4 454,37	4 454,14	4 453,90					
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии	кг у.т./Гкал	213,39	206,98	206,98	207,00	207,00	207,00	207,00	207,00					
Расход натурального топлива, уголь	т	6 885,00	7 319,20	7 275,34	7 252,07	7 251,69	7 251,31	7 250,92	7 250,54					
Котельная №3, г. Углегорск, ул. Победы,187														
Установленная мощность	Гкал/ч	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	Закрытие котельной. Переключение нагрузок на новую котельную г. Углегорск				
Располагаемая мощность	Гкал/ч	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28					

Наименование	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
		2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,129	0,128	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127					
то же в %	%	1,39%	1,38%	1,37%	1,37%	1,37%	1,37%	1,37%	1,37%					
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	9,151	9,152	9,153	9,153	9,153	9,153	9,153	9,153					
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,327	0,319	0,294	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295					
то же в %	%	7,12%	7,02%	6,51%	6,53%	6,53%	6,53%	6,53%	6,53%					
Присоединенная нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	4,27	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22					
ОиВ	Гкал/ч	4,27	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22					
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	4,59	4,54	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52					
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	4,56	4,62	4,64	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63					
	%	49,79%	50,44%	50,65%	50,64%	50,64%	50,64%	50,64%	50,64%					
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08					
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных нетто с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/ч	4,36	4,41	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42					
	%	53,94%	54,54%	54,73%	54,72%	54,72%	54,72%	54,72%	54,72%					
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	13 716,49	13 523,06	13 557,30	13 514,31	13 514,31	13 514,31	13 514,31	13 514,31					
Собственные нужды источника	Гкал	375,83	344,10	361,71	361,71	361,71	361,71	361,71	361,71					
Отпуск источника в сеть	Гкал	13 340,66	13 178,96	13 195,59	13 152,60	13 152,60	13 152,60	13 152,60	13 152,60					
Потери в тепловых сетях	Гкал	950,33	925,53	882,54	882,54	882,54	882,54	882,54	882,54					
Полезный отпуск потребителям, в том числе:	Гкал	12 390,33	12 253,43	12 270,06	12 270,06	12 270,06	12 270,06	12 270,06	12 270,06					

Наименование	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
		2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Полезный отпуск тепловой энергии на отопление и вентиляцию	Гкал	12 390,33	12 253,43	12 270,06	12 270,06	12 270,06	12 270,06	12 270,06	12 270,06					
Полезный отпуск тепловой энергии на ГВС	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Удельный расход топлива на ВЫРАБОТКУ тепловой энергии	кг у.т./Гкал	197,77	200,68	200,43	200,43	200,43	200,43	200,43	200,43					
Расход условного топлива	т у.т.	2 712,65	2 713,81	2 717,24	2 708,62	2 708,62	2 708,62	2 708,62	2 708,62					
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии	кг у.т./Гкал	203,34	205,92	205,92	205,94	205,94	205,94	205,94	205,94					
Расход натурального топлива, уголь	т	4 285,87	4 417,83	4 423,41	4 409,38	4 409,38	4 409,38	4 409,38	4 409,38					
Котельная №5, г. Углегорск, ул. 8-е Марта,1														
Установленная мощность	Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	Заккрытие котельной. Переключение нагрузок на новую котельную г. Углегорск				
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60					
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003					
то же в %	%	0,48%	0,50%	0,48%	0,48%	0,48%	0,48%	0,48%	0,48%					
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597					
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004					
то же в %	%	1,88%	1,75%	1,67%	1,67%	1,67%	1,67%	1,67%	1,67%					
Присоединенная нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	0,22	0,23	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22					
ОиВ	Гкал/ч	0,22	0,23	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22					
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	0,22	0,23	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22					
Резерв ("+)/ Дефицит("-")	Гкал/ч	0,37	0,36	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37					
	%	62,44%	60,68%	62,56%	62,56%	62,56%	62,56%	62,56%	62,56%					

Наименование	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
		2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30					
Резерв ("+)/ Дефицит("-") мощности котельных нетто с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/ч	0,12	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12					
	%	38,86%	35,97%	39,05%	39,05%	39,05%	39,05%	39,05%	39,05%					
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	659,51	690,86	659,09	658,12	658,12	658,12	658,12	658,12					
Собственные нужды источника	Гкал	8,38	8,79	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39	8,39					
Отпуск источника в сеть	Гкал	651,14	682,07	650,70	649,73	649,73	649,73	649,73	649,73					
Потери в тепловых сетях	Гкал	12,27	11,95	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98					
Полезный отпуск потребителям, в том числе:	Гкал	638,87	670,12	638,75	638,75	638,75	638,75	638,75	638,75					
Полезный отпуск тепловой энергии на отопление и вентиляцию	Гкал	638,87	670,12	638,75	638,75	638,75	638,75	638,75	638,75					
Полезный отпуск тепловой энергии на ГВС	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Удельный расход топлива на ВЫРАБОТКУ тепловой энергии	кг у.т./Гкал	265,80	251,05	251,06	251,06	251,06	251,06	251,06	251,06					
Расход условного топлива	т у.т.	175,30	173,44	165,47	165,23	165,23	165,23	165,23	165,23					
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии	кг у.т./Гкал	269,22	254,28	254,30	254,30	254,30	254,30	254,30	254,30					
Расход натурального топлива, уголь	т	276,94	282,34	269,37	268,97	268,97	268,97	268,97	268,97					
Котельная №6, г. Угледорск, ул. Южно-Зеленая, 80А														
Установленная мощность	Гкал/ч	0,54	0,54	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,54	0,54	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003

Наименование	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
		2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
то же в %	%	0,51%	0,62%	0,42%	0,42%	0,42%	0,42%	0,42%	0,42%	0,42%	0,42%	0,42%	0,42%	0,42%
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,537	0,537	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,025	0,024	0,030	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
то же в %	%	11,91%	9,58%	13,95%	13,61%	13,61%	13,61%	13,61%	13,61%	13,61%	13,61%	13,61%	13,61%	13,61%
Присоединенная нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	0,18	0,23	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
ОиВ	Гкал/ч	0,18	0,23	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
ГВС	Гкал/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
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	0,21	0,25	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	0,33	0,29	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
	%	61,38%	53,23%	68,69%	68,81%	68,81%	68,81%	68,81%	68,81%	68,81%	68,81%	68,81%	68,81%	68,81%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,20	0,20	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных нетто с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/ч	0,03	-0,01	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
	%	14,80%	-3,39%	49,07%	49,26%	49,26%	49,26%	49,26%	49,26%	49,26%	49,26%	49,26%	49,26%	49,26%
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	610,41	739,06	607,83	622,72	622,72	622,72	622,72	622,72	622,72	622,72	622,72	622,72	622,72
Собственные нужды источника	Гкал	8,06	9,79	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84
Отпуск источника в сеть	Гкал	602,35	729,27	599,99	614,88	614,88	614,88	614,88	614,88	614,88	614,88	614,88	614,88	614,88
Потери в тепловых сетях	Гкал	71,76	69,89	84,78	84,78	84,78	84,78	84,78	84,78	84,78	84,78	84,78	84,78	84,78
Полезный отпуск потребителям, в том числе:	Гкал	530,59	659,38	530,10	530,10	530,10	530,10	530,10	530,10	530,10	530,10	530,10	530,10	530,10
Полезный отпуск тепловой энергии на отопление и вентиляцию	Гкал	530,59	659,38	530,10	530,10	530,10	530,10	530,10	530,10	530,10	530,10	530,10	530,10	530,10

Наименование	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
		2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Полезный отпуск тепловой энергии на ГВС	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на ВЫРАБОТКУ тепловой энергии	кг у.т./Гкал	278,64	223,44	223,51	223,51	223,51	223,51	223,51	223,51	223,51	223,51	223,51	223,51	223,51
Расход условного топлива	т у.т.	170,09	165,13	135,86	139,18	139,18	139,18	139,18	139,18	139,18	139,18	139,18	139,18	139,18
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии	кг у.т./Гкал	282,37	226,44	226,43	226,36	226,36	226,36	226,36	226,36	226,36	226,36	226,36	226,36	226,36
Расход натурального топлива, уголь	т	268,82	268,82	221,16	226,58	226,58	226,58	226,58	226,58	226,58	226,58	226,58	226,58	226,58
Котельная №8, г. Углегорск, ул. Подгорная, 20А														
Установленная мощность	Гкал/ч	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72
Располагаемая мощность	Гкал/ч	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,023	0,023	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
то же в %	%	0,27%	0,26%	0,26%	0,26%	0,26%	0,26%	0,26%	0,26%	0,26%	0,26%	0,26%	0,26%	0,26%
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	8,697	8,697	8,698	8,698	8,698	8,698	8,698	8,698	8,698	8,698	8,698	8,698	8,698
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,229	0,223	0,208	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
то же в %	%	7,16%	7,17%	6,74%	6,77%	6,77%	6,77%	6,77%	6,77%	6,77%	6,77%	6,77%	6,77%	6,77%
Присоединенная нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	2,97	2,89	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
ОиВ	Гкал/ч	2,97	2,89	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
ГВС	Гкал/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
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	3,20	3,11	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	5,50	5,59	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61
	%	63,24%	64,24%	64,49%	64,48%	64,48%	64,48%	64,48%	64,48%	64,48%	64,48%	64,48%	64,48%	64,48%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62

Наименование	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
		2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных нетто с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/ч	5,03	5,10	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12
	%	66,00%	66,93%	67,16%	67,15%	67,15%	67,15%	67,15%	67,15%	67,15%	67,15%	67,15%	67,15%	67,15%
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	9 350,65	9 101,25	9 087,22	9 052,26	9 052,26	9 052,26	9 052,26	9 052,26	9 052,26	9 052,26	9 052,26	9 052,26	9 052,26
Собственные нужды источника	Гкал	67,33	65,22	71,90	71,90	71,90	71,90	71,90	71,90	71,90	71,90	71,90	71,90	71,90
Отпуск источника в сеть	Гкал	9 283,33	9 036,03	9 015,32	8 980,36	8 980,36	8 980,36	8 980,36	8 980,36	8 980,36	8 980,36	8 980,36	8 980,36	8 980,36
Потери в тепловых сетях	Гкал	665,07	647,72	612,76	612,76	612,76	612,76	612,76	612,76	612,76	612,76	612,76	612,76	612,76
Полезный отпуск потребителям, в том числе:	Гкал	8 618,26	8 388,31	8 367,60	8 367,60	8 367,60	8 367,60	8 367,60	8 367,60	8 367,60	8 367,60	8 367,60	8 367,60	8 367,60
Полезный отпуск тепловой энергии на отопление и вентиляцию	Гкал	8 618,26	8 388,31	8 367,60	8 367,60	8 367,60	8 367,60	8 367,60	8 367,60	8 367,60	8 367,60	8 367,60	8 367,60	8 367,60
Полезный отпуск тепловой энергии на ГВС	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на ВЫРАБОТКУ тепловой энергии	кг у.т./Гкал	244,30	213,94	213,78	213,78	213,78	213,78	213,78	213,78	213,78	213,78	213,78	213,78	213,78
Расход условного топлива	т у.т.	2 284,40	1 947,10	1 942,64	1 935,16	1 935,16	1 935,16	1 935,16	1 935,16	1 935,16	1 935,16	1 935,16	1 935,16	1 935,16
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии	кг у.т./Гкал	246,08	215,48	215,48	215,49	215,49	215,49	215,49	215,49	215,49	215,49	215,49	215,49	215,49
Расход натурального топлива, уголь	т	3 615,78	3 169,70	3 162,43	3 150,26	3 150,26	3 150,26	3 150,26	3 150,26	3 150,26	3 150,26	3 150,26	3 150,26	3 150,26
Котельная №9, г. Углегорск, ул. Победы, 25А														
Установленная мощность	Гкал/ч	1,030	1,030	1,030	1,030	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,030	1,030	1,030	1,030	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,003	0,002	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
то же в %	%	0,20%	0,27%	0,20%	0,58%	0,58%	0,58%	0,58%	0,58%	0,58%	0,58%	0,58%	0,58%	0,58%
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,028	1,027	1,028	1,024	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,006	0,006	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
то же в %	%	5,60%	3,93%	4,88%	4,90%	4,90%	4,90%	4,90%	4,90%	4,90%	4,90%	4,90%	4,90%	4,90%

Наименование	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
		2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Присоединенная нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	0,10	0,14	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
ОиВ	Гкал/ч	0,10	0,14	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
ГВС	Гкал/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
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	0,11	0,15	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	0,92	0,88	0,92	0,91	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
	%	89,58%	85,54%	89,34%	89,29%	89,31%	89,31%	89,31%	89,31%	89,31%	89,31%	89,31%	89,31%	89,31%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных нетто с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/ч	0,43	0,40	0,43	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
	%	83,25%	76,73%	82,86%	82,52%	82,59%	82,59%	82,59%	82,59%	82,59%	82,59%	82,59%	82,59%	82,59%
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	316,94	439,77	325,92	324,88	324,88	324,88	324,88	324,88	324,88	324,88	324,88	324,88	324,88
Собственные нужды источника	Гкал	5,83	8,11	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01
Отпуск источника в сеть	Гкал	311,11	431,66	319,91	318,87	318,87	318,87	318,87	318,87	318,87	318,87	318,87	318,87	318,87
Потери в тепловых сетях	Гкал	17,41	16,96	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92
Полезный отпуск потребителям, в том числе:	Гкал	293,70	414,70	302,95	302,95	302,95	302,95	302,95	302,95	302,95	302,95	302,95	302,95	302,95
Полезный отпуск тепловой энергии на отопление и вентиляцию	Гкал	293,70	414,70	302,95	302,95	302,95	302,95	302,95	302,95	302,95	302,95	302,95	302,95	302,95
Полезный отпуск тепловой энергии на ГВС	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на ВЫРАБОТКУ тепловой энергии	кг у.т./Гкал	503,14	356,58	356,58	356,58	356,58	356,58	356,58	356,58	356,58	356,58	356,58	356,58	356,58
Расход условного топлива	т у.т.	159,46	156,81	116,22	115,85	115,85	115,85	115,85	115,85	115,85	115,85	115,85	115,85	115,85

Наименование	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
		2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии	кг у.т./Гкал	512,57	363,28	363,28	363,30	363,30	363,30	363,30	363,30	363,30	363,30	363,30	363,30	363,30
Расход натурального топлива, уголь	т	251,95	255,28	189,19	188,59	188,59	188,59	188,59	188,59	188,59	188,59	188,59	188,59	188,59
Котельная №10, г. Углегорск, ул. Красноармейская,23А														
Установленная мощность	Гкал/ч	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	Закрытие котельной. Переключение нагрузок на новую котельную г. Углегорск				
Располагаемая мощность	Гкал/ч	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25					
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,089	0,080	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079					
то же в %	%	2,73%	2,47%	2,43%	2,43%	2,43%	2,43%	2,43%	2,43%					
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	3,161	3,170	3,171	3,171	3,171	3,171	3,171	3,171					
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,027	0,026	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016					
то же в %	%	3,68%	3,95%	2,38%	1,74%	1,74%	1,74%	1,74%	1,74%					
Присоединенная нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	0,71	0,64	0,64	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89					
ОиВ	Гкал/ч	0,71	0,64	0,64	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89					
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	0,73	0,66	0,65	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91					
Резерв ("+)/ Дефицит("-")	Гкал/ч	2,43	2,51	2,52	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26					
	%	76,80%	79,06%	79,40%	71,35%	71,35%	71,35%	71,35%	71,35%					
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,16	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17					
Резерв ("+)/ Дефицит("-") мощности котельных нетто с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/ч	1,57	1,63	1,64	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44					
	%	72,51%	75,22%	75,63%	66,11%	66,11%	66,11%	66,11%	66,11%					
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	2 386,91	2 162,08	2 206,47	3 031,65	3 031,65	3 031,65	3 031,65	3 031,65					

Наименование	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)													
		2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
Собственные нужды источника	Гкал	257,31	233,14	277,53	385,45	385,45	385,45	385,45	385,45	Заккрытие котельной. Переключение нагрузок на новую котельную г. Углегорск					
Отпуск источника в сеть	Гкал	2 129,60	1 928,94	1 928,94	2 646,19	2 646,19	2 646,19	2 646,19	2 646,19						
Потери в тепловых сетях	Гкал	78,30	76,26	52,60	52,60	52,60	52,60	52,60	52,60						
Полезный отпуск потребителям, в том числе:	Гкал	2 051,30	1 852,68	1 852,68	2 593,59	2 593,59	2 593,59	2 593,59	2 593,59						
Полезный отпуск тепловой энергии на отопление и вентиляцию	Гкал	2 051,30	1 852,68	1 852,68	2 593,59	2 593,59	2 593,59	2 593,59	2 593,59						
Полезный отпуск тепловой энергии на ГВС	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
Удельный расход топлива на ВЫРАБОТКУ тепловой энергии	кг у.т./Гкал	268,76	204,89	200,76	200,76	200,76	200,76	200,76	200,76						
Расход условного топлива	т у.т.	641,49	442,98	442,98	608,65	608,65	608,65	608,65	608,65						
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии	кг у.т./Гкал	301,23	229,65	229,65	230,01	230,01	230,01	230,01	230,01						
Расход натурального топлива, уголь	т	1 014,38	721,13	721,13	990,82	990,82	990,82	990,82	990,82						
Котельная №21, г. Углегорск, ул. Красноармейская,18															
Установленная мощность	Гкал/ч	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	Заккрытие котельной. Переключение нагрузок на новую котельную г. Углегорск					
Располагаемая мощность	Гкал/ч	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45						
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,039	0,048	0,049	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048						
то же в %	%	1,12%	1,38%	1,42%	1,41%	1,40%	1,40%	1,39%	1,39%						
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	3,411	3,402	3,401	3,402	3,402	3,402	3,402	3,402						
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,106	0,103	0,088	0,081	0,078	0,076	0,073	0,071						
то же в %	%	15,78%	12,40%	10,31%	9,52%	9,25%	8,98%	8,70%	8,43%						
Присоединенная нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	0,57	0,73	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77						
ОиВ	Гкал/ч	0,57	0,73	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77						
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						

Наименование	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
		2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	0,67	0,83	0,86	0,85	0,84	0,84	0,84	0,84					
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	2,74	2,57	2,55	2,55	2,56	2,56	2,56	2,56					
	%	80,26%	75,47%	74,86%	75,08%	75,16%	75,23%	75,31%	75,38%					
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,98	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97					
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных нетто с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/ч	2,44	2,30	2,28	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29					
	%	81,70%	77,25%	76,69%	76,90%	76,97%	77,04%	77,11%	77,18%					
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	2 067,55	2 563,98	2 643,90	2 619,14	2 610,88	2 602,63	2 594,38	2 586,12					
Собственные нужды источника	Гкал	111,86	138,78	143,11	141,77	141,32	140,87	140,43	139,98					
Отпуск источника в сеть	Гкал	1 955,70	2 425,20	2 500,80	2 477,38	2 469,57	2 461,76	2 453,96	2 446,15					
Потери в тепловых сетях	Гкал	308,67	300,62	272,66	249,24	241,43	233,62	225,82	218,01					
Полезный отпуск потребителям, в том числе:	Гкал	1 647,03	2 124,58	2 228,14	2 228,14	2 228,14	2 228,14	2 228,14	2 228,14					
Полезный отпуск тепловой энергии на отопление и вентиляцию	Гкал	1 647,03	2 124,58	2 228,14	2 228,14	2 228,14	2 228,14	2 228,14	2 228,14					
Полезный отпуск тепловой энергии на ГВС	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Удельный расход топлива на ВЫРАБОТКУ тепловой энергии	кг у.т./Гкал	291,21	208,95	208,95	208,95	208,95	208,95	208,95	208,95					
Расход условного топлива	т у.т.	602,08	535,74	552,44	547,26	545,54	543,81	542,09	540,36					
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии	кг у.т./Гкал	307,86	220,90	220,90	220,90	220,90	220,90	220,90	220,90					
Расход натурального топлива, уголь	т	951,59	872,13	899,32	890,89	888,08	885,28	882,47	879,66					

Наименование	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
		2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Котельная №19, с. Краснополье Углегорского МО, ул. Советская,23														
Установленная мощность	Гкал/ч	6,90	6,90	6,90	6,90	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
Располагаемая мощность	Гкал/ч	6,90	6,90	6,90	6,90	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,099	0,093	0,108	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
то же в %	%	1,43%	1,34%	1,56%	1,01%	1,37%	1,37%	1,37%	1,37%	1,37%	1,37%	1,37%	1,37%	1,37%
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	6,801	6,807	6,792	6,830	5,030	5,030	5,030	5,030	5,030	5,030	5,030	5,030	5,030
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,412	0,401	0,404	0,400	0,399	0,398	0,397	0,396	0,395	0,395	0,394	0,393	0,392
то же в %	%	12,03%	12,45%	10,77%	10,67%	10,65%	10,63%	10,61%	10,59%	10,57%	10,55%	10,53%	10,51%	10,49%
Присоединенная нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	3,01	2,82	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34
ОиВ	Гкал/ч	3,01	2,82	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34
ГВС	Гкал/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
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	3,42	3,22	3,75	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74
Резерв ("+)/ Дефицит("-")	Гкал/ч	3,379	3,588	3,045	3,087	1,288	1,288	1,289	1,290	1,291	1,292	1,293	1,293	1,294
	%	49,68%	52,71%	44,83%	45,19%	25,60%	25,61%	25,63%	25,65%	25,66%	25,68%	25,70%	25,71%	25,73%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,80	6,81	6,79	5,81	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01
Резерв ("+)/ Дефицит("-") мощности котельных нетто с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/ч	4,03	4,20	3,76	2,78	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
	%	59,24%	61,69%	55,31%	47,81%	24,40%	24,42%	24,44%	24,46%	24,47%	24,49%	24,51%	24,52%	24,54%
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	10 224,46	9 624,15	11 179,13	11 211,16	11 208,59	11 206,01	11 203,43	11 200,85	11 198,28	11 195,70	11 193,12	11 190,54	11 187,98
Собственные нужды источника	Гкал	286,29	270,20	299,23	299,02	298,96	298,89	298,82	298,75	298,68	298,61	298,54	298,47	298,41
Отпуск источника в сеть	Гкал	9 938,17	9 353,95	10 879,90	10 912,14	10 909,63	10 907,12	10 904,61	10 902,10	10 899,60	10 897,09	10 894,58	10 892,07	10 889,57
Потери в тепловых сетях	Гкал	1 195,50	1 164,31	1 204,07	1 196,55	1 194,04	1 191,53	1 189,02	1 186,51	1 184,01	1 181,50	1 178,99	1 176,48	1 173,98

Наименование	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
		2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Полезный отпуск потребителям, в том числе:	Гкал	8 742,67	8 189,64	9 715,59	9 715,59	9 715,59	9 715,59	9 715,59	9 715,59	9 715,59	9 715,59	9 715,59	9 715,59	9 715,59
Полезный отпуск тепловой энергии на отопление и вентиляцию	Гкал	8 742,67	8 189,64	9 715,59	9 715,59	9 715,59	9 715,59	9 715,59	9 715,59	9 715,59	9 715,59	9 715,59	9 715,59	9 715,59
Полезный отпуск тепловой энергии на ГВС	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на ВЫРАБОТКУ тепловой энергии	кг у.т./Гкал	211,06	204,15	204,42	204,42	204,42	204,42	204,42	204,42	204,42	204,42	204,42	204,42	204,42
Расход условного топлива	т у.т.	2 157,95	1 964,73	2 285,24	2 291,79	2 291,26	2 290,74	2 290,21	2 289,68	2 289,16	2 288,63	2 288,10	2 287,57	2 287,05
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии	кг у.т./Гкал	217,14	210,04	210,04	210,02	210,02	210,02	210,02	210,02	210,02	210,02	210,02	210,02	210,02
Расход натурального топлива, уголь	т	3 409,54	3 198,39	3 720,16	3 730,82	3 729,96	3 729,10	3 728,25	3 727,39	3 726,53	3 725,67	3 724,82	3 723,96	3 723,10
Котельная №20, с. Поречье, Углегорского МО, ул. Школьная,83А														
Установленная мощность	Гкал/ч	1,70	1,70	1,70	1,70	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,70	1,70	1,70	1,70	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,008	0,007	0,007	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
то же в %	%	0,45%	0,38%	0,40%	0,47%	0,39%	0,39%	0,39%	0,39%	0,39%	0,39%	0,39%	0,39%	0,39%
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,692	1,693	1,693	1,692	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,107	0,104	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
то же в %	%	10,88%	12,35%	11,43%	9,73%	9,73%	9,73%	9,73%	9,73%	9,73%	9,73%	9,73%	9,73%	9,73%
Присоединенная нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	0,88	0,74	0,77	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
ОиВ	Гкал/ч	0,88	0,74	0,77	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
ГВС	Гкал/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
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	0,99	0,84	0,87	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/ч	0,71	0,85	0,83	0,67	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
	%	41,68%	50,20%	48,86%	39,57%	50,17%	50,17%	50,17%	50,17%	50,17%	50,17%	50,17%	50,17%	50,17%

Наименование	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
		2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,69	1,69	1,69	1,18	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных нетто с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/ч	0,89	1,01	0,99	0,35	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
	%	52,76%	59,66%	58,58%	29,64%	46,12%	46,12%	46,12%	46,12%	46,12%	46,12%	46,12%	46,12%	46,12%
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	2 887,78	2 469,20	2 550,65	2 996,10	2 996,10	2 996,10	2 996,10	2 996,10	2 996,10	2 996,10	2 996,10	2 996,10	2 996,10
Собственные нужды источника	Гкал	22,24	18,87	19,37	22,85	22,85	22,85	22,85	22,85	22,85	22,85	22,85	22,85	22,85
Отпуск источника в сеть	Гкал	2 865,54	2 450,33	2 531,28	2 973,25	2 973,25	2 973,25	2 973,25	2 973,25	2 973,25	2 973,25	2 973,25	2 973,25	2 973,25
Потери в тепловых сетях	Гкал	311,71	302,72	291,42	291,42	291,42	291,42	291,42	291,42	291,42	291,42	291,42	291,42	291,42
Полезный отпуск потребителям, в том числе:	Гкал	2 553,83	2 147,61	2 228,56	2 681,83	2 681,83	2 681,83	2 681,83	2 681,83	2 681,83	2 681,83	2 681,83	2 681,83	2 681,83
Полезный отпуск тепловой энергии на отопление и вентиляцию	Гкал	2 553,83	2 147,61	2 228,56	2 681,83	2 681,83	2 681,83	2 681,83	2 681,83	2 681,83	2 681,83	2 681,83	2 681,83	2 681,83
Полезный отпуск тепловой энергии на ГВС	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на ВЫРАБОТКУ тепловой энергии	кг у.т./Гкал	187,90	208,14	208,15	208,15	208,15	208,15	208,15	208,15	208,15	208,15	208,15	208,15	208,15
Расход условного топлива	т у.т.	542,62	513,94	530,91	623,63	623,63	623,63	623,63	623,63	623,63	623,63	623,63	623,63	623,63
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии	кг у.т./Гкал	189,36	209,74	209,74	209,75	209,75	209,75	209,75	209,75	209,75	209,75	209,75	209,75	209,75
Расход натурального топлива, уголь	т	858,00	836,64	864,28	1 015,22	1 015,22	1 015,22	1 015,22	1 015,22	1 015,22	1 015,22	1 015,22	1 015,22	1 015,22
Новая котельная мощностью 40 Гкал/ч, г. Углегорск														
Установленная мощность	Гкал/ч									40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч									40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч									0,890	0,890	0,890	0,890	0,890

Наименование	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
		2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
то же в %	%									2,23%	2,22%	2,22%	2,22%	2,22%
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч									39,110	39,110	39,110	39,110	39,110
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч									1,380	1,377	1,374	1,371	1,368
то же в %	%									5,83%	5,82%	5,80%	5,79%	5,78%
Присоединенная нагрузка, в том числе:	Гкал/ч									22,31	22,31	22,31	22,31	22,31
ОиВ	Гкал/ч									22,31	22,31	22,31	22,31	22,31
ГВС	Гкал/ч									0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч									23,69	23,68	23,68	23,68	23,67
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч									15,42	15,43	15,43	15,43	15,44
	%									39,44%	39,45%	39,45%	39,46%	39,47%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч									29,11	29,11	29,11	29,11	29,11
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных нетто с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/ч									9,92	9,93	9,93	9,93	9,93
	%									34,09%	34,10%	34,11%	34,12%	34,13%
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал									71 262,46	71 253,22	71 243,98	71 234,74	71 225,51
Собственные нужды источника	Гкал									2 299,71	2 299,41	2 299,11	2 298,81	2 298,52
Отпуск источника в сеть	Гкал									68 962,75	68 953,81	68 944,87	68 935,93	68 926,99
Потери в тепловых сетях	Гкал									4 152,70	4 143,76	4 134,82	4 125,88	4 116,94
Полезный отпуск потребителям, в том числе:	Гкал									64 810,05	64 810,05	64 810,05	64 810,05	64 810,05
Полезный отпуск тепловой энергии на отопление и вентиляцию	Гкал									64 810,05	64 810,05	64 810,05	64 810,05	64 810,05

Наименование	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
		2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Полезный отпуск тепловой энергии на ГВС	Гкал									0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на ВЫРАБОТКУ тепловой энергии	кг у.т./Гкал									200,09	200,09	200,09	200,09	200,09
Расход условного топлива	т у.т.									14 257,27	14 256,91	14 255,06	14 253,21	14 251,36
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии	кг у.т./Гкал									206,74	206,76	206,76	206,76	206,76
Расход натурального топлива, уголь	т									23 209,51	23 208,92	23 205,91	23 202,90	23 199,89
Котельная №1, п. Бошняково														
Установленная мощность	Гкал/ч	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	Закрытие котельной. Переключение нагрузок на котельную №2 с. Бошняково							
Располагаемая мощность	Гкал/ч	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58								
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,030	0,042	0,034	0,035	0,035								
то же в %	%	0,65%	0,92%	0,75%	0,77%	0,77%								
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	4,550	4,538	4,546	4,545	4,545								
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,202	0,522	0,197	0,240	0,240								
то же в %	%	16,13%	29,53%	13,67%	16,12%	16,12%								
Присоединенная нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	1,05	1,25	1,25	1,25	1,25								
ОиВ	Гкал/ч	1,05	1,25	1,25	1,25	1,25								
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	1,25	1,77	1,44	1,49	1,49								
Резерв ("+")/ Дефицит(" - ")	Гкал/ч	3,296	2,769	3,102	3,059	3,059								
	%	72,43%	61,03%	68,24%	67,31%	67,31%								
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,75	3,74	3,75	3,74	3,74								

Наименование	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
		2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных нетто с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/ч	2,73	2,31	2,58	2,54	2,54								
	%	72,91%	61,68%	68,78%	67,86%	67,86%								
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	3 729,00	5 249,00	5 249,00	4 449,28	4 449,28								
Собственные нужды источника	Гкал	86,96	111,00	111,00	111,00	111,00								
Отпуск источника в сеть	Гкал	3 642,04	5 138,00	5 138,00	4 338,28	4 338,28								
Потери в тепловых сетях	Гкал	587,44	1 517,00	717,28	717,28	717,28								
Полезный отпуск потребителям, в том числе:	Гкал	3 054,60	3 621,00	3 621,00	3 621,00	3 621,00								
Полезный отпуск тепловой энергии на отопление и вентиляцию	Гкал	3 054,60	3 621,00	3 621,00	3 621,00	3 621,00								
Полезный отпуск тепловой энергии на ГВС	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
Удельный расход топлива на ВЫРАБОТКУ тепловой энергии	кг у.т./Гкал	191,73	194,88	194,88	194,88	194,88								
Расход условного топлива	т у.т.	714,97	1 022,92	1 022,92	867,07	867,07								
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии	кг у.т./Гкал	196,31	199,09	199,09	199,86	199,86								
Расход натурального топлива, уголь	т	1 129,50	1 665,99	1 665,99	1 412,17	1 412,17								
Котельная №2, п. Бошняково														
Установленная мощность	Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,012	0,017	0,017	0,017	0,017	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
то же в %	%	0,62%	0,86%	0,86%	0,86%	0,86%	1,75%	1,75%	1,75%	1,75%	1,75%	1,75%	1,75%	1,75%
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,988	1,983	1,983	1,983	1,983	3,930	3,930	3,930	3,930	3,930	3,930	3,930	3,930
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,003	0,049	0,049	0,049	0,049	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
то же в %	%	0,63%	6,45%	6,45%	6,45%	6,45%	12,50%	12,50%	12,50%	12,50%	12,50%	12,50%	12,50%	12,50%

Наименование	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
		2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Присоединенная нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	0,55	0,71	0,71	0,71	0,71	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
ОиВ	Гкал/ч	0,55	0,71	0,71	0,71	0,71	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
ГВС	Гкал/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
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	0,55	0,76	0,76	0,76	0,76	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	1,437	1,223	1,223	1,223	1,223	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693
	%	72,28%	61,68%	61,68%	61,68%	61,68%	43,09%	43,09%	43,09%	43,09%	43,09%	43,09%	43,09%	43,09%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,99	0,98	0,98	0,98	0,98	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных нетто с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/ч	0,54	0,37	0,37	0,37	0,37	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
	%	54,81%	37,37%	37,37%	37,37%	37,37%	38,17%	38,17%	38,17%	38,17%	38,17%	38,17%	38,17%	38,17%
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	1 611,00	2 255,88	2 255,88	2 255,88	2 255,88	6 684,91	6 684,91	6 684,91	6 684,91	6 684,91	6 684,91	6 684,91	6 684,91
Собственные нужды источника	Гкал	35,63	48,00	48,00	48,00	48,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00
Отпуск источника в сеть	Гкал	1 589,63	2 207,88	2 207,88	2 207,88	2 207,88	6 525,91	6 525,91	6 525,91	6 525,91	6 525,91	6 525,91	6 525,91	6 525,91
Потери в тепловых сетях	Гкал	10,08	142,30	142,30	142,30	142,30	839,33	839,33	839,33	839,33	839,33	839,33	839,33	839,33
Полезный отпуск потребителям, в том числе:	Гкал	1 589,63	2 065,58	2 065,58	2 065,58	2 065,58	5 686,58	5 686,58	5 686,58	5 686,58	5 686,58	5 686,58	5 686,58	5 686,58
Полезный отпуск тепловой энергии на отопление и вентиляцию	Гкал	1 589,63	2 065,58	2 065,58	2 065,58	2 065,58	5 686,58	5 686,58	5 686,58	5 686,58	5 686,58	5 686,58	5 686,58	5 686,58
Полезный отпуск тепловой энергии на ГВС	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на ВЫРАБОТКУ тепловой энергии	кг у.т./Гкал	256,78	261,58	261,58	261,58	261,58	217,19	217,19	217,19	217,19	217,19	217,19	217,19	217,19
Расход условного топлива	т у.т.	413,67	590,10	590,10	590,10	590,10	1 451,87	1 451,87	1 451,87	1 451,87	1 451,87	1 451,87	1 451,87	1 451,87

Наименование	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
		2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии	кг у.т./Гкал	260,23	267,27	267,27	267,27	267,27	222,48	222,48	222,48	222,48	222,48	222,48	222,48	222,48
Расход натурального топлива, уголь	т	653,50	961,07	961,07	961,07	961,07	2 364,61	2 364,61	2 364,61	2 364,61	2 364,61	2 364,61	2 364,61	2 364,61
Районная котельная №1, пгт. Шахтерск, ул. Коммунистическая, 10 а														
Установленная мощность	Гкал/ч	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	Заккрытие котельной. Переключение нагрузок на новую котельную пгт. Шахтерск				
Располагаемая мощность	Гкал/ч	23,20	23,20	23,20	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50					
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,625	0,605	0,597	0,595	0,595	0,594	0,593	0,593					
то же в %	%	2,69%	2,61%	2,57%	1,83%	1,83%	1,83%	1,83%	1,82%					
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	22,575	22,595	22,603	31,905	31,905	31,906	31,907	31,907					
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,256	1,683	1,402	1,354	1,333	1,312	1,291	1,270					
то же в %	%	10,79%	8,31%	7,02%	6,80%	6,70%	6,60%	6,50%	6,40%					
Присоединенная нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	18,65	18,57	18,57	18,57	18,57	18,57	18,57	18,57					
ОиВ	Гкал/ч	18,65	18,57	18,57	18,57	18,57	18,57	18,57	18,57					
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч	20,91	20,25	19,97	19,92	19,90	19,88	19,86	19,84					
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч	1,669	2,342	2,632	11,981	12,002	12,024	12,046	12,068					
	%	7,39%	10,37%	11,64%	37,55%	37,62%	37,69%	37,75%	37,82%					
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	16,075	16,095	16,103	25,405	25,405	25,406	25,407	25,407					
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных нетто с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/ч	-0,859	-0,310	-0,074	9,266	9,284	9,302	9,319	9,337					
	%	-5,34%	-1,92%	-0,46%	36,47%	36,54%	36,61%	36,68%	36,75%					
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	62 517,00	60 585,00	60 585,00	59 751,52	59 686,11	59 620,69	59 555,27	59 489,86					

Наименование	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
		2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Собственные нужды источника	Гкал	1 813,38	1 740,00	1 740,00	1 734,31	1 732,41	1 730,51	1 728,61	1 726,71					
Отпуск источника в сеть	Гкал	60 703,62	58 845,00	58 845,00	58 017,21	57 953,70	57 890,18	57 826,66	57 763,15					
Потери в тепловых сетях	Гкал	6 551,19	4 889,00	4 251,68	4 061,21	3 997,70	3 934,18	3 870,66	3 807,15					
Полезный отпуск потребителям, в том числе:	Гкал	54 152,43	53 956,00	53 956,00	53 956,00	53 956,00	53 956,00	53 956,00	53 956,00					
Полезный отпуск тепловой энергии на отопление и вентиляцию	Гкал	54 152,43	53 956,00	53 956,00	53 956,00	53 956,00	53 956,00	53 956,00	53 956,00					
Полезный отпуск тепловой энергии на ГВС	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Удельный расход топлива на ВЫРАБОТКУ тепловой энергии	кг у.т./Гкал	182,39	191,03	191,03	191,03	191,03	191,03	191,03	191,03					
Расход условного топлива	т у.т.	11 402,29	11 573,71	11 573,71	11 414,49	11 401,99	11 389,49	11 377,00	11 364,50					
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии	кг у.т./Гкал	187,84	196,68	196,68	196,74	196,74	196,74	196,74	196,74					
Расход натурального топлива, уголь	т	18 013,10	18 850,00	18 850,00	18 590,68	18 570,32	18 549,97	18 529,62	18 509,27					
Новая котельная мощностью 40 Гкал/ч, пгт. Шахтерск														
Установленная мощность	Гкал/ч									40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч									40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч									1,590	1,584	1,582	1,580	1,578
то же в %	%									3,98%	3,96%	3,95%	3,95%	3,94%
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч									38,410	38,416	38,418	38,420	38,422
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч									1,316	1,240	1,215	1,189	1,164
то же в %	%									6,62%	6,26%	6,14%	6,02%	5,90%
Присоединенная нагрузка, в том числе:	Гкал/ч									18,57	18,57	18,57	18,57	18,57
ОиВ	Гкал/ч									18,57	18,57	18,57	18,57	18,57
ГВС	Гкал/ч									0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
		2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/ч									19,89	19,81	19,78	19,76	19,73
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/ч									18,52	18,61	18,63	18,66	18,69
	%									48,23%	48,43%	48,50%	48,57%	48,64%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч									28,41	28,42	28,42	28,42	28,42
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных нетто с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/ч									12,30	12,37	12,39	12,42	12,44
	%									43,30%	43,53%	43,61%	43,68%	43,76%
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал									59 628,14	59 397,36	59 319,17	59 240,98	59 162,78
Собственные нужды источника	Гкал									1 724,81	1 722,91	1 721,02	1 719,12	1 717,22
Отпуск источника в сеть	Гкал									57 903,33	57 674,45	57 598,15	57 521,86	57 445,56
Потери в тепловых сетях	Гкал									3 947,33	3 718,45	3 642,15	3 565,86	3 489,56
Полезный отпуск потребителям, в том числе:	Гкал									53 956,00	53 956,00	53 956,00	53 956,00	53 956,00
Полезный отпуск тепловой энергии на отопление и вентиляцию	Гкал									53 956,00	53 956,00	53 956,00	53 956,00	53 956,00
Полезный отпуск тепловой энергии на ГВС	Гкал									0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на ВЫРАБОТКУ тепловой энергии	кг у.т./Гкал									190,38	190,38	190,38	190,38	190,38
Расход условного топлива	т у.т.									11 352,00	11 308,07	11 293,18	11 278,30	11 263,41
Удельный расход топлива на ОТПУСК тепловой энергии	кг у.т./Гкал									196,05	196,07	196,07	196,07	196,07
Расход натурального топлива, уголь	т									18 488,91	18 417,35	18 393,11	18 368,86	18 344,62

2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах муниципального округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, муниципального округа, города федерального значения

2.4.1. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно

Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии на территории Углегорского муниципального округа на расчетный срок до 2037 года представлены в таблицах 11 -12.

2.4.2. Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно

По информации, предоставленной МКП «ШКХ» УМО СО, выявлено ограничение по тепловой мощности на районной котельной №1, пгт Шахтерск, ул. Коммунистическая, 10а.

Указанная котельная находится в эксплуатационной ответственности МКП «ШКХ» УМО СО.

Располагаемая тепловая мощность источника составляет 23,2 Гкал/ч, что ниже установленной мощности и обусловлено моральным и физическим износом основного и вспомогательного оборудования котельной.

На остальных источниках тепловой энергии, находящиеся в эксплуатационной ответственности МКП «ЖКХ» УМО и МКП «ШКХ» УМО СО на территории г. Углегорск, с. Поречье, с. Краснополье, п. Бошняково, п. Лесогорское,

пгт. Шахтерск ограничения тепловой мощности отсутствуют.

Существующие и перспективные значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии на территории Углегорского муниципального округа на расчётный срок до 2037 года представлены в таблицах 11 -12.

2.4.3. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно

Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии на территории Углегорского муниципального округа на расчетный срок до 2037 года представлены в таблицах 11 -12.

2.4.4. Существующие и перспективные значения тепловой мощности нетто источников тепловой энергии по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно

Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто на территории Углегорского муниципального округа на расчетный срок до 2037 года представлены в таблицах 11 -12.

2.4.5. Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно

Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям на территории Углегорского муниципального округа на расчетный срок до 2037 года представлены в таблицах 11 -12.

2.4.6. Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно

Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на

хозяйственные нужды на территории Углегорского муниципального округа представлены в таблицах 11 -12.

2.4.7. Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением значений аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности

Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и перспективной тепловой нагрузки на территории Углегорского муниципального округа на расчетный срок до 2037 года представлены в таблицах 11 -12.

Данные резервов/дефицитов тепловой мощности нетто, указаны в таблицах 11 -12.

2.4.8. Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки

Перспективные нагрузки отопления, вентиляции и горячего водоснабжения и перспективные объемы потребления тепловой энергии с разделением по зонам действия источников централизованного теплоснабжения представлены в таблицах 11 -12.

2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Согласно п. 30 г. 2 Федерального закона №190-ФЗ «О теплоснабжении»: от 27.07.2010 г.: «Радиус эффективного теплоснабжения – максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения».

В системе теплоснабжения стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, рассчитывается как сумма следующих составляющих:

- а) стоимости единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде;
- б) удельной стоимости оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде.

Стоимости единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде, отпущенной от единственного источника в системе теплоснабжения, вычисляется по формуле:

$$T_i^{\text{отэ}} = \frac{\text{НВВ}_i^{\text{отэ}}}{Q_i}, \text{ руб./Гкал}$$

где: $\text{НВВ}_i^{\text{отэ}}$ - необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

Q_i - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии в i -м расчетном периоде регулирования, тыс. Гкал.

Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде в системе теплоснабжения, вычисляется по формуле:

$$T_i^{\text{пер}} = \frac{\text{НВВ}_i^{\text{пер}}}{Q_i^c}, \text{ руб./Гкал}$$

где: $\text{НВВ}_i^{\text{пер}}$ - необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды на i -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

Q_i^c - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения на i -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, вычисляется по формуле:

$$T_i^{kn} = T_i^{\text{отэ}} + T_i^{\text{пер}} = \frac{\text{НВВ}_i^{\text{отэ}}}{Q_i} + \frac{\text{НВВ}_i^{\text{пер}}}{Q_i^c}, \text{ руб./Гкал}$$

Все существующие потребители попадают в радиус эффективного теплоснабжения.

При подключении нового объекта заявителя к тепловой сети системы теплоснабжения, стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, рассчитывается по формуле:

$$T_i^{kn, \text{нп}} = \frac{\text{НВВ}_i^{\text{отэ}} + \Delta \text{НВВ}_i^{\text{отэ}}}{Q_i + \Delta Q_i^{\text{нп}}} + \frac{\text{НВВ}_i^{\text{пер}} + \Delta \text{НВВ}_i^{\text{пер}}}{Q_i + \Delta Q_i^{\text{снп}}}, \text{ руб./Гкал}$$

где: $\text{НВВ}_i^{\text{отэ}}$ - дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -расчетный период регулирования, которая определяется дополнительными расходами на отпуск тепловой энергии с

коллекторов источника тепловой энергии для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, тыс. руб.;

ΔQ_i^{nn} - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

$HVB_i^{пер}$ - дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения, которая должна определяться дополнительными расходами на передачу тепловой энергии по тепловым сетям исполнителя, для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя на i -й расчетный период регулирования, тыс. руб.

$\Delta Q_i^{снп}$ - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения $T_i^{kn,nn}$, больше чем стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения T_i^{kn} , то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя должно считаться нецелесообразным. Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения $T_i^{kn,nn}$ меньше или равна стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя T_i^{kn} , то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя – целесообразно.

Если при тепловой нагрузке заявителя $Q_{\text{сумм}}^{\text{м.ч}} < 0,1$ Гкал/ч, дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя, превышает полезный срок службы тепловой сети, определенный в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов, то подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения.

Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям исполнителя, должен определяться в соответствии с формулой:

$$\sum_{t=1}^n \frac{\text{ПДС}_t}{(1 + \frac{1}{(1+\text{НД})})^t} \geq K_{\text{мс}}, \text{ лет},$$

где: ПДС – приток денежных средств от операционной деятельности исполнителя по теплоснабжению объекта заявителя, подключенного к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя (без НДС), тыс. руб.;

НД – норма доходности инвестированного капитала, устанавливаемая в соответствии с пунктом 6 Правил установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством РФ к сферам деятельности субъектов естественных монополий в сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем определенным статьей 8 Федерального закона «О теплоснабжении», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 г. № 1075;

$K_{\text{мс}}$ - величина капитальных затрат в строительство тепловой сети от точки подключения к тепловым сетям системы теплоснабжения (без НДС).

Таким образом, для каждого нового подключения необходимо рассчитывать целесообразность, в соответствии с Приложением №40 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения №212 от 05.03.2019г., утвержденным Приказом Министерства энергетики РФ.

Существующая жилая и социально-административная застройка находится в

пределах радиуса теплоснабжения от источников тепловой энергии. Перспективные потребители, планируемые к присоединению в течение расчетного периода, также находятся в границах предельного радиуса теплоснабжения, следовательно, их присоединение к существующим тепловым сетям оправдано как с технической, так и с экономической точек зрения.

РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

Существующие и перспективные балансы теплоносителя приведены в Главе 6 Обосновывающих материалов «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах» к схеме теплоснабжения Углегорского муниципального округа на период до 2037 года.

3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

Водоподготовительные установки на сегодняшний день установлены на всех котельных.

Система ХВО предназначена для приготовления воды:

- для восполнения утечек в тепловой сети;
- для восполнения расхода воды на нужды горячего водоснабжения для абонентов, подкаченных к системе теплоснабжения по открытой схеме.

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок для котельных Углегорского муниципального округа сразбивкой по сценариям, описанным в Главе 5 Схемы теплоснабжения, представлены в таблицах 13 -14.

Таблица 13. Балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии Угледорского 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. Угледорск, 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. Угледорск, 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
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

Наименование	Ед. изм.	Расчетный период												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
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
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

Наименование	Ед. изм.	Расчетный период												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
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
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

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	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
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

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	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 Угледорского 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, Угледорского 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
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

Наименование	Ед. изм.	Расчетный период												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Аварийная подпитка	м³/ч	0,24	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
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

Наименование	Ед. изм.	Расчетный период												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
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
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														

Наименование	Ед. изм.	Расчетный период												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
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 14. 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	Закрытие 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	Закрытие 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					
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					

Наименование	Ед. измерения	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					
Котельная №3, г. Углегорск, ул. Победы,187														
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	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. Углегорск, 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. Углегорск				
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					
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					

Наименование	Ед. измерения	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

Наименование	Ед. измерения	Расчетный период												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
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
Котельная №10, г. Угледорск, ул. Красноармейская, 23А														
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	Заккрытие котельной. Переключение нагрузок на новую котельную г. Угледорск				
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					

Наименование	Ед. измерения	Расчетный период												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
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					
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

Наименование	Ед. измерения	Расчетный период												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
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
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	Заккрытие 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								

Наименование	Ед. измерения	Расчетный период												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
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
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	Заккрытие 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					

Наименование	Ед. измерения	Расчетный период												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
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
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
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

3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

В соответствии с п. 6.22 СП 124.13330.2012 (актуализированная версия СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"): "Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели), если другое не предусмотрено проектными (эксплуатационными) решениями. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора источника тепла, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети. Для открытых систем теплоснабжения аварийная подпитка должна обеспечиваться только из систем хозяйственно-питьевого водоснабжения".

Требуемые объемы аварийной подпитки тепловых сетей на расчетный период актуализации схемы теплоснабжения представлены в таблицах 13 -14.

РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ

4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения муниципального образования

В настоящей главе рассмотрены два варианта развития централизованной системы теплоснабжения Углегорского муниципального округа.

Вне зависимости от выбранного сценария запланированы следующие мероприятия:

- переустройство котельной № 4 с. Лесогорское (школа) на котельную в блочно-модульном исполнении;
- переустройство котельной № 3 (ДЮСШ) в пгт. Шахтерске на котельную в блочно-модульном исполнении;
- переустройство котельной № 20 в п. Поречье в блочно-модульном исполнении;
- замена основного оборудования (устаревшего) на источниках теплоснабжения.
- замена котлоагрегата на котельной №6 на более мощное оборудование в связи с появлением дефицита.

Также при определении перспективной располагаемой мощности котельных принималось допущение, что после установки новых котлов на них будет достигнута номинальная теплопроизводительность, то есть располагаемая мощность котла будет соответствовать установленной.

Полный назначенный срок службы для котлов (согласно ГОСТ 21563-2016) составляет:

- теплопроизводительностью до 4,65 МВт – 10 лет;
- теплопроизводительностью до 35 МВт – 15 лет;
- теплопроизводительностью выше 35 МВт – 20 лет;

Нормативный срок службы трубопроводов тепловых сетей в схеме теплоснабжения Углегорского муниципального округа принят 25 лет.

Ремонт или изменение конструкции зданий котельных в схеме теплоснабжения не предусматривается, данные мероприятия должны быть при

необходимости предусмотрены на стадии проектирования.

- теплопроизводительностью выше 35 МВт – 20 лет;

4.1.1. Первый вариант развития системы теплоснабжения МО Углегорского муниципального округа

Первый вариант развития системы централизованного теплоснабжения Углегорского муниципального округа предусматривает доведение существующей системы теплоснабжения до нормативного состояния и изменение её технологической структуры за счёт реконструкции существующих котельных с установкой нового, более экономичного оборудования.

Согласно результатам технического обследования источников, продолжение обеспечения тепловой энергией потребителей без реконструкции или нового строительства не может осуществляться на котельной № 4 с. Лесогорское (школа). Котельную № 4 с. Лесогорское (школа) планируется заменить на котельную в блочно-модульном исполнении.

В 2023 году было проведено техническое обследование системы теплоснабжения котельной №1 Углегорского муниципального округа. На основании проведенного технического обследования системы теплоснабжения котельной №1 г. Углегорска, а также согласно 1 варианту развития предлагается выполнение комплекса мероприятий, представленный в таблице 15.

Таблица 15. Перечень мероприятий по замене установленного оборудования на котельных в период 2027 – 2037 гг.

п/п	Тип, марка, производитель	Год ввода в эксплуатацию	Год достижения паркового ресурса	Год проведения мероприятия
МКП «ЖКХ» УМО				
Котельная №1 г. Углегорск, ул. Железнодорожная, 1				
1	котел водогрейный стальной КВС-1,25 ООО "Жилищная коммунальная компания"	2014	2024	2027
2	котел водогрейный стальной КВС-1,25 ООО "Жилищная коммунальная компания"	2014	2024	2027
3	котел водогрейный стальной КВС-1,25 ООО "Жилищная коммунальная компания"	2014	2024	2027
4	котел водогрейный стальной КВС-1,25 ООО "Жилищная коммунальная компания"	2014	2024	2027
5	котел водогрейный стальной КВС-1,25 ООО "Жилищная коммунальная компания"	2014	2024	2027
6	котел водогрейный стальной КВС-1,25 ООО "Жилищная коммунальная компания"	2014	2024	2027
7	котел водогрейный стальной КВС-1,25 ООО "Жилищная коммунальная компания"	2014	2024	2027
8	котел водогрейный стальной КВС-1,25 ООО "Жилищная коммунальная компания"	2014	2024	2027
9	котел водогрейный стальной КВС-1,25 ООО "Жилищная коммунальная компания"	2014	2024	2027
10	котел водогрейный стальной КВС-1,25 ООО "Жилищная коммунальная компания"	2014	2024	2027
11	котел водогрейный стальной КВС-1,25 ООО "Жилищная коммунальная компания"	2014	2024	2027
12	котел водогрейный стальной КВС-1,25 ООО "Жилищная коммунальная компания"	2014	2024	2027
13	котел водогрейный стальной КВС-1,25 ООО "Жилищная коммунальная компания"	2015	2025	2027
14	котел водогрейный стальной КВС-1,25 ООО "Жилищная коммунальная компания"	2015	2025	2027
15	котел водогрейный стальной КВС-1,25 ООО "Жилищная коммунальная компания"	2015	2025	2027
16	котел водогрейный стальной КВС-1,25 ООО "Жилищная коммунальная компания"	2015	2025	2027
17	котел водогрейный стальной КВС-1,25 ООО "Жилищная коммунальная компания"	2015	2025	2027
18	котел водогрейный стальной КВС-1,25 ООО "Жилищная коммунальная компания"	2015	2025	2027
19	котел водогрейный стальной КВС-1,25 ООО "Жилищная коммунальная компания"	2015	2025	2027
20	котел водогрейный стальной КВС-1,25 ООО "Жилищная коммунальная компания"	2015	2025	2027
21	Капитальный ремонт здания котельной	1962		2027
22	Установка частотно- регулируемого привода на сетевые насосы и дымососы	-		2027
23	Замена резервного сетевого насоса	-		2027
24	Замена тепловой изоляции источников тепловой энергии	-		2027
Котельная №2, г. Углегорск, ул. Железнодорожная, 1А				
1	котел водогрейный стальной КВм-2,15КБ (КВм-2,15-110ТЛШ) ООО"ПО"БЗКиВО"	2020	2030	2031
2	котел водогрейный стальной КВм-2,15КБ (КВм-2,15-110ТЛШ) ООО"ПО"БЗКиВО"	2020	2030	2031
3	котел водогрейный стальной КВм-2,15КБ (КВм-2,15-110ТЛШ) ООО"ПО"БЗКиВО"	2020	2030	2031
4	котел водогрейный стальной КВм-2,15КБ (КВм-2,15-110ТЛШ) ООО"ПО"БЗКиВО"	2020	2030	2031
5	котел водогрейный стальной КВм-2,15КБ (КВм-2,15-110ТЛШ) ООО"ПО"БЗКиВО"	2020	2030	2031

п/п	Тип, марка, производитель	Год ввода в эксплуатацию	Год достижения паркового ресурса	Год проведения мероприятия
6	котел водогрейный стальной КВМ-2,15КБ (КВМ-2,15-110ТЛШ) ООО"ПО"БЗКиВО"	2020	2030	2031
7	котел водогрейный стальной КВМ-2,15КБ (КВМ-2,15-110ТЛШ) ООО"ПО"БЗКиВО"	2020	2030	2031
Котельная №3, г. Углегорск, ул. Победы,187				
1	котел водогрейный стальной КВМ-1,25-95 ШП ООО "Промкотлоснаб"	2018	2028	2029
2	котел водогрейный стальной КВМ-1,25-95 ШП ООО "Промкотлоснаб"	2018	2028	2029
3	котел водогрейный стальной КВМ-1,25-95 ШП ООО "Промкотлоснаб"	2018	2028	2029
4	котел водогрейный стальной КВС-1,25 ООО "Жилищная коммунальная компания"	2017	2027	2028
5	котел водогрейный стальной КВС-1,25 ООО "Жилищная коммунальная"	2017	2027	2028
6	котел водогрейный стальной КВС-1,25 ООО "Жилищная коммунальная компания"	2017	2027	2028
7	котел водогрейный стальной КВС-1,25 ООО "Жилищная коммунальная компания"	2017	2027	2028
8	котел водогрейный стальной КВМ-1,25-95 ШП ООО "Промкотлоснаб"	2018	2028	2029
Котельная №5, г. Углегорск, ул. 8-е Марта,1				
1	котел водогрейный стальной КВр-0,3-95 ООО "Сибирь ЭнергоКомплект"	2020	2030	2031
2	котел водогрейный стальной КВр-0,3-95 ООО "Сибирь ЭнергоКомплект"	2020	2030	2031
Котельная №6, г. Углегорск, ул. Южно-Зеленая, 80А				
1	котел водогрейный стальной КВС-0,34 ООО "Жилищная коммунальная компания"	2016	2026	2027
2	котел водогрейный стальной КВС-0,2 ООО "Жилищная коммунальная компания"	2016	2026	2027
Котельная №8, г. Углегорск, ул. Подгорная, 20А				
1	котел водогрейный стальной КВр-1,1 ЗАО НТО "Котельно-Механический Завод"	2020	2030	2031
2	котел водогрейный стальной КВр-1,1 ЗАО НТО "Котельно-Механический Завод"	2020	2030	2031
3	котел водогрейный КВр-1,25-95К ООО "Сибирь ЭнергоКомплект"	2022	2032	2033
4	котел водогрейный КВр-1,25-95К ООО "Сибирь ЭнергоКомплект"	2022	2032	2033
5	котел водогрейный КВр-1,25-95К ООО "Сибирь ЭнергоКомплект"	2022	2032	2033
6	котел водогрейный КВр-1,25-95К ООО "Сибирь ЭнергоКомплект"	2022	2032	2033
7	котел водогрейный стальной КВр-1,1 ЗАО НТО "Котельно-Механический Завод"	2020	2030	2033
8	котел водогрейный стальной КВр-1,1 ЗАО НТО "Котельно-Механический Завод"	2020	2030	2033
Котельная №9, г. Углегорск, ул. Победы, 25А				
1	котел водогрейный стальной КВр-0,6 ООО "Алтайский котельный завод"	2013	2023	2027
2	котел водогрейный стальной КВр- 0,63ТТ ООО "Научно- производственное объединение " Гарант"	2013	2023	2027
Котельная №10, г. Углегорск, ул. Красноармейская,23А				
1	котел водогрейный стальной КВР-1,16МВт ООО «Производственное объединение»	2022	2032	2033
2	котел водогрейный стальной КВР-1,16МВт ООО «Производственное объединение»	2022	2032	2033
3	котел паровой Е-1,0-0,9 ОАО "Бийский котельный завод"	2009	2029	2030

п/п	Тип, марка, производитель	Год ввода в эксплуатацию	Год достижения паркового ресурса	Год проведения мероприятия
4	котел паровой Е-1,0-0,9 ОАО "Бийский котельный завод"	2023	2043	2044
Котельная №21, г. Углероск, ул. Красноармейская,18				
1	котел водогрейный стальной КВС-0,5 ООО "Жилищная коммунальная компания"	2011	-	2027
2	котел водогрейный стальной КВС-1,16 ООО "Жилищная коммунальная компания"	2011	-	2027
3	котел водогрейный стальной КВС-0,5 ООО "Жилищная коммунальная компания"	2011	-	2027
4	котел водогрейный стальной КВС-0,34 ООО "Жилищная коммунальная компания"	2016	2026	2027
5	котел паровой Е-1,0-0,9 ОАО "Бийский котельный завод"	2012	2032	2033
6	котел паровой Е-1,0-0,9 ОАО "Бийский котельный завод"	2013	2033	2034
Котельная №19, с. Краснополье Углероского МО, ул. Советская,23				
1	котел водогрейный стальной Барнаул-1,33 (КВм-1,33) ООО "Алтайгидрострой"	2012	2022	2027
2	котел водогрейный стальной Барнаул- 1,33 (КВм-1,33) ООО "Алтайгидрострой"	2012	2022	2027
3	котел водогрейный стальной Барнаул- 1,33 (КВм-1,33) ООО "Алтайгидрострой"	2013	2023	2027
4	котел водогрейный стальной Барнаул- 1,33 (КВм-1,33) ООО "Алтайгидрострой"	2013	2023	2027
5	котел водогрейный стальной Барнаул- 1,33 (КВм-1,33) ООО "Алтайгидрострой"	2014	2024	2027
6	котел водогрейный стальной Барнаул- 1,33 (КВм-1,33) ООО "Алтайгидрострой"	2014	2024	2027
Котельная №20, с. Поречье, Углероского МО, ул. Школьная,83А				
1	котел водогрейный стальной КВС-0,5 ООО "Жилищная коммунальная компания"	2016	2026	2027
2	котел водогрейный стальной КВЗр-0,6лК КЗ "Росэнергопром"	2011	-	2027
3	котел водогрейный стальной КВЗр-0,6лК КЗ "Росэнергопром"	2011	-	2027
МКП «ШКХ» УМО СО				
Котельная №1, п. Бошняково				
1	котел водогрейный КВр-0,93-95К	2016	2032	2033
2	котел водогрейный КВр-0,8-95р	2014	2030	2031
3	котел водогрейный КВС-0,93	2012	2028	2029
Котельная №2, п. Бошняково				
1	котел водогрейный КВС-1,16	2014	2030	2031
Районная котельная №1, пгт. Шахтерск, ул. Коммунистическая, 10 а				
1	котел водогрейный КВр-7,56-150	2009	2025	2028
2	котел водогрейный КВр-7,56-150	2009	2025	2032
3	котел водогрейный КВр-7,56-150	2009	2025	2032
4	котел водогрейный КВр-7,56-150	2009	2025	2031
5	котел водогрейный КВр-7,56-150	2009	2025	2031
Котельная №3 (ДЮСШ), пгт. Шахтерск				
1	котел водогрейный КВр-0,23	2011	2027	2028
2	котел водогрейный КЧМ-5-К	2013	2029	2030
Котельная №4 (школа), п. Лесогорское				
1	котел водогрейный КВр-0,3	2012	228	2029

Состав мероприятий и затраты по первому сценарию представлены в таблице 16.

Таблица 16. Мероприятия по первому сценарию развития СТС

Наименование источника	Наименование мероприятия	Сроки реализации	Затраты в ценах 2026 г с НДС, тыс. руб.
Источники тепловой энергии			
г. Угледгорск, котельная №1	Замена оборудования	2027	690 116,77
г. Угледгорск, котельная №2	Замена оборудования	2031	415 674,98
г. Угледгорск, котельная №3	Замена оборудования	2028	345 033,54
г. Угледгорск, котельная №5	Замена оборудования	2031	16 559,82
г. Угледгорск, котельная №6	Замена оборудования	2027	17 616,7
г. Угледгорск, котельная №8	Замена оборудования	2031,2033	259 437,21
г. Угледгорск, котельная №9	Замена оборудования	2027	33 947,63
г. Угледгорск, котельная №10	Замена оборудования	2030,2033, 2034	104 878,87
с. Краснополье, котельная №19	Замена оборудования	2027	275 721,03
Угледгорск, котельная №21	Замена оборудования	2027,2032-2033	109 846,82
Бошняково, котельная №1	Замена оборудования	2028,2030	124 198,66
Бошняково, котельная №2	Замена оборудования	2030	64 031,31
Котельная № 4 с. Лесогорское (школа)	Замена на модульную котельную мощностью 0,34 Гкал/ч	2028	10 749,99
с. Поречье, котельная №20	Замена на модульную котельную мощностью 2,06 Гкал/ч	2027	65 132,3
Районная котельная № 1	Замена оборудования	2028	787 982,88
Итого по источникам тепловой энергии по первому сценарию			3 245 046,23
Тепловые сети			
Угледгорск, котельная №2	Реконструкция ветхих сетей (в т.ч. демонтаж тепловых сетей)	2027-2033	72 393,83
Угледгорск, котельная №10	Строительство тепловых сетей для присоединения перспективных потребителей	2028	52 454,51
с. Краснополье, котельная №19	Строительство тепловых сетей для присоединения перспективных потребителей	2027	75 150,32
	Реконструкция ветхих сетей (в т.ч. демонтаж тепловых сетей)	2027-2033	40 200,21
Угледгорск, котельная №21	Строительство тепловых сетей для присоединения перспективных потребителей	2027	11 165,79
	Реконструкция ветхих сетей (в т.ч. демонтаж тепловых сетей)	2027-2033	37 438,82
Районная котельная № 1	Строительство тепловых сетей для присоединения перспективных потребителей	-	-
	Реконструкция ветхих сетей (в т.ч. демонтаж тепловых сетей)	2027-2033	335 068,44
Итого по тепловым сетям по первому сценарию			423 873,26
Итого по системе теплоснабжения, по первому сценарию			3 669 919,49*

В результате реализации данных мероприятий оборудование котельных будет доведено до нормативного состояния.

Развитие тепловых сетей по данному варианту включает в себя реализацию следующих проектов:

- проведение перекладки тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей при необходимости с изменением диаметров трубопроводов по данным гидравлических расчётов;

- проведение перекладки трубопроводов участков тепловых сетей, выработавших свой ресурс работы (не попавших под мероприятия по перекладкам для обеспечения надёжности);

- осуществление прокладки новых трубопроводов тепловых сетей для подключения перспективных потребителей.

Прокладка тепловых сетей будет осуществляются с использованием современных видов тепловой изоляции, преимущественно, бесканальным способом.

4.1.2. Второй вариант развития системы теплоснабжения МО Углегорского муниципального округа

В рамках второго варианта развития системы централизованного теплоснабжения Углегорского муниципального округа планируется привести существующую систему теплоснабжения в нормативное состояние и реконструкция котельных с внедрением современного оборудования с высокими показателями энергоэффективности.

Кардинальным отличием от первого варианта является строительство нового источника за пределами г. Углегорск (рисунок 25), вне существующей жилой застройки с объединением зон действия котельных №1, №2, №3, №5, №10, №21, и строительство новой котельной в пгт. Шахтерск с демонтажом Районной котельной № 1 (рисунок 26).

Также, во втором сценарии на котельных № 9, 19, 20 планируется не замена оборудования, а строительство новых блочно-модульных котельных для повышения эффективности системы теплоснабжения.

По второму сценарию в Бошняково планируется объединение котельных №1 и №2 на базе существующей котельной №2 (с увеличением мощности котельной №2). Пример трассировки тепловых сетей для объединения источников теплоснабжения в единую технологическую систему, образованную от нового источника представлен на рисунке 27.

Перечень мероприятий по второму сценарию развития представлен в таблице 17.

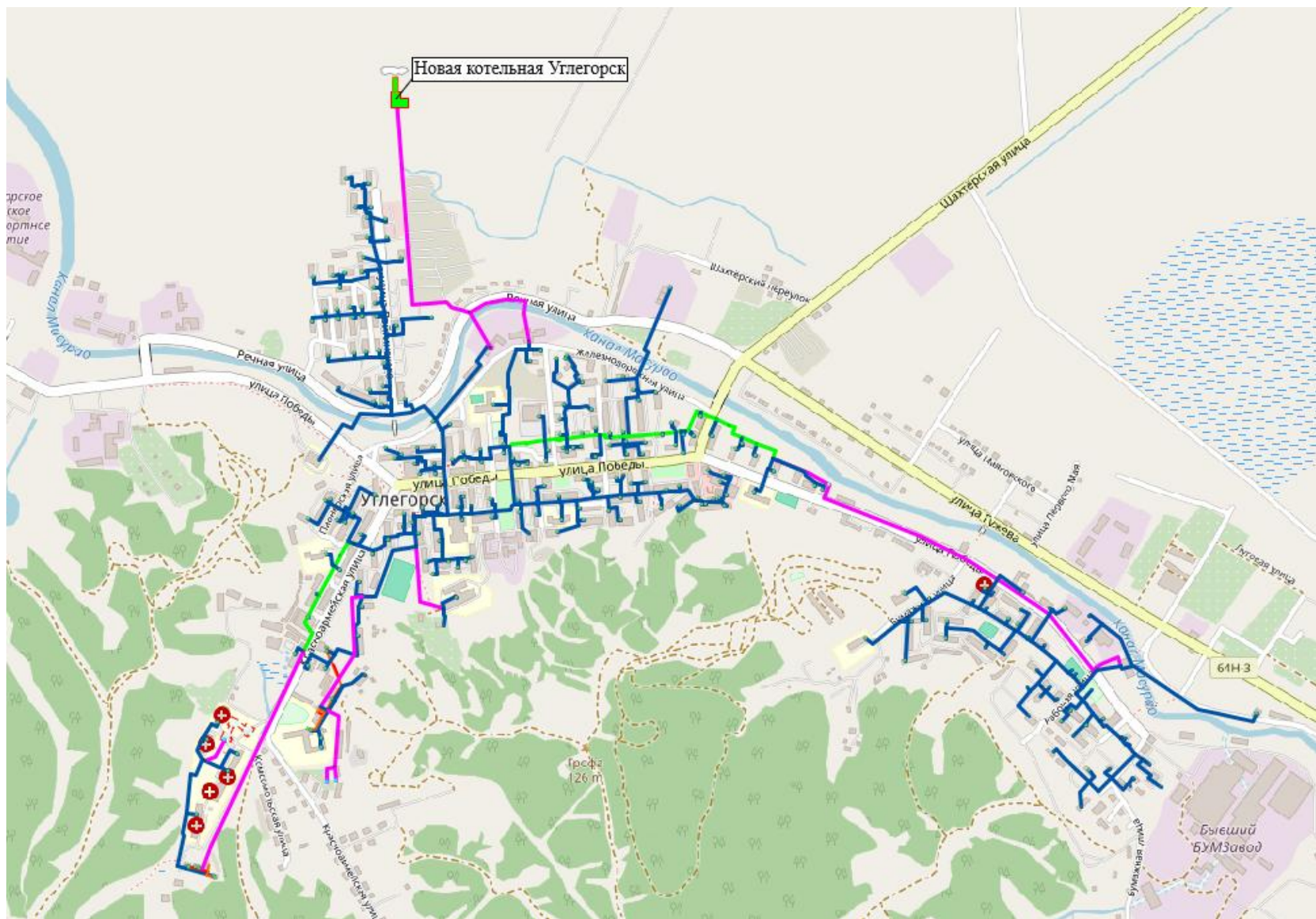


Рисунок 25. Строительство нового источника - объединение котельных №1, №2, №3, №5, №10, №21 (сценарий 2)

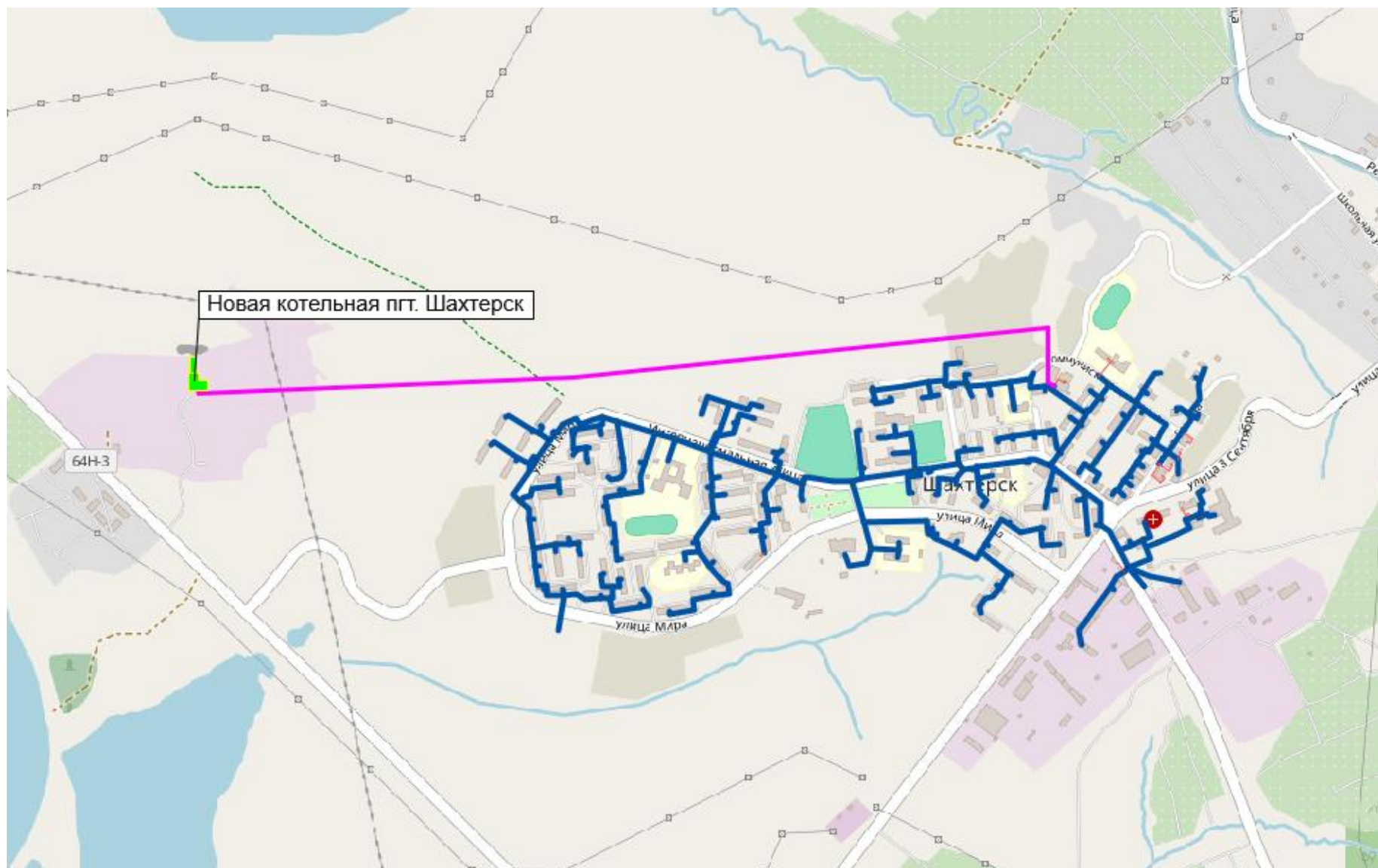


Рисунок 26. Строительство нового источника - объединение Районной котельной № 1 (сценарий 2)

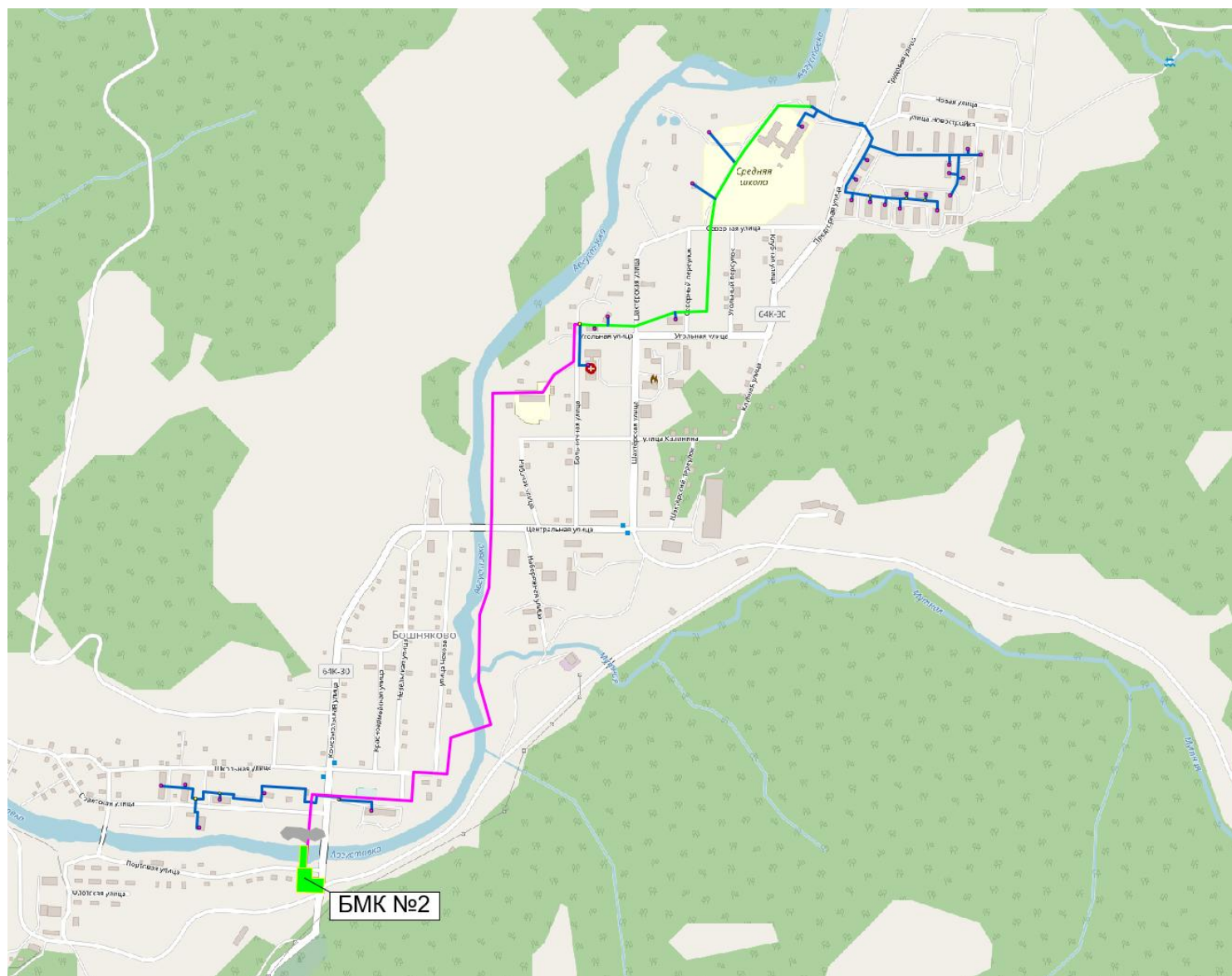


Рисунок 27. Объединение зон действия котельных Бошняково (сценарий 2)

Таблица 17. Перечень мероприятий на источниках по второму варианту развития в период 2026 – 2037 гг.

Таблица 17: Мероприятия на сеть теплоснабжения по второму варианту развития в период 2026 - 2037 гг.														
№ п/п	Марка оборудования	Год ввода в эксплуатацию	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Новая котельная мощностью 40 Гкал/ч, г. Углегорск														
1	КВ-ТС-10 - 4 шт.	2027								Строительство новой котельной мощностью 40 Гкал/ч,г. Углегорск				
г. Углегорск, котельная №1														
1	КВС-1,25 -20 шт.	2014								Перевод на новую котельную мощностью 40 Гкал/ч,г. Углегорск				
г. Углегорск, котельная №2														
1	КВм-2,15КБ - 7 шт.	2020								Перевод на новую котельную мощностью 40 Гкал/ч,г. Углегорск				
г. Углегорск, котельная №3														
1	КВм-1,25 – 95ППШ	2018								Перевод на новую котельную мощностью 40 Гкал/ч,г. Углегорск				
2	КВм-1,25 – 95ППШ	2018												
3	КВм-1,25 – 95ППШ	2018												
4	КВм-1,25 – 95ППШ	2018												
5	КВС - 1,25	2017												
6	КВС - 1,25	2017												
7	КВС - 1,25	2017												
8	КВС - 1,25	2017												
г. Углегорск, котельная №5														
1	КВр-0,3-95 - 2 шт	2020								Перевод на новую котельную мощностью 40 Гкал/ч,г. Углегорск				
г. Углегорск, котельная №6														
1	КВС - 0,34	2016			*									

№ п/п	Марка оборудования	Год ввода в эксплуатацию	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
2	КВС -0,2	2016			*									
г. Углегорск, котельная №8														
1	КВр-1,25	2022									*			
2	КВр-1,25	2022									*			
3	КВр-1,25	2022									*			
4	КВр-1,25	2022									*			
5	КВр-1,1	2020							*					
6	КВр-1,1	2020							*					
7	КВр-1,1	2020							*					
8	КВр-1,1	2020							*					
г. Углегорск, котельная №9														
1	КВр-0,6	2013				Замена на модульную котельную мощностью 1,032 Гкал/ч								
2	КВр-0,63ТТ	2013												
г. Углегорск, котельная №10														
1	КВР-1,16МВт - 2 шт.,	2009								Перевод на новую котельную мощностью 40 Гкал/ч, г. Углегорск				
	Е1/9 - 2 шт.													
с. Краснополье, котельная №19														
1	Барнаул-1,33	2012				Замена на модульную котельную мощностью 5,1 Гкал/ч								
2	Барнаул-1,33	2012												
3	Барнаул-1,33	2013												
4	Барнаул-1,33	2013												
5	Барнаул-1,33	2014												

№ п/п	Марка оборудования	Год ввода в эксплуатацию	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
6	Барнаул-1,33	2014												
г. Углегорск, котельная №21														
1	КВС-0,5 - 2 шт.	2011									Перевод на новую котельную мощностью 40 Гкал/ч, г. Углегорск			
	Е1/9 - 2 шт.													
	КВС-0,34 - 1 шт.													
	КВр-1,16 - 1 шт													
п. Бошняково, котельная №1														
1	КВр-0,93	2012				Перевод на котельную №2 в Бошняково								
2	КВр-0,93	2012												
3	КВР 0,8-95	2015												
4	КВР 0,8-95	2015												
5	КВР 0,93-95	2018												
6	КВР 0,93-96	2018												
п. Бошняково, котельная №2														
1	КВр-1,16КБ	2014				Реконструкция котельной с увеличением мощности до 4 Гкал/ч, объединение котельных								
2	КВр-1,16КБ	2014												
Котельная № 3 (ДЮСШ)														
1	КВр-0,23	2011				Замена на модульную котельную мощностью 0,2 Гкал/ч								
Котельная № 4 с. Лесогорское (школа)														
1	КВр-0,39	2012				Замена на модульную котельную мощностью 0,34 Гкал/ч								
2	КВр-0,39	2012												
с. Поречье, котельная №20														

№ п/п	Марка оборудования	Год ввода в эксплуатацию	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	КВС - 0,5	2016				Установка модульной котельной на 2,06 Гкал/ч								
2	КВЗр-0,6лК	2011												
3	КВЗр-0,6лК	2011												
Новая котельная мощностью 40 Гкал/ч, пгт. Шахтерск														
1	КВ-ТС-10 - 4 шт.	2028								Строительство новой котельной мощностью 40 Гкал/ч, пгт. Шахтерск				
Районная котельная № 1														
1	КВР 7,56- 150 - 5 шт.	2009								Перевод на новую котельную мощностью 40 Гкал/ч в пгт. Шахтерск				

Состав мероприятий и затраты по второму сценарию представлены в таблице 18.

Таблица 18. Мероприятия по второму сценарию развития СТС

Наименование источника	Наименование мероприятия	Сроки реализации	Затраты в ценах 2026 г с НДС, тыс. руб
Источники тепловой энергии			
Новая котельная мощностью 40 Гкал/ч, г. Углегорск	Строительство новой котельной мощностью 40 Гкал/ч, г. Углегорск	2033	1 329 074,68
Углегорск, котельная №6	Замена оборудования	2027	17 616,7
Углегорск, котельная №8	Замена оборудования	2031, 2033	259 437,21
Углегорск, котельная №9	Замена на модульную котельную мощностью 1,032 Гкал/ч	2029	32 629,38
с. Краснополье, котельная №19	Замена на модульную котельную мощностью 5,1 Гкал/ч	2029	121 792,33
Бошняково, котельная №2	Замена на модульную котельную мощностью 4,0 Гкал/ч	2029	235 246,0
Котельная № 4 с. Лесогорское (школа)	Замена на модульную котельную мощностью 0,34 Гкал/ч	2029	10 749,99
с. Поречье, котельная №20	Замена на модульную котельную мощностью 2,06 Гкал/ч	2029	65 132,3
Новая котельная мощностью 40 Гкал/ч, пгт. Шахтерск	Строительство новой котельной мощностью 40 Гкал/ч, пгт. Шахтерск	2033	1 329 074,68
Итого по источникам тепловой энергии по второму сценарию			3 400 753,27
Тепловые сети			
Новая котельная мощностью 40 Гкал/ч, г. Углегорск	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов (в т.ч. демонтаж тепловых сетей)	2033	164 785,12
Углегорск, котельная №10 (переключение нагрузок в 2033 году на новую котельную г. Углегорск)	Строительство тепловых сетей для присоединения перспективных потребителей	2028	52 454,51
Углегорск, котельная №21 (переключение нагрузок в 2033 году на новую котельную г. Углегорск)	Строительство тепловых сетей для присоединения перспективных потребителей	2027	11 165,79
	Реконструкция ветхих сетей (в т.ч. демонтаж тепловых сетей)	2027-2033	37 438,82
с. Краснополье, котельная №19	Строительство тепловых сетей для присоединения перспективных потребителей	2027	58 938,31
	Реконструкция ветхих сетей (в т.ч. демонтаж тепловых сетей)	2027-2033	40 200,21
Новая котельная мощностью 40 Гкал/ч, пгт. Шахтерск	Строительство тепловых сетей для переключения Районной котельной №1 на новую котельную пгт. Шахтерск	2033	474 365,84
Шахтерск Районная котельная № 1 (переключение нагрузок в 2033 году на новую котельную пгт. Шахтерск)	Реконструкция ветхих сетей (в т.ч. демонтаж тепловых сетей)	2028-2033	335 068,44
Бошняково, котельная №2	Строительство тепловых сетей для переключения котельной №1 с. Бошняково на котельную №2 с. Бошняково	2029	88 461,55
Итого по тепловым сетям по второму сценарию			1 225 439,77
Итого по системе теплоснабжения, по второму сценарию			4 626 193,04*

Преимуществом данного варианта является:

- территориальное расположение. Вынос наиболее мощных источников за черту основной застройки поселения и благоприятная «роза ветров» позволит улучшить экологическую обстановку г. Углегорска и пгт. Шахтерск;
- вывод из эксплуатации «ветхого» оборудования источников;
- сокращение эксплуатационных затрат.
- вывод из эксплуатации деформированного строения котельной №2, а также деформированных дымовых труб;
- сокращение эксплуатационных затрат.

Повышение эффективности работы СЦТ в данном варианте, в дополнение к первому варианту, ожидается за счёт снижения эксплуатационных затрат и расхода топлива.

Развитие тепловых сетей по второму варианту включает в себя реализацию следующих проектов:

- проведение перекладки тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей при необходимости с изменением диаметров трубопроводов по данным гидравлических расчётов;
- проведение перекладки трубопроводов участков тепловых сетей, выработавших свой ресурс работы (не попавших под мероприятия по перекладкам для обеспечения надёжности);
- осуществление прокладки новых трубопроводов тепловых сетей для подключения перспективных потребителей и объединения котельных.

Как и в первом варианте, прокладка тепловых сетей будет осуществляться с использованием современных видов тепловой изоляции. Новая прокладка трубопроводов подземных участков тепловых сетей преимущественно будет выполнена бесканальным способом.

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения муниципального образования

В качестве приоритетного сценария перспективного развития систем теплоснабжения, учитывающего экологическую ситуацию и тарифные последствия для населения, на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для

потребителей (представлен в Главе 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение»), рекомендуется сценарий №2.

РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях муниципального образования, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии

В проекте Схемы теплоснабжения Углегорского муниципального округа строительство новых источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии не предусматривается.

5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

Реконструкция существующих источников должна предусматриваться для решения двух основных задач:

- реконструкция с целью увеличения располагаемой мощности источника тепловой энергии для предотвращения возникновения дефицита тепловой мощности в перспективе в результате подключения перспективных потребителей (расширение зоны действия источника);

- реконструкция существующего оборудования для продления работоспособного состояния источника тепловой энергии и возможности обеспечения качественным и надежным теплоснабжением потребителей.

Для определения необходимости проведения реконструкции для предотвращения возникновения дефицита мощности в перспективе был произведен расчет перспективных балансов источников теплоснабжения (Глава 4). Анализ проведенного расчета показывает, что в перспективе дефицита тепловой мощности ни на одном источнике муниципального округа в течение расчетного периода не предвидится.

5.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

В настоящей главе рассмотрены два варианта развития централизованной системы теплоснабжения Углегорского муниципального округа.

Перечень мероприятий по замене основного оборудования на источниках теплоснабжения муниципального округа по 1 варианту развития представлен в таблице 16.

Перечень мероприятий по замене основного оборудования на источниках теплоснабжения муниципального округа по 2 варианту развития представлен в таблице 17.

5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

На территории Углегорского муниципального округа отсутствуют источники тепловой энергии, работающие в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии.

5.5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно

В соответствии с «Обосновывающими материалами к схеме теплоснабжения Углегорского муниципального округа на период до 2037 года» (актуализация на 2025 год). Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения», рассмотрены два варианта развития СТС Углегорского муниципального округа.

В первом варианте предусматривается (из мероприятий по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу источников):

- замена котельной №4 с. Лесогорское (школа) на котельную в блочно-модульном исполнении;
- замена котельной №3 (ДЮСШ) на котельную в блочно-модульном исполнении;.

Согласно второму варианту развития предполагается выполнение следующих мероприятий (из мероприятий по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу источников):

- строительство новой котельной мощностью 40 Гкал/ч, г. Углегорск и объединение зон действия котельных №1, №2, №3, №5, №10, №21;
- замена котельных №№ 9, 19 (с. Краснополье), 20 (Поречье), №4 с. Лесогорское (школа) на блочно-модульные котельные;
- строительство новой котельной мощностью 40 Гкал/ч, пгт. Шахтерск и перевод Районной котельной №1 на новую котельную в пгт. Шахтерск;
- в Бошняково планируется объединение котельных №1 и №2 на базе существующей котельной №2 (с увеличением производительности котельной №2 путем пристройки блока).
- замена котельной №3 (ДЮСШ) на блочно-модульную котельную.

5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Схемой теплоснабжения не предусмотрены мероприятия по переоборудованию источников тепловой энергии Углегорского муниципального округа в источники, функционирующие в режиме комбинированной выработки.

5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации

На территории Углегорского муниципального округа отсутствуют источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

Схемой теплоснабжения не предусмотрен перевод существующих котельных в «пиковый» режим работы.

5.8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения

Теплоснабжение потребителей от котельных №10 и №21 осуществляется по температурным графикам 95/70°C и 65/50°C на отопление и горячее водоснабжение соответственно.

Теплоснабжение потребителей от котельных №1, №2, №3, №5, №6, №8, №9, №19, №20 г. Углегорска, котельных №1, 2 с. Бошняково, Районной котельной №1, котельной №3 (ДЮСШ) и котельной №4с. Лесогорское (школа) осуществляется по температурному графику 95/70 °C.

Температурный график регулирования отпуска в сети отопления – 95/70 °C для котельных г. Углегорск, представлен на рисунке 28.



УТВЕРЖДАЮ:
Директор МКП "ЖКХ" УМО



Филин
2025 г.

А.Н. Давлетханов
2025 г.

Температурный график сетевой воды 95/70
на отопительный сезон 2025/2026 г.г.

Температура наружного воздуха	температура сетевой воды в подающем трубопроводе Т1 для котельных № 1,2,3	температура сетевой воды в подающем трубопроводе Т1 для котельных № 5,6,8,9,10,14,20,21	температура сетевой воды в подающем трубопроводе Т1 для котельной № 12
10	38	38	38
9	39	39	39
8	41	41	41
7	42	42	42
6	43	43	43
5	45	45	45
4	47	46	47
3	48	47	48
2	50	48	50
1	52	50	52
0	53	52	53
-1	55	53	54
-2	57	54	55
-3	58	55	57
-4	60	56	58
-5	61	58	60
-6	63	59	61
-7	64	60	63
-8	66	61	64
-9	67	63	66
-10	69	64	67
-11	71	65	68
-12	72	67	70
-13	74	68	71
-14	75	69	73
-15	76	71	74
-16	78	71	75
-17	79	71	77
-18	81	71	78
-19	82	71	80
-20	83	71	80
-21	84	71	80
-22	85	71	80
-23			80
-24			80
-25			80
-26			80
-27			80
-28			80
-29			80
-30			80
-31			80

Рисунок 28. Температурный график котельных г. Улугорска на отопительный сезон 2025/2026 гг.

В настоящей схеме теплоснабжения мероприятия по изменению

температурного графика не рассматриваются.

5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей, а также перспективные балансы по каждому из вариантов развития СТС приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения Углегорского муниципального округа на период до 2037 года (актуализация на 2025 год). «Глава 5. Мастер-план и Глава 7. «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии».

5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

Ввод новых и реконструкция существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии на территории Углегорского муниципального округа не планируется.

Основным видом топлива в обоих рассматриваемых сценариях развития системы теплоснабжения Углегорского муниципального округа является бурый уголь Солнцевского угольного месторождения, который можно считать местным видом топлива.

5.11. Предложения по резервированию источников тепловой энергии и оборудования источников тепловой энергии, обеспечивающих надежность теплоснабжения в соответствии с критериями надежности теплоснабжения потребителей с учетом климатических условий

Предложения по резервированию источников тепловой энергии и оборудования источников тепловой энергии отсутствуют.

РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)

Согласно тепловым балансам, представленным в Главе 7 Обосновывающих материалов, в настоящий момент и на перспективу дефицит тепловой мощности не будет наблюдаться ни на одном источнике Углегорского муниципального округа. В связи с этим, необходимость в реконструкции и строительстве тепловых сетей для перераспределения тепловой нагрузки из зон с ее избытком в дефицитные зоны отсутствует.

6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах муниципального образования под жилищную, комплексную или производственную застройку

В настоящем разделе разработаны мероприятия по реконструкции и строительству тепловых сетей, входящих в состав группы проектов №2 и направленные на обеспечение присоединения перспективных потребителей к существующим и вновь построенным тепловым сетям от тепловых камер тепломагистралей до границы участка присоединяемого объекта.

В электронной модели системы теплоснабжения МО созданы новые модельные базы, которые отражают предложения по модернизации и реконструкции источников тепловой энергии, а также разработаны трассировки тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источников к новым потребителям.

Состав группы проектов № 2 «Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах муниципального округа» для тепловых сетей Углегорского муниципального округа по сценариям 1 и 2 приведён в таблицах 19 - 20.

Таблица 19. Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей (Сценарий 1)

Источник тепловой энергии	Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Год ввода в эксплуатацию	Итоговая стоимость работ, тыс. руб.	Предполагаемый период проведения строительства	Стоимость на период реализации, тыс. руб.
Котельная №19	ТК-9 - УТ-1	149,00	0,100	канальная	2027	14483,60	2027	22 530,43
Котельная №19	УТ-1 - Жилой дом №1	92,60	0,070	канальная	2027	9001,22	2027	14 002,13
Котельная №19	УТ-1 - Жилой дом №2	92,60	0,070	канальная	2027	9001,22	2027	14 002,13
Котельная №21	т. А - Поликлиника	76,87	0,080	канальная	2026	7472,18	2026	11 165,79
Котельная №10	УР-1 - ТК-1/П	163,48	0,125	канальная	2028	23490,03	2028	38 038,85
Котельная №10	ТК-1/П - Дом 8 этажей	33,48	0,100	канальная	2028	3254,44	2028	5 270,11
Котельная №10	ТК-1/П - Два 5-ти этажных ЖД	58,10	0,100	канальная	2028	5647,63	2028	9 145,55
Котельная №20	УР-7А - Два жилых домов 3 эт.	136,62	0,080	канальная	2028	13280,20	2028	21 505,43
Котельная №19	УР-46 – Жилой дом	162,79	0,080	канальная	2027	15824,06	2027	24 615,63

Таблица 20. Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей (Сценарий 2)

Источник тепловой энергии	Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Год ввода в эксплуатацию	Итоговая стоимость работ, тыс. руб.	Стоимость на период реализации, тыс. руб.
Котельная №19	ТК-9 - УТ-1	149,00	0,100	канальная	2027	14483,60	22 530,43
Котельная №19	УТ-1 - Жилой дом №1	92,60	0,070	канальная	2027	9001,22	14 002,13
Котельная №19	УТ-1 - Жилой дом №2	92,60	0,070	канальная	2027	9001,22	14 002,13
Котельная №21	г. А - Поликлиника	76,87	0,080	канальная	2026	7472,18	11 165,79
Котельная №10	УР-1 - ТК-1/П	163,48	0,125	канальная	2028	23490,03	38 038,85
Котельная №10	ТК-1/П - Дом 8 этажей	33,48	0,100	канальная	2028	3254,44	5 270,11
Котельная №10	ТК-1/П - Два 5-ти этажных ЖД	58,10	0,100	канальная	2028	5647,63	9 145,55
Котельная №20	УР-7А - Два жилых домов 3 эт.	136,62	0,080	канальная	2028	13280,20	21 505,43
Котельная №19	УР-46 – Жилой дом	162,79	0,080	канальная	2027	15824,06	24 615,63
Строительство тепловых сетей при переустройстве котельной №2 на новую БМК п. Бошняково							
Новая БМК п. Бошняково	выход из котельной - ТК-1/П	1450	0,20	Надземная	2029	89 394,96	92 970,76
Новая БМК п. Бошняково	БМК №2 - выход из котельной	153	0,20	Надземная	2029	9 432,71	9 810,02
Строительство тепловых сетей для переключения котельных № 1, 2, 3, 5, 10, 21 на новую котельную г. Углегорск							
Новая котельная мощностью 40 Гкал/ч, г. Углегорск	ТК-57-Узел-12	65,00	0,20	Подземная канальная	2033	9 339,69	12 290,39
Новая котельная мощностью 40 Гкал/ч, г. Углегорск	ТК-55-ТК-56	54,00	0,20	Подземная канальная	2033	7 759,13	10 210,48
Новая котельная мощностью 40 Гкал/ч, г. Углегорск	ТК-56А-ТК-57	65,00	0,20	Подземная канальная	2033	9 339,69	12 290,39
Новая котельная мощностью 40 Гкал/ч, г. Углегорск	Узел-12-Новый узел - 02	100,00	0,20	Подземная канальная	2033	14 368,75	18 908,30
Новая котельная мощностью 40 Гкал/ч, г. Углегорск	ТК-56-ТК-56А	40,00	0,20	Подземная канальная	2033	5 747,50	7 563,32
Новая котельная мощностью 40 Гкал/ч, г. Углегорск	ТК-47-ТК-48	8,00	0,30	Надземная	2033	1 196,68	1 574,75

Источник тепловой энергии	Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Год ввода в эксплуатацию	Итоговая стоимость работ, тыс. руб.	Стоимость на период реализации, тыс. руб.
Новая котельная мощностью 40 Гкал/ч, г. Углегорск	ТК-48-ТК-49	47,00	0,30	Подземная канальная	2033	7 030,50	9 251,66
Новая котельная мощностью 40 Гкал/ч, г. Углегорск	ТК-49-ТК-50	33,34	0,30	Подземная канальная	2033	4 987,17	6 562,77
Новая котельная мощностью 40 Гкал/ч, г. Углегорск	ТК-50-ТК-52	20,00	0,30	Подземная канальная	2033	2 991,70	3 936,88
Новая котельная мощностью 40 Гкал/ч, г. Углегорск	ТК-52-ТК49	88,00	0,30	Подземная канальная	2033	13 163,49	17 322,25
Новая котельная мощностью 40 Гкал/ч, г. Углегорск	ТК-53-ТК-53а	15,00	0,30	Подземная канальная	2033	2 243,78	2 952,66
Новая котельная мощностью 40 Гкал/ч, г. Углегорск	ТК-53а-ТК-53б	9,00	0,30	Подземная бесканальная	2033	1 346,27	1 771,59
Новая котельная мощностью 40 Гкал/ч, г. Углегорск	ТК-53б-Задвижка (ТК-54)	10,00	0,30	Подземная бесканальная	2033	1 495,85	1 968,44
Новая котельная мощностью 40 Гкал/ч, г. Углегорск	ТК-55-ТК-56	58,00	0,30	Надземная	2033	8 675,94	11 416,94
Новая котельная мощностью 40 Гкал/ч, г. Углегорск	ТК-56-ТК-57	40,00	0,30	Надземная	2033	5 983,40	7 873,75
Новая котельная мощностью 40 Гкал/ч, г. Углегорск	ТК-57-ТК-58	57,00	0,30	Подземная бесканальная	2033	8 526,35	11 220,10
Новая котельная мощностью 40 Гкал/ч, г. Углегорск	ТК-58-Задвижка (ТК-58)	0,10	0,30	Подземная бесканальная	2033	14,96	19,68
Новая котельная мощностью 40 Гкал/ч, г. Углегорск	ТК-59-ТК-62	54,00	0,30	Надземная	2033	8 077,60	10 629,56

Источник тепловой энергии	Наименование участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Год ввода в эксплуатацию	Итоговая стоимость работ, тыс. руб.	Стоимость на период реализации, тыс. руб.
Новая котельная мощностью 40 Гкал/ч, г. Углегорск	ТК49-ТК-53	16,00	0,30	Подземная бесканальная	2033	2 393,36	3 149,50
Новая котельная мощностью 40 Гкал/ч, г. Углегорск	УЗВ-39-1-ТК-47	36,50	0,30	Подземная канальная	2033	5 459,86	7 184,80
Новая котельная мощностью 40 Гкал/ч, г. Углегорск	ТК-54-ТК-55	57,00	0,30	Подземная канальная	2033	8 526,35	11 220,10
Новая котельная мощностью 40 Гкал/ч, г. Углегорск	ТК-39-УЗВ-39-1	36,50	0,30	Подземная канальная	2033	5 828,11	7 669,39
Новая котельная мощностью 40 Гкал/ч, г. Углегорск	ТК-36-ТК-39	55,00	0,30	Подземная канальная	2033	8 782,08	11 556,62
Новая котельная мощностью 40 Гкал/ч, г. Углегорск	Задвижка (ТК-58)-ТК-59	38,00	0,30	Надземная	2033	5 684,23	7 480,06
Новая котельная мощностью 40 Гкал/ч, г. Углегорск	Задвижка (ТК-54)-ТК-54	0,10	0,30	Надземная	2033	14,96	20 801,92
Новая котельная мощностью 40 Гкал/ч, г. Углегорск	Задвижка (ТК-4)-ТК-36	99,00	0,30	Подземная канальная	2033	15 807,75	12 290,39
Строительство тепловых сетей для переключения Районной котельной на новую котельную пгт. Шахтерск							
Новая котельная пгт. Шахтерск	ТК-1-ТК-2	1976,41	0,50	Надземная	2033	362 571,03	582 084,86
Новая котельная пгт. Шахтерск	ТК-2-У22	143,11	0,50	Надземная	2033	26 253,43	42 148,22

В рамках Сценария 1 предлагается строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах.

Согласно Сценарию 2, в перспективном периоде предлагается объединение зон действия котельных №1, №2, №3, №5, №10, №21 и строительство новой котельной в г. Углегорск и в пгт. Шахтерск.

6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Согласно выполненному анализу существующего состояния систем транспорта теплоносителя и мест расположения действующих источников тепловой энергии, а также их резервов, строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от разных источников тепловой энергии (при сохранении надёжности теплоснабжения) на территории муниципального округа не требуется.

6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Строительство или реконструкция тепловых сетей за счет перевода котельных в пиковый режим не предусматривается. Повышение эффективности функционирования системы теплоснабжения обеспечивают мероприятия по реконструкции тепловых сетей в связи с окончанием срока службы.

6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Мероприятия, направленные на повышение надежности теплоснабжения условно можно разделить на две группы:

- мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметров, обеспечивающие резервирование;
- мероприятия по реконструкции ветхих тепловых сетей.

Затраты на реализацию данных мероприятий учтены по соответствующим группам проектов.

Результаты оценки надежности теплоснабжения представлены в Главе 11 Обосновывающих материалов "Оценка надёжности теплоснабжения".

6.6. Предложения по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

В настоящем разделе приведены мероприятия по реконструкции тепловых сетей, входящих в состав группы проектов №3 и направлены на обеспечение присоединения перспективных потребителей к существующим и вновь построенным тепловым сетям от тепловых камер тепломагистралей до границы участка присоединяемого объекта.

Перечень перспективных потребителей тепловой энергии Углегорского муниципального округа на конец расчётного периода (2037 год) представлен в Главе 2 Обосновывающих материалов.

Состав группы проектов № 3 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки» для тепловых сетей Углегорского муниципального округа по сценариям приведены ранее в таблице 20.

6.7. Предложения по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса

Основной проблемой организации качественного и надежного теплоснабжения является износ муниципальных тепловых сетей. В настоящее время сети, проложенные до 2001 года, истощили эксплуатационный ресурс в 25 лет. Сети работают на конструктивном запасе прочности.

В такой ситуации замене тепловых сетей отводится первостепенное значение.

Применяемые морально устаревшие технологии и оборудование не позволяют обеспечить требуемое качество поставляемых населению услуг теплоснабжения.

Использование устаревших материалов, конструкций и трубопроводов в жилищном фонде приводит к повышенным потерям тепловой энергии, снижению температурного режима в жилых помещениях, повышению объемов водопотребления, снижению качества коммунальных услуг.

Механизм реализации программы реконструкции тепловых сетей включает в себя организационные мероприятия, разработку проектно-сметной документации, строительно-монтажные работы.

Реализация мероприятий реконструкции тепловых сетей позволит:

- реализовать мероприятия по развитию и модернизации сетей и объектов теплоснабжения, направленные на снижение аварийности, снизить потери тепловой энергии в процессе ее производства и транспортировки ресурса, повысить срок службы котельного оборудования, снизить уровень эксплуатационных расходов организаций, осуществляющих предоставление коммунальных услуг на территории муниципального округа;
- снизить риск возникновения чрезвычайных ситуаций на объектах теплоснабжения;
- обеспечить стабильным и качественным теплоснабжением население;
- повысить эффективность планирования в части расходов средств местного бюджета на реализацию мероприятий по развитию и модернизации объектов коммунальной инфраструктуры муниципальной собственности.

Реконструкцию тепловых сетей необходимо осуществлять с применением современных энергосберегающих технологий и материалов. При проведении

замены рекомендуется использовать стальные трубопроводы предизолированные в заводских условиях ППМ изоляцией. В качестве устройств компенсации температурных расширений таких труб необходимо применять естественные изгибы трубопроводов, на протяженных прямолинейных участках - сильфонные компенсаторы, при этом полностью отказавшись от сальниковых устройств компенсации температурных расширений.

В настоящем разделе приведены мероприятия по реконструкции и строительству тепловых сетей, входящих в состав группы проектов №6, и направленных на обеспечение нормативной надёжности и безопасности теплоснабжения. Следует отметить, что представленные объемы реконструкции ветхих тепловых сетей являются максимальными, т.е. при условии соблюдения данных объемов перекаладок в течение расчетного периода актуализации Схемы теплоснабжения участки тепловых сетей, исчерпавших эксплуатационный ресурс, будут ликвидированы в полном объеме.

Оценка стоимости замены трубопроводов выполнена с использованием укрупненных нормативов цены строительства НЦС 81-02-13-2026 «Наружные тепловые сети», утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ № 158/пр от 06.03.2023 года.

Сводные финансовые потребности для реализации проектов группы №6 для Углегорского муниципального округа представлены в таблице 21 - 22.

Таблица 21. Финансовые потребности для реализации проектов группы №6, выработавшие свой нормативный срок на базовый год

Наименование участка	Существующий диаметр труб-да, мм	Длина участка, м	Теплоизоляционный материал	Вид прокладки тепловой сети	Год ввода в эксплуатацию	Итоговая стоимость работ, тыс. руб.	Предполагаемый период проведения реконструкции
Котельная №2 г. Углегорск							
ТК 13-ТК 14-ТК 14А	150	77	мин. вата.	канальный	2000	22 127,88	2027-2037
ТК 14А - ТК 15	125	64	мин. вата.	канальный	2000	18 392,00	2027-2037
ТК 14А - ТК 15	80	25	мин. вата.	канальный	2000	4 860,27	2027-2037
ТК 27-ТК 28	100	47	мин. вата.	надземный	1997	4 082,88	2027-2033
ТК 73- ТК 74	70	34	мин. вата.	надземный	1997	2 884,65	2027-2033
ТК1-ТК2	250	15	мин. вата.	надземный	1997	2 537,49	2027-2033
вдоль Победы,146	250	103,5	мин. вата.	надземный	2000	17 508,67	2027-2033
					Итого	72 393,83	
Котельная №21 г. Углегорск							
ТК3-ТК4	150	164	мин. вата.	надземный	1988	17 416,96	2027-2033
ТК4-ТК5	150	75	мин. вата.	надземный	1988	7 965,07	2027-2033
ТК5-ТК6	150	44	мин. вата.	надземный	1988	4 672,84	2027-2033
ТК4-ТК7	100	60	мин. вата.	надземный	1988	5 212,19	2027-2033
ТК7-ТК8	100	25	мин. вата.	надземный	1988	2 171,75	2027-2033
					Итого	37 438,82	
Котельная №19 с. Краснополье							
ТК1-УР45	50	30	мин. вата.	надземный	1990	2 545,28	2027-2033
УР45-Советская17	50	100	мин. вата.	бесканальная	1990	4 628,05	2027-2037
ТК8-УР18 13	70	22	мин. вата.	бесканальная	1991	1 118,09	2027-2037
ТК8-УР19	150	60	мин. вата.	канальная	2000	17 242,50	2027-2037
ТК6-Советская18	40	20	мин. вата.	надземный	2000	1 696,85	2027-2033
ТК7-Советская 16	50	30	мин. вата.	бесканальная	2000	1 388,42	2027-2037
УР 25-Новая 7 (1)	50	55	мин. вата.	надземный	1990	4 666,34	2027-2033
УР25- Юбилейная 24	50	80	мин. вата.	надземный	1990	6 787,41	2027-2033
УР25- Новая,8	32	1,5	мин. вата.	надземный	1990	127,26	2027-2033
					Итого	40 200,21	
Районная котельная №1 пгт. Шахтёрск							
магистральные сети							
распределительные сети							
ул. Ленина, 12, Октябрьская, 3а	50	46	мин. вата.	надземный	2001	3 902,76	2027-2033
У9 - У11 ул. Октябрьская, 7	100	41,5	мин. вата.	надземный	2001	3 605,10	2027-2033

Наименование участка	Существующий диаметр труб-да, мм	Длина участка, м	Теплоизоляционный материал	Вид прокладки тепловой сети	Год ввода в эксплуатацию	Итоговая стоимость работ, тыс. руб.	Предполагаемый период проведения реконструкции
У11 - Ленина, 14 - ул. Октябрьская, 7	50	37	мин. вата.	канальный	2001	6 670,32	2027-2037
У12 - У17 ул. Ленина,	100	98,5	мин. вата.	надземный	1969	8 556,68	2027-2033
У 17- церковь ул. Ленина	50	30,5	мин. вата.	канальный	1969	5 498,51	2027-2037
ТК 4 - Ленина,3а	50	21,5	мин. вата.	канальный	1969	3 876,00	2027-2037
У 17- ТК 4, ул. Ленина, 3а	100	25,5	мин. вата.	канальный	1969	4 957,47	2027-2037
	80	33,8	мин. вата.	надземный	1969	2 867,68	2027-2033
	80	72,7	мин. вата.	канальный	1969	14 133,66	2027-2037
У 5	150	15	мин. вата.	подвальная	1969	4 310,63	2027-2037
- Интернациональная, 2 - Интернациональная, 4	150	52	мин. вата.	канальный	1969	14 943,50	2027-2037
Интернациональная, 4 -	100	15	мин. вата.	подвальная	1969	2 916,16	2027-2037
Интернациональная, 6	100	57	мин. вата.	канальный	1969	11 081,41	2027-2037
Интернациональная, 6 -	100	30	мин. вата.	подвальная	1969	5 832,32	2027-2037
Интернациональная, 8	100	25,5	мин. вата.	канальный	1969	4 957,47	2027-2037
ТК 12- ТК 13 ул Ленина, 16 а	100	28	мин. вата.	канальный	1969	5 443,50	2027-2037
ТК 13 - ПСО, ул. Ленина	100	172,5	мин. вата.	надземный	1969	14 985,05	2027-2033
	80	27,5	мин. вата.	надземный	1969	2 388,92	2027-2033
Ленина, 15 - ТК 58	100	44,5	мин. вата.	подземный канальный	1997	8 651,28	2027-2037
У 21 - Районная котельная, ул Коммунист, 10а	250	72	мин. вата.	надземный	1969	12 179,94	2027-2033
	100	12	мин. вата.	надземный	1969	1 042,44	2027-2033
	50	10	мин. вата.	надземный	1969	848,43	2027-2033
ул Кузьменко ,1- Кузьменко ,2	150	78,5	мин. вата.	надземный	1969	8 336,78	2027-2033
	100	20	мин. вата.	канальный	2001	3 888,21	2027-2037
	80	41	мин. вата.	канальный	1924	7 970,84	2027-2037
	80	21	мин. вата.	канальный	1924	4 082,62	2027-2037
ТК 17- ТК 19 Д/сад № 8 ул. Кузьменко, 11	150	112	мин. вата.	канальный	1969	32 186,00	2027-2037
	80	34	мин. вата.	канальный	1969	6 609,96	2027-2037
Поликлиника, ул. Мира, 3а	80	12	мин. вата.	надземный	1969	1 018,11	2027-2033
ТК 44- Администрация ул. Мира. 8а	80	51	мин. вата.	канальный	1969	9 914,95	2027-2037
ТК 40 - Мира, 20	150	182,5	мин. вата.	надземный	1969	19 381,68	2027-2033
Мира, 20- Мира, 17	150	117,5	мин. вата.	надземный	1969	12 478,62	2027-2033

Наименование участка	Существующий диаметр труб-да, мм	Длина участка, м	Теплоизоляционный материал	Вид прокладки тепловой сети	Год ввода в эксплуатацию	Итоговая стоимость работ, тыс. руб.	Предполагаемый период проведения реконструкции
	150	30,5	мин. вата.	канальный	1969	8 764,94	2027-2037
-	100	13	мин. вата.	канальный	1969	2 527,34	2027-2037
	100	34	мин. вата.	надземный	1969	2 953,58	2027-2033
Мира, 14	80	1	мин. вата.	надземный	1969	84,84	2027-2033
Мира, 20	100	13	мин. вата.	надземный	1969	1 129,31	2027-2033
Мира, 16б	80	1	мин. вата.	надземный	1969	84,84	2027-2033
Мира, 43	80	3	мин. вата.	надземный	1969	254,53	2027-2033
Мира, 29	80	1	мин. вата.	надземный	1969	84,84	2027-2033
Мира, 27	80	1	мин. вата.	надземный	1969	84,84	2027-2033
Мира, 25	80	1	мин. вата.	надземный	1969	84,84	2027-2033
Мира, 29- Мира, 25	150	24	мин. вата.	подземный канальный	1987	6 897,00	2027-2037
	150	151	мин. вата.	надземный	1987	16 036,35	2027-2033
Мира, 25 - Мира, 33	100	6	мин. вата.	подземный канальный	1987	1 166,46	2027-2037
	100	76	мин. вата.	надземный	1987	6 602,11	2027-2033
					Итого	335 068,44	

Таблица 22. Финансовые потребности для реализации проектов группы №6, выработавшие свой нормативный срок на период 2027 - 2037

Наименование участка	Существующий диаметр труб-да, мм	Длина участка, м	Теплоизоляционный материал	Вид прокладки тепловой сети	Год ввода в эксплуатацию	Год для реконструкции	Итоговая стоимость работ, тыс.руб.
Котельная №1 г. Углегорск							
ТК9 - Победы,149	50	10	мин. вата.	надземный	2011	2037	848,43
ТК9 - Победы,151	50	10	мин. вата.	надземный	2011	2037	848,43
ТК 4-ТК36	250	99	мин. вата.	канальный	2011	2037	31 047,06
ТК 56- Победа,165	80	47	мин. вата.	надземный	2011	2037	3 987,60
ТК 16- Победы 166	80	4	мин. вата.	канальный	2010	2036	777,64
ТК 16- Заводская,7	80	10	мин. вата.	канальный	2010	2036	1 944,11
ТК 23- ТК 24	80	35	мин. вата.	канальный	2008	2034	6 804,37
ТК 24- Победы,178	80	4	мин. вата.	канальный	2008	2034	777,64
ТК 28- ТК 27	50	41	мин. вата.	канальный	2011	2037	7 391,43
ТК 27 - Победы,180	50	12	мин. вата.	надземный	2011	2037	1 018,11
						Итого	55 444,83
Котельная №2 г. Углегорск							
котельная № 2-ТК 1	350	250	мин. вата.	надземный	2003	2029	87 710,31
ТК1- через канал Масурао до моста	250	128	мин. вата.	надземный	2003	2029	21 653,23
ТК35-ТК 61	125	140	мин. вата.	надземный	2011	2037	13 420,84
ТК 61- ТК 67	80	60	мин. вата.	надземный	2011	2037	5 090,56
ТК 34- ТК 40	150	119	мин. вата.	канальный	2008	2034	34 197,63
ТК 40- Баранова,10	50	27	мин. вата.	канальный	2010	2036	4 867,53
ТК 40- Блюхера,7	50	27	мин. вата.	надземный	2010	2036	2 290,75
ТК 67- Войтинского,13	50	9	мин. вата.	канальный	2010	2036	1 622,51
ТК 26-Баранова,3	50	6	мин. вата.	канальный	2008	2034	1 081,67
ТК 19 - ТК 20А	70	38	мин. вата.	надземный	2011	2037	3 224,02
ТК 18- ТК 21	70	22	мин. вата.	надземный	2011	2037	1 866,54
ТК 21-ТК 22	70	35	мин. вата.	надземный	2011	2037	2 969,49
ТК 22-ТК 23	70	33	мин. вата.	надземный	2011	2037	2 799,81
ТК 30-ТК 31	100	22	мин. вата.	канальный	2011	2037	4 277,04
ТК 31-ТК 32	100	39	мин. вата.	канальный	2011	2037	7 582,02
ТК 9-ТК8	125	48	мин. вата.	канальный	2010	2036	13 794,00
ТК8-ТК7	150	103	мин. вата.	надземный	2010	2036	10 938,70
ТК 7- ТК 6	200	31	мин. вата.	канальный	2010	2036	8 908,63
ТК 55- ТК 56- ТК 56А	150	94	мин. вата.	канальный	2008	2034	27 013,25
ТК 56А- ТК 57	125	65	мин. вата.	канальный	2008	2034	18 679,38

Наименование участка	Существующий диаметр труб-да, мм	Длина участка, м	Теплоизоляционный материал	Вид прокладки тепловой сети	Год ввода в эксплуатацию	Год для реконструкции	Итоговая стоимость работ, тыс.руб.
ТК 57- Пионерская,9	80	15	мин. вата.	канальный	2008	2034	2 916,16
ТК 56А- Красноармейская,4	80	15	мин. вата.	канальный	2008	2034	2 916,16
						Итого	279 820,20
Котельная №3 г. Углегорск							
котельная № 3- УР10	250	147	мин. вата.	надземная	2005	2031	24 867,22
УР 24 - ТК 13	70	25	мин. вата.	канальная	2011	2037	4 860,27
ТК 5- Бумажная,1 (суд)	70	76	мин. вата.	надземная	2006	2032	6 448,04
						Итого	36 175,52
Котельная №5 г. Углегорск							
котельная № 5 - СОШ №5	100	43	мин. вата.	надземный	2010	2036	3 735,40
						Итого	3 735,40
Котельная №8 г. Углегорск							
Южная ветка							
ТК1-УР22	200	114	мин. вата.	надземный	2009	2035	15 652,14
ТК1-УР22	200	76	мин. вата.	надземный	2009	2035	10 434,76
УР22- ТК5	200	15	мин. вата.	надземный	2009	2035	2 059,49
ТК5-УР21	200	30	мин. вата.	канальный	2009	2035	8 621,25
ТК 5- Портовая,21	80	26	мин. вата.	надземный	2010	2036	2 205,91
УР 21-ТК6	150	108	мин. вата.	канальный	2009	2035	31 036,50
ТК 15-ТК18	150	61	мин. вата.	надземный	2009	2035	6 478,26
ТК 18-ТК19	150	29	мин. вата.	канальный	2009	2035	8 333,88
Северная ветка							
УР13-УР15	100	72	мин. вата.	надземный	2004	2030	6 254,63
						Итого	91 076,82
Котельная №19 с. Краснополье							
ТК2- УР1	200	50	мин. вата.	надземный	2009	2035	6 864,97
ТК2-ТК3	150	50	мин. вата.	надземный	2010	2036	5 310,05
УР20-Юбилейная 31	50	130	мин. вата.	надземный	2010	2036	11 029,54
УР 24- Новая,7А	40	40	мин. вата.	бесканальная	2009	2035	1 851,22
УР3-УР5	70	40	мин. вата.	надземный	2009	2035	3 393,70
УР5-Юбилейная 34	50	30	мин. вата.	надземный	2009	2035	2 545,28
УР 5-Юбилейная 32	50	15	мин. вата.	надземный	2009	2035	1 272,64
УР6-УР11	150	300	мин. вата.	надземный	2004	2030	31 860,30
УР10-Черемушки 5	32	6	мин. вата.	надземный	2004	2030	509,06
УР 11- Черемушки 11	32	2	мин. вата.	надземный	2004	2030	169,69
УР 25-Новая 7(1)	50	15	мин. вата.	надземный	2008	2034	1 272,64

Наименование участка	Существующий диаметр труб-да, мм	Длина участка, м	Теплоизоляционный материал	Вид прокладки тепловой сети	Год ввода в эксплуатацию	Год для реконструкции	Итоговая стоимость работ, тыс.руб.
УР 28- Новая 12	32	25	мин. вата.	бесканальная	2012	2038	0,00
УР 30- Урожайная 6	40	2	мин. вата.	надземный	2012	2038	0,00
УР 33- Речная 12	50	210	мин. вата.	надземный	2009	2035	17 816,95
УР 37- Речная 8	32	4	мин. вата.	надземный	2008	2034	339,37
УР 38- Речная 10	32	4	мин. вата.	надземный	2008	2034	339,37
до Речная 12	40	2	мин. вата.	надземный	2008	2034	169,69
УР 34-УР 35	80	30	мин. вата.	надземный	2009	2035	2 545,28
УР1-баня	50	70	мин. вата.	надземный	2004	2030	5 938,98
						Итого	93 228,71
Котельная №20 с. Поречье							
ТК 3- УР 5	100	135	мин. вата.	надземный	2009	2035	11 727,43
УР 6 - Школьная,90	80	100	мин. вата.	надземный	2010	2036	8 484,26
УР7 - УР 2	50	10	мин. вата.	надземный	2011	2037	848,43
						Итого	21 060,12
Районная котельная №1 пгт. Шахтёрск							
магистральные сети							
ТК 8 - ТК 9 ул.Ленина, 18	200	123	мин. вата.	канальная	2011	2037	35 347,13
ТК9-ТК 11- ТК 12 ул. Ленина, 16а	150	90,5	мин. вата.	надземная	2010	2036	9 611,19
	150	121,5	мин. вата.	канальная	2010	2036	34 916,06
распределительные сети							
Коммунистическая, 5 - Коммунистическая, 7	50	9	мин. вата.	надземный	2005	2031	763,58
ТК 12- ВНС № 4 ул. Ленина	50	51	мин. вата.	надземный	2010	2036	4 326,97
ТК 15- мастерские ул Интернац , 16	200	124	мин. вата.	канальный	2007	2033	35 634,50
	70	90,5	мин. вата.	канальный	2007	2033	17 594,17
У 25- общежитие ул. Интернац ,16	100	14,5	мин. вата.	канальный	2007	2033	2 818,96
	100	85,5	мин. вата.	надземный	2007	2033	7 427,37
ТК 52 - Интернац 10,12	100	74	мин. вата.	канальный	2002	2028	14 386,39
	100	23	мин. вата.	подвальный	2002	2028	4 471,45
ТК 43 - Интернац, 25,24,23	80	13	мин. вата.	надземный	2003	2029	1 102,95
						Итого	180 463,83

Доля ветхих тепловых сетей в общем количестве сетей, подлежащих замене, в течение расчетного срока актуализации Схемы теплоснабжения очень значительна. Необходимые затраты на реконструкцию ветхих тепловых сетей многократно превышают величину амортизационных отчислений в тарифе на тепловую энергию, устанавливаемом для теплоснабжающих организаций. Таким образом, мероприятия на реконструкцию ветхих тепловых сетей не могут быть в полном объеме профинансированы без привлечения дополнительных источников финансирования.

Причиной сложившейся ситуации является недофинансирование реконструкции ветхих тепловых сетей в предыдущие годы. Во избежание превышения предельных индексов роста тарифа на тепловую энергию для конечных потребителей рекомендуется в качестве источника финансирования мероприятий по реконструкции ветхих тепловых сетей рассмотреть бюджеты различных уровней. Все другие источники финансирования, в том числе инвестиционная составляющая, неизбежно приведут к недопустимому росту тарифа.

Своевременная замена ветхих тепловых сетей позволяет поддерживать тепловые сети в удовлетворительном состоянии, обеспечивает нормативную надежность системы теплоснабжения, значительно снижает повреждаемость тепловых сетей.

Сводные капитальные затраты сетей, выработавших свой нормативных срок на базовый год в ценах 2026 года, составят 485,101 млн. руб. (с НДС). Проекты предполагаются к реализации в течение 2027 – 2033 гг.

Сводные капитальные затраты сетей, выработавших свой нормативных срок на период 2027-2037 гг. в ценах 2026 года, составят 761,005 млн. руб. (с НДС). Проекты предполагаются к реализации в течение 2027 – 2037 гг.

6.8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, направленные на резервирование систем теплоснабжения в целях надежности теплоснабжения

Предложения по резервированию тепловых сетей смежных районов представлены в Главе 11 Обосновывающих материалов.

6.9. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций

В настоящее время на территории Углегорского муниципального округа насосных станций не установлено.

Для подключения котельной №3 к новой котельной г. Углегорск согласно Сценарию 2, необходимо строительство насосной станции производительностью 163,04 т/ч. Расположение насосной станции представлено на рисунке 29.

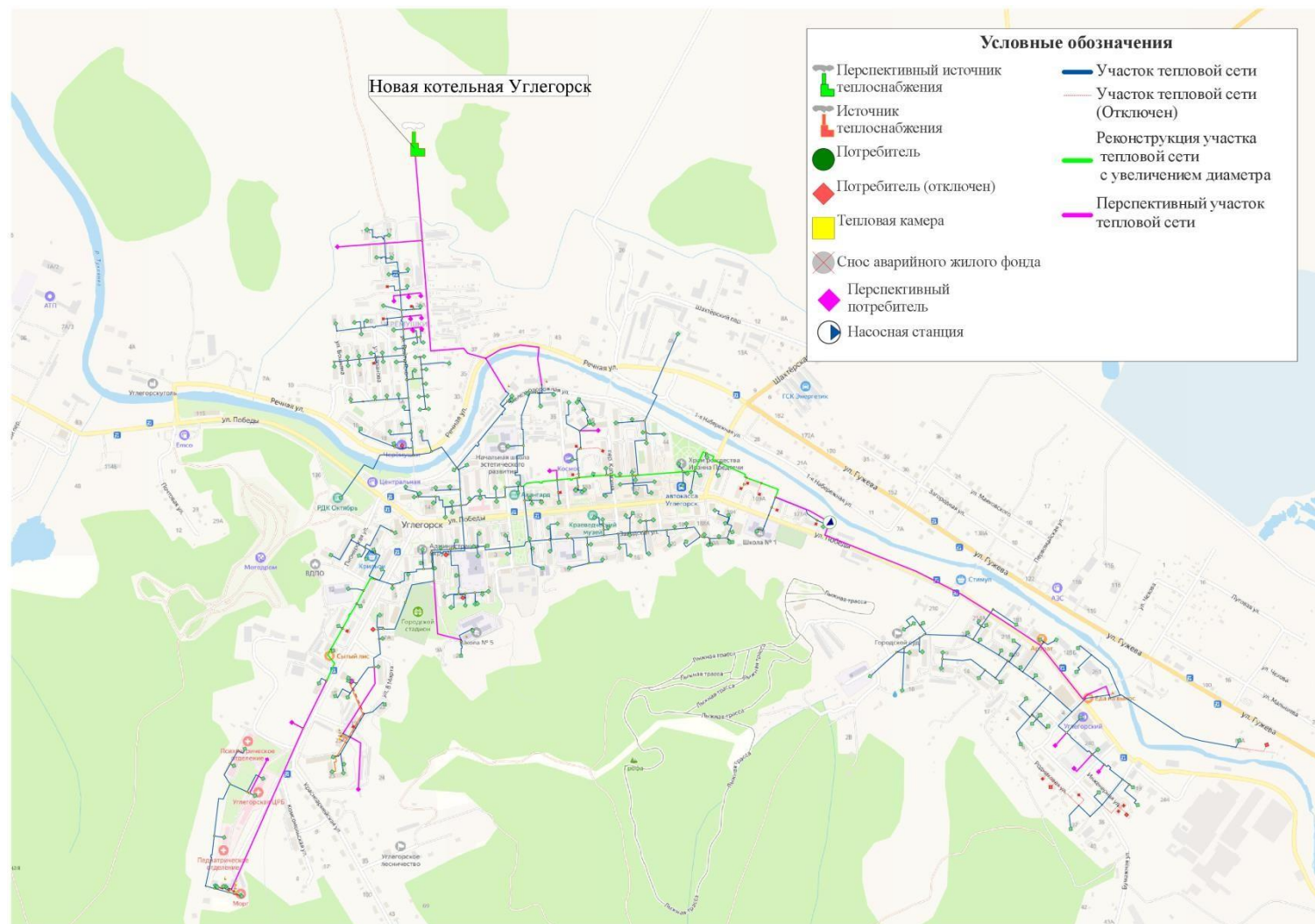


Рисунок 29. Расположение насосной станции для подключения котельной №3 к новой котельной г. Углегорск

РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГВС) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

В настоящее время, открытая система горячего водоснабжения на территории Углегорского муниципального округа не применяется.

В соответствии с п. 10. ФЗ №417 от 07.12.2011 г. «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении»:

– с 1 января 2013 года подключение объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается;

– с 1 января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.

Таким образом, все перспективные потребители муниципального округа будут подключены к централизованной системе теплоснабжения по закрытой схеме.

7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

В настоящее время, открытая система горячего водоснабжения на территории Углегорского муниципального округа не применяется. Мероприятия по переводу

открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения не требуются.

РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Согласно методическим рекомендациям по разработке Схем теплоснабжения, в данном разделе приводятся перспективные расходы топлива для предложенных сценариев развития источников тепловой энергии, рассмотренных в главах 5, 7 и 8 Обосновывающих Материалов.

Перспективные топливные балансы по источникам теплоснабжения Углегорского муниципального округа представлены в таблицах 23 - 24.

Таблица 23. Перспективные максимальные расходы основного топлива в эквиваленте условного топлива (Сценарий №1)

Наименование показателя	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Котельная №1, г. Углегорск, ул. Железнодорожная, 1														
Нагрузка источника	Гкал/ч	9,38	9,29	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	9,38	9,29	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33
Нагрузка ГВС (средняя)	Гкал/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
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	216,47	196,46	196,47	196,47	196,47	196,47	196,47	196,47	196,47	196,47	196,47	196,47	196,47
Максимальный часовой расход топлива	кг у.т./ч	2 029,44	1 826,05	1 833,49	1 833,49	1 833,49	1 833,49	1 833,49	1 833,49	1 833,49	1 833,49	1 833,49	1 833,49	1 833,49
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у.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
Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./ч	579,84	521,73	523,85	523,85	523,85	523,85	523,85	523,85	523,85	523,85	523,85	523,85	523,85
Максимальный часовой расход натурального топлива	кг/ч	3 206,20	2 972,64	2 984,75	2 984,75	2 984,75	2 984,75	2 984,75	2 984,75	2 984,75	2 984,75	2 984,75	2 984,75	2 984,75
Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	кг/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
Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	кг/ч	916,06	849,33	852,78	852,78	852,78	852,78	852,78	852,78	852,78	852,78	852,78	852,78	852,78
Годовой расход условного топлива	т у.т.	6 404,75	5 760,95	5 782,60	5 783,61	5 783,38	5 783,15	5 782,93	5 782,70	5 782,47	5 782,24	5 782,01	5 781,78	5 781,55
Годовой расход натурального топлива, уголь	т.н.т.	10 118,54	9 378,29	9 413,53	9 415,18	9 414,81	9 414,44	9 414,07	9 413,69	9 413,32	9 412,95	9 412,57	9 412,20	9 411,83
Котельная №2, г. Углегорск, ул. Железнодорожная, 1А														
Нагрузка источника	Гкал/ч	6,46	6,92	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	6,46	6,92	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87
Нагрузка ГВС (средняя)	Гкал/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

Наименование показателя	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	206,65	201,27	201,03	201,03	201,03	201,03	201,03	201,03	201,03	201,03	201,03	201,03	201,03
Максимальный часовой расход топлива	кг у.т./ч	1 335,99	1 392,06	1 381,35	1 381,35	1 381,35	1 381,35	1 381,35	1 381,35	1 381,35	1 381,35	1 381,35	1 381,35	1 381,35
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у.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
Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./ч	381,71	397,73	394,67	394,67	394,67	394,67	394,67	394,67	394,67	394,67	394,67	394,67	394,67
Максимальный часовой расход натурального топлива	кг/ч	2 108,58	2 266,14	2 248,71	2 248,71	2 248,71	2 248,71	2 248,71	2 248,71	2 248,71	2 248,71	2 248,71	2 248,71	2 248,71
Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	кг/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
Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	кг/ч	602,45	647,47	642,49	642,49	642,49	642,49	642,49	642,49	642,49	642,49	642,49	642,49	642,49
Годовой расход условного топлива	т у.т.	4 362,34	4 496,08	4 469,14	4 454,84	4 454,61	4 454,37	4 454,14	4 453,90	4 453,67	4 453,43	4 453,20	4 452,96	4 452,73
Годовой расход натурального топлива, уголь	т.н.т.	6 885,00	7 319,20	7 275,34	7 252,07	7 251,69	7 251,31	7 250,92	7 250,54	7 250,16	7 249,78	7 249,40	7 249,01	7 248,63
Котельная №3, г. Угледорск, ул. Победы,187														
Нагрузка источника	Гкал/ч	4,27	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	4,27	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22
Нагрузка ГВС (средняя)	Гкал/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
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	197,77	200,68	200,43	200,43	200,43	200,43	200,43	200,43	200,43	200,43	200,43	200,43	200,43
Максимальный часовой расход топлива	кг у.т./ч	843,92	846,32	846,39	846,39	846,39	846,39	846,39	846,39	846,39	846,39	846,39	846,39	846,39
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у.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

Наименование показателя	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./ч	241,12	241,81	241,83	241,83	241,83	241,83	241,83	241,83	241,83	241,83	241,83	241,83	241,83
Максимальный часовой расход натурального топлива	кг/ч	1 333,35	1 377,73	1 377,85	1 377,85	1 377,85	1 377,85	1 377,85	1 377,85	1 377,85	1 377,85	1 377,85	1 377,85	1 377,85
Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	кг/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
Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	кг/ч	380,96	393,64	393,67	393,67	393,67	393,67	393,67	393,67	393,67	393,67	393,67	393,67	393,67
Годовой расход условного топлива	т у.т.	2 712,65	2 713,81	2 717,24	2 708,62	2 708,62	2 708,62	2 708,62	2 708,62	2 708,62	2 708,62	2 708,62	2 708,62	2 708,62
Годовой расход натурального топлива, уголь	т.н.т.	4 285,87	4 417,83	4 423,41	4 409,38	4 409,38	4 409,38	4 409,38	4 409,38	4 409,38	4 409,38	4 409,38	4 409,38	4 409,38
Котельная №5, г. Углегорск, ул. 8-е Марта,1														
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,22	0,23	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	0,22	0,23	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Нагрузка ГВС (средняя)	Гкал/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
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	265,80	251,05	251,06	251,06	251,06	251,06	251,06	251,06	251,06	251,06	251,06	251,06	251,06
Максимальный часовой расход топлива	кг у.т./ч	58,48	57,90	55,19	55,19	55,19	55,19	55,19	55,19	55,19	55,19	55,19	55,19	55,19
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у.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
Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./ч	16,71	16,54	15,77	15,77	15,77	15,77	15,77	15,77	15,77	15,77	15,77	15,77	15,77
Максимальный часовой расход натурального топлива	кг/ч	92,39	94,26	89,85	89,85	89,85	89,85	89,85	89,85	89,85	89,85	89,85	89,85	89,85
Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	кг/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

Наименование показателя	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	кг/ч	26,40	26,93	25,67	25,67	25,67	25,67	25,67	25,67	25,67	25,67	25,67	25,67	25,67
Годовой расход условного топлива	т у.т.	175,30	173,44	165,47	165,23	165,23	165,23	165,23	165,23	165,23	165,23	165,23	165,23	165,23
Годовой расход натурального топлива, уголь	т.н.т.	276,94	282,34	269,37	268,97	268,97	268,97	268,97	268,97	268,97	268,97	268,97	268,97	268,97
Котельная №6, г. Углегорск, ул. Южно-Зеленая, 80А														
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,18	0,23	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	0,18	0,23	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Нагрузка ГВС (средняя)	Гкал/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
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	278,64	223,44	223,51	223,51	223,51	223,51	223,51	223,51	223,51	223,51	223,51	223,51	223,51
Максимальный часовой расход топлива	кг у.т./ч	50,92	50,71	40,78	40,78	40,78	40,78	40,78	40,78	40,78	40,78	40,78	40,78	40,78
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у.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
Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./ч	14,55	14,49	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65
Максимальный часовой расход натурального топлива	кг/ч	80,48	82,54	66,38	66,38	66,38	66,38	66,38	66,38	66,38	66,38	66,38	66,38	66,38
Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	кг/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
Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	кг/ч	22,99	23,58	18,97	18,97	18,97	18,97	18,97	18,97	18,97	18,97	18,97	18,97	18,97
Годовой расход условного топлива	т у.т.	170,09	165,13	135,86	139,18	139,18	139,18	139,18	139,18	139,18	139,18	139,18	139,18	139,18
Годовой расход натурального топлива, уголь	т.н.т.	268,82	268,82	221,16	226,58	226,58	226,58	226,58	226,58	226,58	226,58	226,58	226,58	226,58

Наименование показателя	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Котельная №8, г. Углегорск, ул. Подгорная, 20А														
Нагрузка источника	Гкал/ч	2,97	2,89	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	2,97	2,89	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
Нагрузка ГВС (средняя)	Гкал/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
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	244,30	213,94	213,78	213,78	213,78	213,78	213,78	213,78	213,78	213,78	213,78	213,78	213,78
Максимальный часовой расход топлива	кг у.т./ч	725,13	617,64	615,65	615,65	615,65	615,65	615,65	615,65	615,65	615,65	615,65	615,65	615,65
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у.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
Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./ч	207,18	176,47	175,90	175,90	175,90	175,90	175,90	175,90	175,90	175,90	175,90	175,90	175,90
Максимальный часовой расход натурального топлива	кг/ч	1 147,75	1 005,46	1 002,22	1 002,22	1 002,22	1 002,22	1 002,22	1 002,22	1 002,22	1 002,22	1 002,22	1 002,22	1 002,22
Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	кг/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
Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	кг/ч	327,93	287,27	286,35	286,35	286,35	286,35	286,35	286,35	286,35	286,35	286,35	286,35	286,35
Годовой расход условного топлива	т у.т.	2 284,40	1 947,10	1 942,64	1 935,16	1 935,16	1 935,16	1 935,16	1 935,16	1 935,16	1 935,16	1 935,16	1 935,16	1 935,16
Годовой расход натурального топлива, уголь	т.н.т.	3 615,78	3 169,70	3 162,43	3 150,26	3 150,26	3 150,26	3 150,26	3 150,26	3 150,26	3 150,26	3 150,26	3 150,26	3 150,26
Котельная №9, г. Углегорск, ул. Победы, 25А														
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,10	0,14	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	0,10	0,14	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Нагрузка ГВС (средняя)	Гкал/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
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	503,14	356,58	356,58	356,58	356,58	356,58	356,58	356,58	356,58	356,58	356,58	356,58	356,58

Наименование показателя	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Максимальный часовой расход топлива	кг у.т./ч	50,89	50,89	37,18	37,18	37,18	37,18	37,18	37,18	37,18	37,18	37,18	37,18	37,18
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у.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
Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./ч	14,54	14,54	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62
Максимальный часовой расход натурального топлива	кг/ч	80,41	82,85	60,52	60,52	60,52	60,52	60,52	60,52	60,52	60,52	60,52	60,52	60,52
Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	кг/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
Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	кг/ч	22,97	23,67	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29
Годовой расход условного топлива	т у.т.	159,46	156,81	116,22	115,85	115,85	115,85	115,85	115,85	115,85	115,85	115,85	115,85	115,85
Годовой расход натурального топлива, уголь	т.н.т.	251,95	255,28	189,19	188,59	188,59	188,59	188,59	188,59	188,59	188,59	188,59	188,59	188,59
Котельная №10, г. Углегорск, ул. Красноармейская,23А														
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,71	0,64	0,64	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	0,71	0,64	0,64	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Нагрузка ГВС (средняя)	Гкал/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
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	268,76	204,89	200,76	200,76	200,76	200,76	200,76	200,76	200,76	200,76	200,76	200,76	200,76
Максимальный часовой расход топлива	кг у.т./ч	189,87	130,64	128,01	179,21	179,21	179,21	179,21	179,21	179,21	179,21	179,21	179,21	179,21
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у.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
Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./ч	54,25	37,33	36,58	51,20	51,20	51,20	51,20	51,20	51,20	51,20	51,20	51,20	51,20

Наименование показателя	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Максимальный часовой расход натурального топлива	кг/ч	300,23	212,67	208,40	291,74	291,74	291,74	291,74	291,74	291,74	291,74	291,74	291,74	291,74
Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	кг/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
Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	кг/ч	85,78	60,76	59,54	83,35	83,35	83,35	83,35	83,35	83,35	83,35	83,35	83,35	83,35
Годовой расход условного топлива	т у.т.	641,49	442,98	442,98	608,65	608,65	608,65	608,65	608,65	608,65	608,65	608,65	608,65	608,65
Годовой расход натурального топлива, природный газ	тыс. м ³	1 014,38	721,13	721,13	990,82	990,82	990,82	990,82	990,82	990,82	990,82	990,82	990,82	990,82
Котельная №21, г. Углероск, ул. Красноармейская,18														
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,57	0,73	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	0,57	0,73	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Нагрузка ГВС (средняя)	Гкал/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
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	291,21	208,95	208,95	208,95	208,95	208,95	208,95	208,95	208,95	208,95	208,95	208,95	208,95
Максимальный часовой расход топлива	кг у.т./ч	165,18	152,79	160,23	160,23	160,23	160,23	160,23	160,23	160,23	160,23	160,23	160,23	160,23
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у.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
Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./ч	47,20	43,65	45,78	45,78	45,78	45,78	45,78	45,78	45,78	45,78	45,78	45,78	45,78
Максимальный часовой расход натурального топлива	кг/ч	261,07	248,72	260,84	260,84	260,84	260,84	260,84	260,84	260,84	260,84	260,84	260,84	260,84
Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	кг/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

Наименование показателя	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	кг/ч	74,59	71,06	74,53	74,53	74,53	74,53	74,53	74,53	74,53	74,53	74,53	74,53	74,53
Годовой расход условного топлива	т у.т.	602,08	535,74	552,44	547,26	545,54	543,81	542,09	540,36	538,64	536,92	535,19	533,47	531,74
Годовой расход натурального топлива, природный газ	тыс. м ³	951,59	872,13	899,32	890,89	888,08	885,28	882,47	879,66	876,85	874,05	871,24	868,44	865,63
Котельная №19, с. Краснопожье Углегорского МО, ул. Советская,23														
Нагрузка источника	Гкал/ч	3,01	2,82	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	3,01	2,82	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34
Нагрузка ГВС (средняя)	Гкал/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
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	211,06	204,15	204,42	204,42	204,42	204,42	204,42	204,42	204,42	204,42	204,42	204,42	204,42
Максимальный часовой расход топлива	кг у.т./ч	635,49	575,41	683,54	683,54	683,54	683,54	683,54	683,54	683,54	683,54	683,54	683,54	683,54
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у.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
Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./ч	181,57	164,40	195,30	195,30	195,30	195,30	195,30	195,30	195,30	195,30	195,30	195,30	195,30
Максимальный часовой расход натурального топлива	кг/ч	1 004,07	936,71	1 112,74	1 112,74	1 112,74	1 112,74	1 112,74	1 112,74	1 112,74	1 112,74	1 112,74	1 112,74	1 112,74
Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	кг/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
Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	кг/ч	286,88	267,63	317,93	317,93	317,93	317,93	317,93	317,93	317,93	317,93	317,93	317,93	317,93
Годовой расход условного топлива	т у.т.	2 157,95	1 964,73	2 285,24	2 291,79	2 291,26	2 290,74	2 290,21	2 289,68	2 289,16	2 288,63	2 288,10	2 287,57	2 287,05
Годовой расход натурального топлива, уголь	т.н.т.	3 409,54	3 198,39	3 720,16	3 730,82	3 729,96	3 729,10	3 728,25	3 727,39	3 726,53	3 725,67	3 724,82	3 723,96	3 723,10

Наименование показателя	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Котельная №20, с. Поречье, Углегорского МО, ул. Школьная,83А														
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,88	0,74	0,77	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	0,88	0,74	0,77	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Нагрузка ГВС (средняя)	Гкал/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
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	187,90	208,14	208,15	208,15	208,15	208,15	208,15	208,15	208,15	208,15	208,15	208,15	208,15
Максимальный часовой расход топлива	кг у.т./ч	165,27	153,84	159,65	192,12	192,12	192,12	192,12	192,12	192,12	192,12	192,12	192,12	192,12
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у.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
Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./ч	47,22	43,96	45,61	54,89	54,89	54,89	54,89	54,89	54,89	54,89	54,89	54,89	54,89
Максимальный часовой расход натурального топлива	кг/ч	261,33	250,44	259,90	312,76	312,76	312,76	312,76	312,76	312,76	312,76	312,76	312,76	312,76
Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	кг/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
Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	кг/ч	74,66	71,56	74,26	89,36	89,36	89,36	89,36	89,36	89,36	89,36	89,36	89,36	89,36
Годовой расход условного топлива	т у.т.	542,62	513,94	530,91	623,63	623,63	623,63	623,63	623,63	623,63	623,63	623,63	623,63	623,63
Годовой расход натурального топлива, уголь	т.н.т.	858,00	836,64	864,28	1 015,22	1 015,22	1 015,22	1 015,22	1 015,22	1 015,22	1 015,22	1 015,22	1 015,22	1 015,22
Котельная №1, п. Бошняково														
Нагрузка источника	Гкал/ч	1,05	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	1,05	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Нагрузка ГВС (средняя)	Гкал/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

Наименование показателя	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	191,73	194,88	194,88	194,88	194,88	194,88	194,88	194,88	194,88	194,88	194,88	194,88	194,88
Максимальный часовой расход топлива	кг у.т./ч	201,71	242,86	242,86	242,86	242,86	242,86	242,86	242,86	242,86	242,86	242,86	242,86	242,86
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у.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
Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./ч	57,63	69,39	69,39	69,39	69,39	69,39	69,39	69,39	69,39	69,39	69,39	69,39	69,39
Максимальный часовой расход натурального топлива	кг/ч	318,65	395,55	395,55	395,55	395,55	395,55	395,55	395,55	395,55	395,55	395,55	395,55	395,55
Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	кг/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
Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	кг/ч	91,04	113,01	113,01	113,01	113,01	113,01	113,01	113,01	113,01	113,01	113,01	113,01	113,01
Годовой расход условного топлива	т у.т.	714,97	1 022,92	1 022,92	867,07	867,07	867,07	867,07	867,07	867,07	867,07	867,07	867,07	867,07
Годовой расход натурального топлива, уголь	т.н.т.	1 129,50	1 665,99	1 665,99	1 412,17	1 412,17	1 412,17	1 412,17	1 412,17	1 412,17	1 412,17	1 412,17	1 412,17	1 412,17
Котельная №2, п. Бошняково														
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,55	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	0,55	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Нагрузка ГВС (средняя)	Гкал/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
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	256,78	261,58	261,58	261,58	261,58	261,58	261,58	261,58	261,58	261,58	261,58	261,58	261,58
Максимальный часовой расход топлива	кг у.т./ч	140,58	185,96	185,96	185,96	185,96	185,96	185,96	185,96	185,96	185,96	185,96	185,96	185,96
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у.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

Наименование показателя	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./ч	40,17	53,13	53,13	53,13	53,13	53,13	53,13	53,13	53,13	53,13	53,13	53,13	53,13
Максимальный часовой расход натурального топлива	кг/ч	222,08	302,87	302,87	302,87	302,87	302,87	302,87	302,87	302,87	302,87	302,87	302,87	302,87
Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	кг/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
Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	кг/ч	63,45	86,53	86,53	86,53	86,53	86,53	86,53	86,53	86,53	86,53	86,53	86,53	86,53
Годовой расход условного топлива	т у.т.	413,67	590,10	590,10	584,80	584,80	584,80	584,80	584,80	584,80	584,80	584,80	584,80	584,80
Годовой расход натурального топлива, уголь	т.н.т.	653,50	961,07	961,07	952,44	952,44	952,44	952,44	952,44	952,44	952,44	952,44	952,44	952,44
Районная котельная №1, пгт. Шахтерск, ул. Коммунистическая, 10 а														
Нагрузка источника	Гкал/ч	18,65	18,57	18,57	18,57	18,57	18,57	18,57	18,57	18,57	18,57	18,57	18,57	18,57
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	18,65	18,57	18,57	18,57	18,57	18,57	18,57	18,57	18,57	18,57	18,57	18,57	18,57
Нагрузка ГВС (средняя)	Гкал/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
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	182,39	191,03	191,03	191,03	191,03	191,03	191,03	191,03	191,03	191,03	191,03	191,03	191,03
Максимальный часовой расход топлива	кг у.т./ч	3 401,56	3 547,47	3 547,47	3 547,47	3 547,47	3 547,47	3 547,47	3 547,47	3 547,47	3 547,47	3 547,47	3 547,47	3 547,47
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у.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
Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./ч	971,87	1 013,56	1 013,56	1 013,56	1 013,56	1 013,56	1 013,56	1 013,56	1 013,56	1 013,56	1 013,56	1 013,56	1 013,56
Максимальный часовой расход натурального топлива	кг/ч	5 373,71	5 777,74	5 777,74	5 777,74	5 777,74	5 777,74	5 777,74	5 777,74	5 777,74	5 777,74	5 777,74	5 777,74	5 777,74
Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	кг/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

Наименование показателя	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	кг/ч	1 535,35	1 650,78	1 650,78	1 650,78	1 650,78	1 650,78	1 650,78	1 650,78	1 650,78	1 650,78	1 650,78	1 650,78	1 650,78
Годовой расход условного топлива	т у.т.	11 402,29	11 573,71	11 573,71	11 414,49	11 401,99	11 389,49	11 377,00	11 364,50	11 352,00	11 339,51	11 327,01	11 314,52	11 302,02
Годовой расход натурального топлива, уголь	т.н.т.	18 013,10	18 850,00	18 850,00	18 590,68	18 570,32	18 549,97	18 529,62	18 509,27	18 488,91	18 468,56	18 448,20	18 427,85	18 407,50

Таблица 24. Перспективные максимальные расходы основного топлива в эквиваленте условного топлива (Сценарий №2)

Наименование показателя	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Котельная №1, г. Углегорск, ул. Железнодорожная, 1														
Нагрузка источника	Гкал/ч	9,38	9,29	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	Заккрытие котельной. Переключение нагрузок на новую котельную г. Углегорск				
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	9,38	9,29	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33					
Нагрузка ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	216,47	196,46	196,47	196,47	196,47	196,47	196,47	196,47					
Максимальный часовой расход топлива	кг у.т./ч	2 029,44	1 826,05	1 833,49	1 833,49	1 833,49	1 833,49	1 833,49	1 833,49					
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./ч	579,84	521,73	523,85	523,85	523,85	523,85	523,85	523,85					
Максимальный часовой расход натурального топлива	кг/ч	3 206,20	2 972,64	2 984,75	2 984,75	2 984,75	2 984,75	2 984,75	2 984,75					
Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	кг/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	кг/ч	916,06	849,33	852,78	852,78	852,78	852,78	852,78	852,78					
Годовой расход условного топлива	т у.т.	6 404,75	5 760,95	5 782,60	5 783,61	5 783,38	5 783,15	5 782,93	5 782,70					
Годовой расход натурального топлива, уголь	т.н.т.	10 118,54	9 378,29	9 413,53	9 415,18	9 414,81	9 414,44	9 414,07	9 413,69					
Котельная №2, г. Углегорск, ул. Железнодорожная, 1А														
Нагрузка источника	Гкал/ч	6,46	6,92	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	Заккрытие котельной. Переключение нагрузок на новую котельную г. Углегорск				
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	6,46	6,92	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87					
Нагрузка ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	206,65	201,27	201,03	201,03	201,03	201,03	201,03	201,03					
Максимальный часовой расход топлива	кг у.т./ч	1 335,99	1 392,06	1 381,35	1 381,35	1 381,35	1 381,35	1 381,35	1 381,35					

Наименование показателя	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./ч	381,71	397,73	394,67	394,67	394,67	394,67	394,67	394,67					
Максимальный часовой расход натурального топлива	м³/ч	2 108,58	2 266,14	2 248,71	2 248,71	2 248,71	2 248,71	2 248,71	2 248,71					
Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	м³/ч	602,45	647,47	642,49	642,49	642,49	642,49	642,49	642,49					
Годовой расход условного топлива	т у.т.	4 362,34	4 496,08	4 469,14	4 454,84	4 454,61	4 454,37	4 454,14	4 453,90					
Годовой расход натурального топлива, уголь	т.н.т.	6 885,00	7 319,20	7 275,34	7 252,07	7 251,69	7 251,31	7 250,92	7 250,54					
Котельная №3, г. Углегорск, ул. Победы,187														
Нагрузка источника	Гкал/ч	4,27	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	Закрытие котельной. Переключение нагрузок на новую котельную г. Углегорск				
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	4,27	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22					
Нагрузка ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	197,77	200,68	200,43	200,43	200,43	200,43	200,43	200,43					
Максимальный часовой расход топлива	кг у.т./ч	843,92	846,32	846,39	846,39	846,39	846,39	846,39	846,39					
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./ч	241,12	241,81	241,83	241,83	241,83	241,83	241,83	241,83					
Максимальный часовой расход натурального топлива	м³/ч	1 333,35	1 377,73	1 377,85	1 377,85	1 377,85	1 377,85	1 377,85	1 377,85					
Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					

Наименование показателя	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	м³/ч	380,96	393,64	393,67	393,67	393,67	393,67	393,67	393,67					
Годовой расход условного топлива	т у.т.	2 712,65	2 713,81	2 717,24	2 708,62	2 708,62	2 708,62	2 708,62	2 708,62					
Годовой расход натурального топлива, уголь	т.н.т.	4 285,87	4 417,83	4 423,41	4 409,38	4 409,38	4 409,38	4 409,38	4 409,38					
Котельная №5, г. Углегорск, ул. 8-е Марта,1														
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,22	0,23	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	Закрытие котельной. Переключение нагрузок на новую котельную г. Углегорск				
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	0,22	0,23	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22					
Нагрузка ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	265,80	251,05	251,06	251,06	251,06	251,06	251,06	251,06					
Максимальный часовой расход топлива	кг у.т./ч	58,48	57,90	55,19	55,19	55,19	55,19	55,19	55,19					
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./ч	16,71	16,54	15,77	15,77	15,77	15,77	15,77	15,77					
Максимальный часовой расход натурального топлива	м³/ч	92,39	94,26	89,85	89,85	89,85	89,85	89,85	89,85					
Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	м³/ч	26,40	26,93	25,67	25,67	25,67	25,67	25,67	25,67					
Годовой расход условного топлива	т у.т.	175,30	173,44	165,47	165,23	165,23	165,23	165,23	165,23					
Годовой расход натурального топлива, уголь	т.н.т.	276,94	282,34	269,37	268,97	268,97	268,97	268,97	268,97					
Котельная №6, г. Углегорск, ул. Южно-Зеленая, 80А														
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,18	0,23	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	0,18	0,23	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Нагрузка ГВС (средняя)	Гкал/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

Наименование показателя	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	278,64	223,44	223,51	223,51	223,51	223,51	223,51	223,51	223,51	223,51	223,51	223,51	223,51
Максимальный часовой расход топлива	кг у.т./ч	50,92	50,71	40,78	40,78	40,78	40,78	40,78	40,78	40,78	40,78	40,78	40,78	40,78
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у.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
Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./ч	14,55	14,49	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65	11,65
Максимальный часовой расход натурального топлива	м ³ /ч	80,48	82,54	66,38	66,38	66,38	66,38	66,38	66,38	66,38	66,38	66,38	66,38	66,38
Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	м ³ /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
Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	м ³ /ч	22,99	23,58	18,97	18,97	18,97	18,97	18,97	18,97	18,97	18,97	18,97	18,97	18,97
Годовой расход условного топлива	т у.т.	170,09	165,13	135,86	139,18	139,18	139,18	139,18	139,18	139,18	139,18	139,18	139,18	139,18
Годовой расход натурального топлива, уголь	т.н.т.	268,82	268,82	221,16	226,58	226,58	226,58	226,58	226,58	226,58	226,58	226,58	226,58	226,58
Котельная №8, г. Углегорск, ул. Подгорная, 20А														
Нагрузка источника	Гкал/ч	2,97	2,89	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	2,97	2,89	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
Нагрузка ГВС (средняя)	Гкал/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
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	244,30	213,94	213,78	213,78	213,78	213,78	213,78	213,78	213,78	213,78	213,78	213,78	213,78
Максимальный часовой расход топлива	кг у.т./ч	725,13	617,64	615,65	615,65	615,65	615,65	615,65	615,65	615,65	615,65	615,65	615,65	615,65
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у.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
Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./ч	207,18	176,47	175,90	175,90	175,90	175,90	175,90	175,90	175,90	175,90	175,90	175,90	175,90
Максимальный часовой расход натурального топлива	м ³ /ч	1 147,75	1 005,46	1 002,22	1 002,22	1 002,22	1 002,22	1 002,22	1 002,22	1 002,22	1 002,22	1 002,22	1 002,22	1 002,22

Наименование показателя	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	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
Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	м³/ч	327,93	287,27	286,35	286,35	286,35	286,35	286,35	286,35	286,35	286,35	286,35	286,35	286,35
Годовой расход условного топлива	т у.т.	2 284,40	1 947,10	1 942,64	1 935,16	1 935,16	1 935,16	1 935,16	1 935,16	1 935,16	1 935,16	1 935,16	1 935,16	1 935,16
Годовой расход натурального топлива, уголь	т.н.т.	3 615,78	3 169,70	3 162,43	3 150,26	3 150,26	3 150,26	3 150,26	3 150,26	3 150,26	3 150,26	3 150,26	3 150,26	3 150,26
Котельная №9, г. Углегорск, ул. Победы, 25А														
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,101	0,143	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	0,10	0,14	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Нагрузка ГВС (средняя)	Гкал/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
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	503,14	356,58	356,58	356,58	356,58	356,58	356,58	356,58	356,58	356,58	356,58	356,58	356,58
Максимальный часовой расход топлива	кг у.т./ч	50,89	50,89	37,18	37,18	37,18	37,18	37,18	37,18	37,18	37,18	37,18	37,18	37,18
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у.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
Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./ч	14,54	14,54	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62
Максимальный часовой расход натурального топлива	м³/ч	80,41	82,85	60,52	60,52	60,52	60,52	60,52	60,52	60,52	60,52	60,52	60,52	60,52
Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	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
Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	м³/ч	22,97	23,67	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29
Годовой расход условного топлива	т у.т.	159,46	156,81	116,22	115,85	115,85	115,85	115,85	115,85	115,85	115,85	115,85	115,85	115,85
Годовой расход натурального топлива, уголь	т.н.т.	251,95	255,28	189,19	188,59	188,59	188,59	188,59	188,59	188,59	188,59	188,59	188,59	188,59
Котельная №10, г. Углегорск, ул. Красноармейская,23А														
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,71	0,64	0,64	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89					

Наименование показателя	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	0,71	0,64	0,64	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	Закрытие котельной. Переключение нагрузок на новую котельную г. Углегорск				
Нагрузка ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	268,76	204,89	200,76	200,76	200,76	200,76	200,76	200,76					
Максимальный часовой расход топлива	кг у.т./ч	189,87	130,64	128,01	179,21	179,21	179,21	179,21	179,21					
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./ч	54,25	37,33	36,58	51,20	51,20	51,20	51,20	51,20					
Максимальный часовой расход натурального топлива	м³/ч	300,23	212,67	208,40	291,74	291,74	291,74	291,74	291,74					
Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	м³/ч	85,78	60,76	59,54	83,35	83,35	83,35	83,35	83,35					
Годовой расход условного топлива	т у.т.	641,49	442,98	442,98	608,65	608,65	608,65	608,65	608,65					
Годовой расход натурального топлива, природный газ	тыс. м³	1 014,38	721,13	721,13	990,82	990,82	990,82	990,82	990,82					
Котельная №21, г. Углегорск, ул. Красноармейская,18														
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,57	0,73	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	Закрытие котельной. Переключение нагрузок на новую котельную г. Углегорск				
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	0,57	0,73	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77					
Нагрузка ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	291,21	208,95	208,95	208,95	208,95	208,95	208,95	208,95					
Максимальный часовой расход топлива	кг у.т./ч	165,18	152,79	160,23	160,23	160,23	160,23	160,23	160,23					
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./ч	47,20	43,65	45,78	45,78	45,78	45,78	45,78	45,78					

Наименование показателя	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Максимальный часовой расход натурального топлива	м³/ч	261,07	248,72	260,84	260,84	260,84	260,84	260,84	260,84					
Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	м³/ч	74,59	71,06	74,53	74,53	74,53	74,53	74,53	74,53					
Годовой расход условного топлива	т у.т.	602,08	535,74	552,44	547,26	545,54	543,81	542,09	540,36					
Годовой расход натурального топлива, природный газ	тыс. м³	951,59	872,13	899,32	890,89	888,08	885,28	882,47	879,66					
Котельная №19, с. Краснополье Углегорского МО, ул. Советская,23														
Нагрузка источника	Гкал/ч	3,01	2,82	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	3,01	2,82	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34
Нагрузка ГВС (средняя)	Гкал/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
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	211,06	204,15	204,42	204,42	204,42	204,42	204,42	204,42	204,42	204,42	204,42	204,42	204,42
Максимальный часовой расход топлива	кг у.т./ч	635,49	575,41	683,54	683,54	683,54	683,54	683,54	683,54	683,54	683,54	683,54	683,54	683,54
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у.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
Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./ч	181,57	164,40	195,30	195,30	195,30	195,30	195,30	195,30	195,30	195,30	195,30	195,30	195,30
Максимальный часовой расход натурального топлива	м³/ч	1 004,07	936,71	1 112,74	1 112,74	1 112,74	1 112,74	1 112,74	1 112,74	1 112,74	1 112,74	1 112,74	1 112,74	1 112,74
Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	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
Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	м³/ч	286,88	267,63	317,93	317,93	317,93	317,93	317,93	317,93	317,93	317,93	317,93	317,93	317,93
Годовой расход условного топлива	т у.т.	2 157,95	1 964,73	2 285,24	2 291,79	2 291,26	2 290,74	2 290,21	2 289,68	2 289,16	2 288,63	2 288,10	2 287,57	2 287,05
Годовой расход натурального топлива, уголь	т.н.т.	3 409,54	3 198,39	3 720,16	3 730,82	3 729,96	3 729,10	3 728,25	3 727,39	3 726,53	3 725,67	3 724,82	3 723,96	3 723,10

Наименование показателя	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Котельная №20, с. Поречье, Углегорского МО, ул. Школьная,83А														
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,88	0,74	0,77	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	0,88	0,74	0,77	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Нагрузка ГВС (средняя)	Гкал/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
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	187,90	208,14	208,15	208,15	208,15	208,15	208,15	208,15	208,15	208,15	208,15	208,15	208,15
Максимальный часовой расход топлива	кг у.т./ч	165,27	153,84	159,65	192,12	192,12	192,12	192,12	192,12	192,12	192,12	192,12	192,12	192,12
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у.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
Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./ч	47,22	43,96	45,61	54,89	54,89	54,89	54,89	54,89	54,89	54,89	54,89	54,89	54,89
Максимальный часовой расход натурального топлива	м³/ч	261,33	250,44	259,90	312,76	312,76	312,76	312,76	312,76	312,76	312,76	312,76	312,76	312,76
Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	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
Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	м³/ч	74,66	71,56	74,26	89,36	89,36	89,36	89,36	89,36	89,36	89,36	89,36	89,36	89,36
Годовой расход условного топлива	т у.т.	542,62	513,94	530,91	623,63	623,63	623,63	623,63	623,63	623,63	623,63	623,63	623,63	623,63
Годовой расход натурального топлива, уголь	т.н.т.	858,00	836,64	864,28	1 015,22	1 015,22	1 015,22	1 015,22	1 015,22	1 015,22	1 015,22	1 015,22	1 015,22	1 015,22
Новая котельная мощностью 40 Гкал/ч, г. Углегорск														
Нагрузка источника	Гкал/ч									22,31	22,31	22,31	22,31	22,31
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч									22,31	22,31	22,31	22,31	22,31
Нагрузка ГВС (средняя)	Гкал/ч									0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал									200,09	200,09	200,09	200,09	200,09
Максимальный часовой расход топлива	кг у.т./ч									4 463,08	4 463,08	4 463,08	4 463,08	4 463,08

Наименование показателя	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у.т./ч									0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./ч									1 275,17	1 275,17	1 275,17	1 275,17	1 275,17
Максимальный часовой расход натурального топлива	м³/ч									7 265,49	7 265,49	7 265,49	7 265,49	7 265,49
Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	м³/ч									0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	м³/ч									2 075,85	2 075,85	2 075,85	2 075,85	2 075,85
Годовой расход условного топлива	т у.т.									14 257,27	14 256,91	14 255,06	14 253,21	14 251,36
Годовой расход натурального топлива, уголь	т.н.т.									23 209,51	23 208,92	23 205,91	23 202,90	23 199,89
Котельная №1, п. Бошняково														
Нагрузка источника	Гкал/ч	1,05	1,25	1,25	1,25	1,25	Закрытие котельной. Переключение нагрузок на котельную №2 с. Бошняково							
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	1,05	1,25	1,25	1,25	1,25								
Нагрузка ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	191,73	194,88	194,88	194,88	194,88								
Максимальный часовой расход топлива	кг у.т./ч	201,71	242,86	242,86	242,86	242,86								
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./ч	57,63	69,39	69,39	69,39	69,39								
Максимальный часовой расход натурального топлива	кг/ч	318,65	395,55	395,55	395,55	395,55								
Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	кг/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								

Наименование показателя	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	кг/ч	91,04	113,01	113,01	113,01	113,01								
Годовой расход условного топлива	т у.т.	714,97	1 022,92	1 022,92	867,07	867,07								
Годовой расход натурального топлива, уголь	т.н.т.	1 129,50	1 665,99	1 665,99	1 412,17	1 412,17								
Котельная №2, п. Бошняково														
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,55	0,71	0,71	0,71	0,71	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	0,55	0,71	0,71	0,71	0,71	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
Нагрузка ГВС (средняя)	Гкал/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
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	256,78	261,58	261,58	261,58	261,58	217,19	217,19	217,19	217,19	217,19	217,19	217,19	217,19
Максимальный часовой расход топлива	кг у.т./ч	140,58	185,96	185,96	185,96	185,96	425,06	425,06	425,06	425,06	425,06	425,06	425,06	425,06
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у.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
Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./ч	40,17	53,13	53,13	53,13	53,13	121,45	121,45	121,45	121,45	121,45	121,45	121,45	121,45
Максимальный часовой расход натурального топлива	м³/ч	222,08	302,87	302,87	302,87	302,87	692,29	692,29	692,29	692,29	692,29	692,29	692,29	692,29
Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	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
Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	м³/ч	63,45	86,53	86,53	86,53	86,53	197,80	197,80	197,80	197,80	197,80	197,80	197,80	197,80
Годовой расход условного топлива	т у.т.	413,67	590,10	590,10	590,10	590,10	1 451,87	1 451,87	1 451,87	1 451,87	1 451,87	1 451,87	1 451,87	1 451,87
Годовой расход натурального топлива, уголь	т.н.т.	653,50	961,07	961,07	961,07	961,07	2 364,61	2 364,61	2 364,61	2 364,61	2 364,61	2 364,61	2 364,61	2 364,61
Районная котельная №1, пгт. Шахтерск, ул. Коммунистическая, 10 а														
Нагрузка источника	Гкал/ч	18,65	18,57	18,57	18,57	18,57	18,57	18,57	18,57	Закрытие котельной. Переключение нагрузок на новую котельную пгт. Шахтерск				
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч	18,65	18,57	18,57	18,57	18,57	18,57	18,57	18,57					
Нагрузка ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					

Наименование показателя	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	182,39	191,03	191,03	191,03	191,03	191,03	191,03	191,03					
Максимальный часовой расход топлива	кг у.т./ч	3 401,56	3 547,47	3 547,47	3 547,47	3 547,47	3 547,47	3 547,47	3 547,47					
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./ч	971,87	1 013,56	1 013,56	1 013,56	1 013,56	1 013,56	1 013,56	1 013,56					
Максимальный часовой расход натурального топлива	м³/ч	5 373,71	5 777,74	5 777,74	5 777,74	5 777,74	5 777,74	5 777,74	5 777,74					
Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	м³/ч	1 535,35	1 650,78	1 650,78	1 650,78	1 650,78	1 650,78	1 650,78	1 650,78					
Годовой расход условного топлива	т у.т.	11 402,29	11 573,71	11 573,71	11 414,49	11 401,99	11 389,49	11 377,00	11 364,50					
Годовой расход натурального топлива, уголь	т.н.т.	18 013,10	18 850,00	18 850,00	18 590,68	18 570,32	18 549,97	18 529,62	18 509,27					
Новая котельная мощностью 40 Гкал/ч, пгт. Шахтерск														
Нагрузка источника	Гкал/ч									18,57	18,57	18,57	18,57	18,57
Подключенная нагрузка отопления	Гкал/ч									18,57	18,57	18,57	18,57	18,57
Нагрузка ГВС (средняя)	Гкал/ч									0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал									190,38	190,38	190,38	190,38	190,38
Максимальный часовой расход топлива	кг у.т./ч									3 535,35	3 535,35	3 535,35	3 535,35	3 535,35
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у.т./ч									0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива в переходный период	кг у.т./ч									1 010,10	1 010,10	1 010,10	1 010,10	1 010,10
Максимальный часовой расход натурального топлива	м³/ч									5 758,00	5 758,00	5 758,00	5 758,00	5 758,00

Наименование показателя	Ед. измерения	Расчетный срок (на конец рассматриваемого периода)												
	год	2025	2026 (План)	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	м ³ /ч									0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход натурального топлива в переходный период	м ³ /ч									1 645,14	1 645,14	1 645,14	1 645,14	1 645,14
Годовой расход условного топлива	т у.т.									11 352,00	11 308,07	11 293,18	11 278,30	11 263,41
Годовой расход натурального топлива, уголь	т.н.т.									18 488,91	18 417,35	18 393,11	18 368,86	18 344,62

8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

На всех источниках Углегорского муниципального округа используются бурый уголь марки З-БР Солнцевского угольного месторождения.

Источники тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии на территории Углегорского муниципального округа отсутствуют.

8.3. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Основным видом топлива, используемого на котельных Углегорского муниципального округа, является бурый уголь марки З БР, низшая теплота сгорания которого составляет 4350 – 4450 ккал/кг.

Сертификат используемого топлива представлен на рисунке 30.

РЕЗУЛЬТАТ АНАЛИЗА							
Наименование химлаборатории							
Содержание, в %			Выход летучих веществ в %	Теплота сгорания	Массовая доля, %		
влага	зола	сера			углерод	хлор	мышьяк
1	2	3	4	5	6	7	8
23,1	10,6	0,22	49,6	4 443	42,8	0,02	<0,0005

Дата 01.02.2025г.

Зав.лаборатории Токма Т. В. подпись расшифровка

Печать лаборатории 

Расчет за качество топлива (по золе, сере, влаге)

Вес в тоннах	Виды расчетов (по золе, сере, влаге)	приплата или скидка, за качество				Сумма	
		Разница между расчетной и норм и факт. Содерж. / + x -	% приплат или скидок	В расчете на одну зону в кон.		приплата	скидок в р/к
				Приплата	Скидка		
1	2	3	4	5	6	7	8

Бухгалтер _____ подпись _____

Во влаге только в рядовой и сортированном топливе:
По мытым углям производится скидка с веса согласно
прейскуранту

комбинат		Типовая Ф.15	
предприятие		УПД - 35	
ООО "Солищевский угольный разрез"			
Удостоверение № 16			
о качестве угля			
31.01.2025г.			
Почтовый адрес: 694910 г.Шахтерск, ул.Ленина, 16А			
Марка	ЗБ	Класс, мм	Р 0-300
Нормы, установленные общими ТУ или ГОСТ 32346-2013			
для данного вида потребления в %.			
Зола (Ad)	предел. _____		
Сера(Sd/t)	предел. _____		
Влага (Wr/t)	предел. _____		
Станция отправления	Склад №4 (СК №4)		
Проба отобрана в соответствии с ГОСТ Р 59248-2020 от партии топлива весом			
тонн	6 014,4	отгруженной от	
03.01.2025г. - 31.01.2025г. потребителям, перечисленным на обороте			
Проба помещена в банки №	52		
Проба опломбирована пломбиром №	1326		
Вес пробы лабораторной, (гр)	500		
Вес пробы арбитражной, (гр)	500		
Фактическое содержание породы, (%)	_____		
Фактическое содержание мелочи, (%)	_____		
Уголь принят по ГОСТ 1137- 64г. и данным предварительного	ОТК		
опробования			
31 января 2025 г.			

Рисунок 30. Удостоверение о качестве используемого топлива на котельных Углегорского муниципального округа

8.4. Преобладающий вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в муниципального образования

В качестве основного вида топлива в Углегорском муниципальном округе используется бурый уголь, который задействован на всех источниках централизованного теплоснабжения.

8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса муниципального образования

Выбор приоритетного использования топлива для каждого источника рассмотрен в пункте 8.1, а также при разработке мастер-плана развития системы теплоснабжения Углегорского муниципального округа.

РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И (ИЛИ) ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ

9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе

Детализированное описание капитальных затрат на строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии представлено в Главе 7 Обосновывающих материалов

«Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и(или) модернизации источников тепловой энергии».

В мероприятия по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизацию источников тепловой энергии входят 7 групп проектов, в том числе:

- Группа проектов 11 - мероприятия по реконструкции действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;
- Группа проектов 12 - мероприятия по реконструкции действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы;
- Группа проектов 13 – мероприятия по реконструкции действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования;
- Группа проектов 14 - мероприятия по реконструкции действующих источников тепловой энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;
- Группа проектов 15 - мероприятия по реконструкции действующих котельных для повышения эффективности работы;
- Группа проектов 16 - мероприятия по реконструкции действующих котельных в связи с физическим износом оборудования;
- Группа проектов 17 - мероприятия по строительству новых источников

тепловой энергии для обеспечения существующих потребителей.

Подробно состав мероприятий по источникам теплоснабжения представлен в Главах 5 и 7 Обосновывающих материалов, а величина затрат на реализацию данных мероприятий в зависимости от сценарных условий представлена в таблице 25 - 26.

Таблица 25. Затраты на мероприятия по источникам. Сценарий 1 и 2, тыс. руб (с НДС)

Наименование источника	Наименование мероприятия	Год окончания нормативного срока	Сроки реализации	Мощность, МВт	Общая стоимость	Стоимость с НДС (22%)
Замена устаревшего оборудования						
г. Углегорск, котельная №1						
КВС-1,25	Замена оборудования	2026	2027	1,25	28 283,47	34 505,84
КВС-1,25	Замена оборудования	2026	2027	1,25	28 283,47	34 505,84
КВС-1,25	Замена оборудования	2026	2027	1,25	28 283,47	34 505,84
КВС-1,25	Замена оборудования	2026	2027	1,25	28 283,47	34 505,84
КВС-1,25	Замена оборудования	2026	2027	1,25	28 283,47	34 505,84
КВС-1,25	Замена оборудования	2026	2027	1,25	28 283,47	34 505,84
КВС-1,25	Замена оборудования	2026	2027	1,25	28 283,47	34 505,84
КВС-1,25	Замена оборудования	2026	2027	1,25	28 283,47	34 505,84
КВС-1,25	Замена оборудования	2025	2027	1,25	28 283,47	34 505,84
КВС-1,25	Замена оборудования	2025	2027	1,25	28 283,47	34 505,84
КВС-1,25	Замена оборудования	2025	2027	1,25	28 283,47	34 505,84
КВС-1,25	Замена оборудования	2025	2027	1,25	28 283,47	34 505,84
КВС-1,25	Замена оборудования	2025	2027	1,25	28 283,47	34 505,84
КВС-1,25	Замена оборудования	2025	2027	1,25	28 283,47	34 505,84
КВС-1,25	Замена оборудования	2025	2027	1,25	28 283,47	34 505,84
КВС-1,25	Замена оборудования	2025	2027	1,25	28 283,47	34 505,84
КВС-1,25	Замена оборудования	2025	2027	1,25	28 283,47	34 505,84
КВС-1,25	Замена оборудования	2025	2027	1,25	28 283,47	34 505,84
КВС-1,25	Замена оборудования	2025	2027	1,25	28 283,47	34 505,84
КВС-1,25	Замена оборудования	2025	2027	1,25	28 283,47	34 505,84
					Итог	690 116,77
г. Углегорск, котельная №2						
КВм-2,15КБ	Замена оборудования	2030	2031	2,15	48 673,89	59 382,14
КВм-2,15КБ	Замена оборудования	2030	2031	2,15	48 673,89	59 382,14
КВм-2,15КБ	Замена оборудования	2030	2031	2,15	48 673,89	59 382,14
КВм-2,15КБ	Замена оборудования	2030	2031	2,15	48 673,89	59 382,14
КВм-2,15КБ	Замена оборудования	2030	2031	2,15	48 673,89	59 382,14
КВм-2,15КБ	Замена оборудования	2030	2031	2,15	48 673,89	59 382,14
КВм-2,15КБ	Замена оборудования	2030	2031	2,15	48 673,89	59 382,14
					Итог	415 674,98
г. Углегорск, котельная №3						
КВм-1,25 – 95ППШ замена на котел КВр-2,5	Замена оборудования	2027	2028	2,50	56 566,95	69 011,68

Наименование источника	Наименование мероприятия	Год окончания нормативного срока	Сроки реализации	Мощность, МВт	Общая стоимость	Стоимость с НДС (22%)
Замена устаревшего оборудования						
КВм-1,25 – 95ПШ замена на котел КВр-2,5	Замена оборудования	2027	2028	2,50	56 566,95	69 011,68
КВм-1,25 – 95ПШ замена на котел КВр-2,5	Замена оборудования	2027	2028	2,50	56 566,95	69 011,68
КВм-1,25 – 95ПШ	Замена оборудования	2028	2029	1,25	28 278,38	34 499,63
КВС-1,25	Замена оборудования	2027	2028	1,25	28 278,38	34 499,63
КВС-1,25	Замена оборудования	2027	2028	1,25	28 278,38	34 499,63
КВС-1,25	Замена оборудования	2027	2028	1,25	28 278,38	34 499,63
					Итог	345 033,54
г. Углегорск, котельная №5						
КВр-0,3-95	Замена оборудования	2030	2031	0,30	6 786,81	8 279,91
КВр-0,3-95	Замена оборудования	2030	2031	0,30	6 786,81	8 279,91
					Итог	16 559,82
г. Углегорск, котельная №6						
КВС-0,34	Замена оборудования	2026	2027	0,34	9 091,80	11 091,99
КВС-0,2	Замена оборудования	2026	2027	0,20	5 348,12	6 524,70
					Итог	17 616,70
г. Углегорск, котельная №8						
КВр-1,25	Замена оборудования	2032	2033	1,25	28 278,38	34 499,63
КВр-1,25	Замена оборудования	2032	2033	1,25	28 278,38	34 499,63
КВр-1,25	Замена оборудования	2032	2033	1,25	28 278,38	34 499,63
КВр-1,25	Замена оборудования	2032	2033	1,25	28 278,38	34 499,63
КВр-1,1	Замена оборудования	2030	2031	1,10	24 884,98	30 359,67
КВр-1,1	Замена оборудования	2030	2031	1,10	24 884,98	30 359,67
КВр-1,1	Замена оборудования	2030	2031	1,10	24 884,98	30 359,67
КВр-1,1	Замена оборудования	2030	2031	1,10	24 884,98	30 359,67
					Итог	259 437,21
г. Углегорск, котельная №9						
КВр-0,6	Замена оборудования	2023	2024	0,60	13 573,62	16 559,82
КВр-0,63ТТ	Замена оборудования	2023	2024	0,63	14 252,31	17 387,81
					Итог	33 947,63
г. Углегорск, котельная №10						
КВР-1,16МВт	Замена оборудования	2032	2033	1,16	26 242,34	32 015,66
КВР-1,16МВт	Замена оборудования	2032	2033	1,16	26 242,34	32 015,66
Е1/9	Замена оборудования	2029	2030	0,74	16 740,80	20 423,78
Е1/9	Замена оборудования	2033	2034	0,74	16 740,80	20 423,78
					Итог	104 878,87

Наименование источника	Наименование мероприятия	Год окончания нормативного срока	Сроки реализации	Мощность, МВт	Общая стоимость	Стоимость с НДС (22%)
Замена устаревшего оборудования						
г. Углегорск, котельная №21						
КВС-0,5	Замена оборудования	ресурс выработан	2027	0,50	11 311,35	13 799,85
КВС-0,5	Замена оборудования	ресурс выработан	2027	0,50	11 311,35	13 799,85
КВр-1,16	Замена оборудования	ресурс выработан	2027	1,16	26 242,34	32 015,66
Е1/9	Замена оборудования	2031	2032	0,74	16 740,80	20 423,78
Е1/9	Замена оборудования	2032	2033	0,74	16 740,80	20 423,78
КВС-0,34	Замена оборудования	2026	2027	0,34	7 691,72	9 383,90
					Итог	109 846,82
с. Краснополье, котельная №19						
Барнаул-1,33 замена на КВр-2.0	Замена оборудования	2022	2027	2,00	45 245,41	55 199,41
Барнаул-1,33 замена на КВр-2.0	Замена оборудования	2022	2027	2,00	45 245,41	55 199,41
Барнаул-1,33 замена на КВр-2.0	Замена оборудования	2023	2027	2,00	45 245,41	55 199,41
Барнаул-1,33	Замена оборудования	2023	2027	1,33	30 088,20	36 707,60
Барнаул-1,33	Замена оборудования	2024	2027	1,33	30 088,20	36 707,60
Барнаул-1,33	Замена оборудования	2024	2027	1,33	30 088,20	36 707,60
					Итог	275 721,03
п. Бошняково, котельная №1						
КВС-0,93	Замена оборудования	2028	2029	0,93	21 039,12	25 667,72
КВр-0,93	Замена оборудования	2030	2031	0,93	21 039,12	25 667,72
КВР 0,8-95	Замена оборудования	2030	2031	0,80	18 098,17	22 079,76
КВР 0,8-95 замена на котел КВр -1,5	Замена оборудования			1,50	33 934,06	41 399,55
КВР 0,93-95 замена на котел КВр -1,5	Замена оборудования			1,50	33 934,06	41 399,55
КВР 0,93-96 замена на котел КВр -1,5	Замена оборудования			1,50	33 934,06	41 399,55
					Итог	197 613,87
п. Бошняково, котельная №2						
КВр-1,16КБ	Замена оборудования	2030	2031	1,16	26 242,34	32 015,66
КВр-1,16КБ	Замена оборудования	2030	2031	1,16	26 242,34	32 015,66
					Итог	64 031,31
пгт. Шахтёрск, районная котельная №1						
КВР 7,56- 150	Замена оборудования	2025	2028	7,56	129 177,52	157 596,58
КВ Р 7,56- 150	Замена оборудования	2025	2028	7,56	129 177,52	157 596,58

Наименование источника	Наименование мероприятия	Год окончания нормативного срока	Сроки реализации	Мощность, МВт	Общая стоимость	Стоимость с НДС (22%)
Замена устаревшего оборудования						
КВ Р 7,56- 150	Замена оборудования	2025	2028	7,56	129 177,52	157 596,58
КВ Р 7,56- 150	Замена оборудования	2025	2028	7,56	129 177,52	157 596,58
КВ Р 7,56- 150	Замена оборудования	2025	2028	7,56	129 177,52	157 596,58
					Итог	787 982,88
					Итоговая стоимость	3 318 461,44
Строительство нового теплового источника						
Котельная №20 п. Поречье						
БМК 2,06 Гкал/ч	Переустройство	-	2027	2,4	53 387,13	65 132,30
Котельная № 4 с. Лесогорское (школа)						
БМК 0,34 Гкал/ч	Переустройство	-	2028	0,4	8 811,46	10 749,99
					Итоговая стоимость	75 882,29

Таблица 26. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии (Сценарий 2)

Наименование источника	Наименование мероприятия	Год окончания нормативного срока	Сроки реализации	Мощность, МВт	Общая стоимость	Стоимость с НДС (22%)
г. Углегорск, котельная №6						
КВС-0,34	Замена оборудования	2026	2027	0,34	9 091,80	11 091,99
КВС-0,2	Замена оборудования	2026	2027	0,20	5 348,12	6 524,70
					Итог	17 616,70
г. Углегорск, котельная №8						
КВр-1,25	Замена оборудования	2032	2033	1,25	28 278,38	34 499,63
КВр-1,25	Замена оборудования	2032	2033	1,25	28 278,38	34 499,63
КВр-1,25	Замена оборудования	2032	2033	1,25	28 278,38	34 499,63
КВр-1,25	Замена оборудования	2032	2033	1,25	28 278,38	34 499,63
КВр-1,1	Замена оборудования	2030	2031	1,10	24 884,98	30 359,67
КВр-1,1	Замена оборудования	2030	2031	1,10	24 884,98	30 359,67
КВр-1,1	Замена оборудования	2030	2031	1,10	24 884,98	30 359,67
					Итог	259 437,21
					Итоговая стоимость	277 053,90
Строительство нового теплового источника						
Котельная № 4 с. Лесогорское (школа)	замена на модульную котельную мощностью 0,34 Гкал/ч	-	2028	0,40	8 811,47	10 749,99

Наименование источника	Наименование мероприятия	Год окончания нормативного срока	Сроки реализации	Мощность, МВт	Общая стоимость	Стоимость с НДС (22%)
Котельная № 3 (ДЮСШ) пгт. Шахтёрск	замена на блочно-модульную котельную мощностью 0,24 Гкал/ч	-	2028	0,28	1 200,00	1 464,00
Котельная №20 п. Поречье	замена на блочно-модульную котельную мощностью 2,06 Гкал/ч	-	2027	2,40	53 387,13	65 132,30
Новая котельная мощностью 40 Гкал/ч, г. Углегорск	Строительство новой котельной мощностью 40 Гкал/ч, г. Углегорск с переводом котельных №1,2,3,5	-	2028	46,52	1 089 405,47	1 329 074,68
Котельная № 9 г. Углегорск	Замена на блочно-модульную котельную мощностью 1,032 Гкал/ч	-	2028	1,20	26 745,40	32 629,38
Котельная № 19 с. Краснополье	Замена на блочно-модульную котельную мощностью 5,1 Гкал/ч	-	2028	5,93	99 829,78	121 792,33
Котельная №1 пгт. Шахтёрск	Строительство новой котельной 40 Гкал/ч	-	2028	46,52	1 089 405,47	1 329 074,68
					Итоговая стоимость	2 889 917,36

9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

Детализированное описание капитальных затрат на строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии представлено в Главе 8 Обосновывающих материалов

«Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей».

В мероприятия по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружению на них входят 8 групп проектов, в том числе:

- Группа проектов 1 - реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов);
- Группа проектов 2 - строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах муниципального округа;
- Группа проектов 3 - реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;
- Группа проектов 4 - строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения;
- Группа проектов 5 - строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счёт перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных;
- Группа проектов 6 - реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене

в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;

- Группа проектов 7 - строительство или реконструкция насосных станций;
- Группа проектов 8 - организации закрытой схемы горячего водоснабжения.

Расчет капитальных вложений в мероприятия на тепловых сетях приведен в Главе 12 Обосновывающих материалов; а величина затрат на реализацию данных мероприятий в зависимости от сценарных условий представлены ниже.

Таким образом, общий объем инвестиций в мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них составит:

- по Сценарию 1 – 2 064,459 млн. руб. (с учетом НДС);
- по Сценарию 2 – 2 485,012 млн. руб. (с учетом НДС).

Таблица 27. Сводные финансовые потребности для строительства и модернизации тепловых сетей сценарий, тыс. руб (с НДС)

[illegible]

Таблица 28. Сводные финансовые потребности для строительства и модернизации тепловых сетей сценарий, тыс. руб (с НДС)

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	Итог
Котельная №1 г. Углегорск													
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 734,11	0,00	4 944,23	85 281,68	102 960,02
НДС (22%)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 801,50	0,00	1 087,73	18 761,97	22 651,20
Всего стоимость проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 535,62	0,00	6 031,96	104 043,65	125 611,23
Котельная №2 г. Углегорск													
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	123 255,79	0,00	0,00	0,00	0,00	119 026,17	0,00	62 915,92	63 594,27	368 792,15
НДС (22%)	тыс. руб.	0,00	0,00	27 116,27	0,00	0,00	0,00	0,00	26 185,76	0,00	13 841,50	13 990,74	81 134,27
Всего стоимость проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	150 372,07	0,00	0,00	0,00	0,00	145 211,93	0,00	76 757,42	77 585,01	449 926,43
Котельная №3 г. Углегорск													
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	30 312,98	8 174,52	0,00	0,00	0,00	0,00	7 496,55	45 984,06
НДС (22%)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	6 668,86	1 798,39	0,00	0,00	0,00	0,00	1 649,24	10 116,49
Всего стоимость проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	36 981,84	9 972,92	0,00	0,00	0,00	0,00	9 145,80	56 100,55
Котельная №5 г. Углегорск													
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 539,95	0,00	5 539,95
НДС (22%)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 218,79	0,00	1 218,79
Всего стоимость проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 758,74	0,00	6 758,74
Котельная №8 г. Углегорск													
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	6 254,63	0,00	0,00	0,00	0,00	82 616,28	2 205,91	0,00	91 076,82
НДС (22%)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 376,02	0,00	0,00	0,00	0,00	18 175,58	485,30	0,00	20 036,90
Всего стоимость проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	7 630,65	0,00	0,00	0,00	0,00	100 791,87	2 691,21	0,00	111 113,72
Котельная №19 с. Краснополье													
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	45 100,45	0,00	0,00	0,00	2 908,41	51 751,42	24 233,12	0,00	123 993,39
НДС (22%)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	9 922,10	0,00	0,00	0,00	639,85	11 385,31	5 331,29	0,00	27 278,55
Всего стоимость проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	55 022,54	0,00	0,00	0,00	3 548,26	63 136,73	29 564,40	0,00	151 271,94
Котельная №20 с. Поречье													
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 723,91	12 582,94	1 308,63	30 615,47
НДС (22%)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 679,26	2 768,25	287,90	6 735,40

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	Итог
Всего стоимость проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 403,17	15 351,19	1 596,52	37 350,88
Районная котельная №1 пгт. Шахтёрск													
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	12 557,69	20 435,88	1 243,06	0,00	930,80	0,00	83 689,48	0,00	0,00	72 455,32	54 519,97	245 832,21
НДС (22%)	тыс. руб.	2 762,69	4 495,89	273,47	0,00	204,78	0,00	18 411,68	0,00	0,00	15 940,17	11 994,39	54 083,09
Всего стоимость проекта	тыс. руб.	15 320,38	24 931,78	1 516,53	0,00	1 135,58	0,00	102 101,16	0,00	0,00	88 395,50	66 514,37	299 915,30
Общая сумма (без НДС)													1 014 794,08

Таблица 29. Сводные финансовые потребности для строительства тепловых сетей 1 и 2 сценарий, тыс. руб (с НДС)

Источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Год ввода в эксплуатацию	Итоговая стоимость работ, тыс.руб.	Предполагаемый период проведения строительства	Стоимость на период реализации
Котельная №19	ТК-9	УТ-1	149,00	0,100	Подземная канальная	2027	14483,60	2027	18 376,79
Котельная №19	УТ-1	Два жилых дома	92,60	0,070	Подземная канальная	2027	9001,22	2027	11 420,74
Котельная №19	УТ-1	Два жилых дома	92,60	0,070	Подземная канальная	2027	9001,22	2027	11 420,74
Котельная №21	т. А	Поликлиника	76,87	0,080	Подземная канальная	2026	7472,18	2026	9 116,05
Котельная №10	УР-1	ТК-1/П	163,48	0,125	Подземная канальная	2028	23490,03	2028	30 996,32
Котельная №10	ТК-1/П	Дом 8 этажей	33,48	0,100	Подземная канальная	2028	3254,44	2028	4 294,40
Котельная №10	ТК-1/П	Два 5-ти этажных ЖД	58,10	0,100	Подземная бесканальная	2028	5647,63	2028	7 452,34
Котельная №20	УР-7А	Два жилых домов 3 эт.	136,62	0,080	Подземная канальная	2028	13280,20	2028	17 523,91
Котельная №19	УР-46	Жилой дом	162,79	0,080	Подземная канальная	2027	15824,06	2027	20 077,57
Объединение зон и строительство новых котельных для сценария 2									
Новая котельная пгт. Шахтёрск	ТК-1	ТК-2	1976,41	0,50	Надземная	2033	362 571,03	2028	392 156,83
Новая котельная пгт. Шахтёрск	ТК-2	У22	143,11	0,50	Надземная	2033	26 253,43	2028	28655,71

9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

Строительство, реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизация тепловых сетей в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения в рамках Схемы теплоснабжения Углегорского муниципального округа не предусматривается.

9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

В настоящее время, открытая система горячего водоснабжения на территории Углегорского муниципального округа не применяется. Все перспективные потребители будут подключены к централизованной системе теплоснабжения по закрытой схеме. В связи с этим, инвестиции на указанные мероприятия не требуются.

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Амортизационные отчисления – отчисления части стоимости основных фондов для возмещения их износа.

Расчет амортизационных отчислений произведён по линейному способу амортизационных отчислений с учетом прироста в связи с реализацией мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению систем теплоснабжения в период до 2037 г.

Мероприятия, финансирование которых обеспечивается за счет амортизационных отчислений, являются обязательными и направлены на повышение надежности работы систем теплоснабжения и обновление основных фондов. Данные затраты необходимы для повышения надежности работы энергосистемы, теплоснабжения потребителей тепловой энергией, так как ухудшение состояния оборудования и теплотрасс, приводит к авариям, а невозможность своевременного и качественного ремонта приводит к их росту.

Увеличение аварийных ситуаций приводит к увеличению потерь энергии в сетях при транспортировке, в том числе сверхнормативных, что в свою очередь негативно влияет на качество, безопасность и бесперебойность энергоснабжения населения и других потребителей. Также необходимо отметить тот факт, что дальнейшая эксплуатация некоторых тепловых магистралей, согласно экспертным заключениям комиссий, невозможна.

В результате обновления оборудования источников тепловой энергии и тепловых сетей ожидается снижение потерь тепловой энергии при передаче по тепловым сетям, снижение удельных расходов топлива на производство тепловой энергии, в результате чего обеспечивается эффективность инвестиций.

Инвестиции, обеспечивающие финансирование мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению, направленные на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и качества теплоснабжения

Источником инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для реализации мероприятий, направленных на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и качества теплоснабжения, является инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию.

При расчете инвестиционной составляющей в тарифе учитываются следующие показатели:

- расходы на реализацию мероприятий, направленных на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и повышение качества оказываемых услуг;

- экономический эффект от реализации мероприятий.

Эффективность инвестиций обеспечивается достижением следующих результатов:

- обеспечение возможности подключения новых потребителей;
- обеспечение развития инфраструктуры поселения, в том числе социально-значимых объектов;
- повышение качества и надежности теплоснабжения;
- снижение аварийности систем теплоснабжения;
- снижение затрат на устранение аварий в системах теплоснабжения;

- снижение уровня потерь тепловой энергии, в том числе за счет снижения сверхнормативных утечек теплоносителя в период ликвидации аварий;
- снижение удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии;
- снижение численности ППР (при объединении котельных, выводе котельных из эксплуатации и переоборудовании котельных в ЦТП).

Объемы и источники финансирования мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению на весь период актуализации схемы теплоснабжения более полно рассмотрен в Главе 12 и 16 Обосновывающих материалов.

9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации

Сведения о величине фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации отсутствуют.

РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)

10.1. Основные положения по обоснованию ЕТО

Критерии определения единой теплоснабжающей организации утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 года №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Согласно п. 4 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808 в проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения.

В случае если на территории муниципального округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах муниципального округа;
- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

Порядок определения ЕТО

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, муниципального округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и(или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение одного месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности. К заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о ее принятии.

Уполномоченные органы обязаны в течение трех рабочих дней с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте

поселения, муниципального округа, на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

В случае если органы местного самоуправления не имеют возможности размещать соответствующую информацию на своих официальных сайтах, необходимая информация может размещаться на официальном сайте субъекта Российской Федерации, в границах которого находится соответствующее муниципальное образование. Поселения, входящие в муниципальный район, могут размещать необходимую информацию на официальном сайте этого муниципального района.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана одна заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и(или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации.

Критерии определения ЕТО

Критериями определения единой теплоснабжающей организации, согласно п. 7 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г., являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Для определения указанных критериев уполномоченный орган при актуализации схемы теплоснабжения вправе запрашивать у теплоснабжающих и

теплосетевых организаций соответствующие сведения.

В случае, если заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

Показатели рабочей мощности источников тепловой энергии и емкости тепловых сетей определяются на основании данных схемы (проекта схемы) теплоснабжения поселения, муниципального округа.

В случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на пять процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Размер собственного капитала определяется по данным бухгалтерской отчетности, составленной на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с отметкой налогового органа о ее принятии.

Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими и температурными режимами системы теплоснабжения и обосновывается в схеме теплоснабжения.

В случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

Обязанности ЕТО

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности, в соответствии с п. 12 ПП РФ от 08.08.2012 № 808, обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;

- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

Организация может утратить статус единой теплоснабжающей организации в следующих случаях:

- систематическое (три и более раз в течение 12 месяцев) неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, предусмотренных условиями договоров. Факт неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств должен быть подтвержден вступившими в законную силу решениями федерального антимонопольного органа, и (или) его территориальных органов, и (или) судов;

- принятие в установленном порядке решения о реорганизации (за исключением реорганизации в форме присоединения, когда к организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, присоединяются другие реорганизованные организации, а также реорганизации в форме преобразования)

или ликвидации организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации;

- принятие арбитражным судом решения о признании организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, банкротом;

- прекращение права собственности или владения источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации по основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации;

- несоответствие организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, критериям, связанным с размером собственного капитала, а также способностью в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения;

- подача организацией заявления о прекращении осуществления функций единой теплоснабжающей организации.

Внесение изменений в зоны деятельности ЕТО

Границы зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, в соответствии с п.19 ПП РФ от 08.08.2012 № 808, могут быть изменены в следующих случаях:

- подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;

- технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Реестр зон деятельности ЕТО на территории Углегорского муниципального округа представлен в таблице 30.

Таблица 30. Реестр зон деятельности ЕТО на территории Углегорского муниципального округа

Источник тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне действия ЕТО в базовый период	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, владеющие объектами на праве собственности или ином законном основании	
		Источник	Тепловые сети
Котельная №1	МКП «Жилищно-коммунальное хозяйство» УМО	МКП «Жилищно-коммунальное хозяйство» УМО	МКП «Жилищно-коммунальное хозяйство» УМО
Котельная №2			
Котельная №3			
Котельная №5			
Котельная №6			
Котельная №8			
Котельная №9			
Котельная №10			
Котельная №19			
Котельная №20			
Котельная №21			
Районная котельная №1	МКП «Шахтерское коммунальное хозяйство»	МКП «Шахтерское коммунальное хозяйство»	МКП «Шахтерское коммунальное хозяйство»
Котельная №3 (ДЮСШ)			
Котельная №4 с. Лесогорское (школа)			
Котельная №1 п. Большаково			
Котельная №2 п. Большаково			

10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организации

По данным базового периода на территории Углегорского муниципального округа функционируют 16 котельных. В систему теплоснабжения помимо источников тепловой энергии входят тепловые сети и сооружения на них, тепловые вводы потребителей, объекты теплопотребления.

В соответствии с критериями выбора теплоснабжающих организаций, предыдущей актуализацией были выделены следующие зоны деятельности ЕТО, в том числе:

– зона деятельности ЕТО №1, образованная на базе системы теплоснабжения от котельных № 1, 2, 3, 5, 6, 8, 9, 10, 19, 20, 21;

– зона деятельности ЕТО №2, образованная на базе системы теплоснабжения от котельной №4 с. Лесогорское (школа), Районной котельной №1, котельной №3 (ДЮСШ); котельных №1, 2 с. Бошняково.

По данным базового периода на территории Углегорского муниципального округа функционируют 16 котельных. В систему теплоснабжения помимо источников тепловой энергии входят тепловые сети и сооружения на них, тепловые вводы потребителей, объекты теплопотребления.

Зона деятельности ЕТО №1

В зоне деятельности ЕТО №1 осуществляет деятельность единственная теплоснабжающая организация – МКП «Жилищно-коммунальное хозяйство» УМО.

Рабочая мощность источников тепловой энергии в границах зоны деятельности ЕТО №1 и наименования организаций, владеющих источниками тепловой энергии на праве собственности или ином законном основании, представлены в таблице 31.

Таблица 31. Рабочая мощность, емкость тепловых сетей и принадлежность источников тепловой энергии в границах зоны деятельности ЕТО №1

Наименование источника тепловой энергии	Наименование организация, владеющей источником тепловой энергии на праве собственности или ином законном праве	Рабочая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч	Объем тепловых сетей, м ³
Котельная №1 г. Углегорск	МКП «Жилищно-коммунальное хозяйство» УМО	21,5	322,00
Котельная №2 г. Углегорск	МКП «Жилищно-коммунальное хозяйство» УМО	12,95	264,97
Котельная №3 г. Углегорск	МКП «Жилищно-коммунальное хозяйство» УМО	9,28	95,28
Котельная №5 г. Углегорск	МКП «Жилищно-коммунальное хозяйство» УМО	0,6	0,68
Котельная №6 г. Углегорск	МКП «Жилищно-коммунальное хозяйство» УМО	0,54	2,24
Котельная №8 г. Углегорск	МКП «Жилищно-коммунальное хозяйство» УМО	8,72	68,06
Котельная №9 г. Углегорск	МКП «Жилищно-коммунальное хозяйство» УМО	1,03	0,97
Котельная №10 г. Углегорск	МКП «Жилищно-коммунальное хозяйство» УМО	3,25	2,4
Котельная №19 с. Краснополье	МКП «Жилищно-коммунальное хозяйство» УМО	6,9	85,55
Котельная №20 с. Поречье	МКП «Жилищно-коммунальное хозяйство» УМО	1,7	12,23
Котельная №21 г. Углегорск	МКП «Жилищно-коммунальное хозяйство» УМО	3,45	20,57
Всего по ЕТО:		71,42	874,95

Таким образом, в соответствии с критериями выбора теплоснабжающих организаций, в зоне действия ЕТО №1, схемой теплоснабжения предлагается наделить статусом единой теплоснабжающей организации МКП «Жилищно-коммунальное хозяйство» УМО.

Согласно «Мастер-плана развития системы теплоснабжения» в 2026 году, планируется строительство новой котельной, взамен существующих котельных

№1, 2, 3, 5, 9, 10, 21 г. Углегорска. Строительство новой котельной планируется на территории города Углегорска в зоне действия ЕТО №1, таким образом, для надежного теплоснабжения предлагается включить новую котельную г. Углегорск в зону действия теплоснабжающей организации МКП «Жилищно-коммунальное хозяйство» УМО.

Зона деятельности ЕТО №2

В зоне деятельности ЕТО №2 осуществляет деятельность теплоснабжающая организация – МКП «Шахтерское коммунальное хозяйство» УМО СО.

Рабочая мощность источников тепловой энергии в границах зоны деятельности ЕТО №2 и наименования организаций, владеющих источниками тепловой энергии на праве собственности или ином законном основании, представлены в таблице 32.

Таблица 32. Рабочая мощность, емкость тепловых сетей и принадлежность источников тепловой энергии в границах зоны деятельности ЕТО № 2

Наименование источника тепловой энергии	Наименование организация, владеющей источником тепловой энергии на праве собственности или ином законном праве	Рабочая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч	Объем тепловых сетей, м ³
Районная котельная №1	МКП «Шахтерское коммунальное хозяйство»	32,5	684,55
Котельная №3 (ДЮСШ)	МКП «Шахтерское коммунальное хозяйство»	0,2	0,42
Котельная №4 с. Лесогорское (школа)	МКП «Шахтерское коммунальное хозяйство»	0,68	0,42
Котельная №1 п. Бошняково	МКП «Шахтерское коммунальное хозяйство»	4,58	86,99
Котельная №2 п. Бошняково	МКП «Шахтерское коммунальное хозяйство»	2,00	3,85
Всего по ЕТО:		41,62	776,23

Таким образом, в соответствии с критериями выбора теплоснабжающих организаций, в зоне действия ЕТО №2, схемой теплоснабжения предлагается наделить статусом единой теплоснабжающей организации МКП «Шахтерское коммунальное хозяйство» УМО СО.

10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

На момент актуализации Схемы теплоснабжения Углегорского муниципального округа заявки от теплоснабжающих организаций на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации не поступало.

10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах муниципального образования

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах муниципального округа представлен в таблице 33.

Таблица 33. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций

Источник тепла	Система теплоснабжения	Наименование теплоснабжающей организации
Котельная №1	Система теплоснабжения г. Углегорск	МКП «Жилищно-коммунальное хозяйство» УМО
Котельная №2	Система теплоснабжения г. Углегорск	МКП «Жилищно-коммунальное хозяйство» УМО
Котельная №3	Система теплоснабжения г. Углегорск	МКП «Жилищно-коммунальное хозяйство» УМО
Котельная №5	Система теплоснабжения г. Углегорск	МКП «Жилищно-коммунальное хозяйство» УМО
Котельная №6	Система теплоснабжения г. Углегорск	МКП «Жилищно-коммунальное хозяйство» УМО
Котельная №8	Система теплоснабжения г. Углегорск	МКП «Жилищно-коммунальное хозяйство» УМО
Котельная №9	Система теплоснабжения г. Углегорск	МКП «Жилищно-коммунальное хозяйство» УМО
Котельная №10	Система теплоснабжения г. Углегорск	МКП «Жилищно-коммунальное хозяйство» УМО
Котельная №21	Система теплоснабжения г. Углегорск	МКП «Жилищно-коммунальное хозяйство» УМО
Котельная №19	Система теплоснабжения с. Краснополье	МКП «Жилищно-коммунальное хозяйство» УМО
Котельная №20	Система теплоснабжения с. Поречье	МКП «Жилищно-коммунальное хозяйство» УМО СО
Котельная №4 с Лесогорское (школа)	Система теплоснабжения с. Лесогорское	МКП «Шахтерское коммунальное хозяйство» УМО СО
Районная котельная №1	Система теплоснабжения пгт. Шахтерск	МКП «Шахтерское коммунальное хозяйство» УМО СО
Котельная №3 (ДЮСШ)	Система теплоснабжения пгт. Шахтерск	МКП «Шахтерское коммунальное хозяйство» УМО СО
Котельная №1	Система теплоснабжения с. Бошняково	МКП «Шахтерское коммунальное хозяйство» УМО СО

РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Перераспределение тепловой нагрузки потребителей между источниками тепловой энергии предполагается осуществить по двум альтернативным сценариям развития Углегорского муниципального округа.

Сценарий 2 Углегорского муниципального округа предполагает строительство новой котельной г. Углегорск, на которую будут переводиться тепловые нагрузки от котельных №1, №2, №3, №5, №10, №21, а также строительство новой котельной в пгт. Шахтерск, на которую будут переводятся тепловые нагрузки от Районной котельной №1. В Бошняково планируется объединение котельных №1 и №2 на базе существующей котельной №2 (с увеличением производительности котельной №2 путем пристройки блока).

РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

Согласно исходным данным, в настоящее время бесхозяйные тепловые сети в Углегорском муниципальном округе отсутствуют.

Статья 15, пункт 6. Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ: «В течение шестидесяти дней с даты выявления бесхозяйного объекта теплоснабжения орган местного самоуправления поселения, муниципального округа или муниципального округа либо уполномоченный орган исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя обязан обеспечить проведение проверки соответствия бесхозяйного объекта теплоснабжения требованиям промышленной безопасности, экологической безопасности, пожарной безопасности, требованиям безопасности в сфере теплоснабжения, требованиям к обеспечению безопасности в сфере электроэнергетики (далее в настоящей статье - требования безопасности), проверки наличия документов, необходимых для безопасной эксплуатации объекта теплоснабжения, обратиться в орган, осуществляющий государственную регистрацию права на недвижимое имущество (далее - орган регистрации прав), для принятия на учет бесхозяйного объекта теплоснабжения, а также обеспечить выполнение кадастровых работ в отношении такого объекта теплоснабжения. Датой выявления бесхозяйного объекта теплоснабжения считается дата составления акта выявления бесхозяйного объекта теплоснабжения по форме, утвержденной органом местного самоуправления поселения, муниципального округа или муниципального округа либо уполномоченного органа исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя.

До даты регистрации права собственности на бесхозяйный объект теплоснабжения орган местного самоуправления поселения, муниципального округа или муниципального округа либо уполномоченный орган исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя организует содержание и обслуживание такого объекта теплоснабжения.

При несоответствии бесхозяйного объекта теплоснабжения требованиям безопасности и (или) при отсутствии документов, необходимых для безопасной эксплуатации объекта теплоснабжения, орган местного самоуправления поселения,

муниципального округа или муниципального округа либо уполномоченный орган исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя организует приведение бесхозного объекта теплоснабжения в соответствие с требованиями безопасности и (или) подготовку и утверждение документов, необходимых для безопасной эксплуатации объекта теплоснабжения, в том числе с привлечением на возмездной основе третьих лиц.

До определения организации, которая будет осуществлять содержание и обслуживание бесхозного объекта теплоснабжения, орган местного самоуправления поселения, муниципального округа или муниципального округа либо уполномоченный орган исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя уведомляет орган государственного энергетического надзора о выявлении такого объекта теплоснабжения и направляет в орган государственного энергетического надзора заявление о выдаче разрешения на допуск в эксплуатацию бесхозного объекта теплоснабжения.

В течение тридцати дней с даты принятия органом регистрации прав на учет бесхозного объекта теплоснабжения, но не ранее приведения его в соответствие с требованиями безопасности, подготовки и утверждения документов, необходимых для безопасной эксплуатации объекта теплоснабжения, и до даты регистрации права собственности на бесхозный объект теплоснабжения орган местного самоуправления поселения, муниципального округа или муниципального округа либо уполномоченный орган исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с тепловой сетью, являющейся бесхозным объектом теплоснабжения, либо единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят тепловая сеть и (или) источник тепловой энергии, являющиеся бесхозными объектами теплоснабжения, и которая будет осуществлять содержание и обслуживание указанных объектов теплоснабжения (далее - организация по содержанию и обслуживанию), если органом государственного энергетического надзора выдано разрешение на допуск в эксплуатацию указанных объектов теплоснабжения. Бесхозный объект теплоснабжения, в отношении которого принято решение об определении организации по содержанию и обслуживанию,

должен быть включен в утвержденную схему теплоснабжения.

С даты выявления бесхозного объекта теплоснабжения и до определения организации по содержанию и обслуживанию орган местного самоуправления поселения, муниципального округа или муниципального округа либо уполномоченный орган исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя отвечает за соблюдение требований безопасности при техническом обслуживании бесхозного объекта теплоснабжения. После определения организации по содержанию и обслуживанию за соблюдение требований безопасности при техническом обслуживании бесхозного объекта теплоснабжения отвечает такая организация. Датой определения организации по содержанию и обслуживанию считается дата вступления в силу решения об определении организации по содержанию и обслуживанию, принятого органом местного самоуправления поселения, муниципального округа или муниципального округа либо уполномоченным органом исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя.

Орган регулирования обязан включить затраты на содержание, ремонт, эксплуатацию бесхозных объектов теплоснабжения, тепловая мощность которых распределена в отношении тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, подключенных к системе теплоснабжения в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования в порядке, установленном основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.».

РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ, А ТАКЖЕ С СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ «УГЛЕГОРСКИЙ МУНИЦИПАЛЬНЫЙ ОКРУГ» САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии

В настоящее время на территории Углегорского муниципального округа газоснабжение отсутствует.

В соответствии с региональной программой «Программа развития газоснабжения и газификации Сахалинской области на период 2026 – 2030 годов», утвержденной губернатором Сахалинской области от 09.10.2025, не предусматривается газификация Углегорского муниципального округа.

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

В настоящее время на территории Углегорского муниципального округа газоснабжение отсутствует.

13.3. Предложения по корректировке утвержденной (актуализации) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

На период актуализации схемы теплоснабжения предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и

иных организаций отсутствуют.

13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

Планов (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) по строительству, реконструкции, техническому перевооружению, выводу из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов на территории Углегорского муниципального округа не предусмотрено.

13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при актуализации схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Сахалинской области, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии

Мероприятий по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии данной Схемой, не предполагается.

13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения муниципального образования) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Существующая система водоснабжения/водоотведения полностью соответствует предъявляемым ей требованиям, не исчерпала свой

эксплуатационный срок и осуществляет бесперебойную поставку воды к котельным Углегорского муниципального округа, согласно вышеуказанным аспектам, планирование новых решений водоснабжения/водоотведения существующих котельных не требуется.

13.7. Предложения по корректировке утвержденной (актуализации) схемы водоснабжения муниципального образования для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Согласно пункту 13.6. предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения отсутствуют.

РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ

Индикаторы развития систем теплоснабжения Угледорского муниципального округа приведены в таблице 34.

Таблица 34. Индикаторы развития системы теплоснабжения от источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчётный срок												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1. Углегорск, котельная №1															
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	216,47	196,46	196,47	196,47	196,47	196,47	196,47	196,47	196,47	196,47	196,47	196,47	196,47
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/кв.м	0,907	0,884	0,888	0,887	0,886	0,885	0,885	0,884	0,883	0,883	0,882	0,882	0,881
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,157	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	кв.м*ч/Гкал	187,22	188,83	188,08	188,08	188,08	188,08	188,08	188,08	188,08	188,08	188,08	188,08	188,08
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчётный срок												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
	выработки электрической и тепловой энергии)														
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	10,81	11,81	12,81	13,81	14,81	15,81	16,81	17,81	18,81	19,81	20,39	20,95	21,49
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	2,10%	2,10%	2,10%	2,10%
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для муниципального образования в целом)	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчётный срок												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
	административных правонарушений, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.														
2. Углегорск, котельная №2															
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	206,65	201,27	201,03	201,03	201,03	201,03	201,03	201,03	201,03	201,03	201,03	201,03	201,03
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/кв.м	0,990	0,965	0,923	0,922	0,922	0,921	0,920	0,920	0,919	0,918	0,918	0,917	0,916
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,186	0,197	0,196	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	кв.м*ч/Гкал	260,97	243,96	245,55	245,55	245,55	245,55	245,55	245,55	245,55	245,55	245,55	245,55	245,55
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчётный срок												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	12,61	13,61	14,61	15,46	16,31	16,55	16,74	16,88	16,98	17,03	17,26	17,44	17,59
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	3,62%	3,62%	3,62%	3,62%	3,62%	3,61%	3,61%	3,61%	3,61%
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для муниципального образования в целом)	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчётный срок												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
	антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.														
3. Углегорск, котельная №3															
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	197,77	200,68	200,43	200,43	200,43	200,43	200,43	200,43	200,43	200,43	200,43	200,43	200,43
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/кв.м	1,226	1,194	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчётный срок												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,169	0,166	0,167	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	кв.м*ч/Гкал	181,63	183,78	183,52	183,52	183,52	183,52	183,52	183,52	183,52	183,52	183,52	183,52	183,52
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	10,63	11,63	12,63	13,63	14,63	15,63	16,41	17,18	17,93	18,66	19,39	20,09	20,79
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	1,41%	1,41%	1,41%	1,41%	1,41%	1,41%	1,41%	1,41%
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчётный срок												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
	(фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для муниципального образования в целом)														
14	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5. Углегорск, котельная №5															
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с	кг ут/Гкал	265,80	251,05	251,06	251,06	251,06	251,06	251,06	251,06	251,06	251,06	251,06	251,06	251,06

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчётный срок												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
	коллекторов источников тепловой энергии														
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/кв.м	1,427	1,390	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277	1,277
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,125	0,131	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	кв.м*ч/Гкал	39,09	37,23	39,09	39,09	39,09	39,09	39,09	39,09	39,09	39,09	39,09	39,09	39,09
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	15,00	16,00	17,00	18,00	19,00	20,00	21,00	22,00	23,00	24,00	25,00	26,00	27,00
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	50,00%	50,00%

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчётный срок												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
	характеристике тепловых сетей														
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для муниципального образования в целом)	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Углегорск, котельная №6															
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчётный срок												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	278,64	223,44	223,51	223,51	223,51	223,51	223,51	223,51	223,51	223,51	223,51	223,51	223,51
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/кв.м	1,533	1,493	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811	1,811
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,129	0,156	0,128	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	кв.м*ч/Гкал	255,76	206,19	257,16	257,16	257,16	257,16	257,16	257,16	257,16	257,16	257,16	257,16	257,16
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчётный срок												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	5,61	6,61	7,61	8,61	9,61	10,61	11,61	12,61	13,61	14,61	15,61	16,61	17,61
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для муниципального образования в целом)	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчётный срок												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
	Российской Федерации о естественных монополиях.														
7. Углегорск, котельная №8															
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	244,30	213,94	213,78	213,78	213,78	213,78	213,78	213,78	213,78	213,78	213,78	213,78	213,78
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/кв.м	1,138	1,108	1,049	1,049	1,049	1,049	1,049	1,049	1,049	1,049	1,049	1,049	1,049
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,122	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	кв.м*ч/Гкал	196,88	202,40	202,89	202,89	202,89	202,89	202,89	202,89	202,89	202,89	202,89	202,89	202,89
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчётный срок												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
	в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)														
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	9,06	10,06	11,06	12,06	13,06	14,06	14,54	14,99	15,39	15,77	16,10	16,40	16,66
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	3,68%	3,68%	3,68%	3,68%	3,68%	3,68%	3,68%	3,68%
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для муниципального образования в целом)	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчётный срок												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
	Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.														
9. Углегорск, котельная №9															
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	503,14	356,58	356,58	356,58	356,58	356,58	356,58	356,58	356,58	356,58	356,58	356,58	356,58
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/кв.м	1,404	1,368	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,035	0,049	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	кв.м*ч/Гкал	122,77	86,71	119,23	119,23	119,23	119,23	119,23	119,23	119,23	119,23	119,23	119,23	119,23

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчётный срок												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	8,00	9,00	10,00	11,00	12,00	13,00	14,00	15,00	16,00	17,00	18,00	19,00	20,00
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчётный срок												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
	муниципального образования в целом)														
14	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10. Углегорск, котельная №10															
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	268,76	204,89	200,76	200,76	200,76	200,76	200,76	200,76	200,76	200,76	200,76	200,76	200,76
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной	Гкал/кв.м	1,770	1,724	1,189	0,712	0,712	0,712	0,712	0,712	0,712	0,712	0,712	0,712	0,712

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчётный срок												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
	характеристике тепловой сети														
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,084	0,076	0,078	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	кв.м*ч/Гкал	62,66	69,34	69,34	82,67	82,67	82,67	82,67	82,67	82,67	82,67	82,67	82,67	82,67
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	9,52	10,52	11,52	5,36	6,36	7,36	8,36	9,36	10,36	11,36	12,36	13,36	14,36
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год,	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчётный срок												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
	к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для муниципального образования в целом)														
14	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11. Углегорск, котельная №21															
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчётный срок												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	291,21	208,95	208,95	208,95	208,95	208,95	208,95	208,95	208,95	208,95	208,95	208,95	208,95
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/кв.м	1,778	1,672	1,517	1,387	1,343	1,300	1,256	1,213	1,169	1,126	1,083	1,039	0,996
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,068	0,085	0,087	0,087	0,086	0,086	0,086	0,086	0,085	0,085	0,085	0,084	0,084
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	кв.м*ч/Гкал	306,17	245,90	234,35	234,35	234,35	234,35	234,35	234,35	234,35	234,35	234,35	234,35	234,35
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	24,61	25,61	24,85	23,76	22,60	21,36	20,04	18,65	17,17	15,62	16,62	17,62	18,62

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчётный срок												
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,13%	0,13%	0,13%	0,13%	0,13%	0,13%	0,13%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для муниципального образования в целом)	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

12.пгт. Шахтерск, Районная котельная №1															
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	182,39	191,03	191,03	191,03	191,03	191,03	191,03	191,03	191,03	191,03	191,03	191,03	191,03
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/кв.м	1,851	1,381	1,201	1,147	1,129	1,111	1,093	1,075	1,058	1,040	1,022	1,004	0,986
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,308	0,298	0,298	0,294	0,294	0,293	0,293	0,293	0,292	0,292	0,292	0,291	0,291
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	кв.м*ч/Гкал	189,81	190,63	190,63	190,63	190,63	190,63	190,63	190,63	190,63	190,63	190,63	190,63	190,63
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

	потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии														
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	13,77	14,77	15,77	16,32	16,85	17,36	17,83	18,28	18,70	19,09	19,93	20,77	21,60
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	6,29%	6,29%	6,29%	6,29%	6,29%	6,29%	6,29%	0,69%	0,69%	0,69%	0,69%
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для муниципального образования в целом)	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

	законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.														
14. п. Бошняково, котельная №1															
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	191,73	194,88	194,88	194,88	194,88	194,88	194,88	194,88	194,88	194,88	194,88	194,88	194,88
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/кв.м	0,848	2,191	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,093	0,131	0,131	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	кв.м*ч/Гкал	658,18	555,70	555,70	555,70	555,70	555,70	555,70	555,70	555,70	555,70	555,70	555,70	555,70
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	выработки электрической и тепловой энергии)														
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	8,86	9,86	10,86	11,86	12,86	13,86	14,86	15,86	16,86	17,86	18,86	19,86	20,86
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для муниципального образования в целом)	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

	нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.														
15. п. Бошняково, котельная №2															
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	256,78	261,58	261,58	261,58	261,58	261,58	261,58	261,58	261,58	261,58	261,58	261,58	261,58
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/кв.м	0,000	1,922	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,092	0,129	0,129	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	кв.м*ч/Гкал	135,35	104,13	104,13	104,13	104,13	104,13	104,13	104,13	104,13	104,13	104,13	104,13	104,13
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	11,00	12,00	13,00	14,00	15,00	16,00	17,00	18,00	19,00	20,00	21,00	22,00	23,00
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для муниципального образования в целом)	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
14	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

	санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.														
16. п. Краснополье, котельная №19															
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	211,06	204,15	204,42	204,42	204,42	204,42	204,42	204,42	204,42	204,42	204,42	204,42	204,42
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/кв.м	1,326	1,292	1,278	1,270	1,267	1,264	1,262	1,259	1,256	1,254	1,251	1,248	1,246
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,169	0,159	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	кв.м*ч/Гкал	299,40	319,80	281,81	281,81	281,81	281,81	281,81	281,81	281,81	281,81	281,81	281,81	281,81

7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	10,77	11,77	11,71	12,61	13,51	14,40	14,89	15,36	15,79	16,19	16,71	17,20	17,67
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для муниципального образования в целом)	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

14	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17. п. Поречье, котельная №20															
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	187,90	208,14	208,15	208,15	208,15	208,15	208,15	208,15	208,15	208,15	208,15	208,15	208,15
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/кв.м	1,645	1,598	1,538	1,454	1,454	1,454	1,454	1,454	1,454	1,454	1,454	1,454	1,454

5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,194	0,166	0,171	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	кв.м*ч/Гкал	215,30	256,37	247,01	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг ут/кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	7,96	8,96	9,96	9,82	10,82	11,82	12,82	13,82	14,82	15,82	16,82	16,58	16,26
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

	изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для муниципального образования в целом)														
14	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

Расчеты ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения выполнены с учетом индекса потребительских цен, индексов цен производителей и прогнозных индексов предельного роста цен и тарифов на топливо, электроэнергию и воду по прогнозу Минэкономразвития РФ.

Согласно полученным результатам расчета ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения можно сделать вывод о том, что наиболее целесообразным сценарием перспективного развития системы теплоснабжения Угледорского муниципального округа является сценарий 1.

Данный сценарий позволяет обеспечить меньший рост тарифа при реализации мероприятий (снижение финансовой нагрузки на население и прочих потребителей тепловой энергии).

Относительный рост тарифа за расчетный период схемы теплоснабжения относительно 2026 года составит:

- в зоне деятельности ЕТО №1 МКП «ЖКХ» УМО, при реализации мероприятий по сценарию 1:
 - при реализации мероприятий: 62%;
 - по индексам Минэкономразвития: 61%.
- в зоне деятельности ЕТО №2 МКП «ШКХ» УМО, при реализации мероприятий по сценарию 1:
 - при реализации мероприятий: 74%;
 - по индексам Минэкономразвития: 61%.
- в зоне деятельности ЕТО №1 МКП «ЖКХ» УМО, при реализации мероприятий по сценарию 2:
 - при реализации мероприятий: 64%;
 - по индексам Минэкономразвития: 61%.
- в зоне деятельности ЕТО №2 МКП «ШКХ» УМО, при реализации мероприятий по сценарию 2:
 - при реализации мероприятий: 80%;

– по индексам Минэкономразвития: 61%.

Результаты расчета ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения представлен на рисунках 31 - 34.

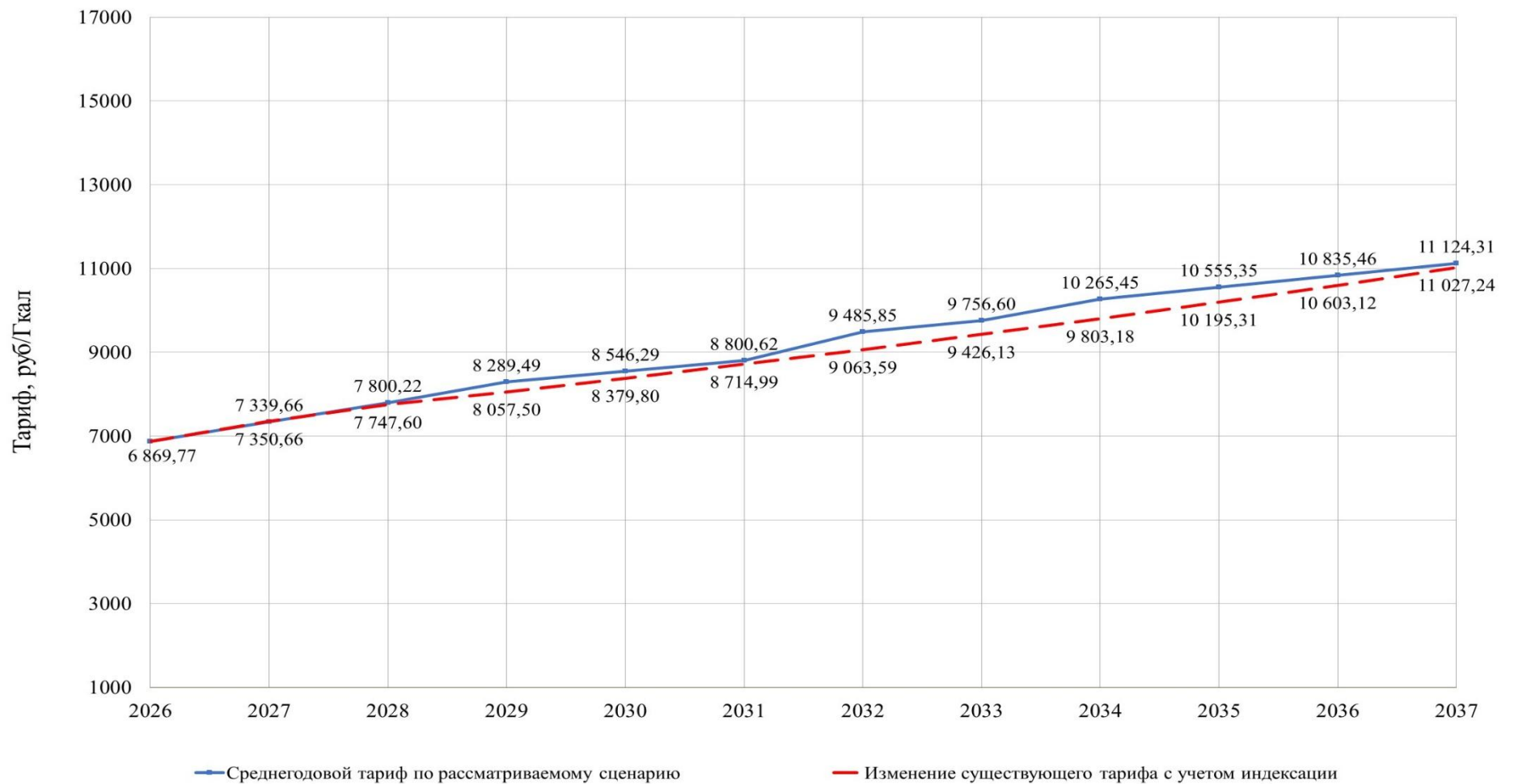


Рисунок 31. Результаты расчета тарифных последствий для потребителей в зоне деятельности ЕТО № 1 МКП «ЖКХ» УМО, Сценарий 1

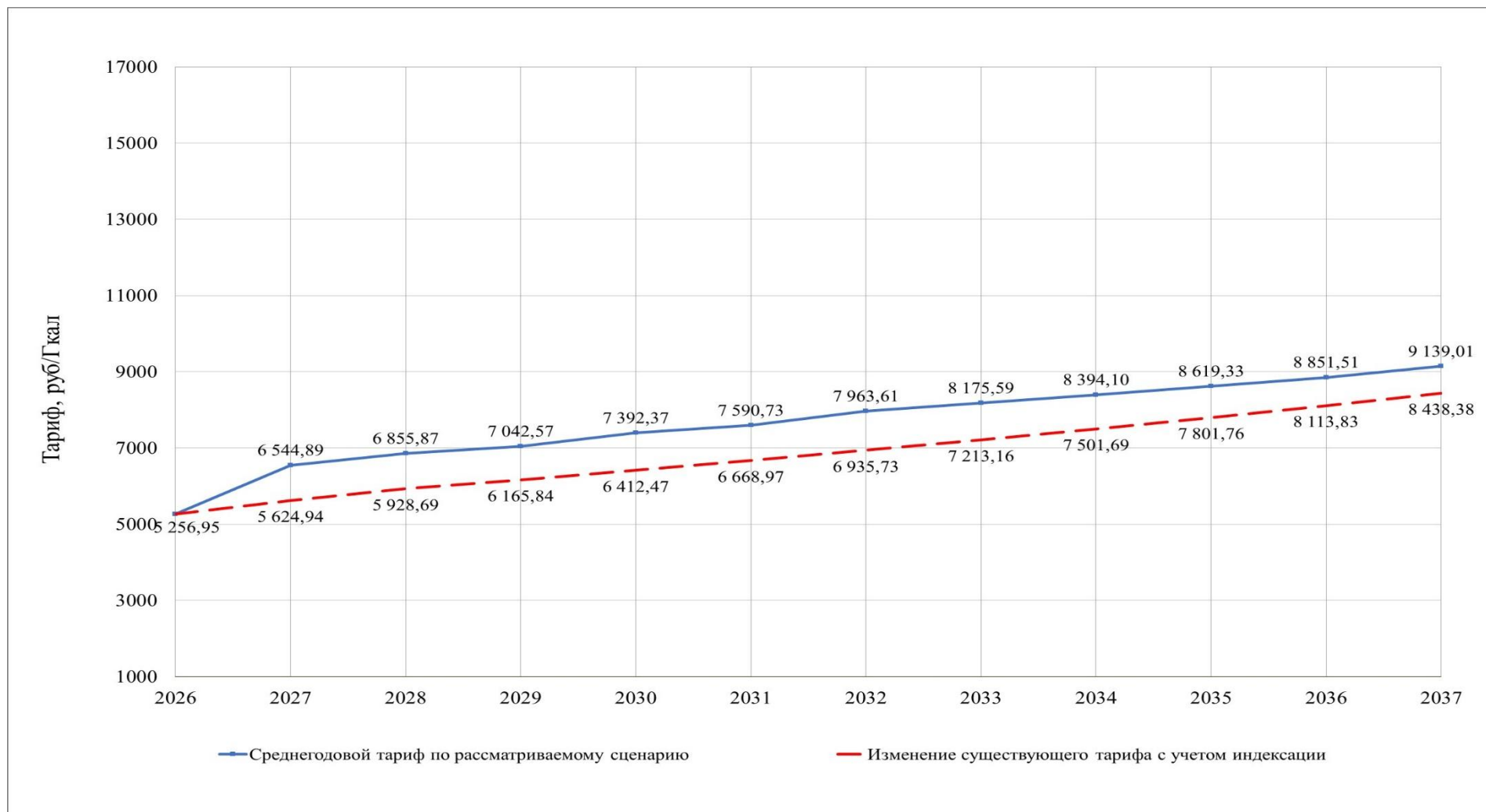


Рисунок 32. Результаты расчета тарифных последствий для потребителей в зоне деятельности ЕТО № 2 МКП «ШКХ» УМО, Сценарий 1

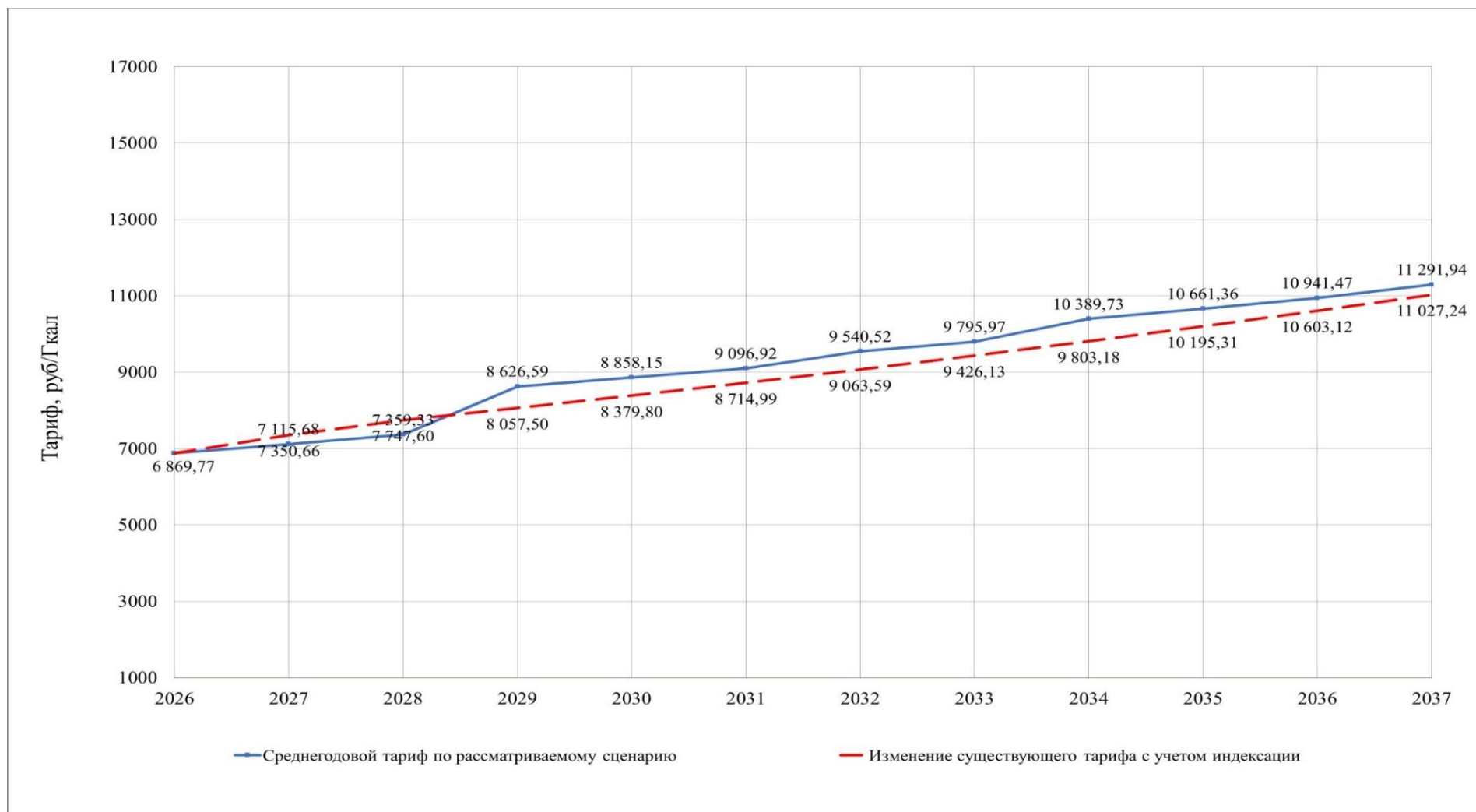


Рисунок 33. Результаты расчета тарифных последствий для потребителей в зоне деятельности ЕТО № 1 МКП «ЖКХ» УМО, Сценарий 2

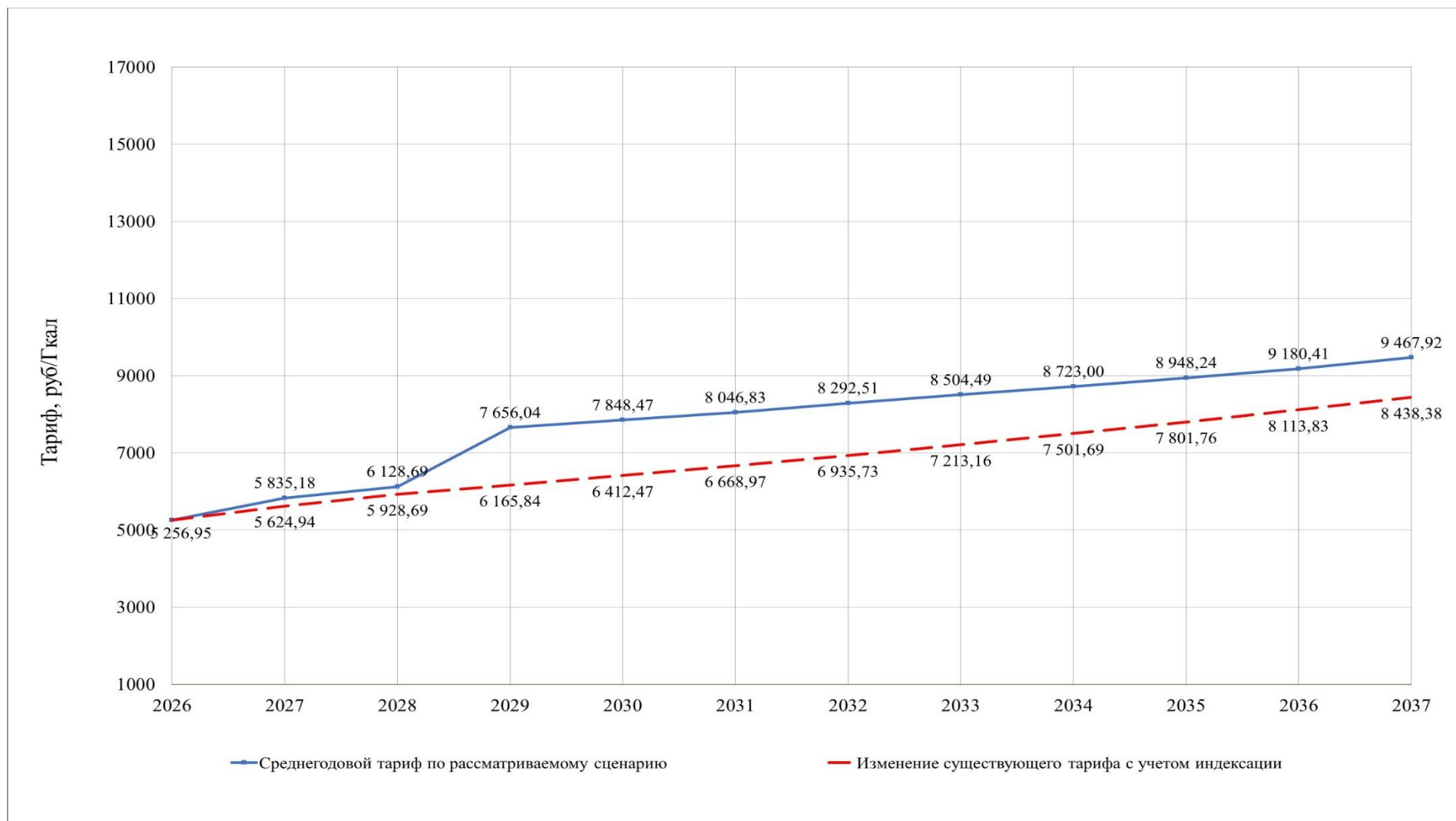


Рисунок 34. Результаты расчета тарифных последствий для потребителей в зоне деятельности ЕТО № 2 МКП «ШКХ» УМО, Сценарий 2