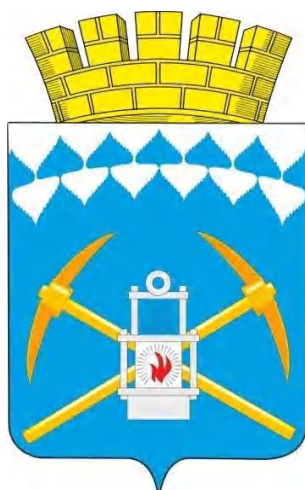


**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
БЕЛОВСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА ДО 2030 ГОДА
АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД**

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ



Утверждаю:

« ____ » _____ 2025 г.

Согласовано:

« ____ » _____ 2025 г.

Согласовано:

« ____ » _____ 2025 г.

Согласовано:

« ____ » _____ 2025 г.

Согласовано:

« ____ » _____ 2025 г.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
БЕЛОВСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА ДО 2030 ГОДА.
АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД**

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

Разработчик:

ООО «Ивтеплоналадка» г. Иваново
Директор
_____ А.А.Зубанов

Оглавление

Оглавление.....	3
Состав документов	10
Введение	11
Общая часть.....	14
Климатическая характеристика	14
Численность населения города и его динамика	14
Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории Беловского городского округа	18
1.1. Величины 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 (далее - этапы).....	18
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	19
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе.....	21
1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения по Беловскому городскому округу.....	22
Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	27
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	27
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	30
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	31

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 городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения	51
2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	52
Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя	53
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей	53
3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	61
Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения Беловского городского округа	62
4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения Беловского городского округа	62
Вариант №1 «Архивный» (при актуализации схемы теплоснабжения на 2026 год приведен справочно)	62
Вариант №2 «Принятый»	66
4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения Беловского городского округа	68
Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	70
5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях Беловского городского округа, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения	70
5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	70

5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	71
5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	72
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	72
5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	73
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	73
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.....	74
5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	75
5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	76
Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	77
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).....	77
6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в	

осваиваемых районах Беловского городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку	77
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	78
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	79
6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей	80
Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения.....	84
7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	84
7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на 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.....	85
Раздел 8. Перспективные топливные балансы	86
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	86
8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.....	97
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	98
8.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе	99
8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа	103
Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	104
9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе	104
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	104
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	109
9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	109
9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	109
9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации	110
Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	120
10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	120
10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	127
10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	130
10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	133

10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах Беловского городского округа	134
10.6. Описание изменений в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций, произошедших за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	136
Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	140
Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям	141
Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения Беловского городского округа	142
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	142
13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии.....	142
13.3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) 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	142
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	142
13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы	

России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии.....	143
13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	143
13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	144
Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения Беловского городского округа	146
Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия	237

Состав документов

№ п/п	Наименование документа
1	Схема теплоснабжения Беловского городского округа до 2030 года. Актуализация на 2026 год. Утверждаемая часть
2	Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения
3	Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения
4	Глава 2. Приложение 1. Существующая застройка
5	Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения
6	Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей
7	Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения Беловского городского округа
8	Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах
9	Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии
10	Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей
11	Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения
12	Глава 10. Перспективные топливные балансы
13	Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения
14	Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию
15	Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения Беловского городского округа
16	Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия
17	Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций
18	Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения
19	Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения
20	Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и актуализированной схеме теплоснабжения

Введение

Проектирование систем теплоснабжения городов представляет собой комплексную проблему, от правильного решения которой во многом зависят масштабы необходимых капитальных вложений в эти системы. Прогноз спроса на тепловую энергию основан на прогнозировании развития города, в первую очередь его градостроительной деятельности, определённой генеральным планом.

Рассмотрение проблемы начинается на стадии разработки генеральных планов в самом общем виде совместно с другими вопросами городской инфраструктуры, и такие решения носят предварительный характер. Дается обоснование необходимости сооружения новых или расширение существующих источников тепла для покрытия имеющегося дефицита мощности и возрастающих тепловых нагрузок на расчётный срок. При этом рассмотрение вопросов выбора основного оборудования для котельных, а также трасс тепловых сетей от них производится только после технико-экономического обоснования принимаемых решений.

В качестве основного предпроектного документа по развитию теплового хозяйства города принята практика составления перспективных схем теплоснабжения городов.

Схемы разрабатываются на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей с учётом перспективного развития на 15 лет, структуры топливного баланса региона, оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей и возможности их дальнейшего использования, рассмотрения вопросов надёжности, экономичности.

Обоснование решений (рекомендаций) при разработке схемы теплоснабжения осуществляется на основе технико-экономического сопоставления вариантов развития системы теплоснабжения в целом и отдельных ее частей (локальных зон теплоснабжения) путем оценки их сравнительной эффективности по критерию минимума суммарных дисконтированных затрат.

С повышением степени централизации, как правило, повышается экономичность выработки тепла, снижаются начальные затраты и расходы по эксплуатации источников теплоснабжения, но одновременно увеличиваются начальные затраты на сооружение тепловых сетей и эксплуатационные расходы на транспорт тепла.

Централизация теплоснабжения всегда экономически выгодна при плотной застройке в пределах данного района. При централизации теплоснабжения только от котельных не осуществляется комбинированная выработка электрической энергии на базе теплового потребления (т.е. не реализуется принцип теплофикации), поэтому суммарный расход топлива на удовлетворение теплового потребления больше, чем при теплофикации.

В последние годы наряду с системами централизованного теплоснабжения значительному усовершенствованию подверглись системы децентрализованного теплоснабжения, в основном, за счёт развития крупных систем централизованного газоснабжения с подачей газа крышным котельным или непосредственно в квартиры жилых зданий, где за счёт его сжигания в топках котлов, газовых водонагревателях, квартирных генераторах тепла может быть получено тепло одновременно для отопления, горячего водоснабжения, а также для приготовления пищи.

Основой для разработки и реализации схемы теплоснабжения является Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ "О теплоснабжении" (Статья 23. Организация развития систем теплоснабжения поселений, городских округов), регулирующий всю систему взаимоотношений в теплоснабжении и направленный на обеспечение устойчивого и надёжного снабжения тепловой энергией потребителей.

При проведении разработки использовались «Требования к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации №154 от 22.02.2012 г. в соответствии с частью 1 статьи 4 Федерального закона «О теплоснабжении», Методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения, утвержденные приказом Минэнерго России №212 от 05.03.2019 г., а так же результаты проведенных ранее на объекте энергетических обследований, режимно-наладочных работ, регламентных испытаний, разработки энергетических характеристик, данные отраслевой статистической отчетности.

Технической базой разработки являются:

- генеральный план развития города;
- сетевой график пообъектного ввода в эксплуатацию объектов капитального строительства;
- данные о выданных технических условиях на присоединение;
- проектная и исполнительная документация по источникам тепла, тепловым сетям (ТС), насосным станциям, тепловым пунктам;
- эксплуатационная документация (расчетные температурные графики, гидравлические режимы, данные по присоединенным тепловым нагрузкам, их видам и т.п.);
- материалы проведения периодических испытаний ТС по определению тепловых и гидравлических потерь;
- конструктивные данные по видам прокладки и типам применяемых теплоизоляционных конструкций, сроки эксплуатации тепловых сетей;
- материалы по разработке энергетических характеристик систем транспорта тепловой энергии.

- данные технологического и коммерческого учета потребления топлива, отпуска и потребления тепловой энергии, теплоносителя, электроэнергии, измерений (журналов наблюдений, электронных архивов) по приборам контроля режимов отпуска и потребления топлива, тепловой, электрической энергии и воды (расход, давление, температура);

- документы по хозяйственной и финансовой деятельности (действующие нормы и нормативы, тарифы и их составляющие, лимиты потребления, договоры на поставку топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) и на пользование тепловой энергией, водой, данные потребления ТЭР на собственные нужды, по потерям ТЭР и т.д.);

- статистическая отчетность организации о выработке и отпуске тепловой энергии и использовании ТЭР в натуральном и стоимостном выражении;

- сведения по проводимым ремонтным и реконструктивным работам;

- прочая документация.

Общая часть

Климатическая характеристика

Климат в Беловском городском округе резко континентальный.

Климатические параметры холодного времени года Беловского городского округа, принятые по Своду правил СП 131.13330.2020 «СНиП 23-01-99*. Строительная климатология»:

- расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления минус 39 °С,
- продолжительность отопительного периода – 245 суток (5880 ч),
- средняя температура отопительного периода минус 6,7 °С.

Климатические параметры холодного времени года Беловского городского округа, принятые по фактическим данным за последние пять лет (2020-2024 гг.):

- продолжительность отопительного периода – 238 суток (5707 ч),
- продолжительность неотопительного периода – 127 суток (3058 ч),
- средняя температура отопительного периода минус 2,2°С.

Численность населения города и его динамика

По состоянию на момент актуализации схемы теплоснабжения численность населения Беловского городского округа составляет 119 175 чел.

Состав населенных пунктов, входящих в состав Беловского городского округа, представлен в Таблице 0.1.1 и на Рис. 0.1.1

Таблица 0.1.1

№	Населённый пункт	Тип населённого пункта	Население
1	Бачатский	пгт	12 240
2	Грамотеино	деревня	1 271
3	Грамотеино	пгт	10 849
4	Заречное	село	371
5	Инской	пгт	12 222
6	Новый Городок	пгт	14 156
7	Белово	город, административный центр	66 682

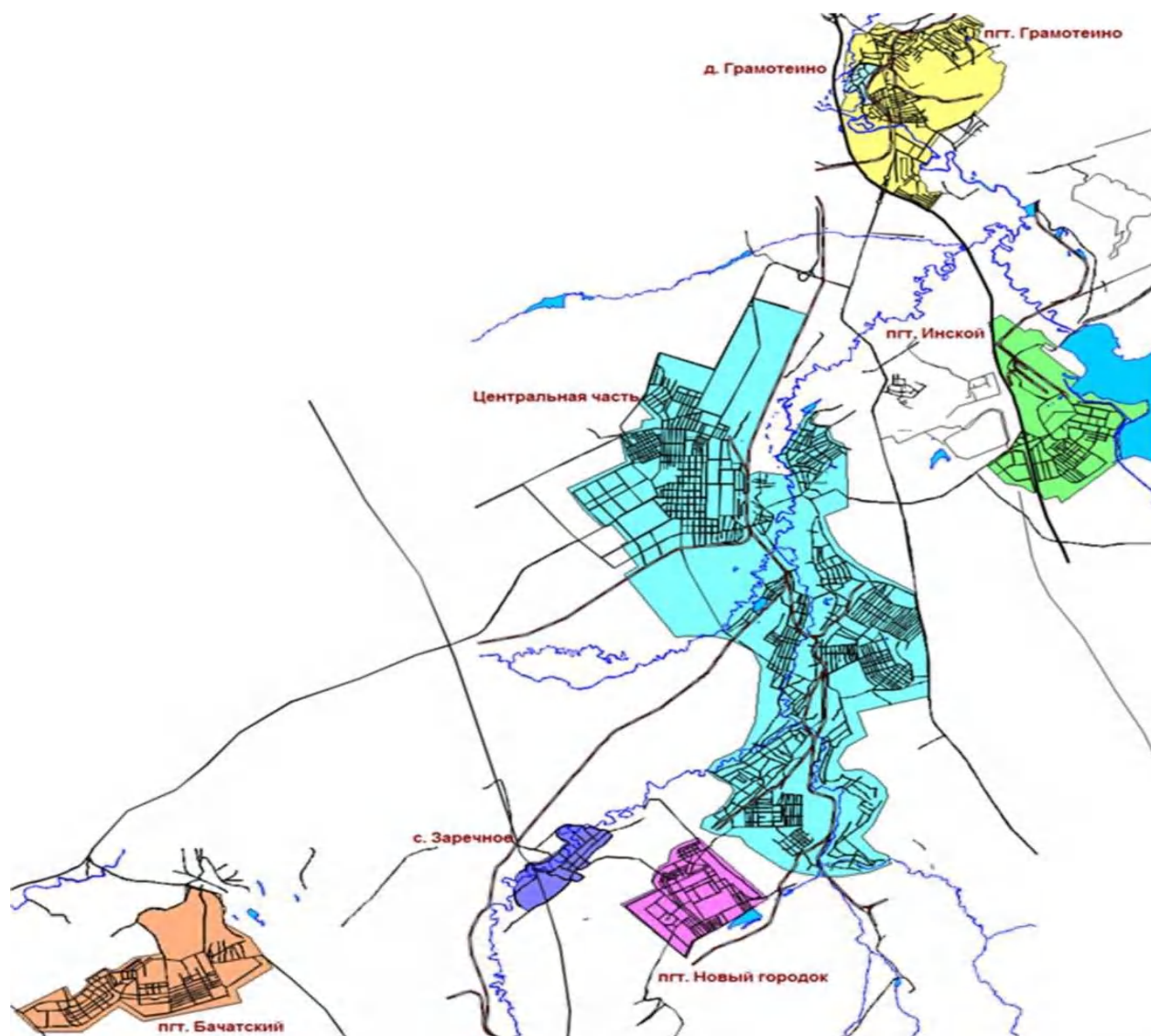


Рис. 0.1.1. Состав населенных пунктов, входящих в состав Беловского городского округа

Динамика изменения численности населения по населенным пунктам, входящим в состав Беловского городского округа с 2002 по 2024 гг., представлена в Таблице 0.1.2 и на Рис. 0.1.2.

Таблица 0.1.2

Населен- ный пункт / Год	Численность населения, тыс. чел															
	2002	2009	2010	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
пгт. Бачат- ский	16,593	15,613	14,402	14,178	14,091	13,985	14,065	14,043	14,014	14,012	13,905	13,882	13,032	12,970	12,672	12,240
дер. Грамо- теино	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,271
пгт. Грамо- теино	15,902	14,304	12,996	12,723	12,604	12,542	12,609	12,438	12,396	12,256	12,155	12,093	11,484	11,404	11,166	10,849
село Зареч- ное	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,371
пгт. Инской	15,127	13,219	12,590	12,415	12,346	12,308	12,253	12,147	12,087	12,043	11,971	11,972	12,797	12,761	13,001	12,222
пгт. Новый Городок	18,558	15,670	15,750	15,746	15,761	15,601	15,304	15,026	14,820	14,767	14,727	14,728	15,041	15,024	15,117	14,156
г. Белово	91,241	74,680	76,764	75,480	74,920	74,265	73,994	73,344	72,771	72,429	71,709	70,851	70,174	69,383	68,632	66,862
Всего округ	159,432	135,496	134,513	132,554	131,734	130,712	130,237	129,008	128,100	127,517	126,477	125,536	124,538	123,553	122,599	117,971

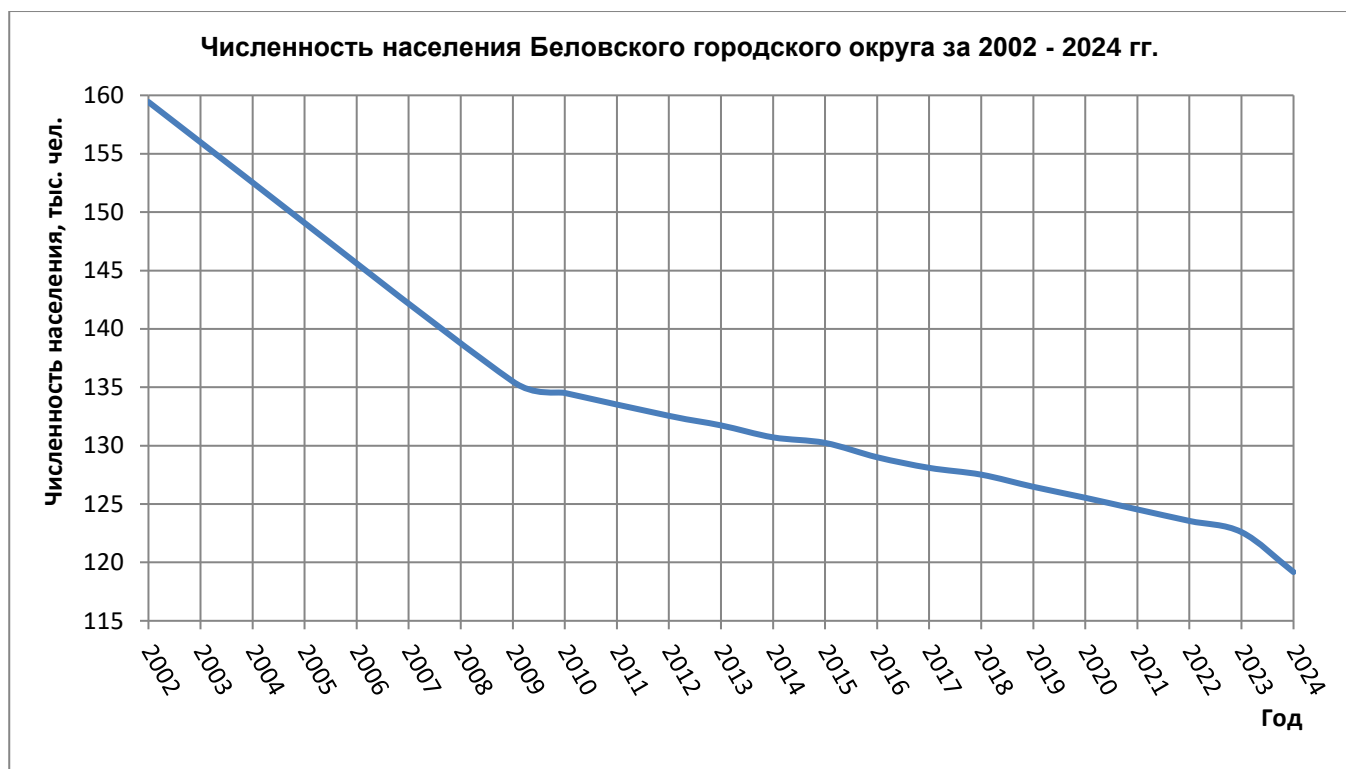


Рис. 0.1.2. Численность населения Беловского городского округа с 2002 по 2024 гг.

За период с 2002 по 2024 гг. снижение численности населения Беловского городского округа составило 40 257 человек или 25,3% к численности 2002 г.

Раздел 1.

Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории Беловского городского округа

1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты 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 (далее - этапы)

Актуализированные прогнозы приростов на каждом этапе площади строительных фондов и суммарная площадь застройки на 2030 год, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии, представлены в Таблице 1.1.1.

Таблица 1.1.1

Район месторасположения	Источник теплоснабжения	Отапливаемая площадь, м ²	Прирост за 2025, м ²	Прирост за 2026, м ²	Прирост за 2027, м ²	Прирост за 2028, м ²	Прирост за 2029, м ²	Прирост за 2030, м ²	Суммарный прирост, м ²	Отапливаемая площадь на 2030 г., м ²
пгт. Инской	БелГРЭС ТМ-1,2	492 390	29 904	0	0	-904	-428	0	28 572	520 963
пгт. Бачатский	Котельная пос. Финский	24 937	0	0	0	0	0	0	0	24 937
пгт. Бачатский	ПСХ-2	310 317	7 347	0	0	0	0	0	7 347	317 664
пгт. Грамотеино	Котельная микрорайона "Ивушка"	20 994	0	0	0	0	0	0	0	20 994
пгт. Грамотеино	Котельная ООО "ТВК	283 331	0	0	0	0	0	0	0	283 331
пгт. Новый Городок	Котельная №1	85 285	0	0	0	0	0	0	0	85 285
пгт. Новый Городок	Котельная №11	234 708	0	0	0	0	0	0	0	234 708
г. Белово	БелГРЭС ТМ-3	1 161 520	22 713	23 601	108 371	-1 899	0	0	152 786	1 314 306
г. Белово	Котельная пос. "8 Марта"	7 414	0	0	0	0	0	0	0	7 414
г. Белово	Котельная №5	10 897	0	0	0	-1 461	-1 476	0	-2 937	7 960
г. Белово	Котельная №6	60 519	3 876	0	0	-65	0	-466	3 344	63 863
г. Белово	Котельная №8	26 758	0	0	0	-957	0	0	-957	25 801
Итого		2 719 071	63 840	23 601	108 371	-5 286	-1 904	-466	188 155	2 907 227

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

Данные о существующей расчетной тепловой нагрузке отапливаемых зданий и сооружений и прогнозы приростов на каждом этапе объемов потребления тепловой энергии (мощности), сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии, представлены в Таблице 1.2.1.

Таблица 1.2.1

Район месторасположения	Источник теплоснабжения	Договорная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Договорная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Договорная нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Суммарная договорная нагрузка, Гкал/ч	Прирост за 2025, Гкал/ч
пгт. Инской	БелГРЭС ТМ-1,2	56,406	0,678	16,396	73,480	1,303
пгт. Бачатский	Котельная пос. Финский	2,534	0,000	1,127	3,662	0,000
пгт. Бачатский	ПСХ-2	34,640	0,000	3,376	38,016	0,559
пгт. Грамотеино	Котельная микрорайона "Ивушка"	1,861	0,000	0,523	2,383	0,000
пгт. Грамотеино	Котельная ООО "ТВК	66,143	0,000	11,619	77,762	0,000
пгт. Новый Городок	Котельная №1	9,223	0,000	4,392	13,615	0,000
пгт. Новый Городок	Котельная №11	22,751	0,000	8,588	31,338	0,000
г. Белово	БелГРЭС ТМ-3	113,648	4,427	20,009	138,084	2,562
г. Белово	Котельная пос. "8 Марта"	0,679	0,000	0,026	0,705	0,000
г. Белово	Котельная №5	0,940	0,000	0,000	0,941	0,000
г. Белово	Котельная №6	5,534	0,000	0,424	5,958	0,452
г. Белово	Котельная №8	2,504	0,000	0,013	2,517	0,000
Итого		316,863	5,105	66,494	388,462	4,877

Таблица 1.2.1 (продолжение)

Район месторасположения	Источник теплоснабжения	Прирост за 2026, Гкал/ч	Прирост за 2027, Гкал/ч	Прирост за 2028, Гкал/ч	Прирост за 2029, Гкал/ч	Прирост за 2030, Гкал/ч	Суммарный прирост, Гкал/ч	Прогнозная нагрузка на 2030 г., Гкал/ч
пгт. Инской	БелГРЭС ТМ-1,2	0,000	0,000	-0,138	-0,067	0,000	1,099	74,579
пгт. Бачатский	Котельная пос. Финский	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,662
пгт. Бачатский	ПСХ-2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,559	38,575
пгт. Грамотеино	Котельная микрорайона "Ивушка"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,383
пгт. Грамотеино	Котельная ООО "ТВК	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	77,762
пгт. Новый Городок	Котельная №1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	13,615
пгт. Новый Городок	Котельная №11	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	31,338
г. Белово	БелГРЭС ТМ-3	2,070	8,063	-0,355	0,000	0,000	12,340	150,424
г. Белово	Котельная пос. "8 Марта"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,705
г. Белово	Котельная №5	0,000	0,000	-0,157	-0,158	0,000	-0,316	0,625
г. Белово	Котельная №6	0,000	0,000	-0,010	0,000	-0,158	0,284	6,242
г. Белово	Котельная №8	0,000	0,000	-0,158	0,000	0,000	-0,158	2,359
Итого		2,070	8,063	-0,819	-0,225	-0,158	13,807	402,269

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

В соответствии с предоставленными сведениями на период актуализации Схемы теплоснабжения на территории Беловского городского округа не планируется перепрофилирование производственных зон с выводом промышленных предприятий и формированием новой застройки на высвобождаемых территориях. В соответствии с решениями о распределении тепловой нагрузки между теплоисточниками, утверждаемыми в схеме теплоснабжения, не предусматривается переключения существующих потребителей жилищно-коммунального сектора на обслуживание от промышленных (ведомственных) котельных. Также не предусматривается переключение потребителей промышленного сектора, теплоснабжаемых от собственных энергоисточников, на теплоисточники системы централизованного теплоснабжения города. Таким образом, теплоснабжение промышленных объектов, расположенных на территориях производственных зон, предусматривается от действующих промышленных, производственных и ведомственных котельных.

1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения по Беловскому городскому округу

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения по Беловскому городскому округу представлены в Таблице 1.4.1.

Таблица 1.4.1

№	Кадастровый участок	Площадь территории, Га	Существующая плотность тепловой нагрузки на базовый период актуализации, Гкал/ч/га	Перспективная плотность тепловой нагрузки на 2030 год, Гкал/ч/га
Беловская ГРЭС				
1	42:21:0102001	393,29	0,012	0,012
2	42:21:0101002	98,47	0,002	0,002
3	42:21:0103004	3,63	0,194	0,194
4	42:21:0103003	2,92	0,025	0,025
5	42:21:0109004	9,48	0,172	0,172
6	42:21:0103002	2,69	0,025	0,025
7	42:21:0103005	91,88	0,023	0,023
8	42:21:0109003	16,4	0,462	0,462
9	42:21:0101031	1,91	0,162	0,162
10	42:21:0101028	7,86	0,102	0,102
11	42:21:0101029	2,29	0,057	0,057
12	42:21:0101016	24,58	0,040	0,040
13	42:21:0101027	2,46	0,016	0,016
14	42:21:0101001	19,77	0,010	0,010
15	42:21:0112019	4,11	0,099	0,099
16	42:21:0109005	2,22	0,003	0,003
17	42:21:0109002	3,47	0,095	0,095
18	42:21:0111013	8,59	0,009	0,009
19	42:21:0111020	3,3	0,035	0,035
20	42:21:0106011	35,29	0,037	0,037
21	42:21:0106010	11,29	0,322	0,322
22	42:21:0108015	9,54	0,397	0,397
23	42:21:0108012	11,64	0,284	0,284
24	42:21:0108013	12,72	0,410	0,410
25	42:21:0108014	6,42	0,531	0,531
26	42:21:0106003	41,39	0,041	0,041
27	42:21:0114008	9,72	0,064	0,064
28	42:21:0114007	2,11	0,189	0,189
29	42:21:0114003	24,6	0,501	0,501
30	42:21:0114006	6,09	0,073	0,073
31	42:21:0114005	28,24	0,479	0,479
32	42:21:0113013	4,71	0,097	0,097
33	42:21:0113015	4,22	0,095	0,095

№	Кадастровый участок	Площадь тер- ритории, Га	Существующая плотность тепловой нагрузки на базовый пе- риод актуализации, Гкал/ч/га	Перспективная плотность тепловой нагрузки на 2030 год, Гкал/ч/га
34	42:21:0114004	17,24	0,296	0,296
35	42:21:0110034	9,7	0,027	0,027
36	42:21:0113017	4,56	0,006	0,006
37	42:21:0113016	4,53	0,038	0,038
38	42:21:0113020	11,57	0,004	0,004
39	42:21:0113012	5,75	0,025	0,025
40	42:21:0113005	4,91	0,046	0,046
41	42:21:0113006	4,99	0,078	0,078
42	42:21:0113007	5,95	0,093	0,093
43	42:21:0501002	13,58	0,098	0,098
44	42:21:0501052	3,61	0,031	0,031
45	42:21:0501055	2,63	0,044	0,044
46	42:21:0501018	3,33	0,006	0,006
47	42:21:0501072	3,12	0,161	0,161
48	42:21:0501004	10,23	0,197	0,197
49	42:21:0504001	19,6	0,013	0,013
50	42:21:0501020	43,25	0,145	0,145
51	42:21:0501001	37,53	0,222	0,222
52	42:21:0501030	4,15	0,297	0,297
53	42:21:0501012	12,37	0,176	0,176
54	42:21:0501017	3,22	0,176	0,176
55	42:21:0501071	2,79	0,008	0,008
56	42:21:0501003	8,5	0,008	0,008
57	42:21:0501050	3,23	0,100	0,100
58	42:21:0501051	2,31	0,090	0,090
59	42:21:0501059	3,19	0,009	0,009
60	42:21:0501057	2,62	0,029	0,029
61	42:21:0501023	6,75	0,099	0,099
62	42:21:0501025	2,35	0,009	0,009
63	42:21:0501005	10,41	0,468	0,468
64	42:21:0501006	10,34	0,414	0,414
65	42:21:0501008	7,76	0,229	0,229
66	42:21:0501016	4,33	0,187	0,187
67	42:21:0501015	16,17	0,043	0,043
68	42:21:0501073	3,85	0,173	0,173
69	42:21:0501062	3,59	0,040	0,040
70	42:21:0503001	50,73	0,016	0,016
71	42:21:0503003	5,46	0,113	0,113
72	42:21:0501027	3,09	0,044	0,044
73	42:21:0501029	4,34	0,111	0,111
74	42:21:0501009	3,02	0,110	0,110
75	42:21:0501065	5,14	0,010	0,010
76	42:21:0501028	2,99	0,194	0,194
77	42:21:0501010	5,59	0,205	0,205
78	42:21:0501007	9,98	0,485	0,485

№	Кадастровый участок	Площадь территории, Га	Существующая плотность тепловой нагрузки на базовый период актуализации, Гкал/ч/га	Перспективная плотность тепловой нагрузки на 2030 год, Гкал/ч/га
79	42:21:0501011	6,6	0,490	0,490
80	42:21:0503002	66,63	0,035	0,035
81	42:21:0503004	511,96	0,024	0,024
82	42:21:0501019	4,09	0,043	0,043
83	42:21:0503005	11,91	0,155	0,155
84	42:21:0114001	33,77	0,064	0,064
85	42:21:0111014	3,58	0,000	0,000
86	42:21:0115007	9,24	0,000	0,000
87	42:21:0111019	4,35	0,000	0,000
88	42:21:0105043	8,89	0,000	0,000
89	42:21:0107001	3,05	0,000	0,000
90	42:21:0112028	3,4	0,000	0,000
91	42:21:0114002	1,15	0,000	0,000
Итого		1980,27	0,108	0,105
Котельная №1				
1	42:21:0401003	6,16	0,147	0,147
2	42:21:0401006	6,46	0,384	0,384
3	42:21:0401030	4,01	0,472	0,472
4	42:21:0401054	4,82	0,031	0,031
7	42:21:0401031	4,9	0,010	0,010
8	42:21:0401009	5,92	0,286	0,286
9	42:21:0401018	7,9	0,364	0,364
Итого		40,17	0,25	0,25
Котельная №5				
1	42:21:0303012	4,77	0,014	0,014
2	42:21:0303013	10,57	0,024	0,024
3	42:21:0303014	5,17	0,076	0,076
4	42:21:0303016	3,08	0,037	0,037
Итого		23,59	0,035	0,035
Котельная №6				
1	42:21:0208002	10,66	0,051	0,051
2	42:21:0208005	9,49	0,321	0,321
3	42:21:0208006	4,59	0,064	0,064
4	42:21:0208003	3,37	0,255	0,255
5	42:21:0208004	15,79	0,076	0,076
6	42:21:0208013	4,19	0,034	0,034
7	42:21:0208018	6,61	0,045	0,045
8	42:21:0208017	8,04	0,014	0,014
9	42:21:0208012	7,48	0,000	0,000
10	42:21:0206018	3,23	0,000	0,000
Итого		73,45	0,088	0,088
Котельная №8				
1	42:21:0206013	8,87	0,018	0,018
2	42:21:0207002	17,34	0,058	0,058
3	42:21:0203008	67,74	0,012	0,012

№	Кадастровый участок	Площадь территории, Га	Существующая плотность тепловой нагрузки на базовый период актуализации, Гкал/ч/га	Перспективная плотность тепловой нагрузки на 2030 год, Гкал/ч/га
4	42:21:0207003	11,29	0,002	0,002
5	42:21:0207001	6,54	0,083	0,083
6	42:21:0206014	4,11	0,017	0,017
7	42:21:0208002	10,66	0,013	0,013
Итого		126,55	0,204	0,204
Котельная №11				
1	42:21:0401040	3,81	0,303	0,303
2	42:21:0401033	10,68	0,154	0,154
3	42:21:0401031	4,9	0,163	0,163
4	42:21:0401022	7,87	0,385	0,385
5	42:21:0401018	7,9	0,039	0,039
6	42:21:0401008	25,49	0,024	0,024
7	42:21:0401023	4,52	0,266	0,266
8	42:21:0401039	5,29	0,236	0,236
9	42:21:0401038	3,88	0,324	0,324
10	42:21:0401041	4,68	0,236	0,236
11	42:21:0401034	3,71	0,157	0,157
12	42:21:0401090	5,78	0,016	0,016
13	42:21:0401037	10,44	0,403	0,403
14	42:21:0401004	17,61	0,322	0,322
15	42:21:0401013	8,79	0,230	0,230
Итого		125,35	0,199	0,199
Котельная мкр. Ивушка				
1	42:01:0114005	4604,13	0,000	0,000
2	42:21:0703029	5,48	0,000	0,000
3	42:21:0703022	8,72	0,000	0,000
4	42:21:0703021	5,56	0,000	0,000
Итого		4623,89	0,000	0,000
Котельная пос. Финский				
1	42:21:0601004	604,94	0,005	0,005
Итого		604,94	0,005	0,005
Котельная пос. 8 Марта				
1	42:21:0202002	11,86	0,051	0,051
2	42:21:0202004	5,78	0,003	0,003
Итого		17,64	0,036	0,036
ПСХ-2				
1	42:21:0601004	604,94	0,003	0,003
2	42:21:0602003	4,74	0,057	0,057
3	42:21:0602015	6,57	0,211	0,211
4	42:21:0602016	5,02	0,007	0,007
5	42:21:0602022	4,95	0,088	0,088
6	42:21:0602023	3,77	0,131	0,131
7	42:21:0602024	2,65	0,009	0,009
8	42:02:0110015	1951,59	0,002	0,002
9	42:21:0603040	9,84	0,004	0,004

№	Кадастровый участок	Площадь территории, Га	Существующая плотность тепловой нагрузки на базовый период актуализации, Гкал/ч/га	Перспективная плотность тепловой нагрузки на 2030 год, Гкал/ч/га
10	42:21:0603004	16,7	0,628	0,628
11	42:21:0603036	0,89	0,086	0,086
12	42:21:0603032	6,54	0,154	0,154
13	42:21:0603005	19,81	0,361	0,361
14	42:21:0602002	74,31	0,001	0,001
15	42:21:0603001	12,96	0,416	0,416
16	42:21:0602001	13,49	0,009	0,009
17	42:21:0603031	1,48	0,222	0,222
18	42:21:0603002	13,09	0,580	0,580
19	42:21:0603003	8,79	0,381	0,381
20	42:21:0602019	8,69	0,045	0,045
21	42:21:0602020	5,26	0,474	0,474
22	42:21:0602021	6,52	0,116	0,116
23	42:21:0601011	51,01	0,001	0,001
24	42:21:0603044	63,64	0,002	0,002
25	42:21:0601012	8,31	0,003	0,003
Итого		2905,56	0,016	0,016
Котельная ООО "ТВК"				
1	42:21:0701006	17,29	0,026	0,026
2	42:21:0701005	44,83	0,653	0,653
3	42:21:0701013	3,04	0,714	0,714
4	42:21:0702047	214,49	0,001	0,001
5	42:21:0702027	175,74	0,185	0,185
6	42:21:0701004	4,42	0,191	0,191
7	42:21:0701016	10,1	0,132	0,132
8	42:21:0701010	3,3	1,069	1,069
9	42:21:0701007	3,62	1,279	1,279
10	42:21:0701008	5,94	0,004	0,004
11	42:21:0701021	11,37	0,210	0,210
12	42:21:0701002	3,64	0,021	0,021
13	42:21:0701001	4,09	0,019	0,019
Итого		501,87	0,155	0,155

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

Теплоснабжение потребителей Беловского городского округа осуществляется от 11 источников тепловой энергии, в том числе от одного источника комбинированной выработки тепловой и электрической энергии – Беловской ГРЭС.

Основным источником теплоснабжения является Беловской ГРЭС, которая осуществляет отпуск тепловой энергии на нужды отопления и горячего водоснабжения пгт. Инской, пгт. Снежинский, птицефабрики «Снежинская» и объектов промплощадки электростанции.

По состоянию на момент актуализации схемы теплоснабжения на территории городского округа функционируют четыре теплоснабжающих организаций:

АО "Кузбассэнерго" - эксплуатирует источник с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергией Беловская ГРЭС (далее БелГРЭС) с суммарной установленной мощностью теплогенерирующего оборудования 458,4 Гкал/ч и тепловые сети от источника;

ООО "Теплоэнергетик" - эксплуатирует 8 угольных котельных с суммарной установленной мощностью теплогенерирующего оборудования 110,7 Гкал/ч и тепловые сети от них;

ООО "ТБК" - эксплуатирует 1 угольную котельную с суммарной установленной мощностью теплогенерирующего оборудования 90,00 Гкал/ч и тепловые сети от котельной;

ООО "ЭнергоКомпания" - эксплуатирует 1 угольную котельную с суммарной установленной мощностью теплогенерирующего оборудования 80,00 Гкал/ч и тепловые сети от котельной.

Теплосетевые организации осуществляющие деятельность только по передаче (транспортировке) тепловой энергии на территории городского округа отсутствуют.

Каждая теплоснабжающая организация работает в собственной изолированной зоне.

Существующие зоны действия источников тепловой энергии во всех системах теплоснабжения на территории Беловского городского округа представлены на Рис. 2.1.1.

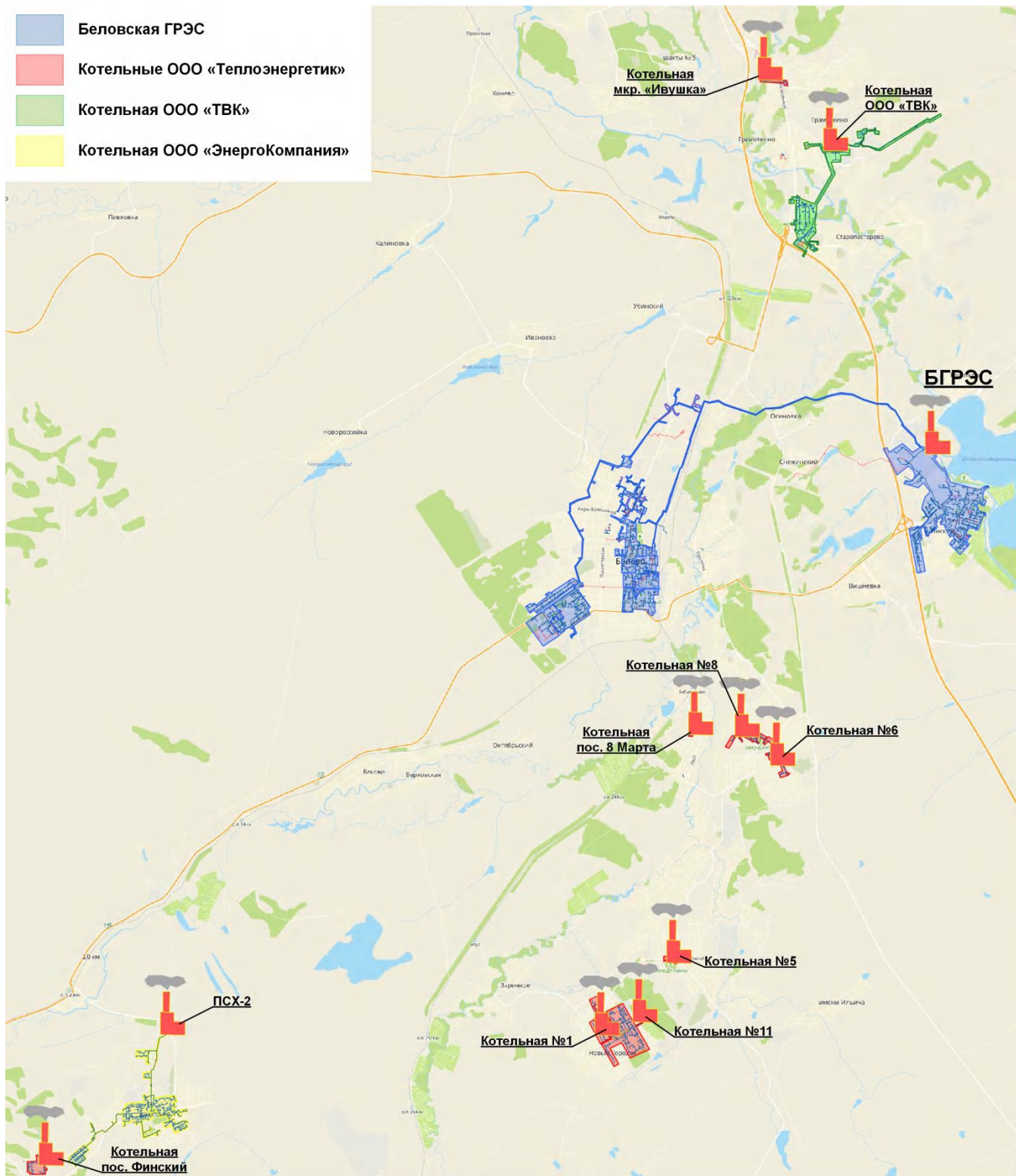


Рис. 2.1.1. Существующие зоны действия источников тепловой энергии Беловского городского округа на схеме города

Перспективные зоны действия источников тепловой энергии во всех системах теплоснабжения на территории Беловского городского округа на 2030 г. представлены на Рис. 2.1.2.



Рис. 2.1.2. Перспективные зоны действия источников тепловой энергии во всех системах теплоснабжения Беловского городского округа на 2030 г.

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

Зоны действия индивидуального теплоснабжения сформированы в районах с индивидуальной и малоэтажной жилой застройкой. Указанные районы образованы поселками, вошедшими в городской округ. Одно-, двухэтажные индивидуальные и малоэтажные многоквартирные жилые дома, как правило, не присоединены к системам централизованного теплоснабжения.

Теплоснабжение зданий осуществляется посредством применения индивидуальных твердотопливных котлов и печного отопления. Основными видами печного топлива индивидуальной и малоэтажной жилой застройки являются уголь и дрова.

О фактах применения индивидуального теплоснабжения жилых помещений в многоквартирных домах Беловского городского округа нет сведений.

Перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии на 2030 год не изменятся.

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

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии представлены в Главах 4 и 7 Обосновывающих материалов и в Таблицах 2.3.1 – 2.3.19.

Таблица 2.3.1

Наименование	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Беловская ГРЭС												
Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	229,00	229,00	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40
отборы паровых турбин, в том числе:	Гкал/ч	229,00	229,00	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40
производственных показателей (с учетом противодействия)	Гкал/ч	113,80	113,80	64,20	64,20	64,20	64,20	64,20	64,20	64,20	64,20	64,20
теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	Гкал/ч	115,20	115,20	394,20	394,20	394,20	394,20	394,20	394,20	394,20	394,20	394,20
В сетевой воде на п. Инской												
ТА №1	Гкал/ч	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50
ТА №2	Гкал/ч	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50
ТА №4	Гкал/ч	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60
ТА №6	Гкал/ч	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60
В сетевой воде на г. Белово												
ТА №5	Гкал/ч	20,50	20,50	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00
В сетевой воде на п. Инской (резерв г. Белово)												
ТА №3	Гкал/ч	20,50	20,50	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00
РОУ	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПВК	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность станции, в т.ч.	Гкал/ч	229,00	229,00	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40
производственных показателей (с учетом противодействия)	Гкал/ч	113,80	113,80	64,20	64,20	64,20	64,20	64,20	64,20	64,20	64,20	64,20
теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	Гкал/ч	115,20	115,20	394,20	394,20	394,20	394,20	394,20	394,20	394,20	394,20	394,20
В сетевой воде на п. Инской												
ТА №1	Гкал/ч	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50

Наименование	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Беловская ГРЭС												
ТА №2	Гкал/ч	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50	20,50
ТА №4	Гкал/ч	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60
ТА №6	Гкал/ч	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60
В сетевой воде на г. Белово												
ТА №5	Гкал/ч	20,50	20,50	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00
В сетевой воде на п. Инской (резерв г. Белово)												
ТА №3	Гкал/ч	20,50	20,50	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00	160,00
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	25,41	25,41	25,41	25,41	25,41	25,41	25,41	25,41	25,41	25,41	25,41
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	Гкал/ч	28,20	28,20	28,20	28,20	28,20	28,20	28,20	28,20	28,20	28,20	28,20
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	Гкал/ч	7,83	25,01	30,27	30,98	32,01	32,01	32,01	32,01	32,01	32,01	32,01
ТМ-1	Гкал/ч	5,00	5,00	5,12	5,14	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35
ТМ-2	Гкал/ч	2,83	2,83	2,90	2,91	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
ТМ-3	Гкал/ч	0,00	17,18	22,26	22,92	25,21	25,21	25,21	25,21	25,21	25,21	25,21
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ГРЭС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	74,95	143,10	239,34	214,21	211,57	215,43	217,50	225,57	225,07	225,01	225,01
ТМ-1	Гкал/ч	45,04	45,04	44,30	42,14	37,53	38,84	38,84	38,84	38,70	38,63	38,63
отопление и вентиляция	Гкал/ч	33,34	33,34	32,60	32,10	27,87	29,17	29,17	29,17	29,05	28,99	28,99
горячее водоснабжение	Гкал/ч	11,70	11,70	11,70	10,04	9,66	9,66	9,66	9,66	9,65	9,64	9,64
ТМ-2	Гкал/ч	29,91	29,91	29,97	33,21	35,95	35,95	35,95	35,95	35,95	35,95	35,95
отопление и вентиляция	Гкал/ч	24,09	24,09	24,15	25,53	29,21	29,21	29,21	29,21	29,21	29,21	29,21
горячее водоснабжение	Гкал/ч	5,82	5,82	5,82	7,67	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73
ТМ-3	Гкал/ч	0,00	68,15	165,08	138,87	138,09	140,65	142,72	150,78	150,43	150,43	150,43
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	64,42	143,51	118,33	118,08	120,05	121,22	127,96	127,62	127,62	127,62
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,00	3,73	21,57	20,54	20,01	20,61	21,50	22,82	22,81	22,81	22,81

Наименование	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Беловская ГРЭС												
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ГРЭС:	Гкал/ч	55,85	118,72	184,64	186,24	184,18	188,04	190,11	198,17	197,68	197,61	197,61
ТМ-1	Гкал/ч	30,12	30,42	30,18	30,63	31,47	32,78	32,78	32,78	32,64	32,57	32,57
отопление и вентиляция	Гкал/ч	27,19	27,41	27,25	27,62	28,26	29,56	29,56	29,56	29,44	29,38	29,38
горячее водоснабжение	Гкал/ч	2,93	3,01	2,93	3,01	3,22	3,22	3,22	3,22	3,20	3,20	3,20
ТМ-2	Гкал/ч	24,03	24,04	24,12	24,24	23,47	23,47	23,47	23,47	23,47	23,47	23,47
отопление и вентиляция	Гкал/ч	21,89	21,90	21,96	21,99	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20	21,20
горячее водоснабжение	Гкал/ч	2,14	2,14	2,16	2,24	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27
ТМ-3	Гкал/ч	0,00	62,56	128,64	129,67	127,53	130,09	132,16	140,22	139,87	139,87	139,87
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	57,80	117,31	118,18	116,22	118,19	119,37	126,10	125,77	125,77	125,77
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,00	4,76	11,33	11,49	11,30	11,90	12,79	14,12	14,10	14,10	14,10
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	Гкал/ч	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	Гкал/ч	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке в сетевой воде)	Гкал/ч	7,01	-78,32	99,17	123,60	125,21	121,35	119,28	111,21	111,71	111,77	111,77
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке в паре)	Гкал/ч	83,90	83,90	34,30	34,30	34,30	34,30	34,30	34,30	34,30	34,30	34,30
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке в сетевой воде)	Гкал/ч	26,12	-53,94	153,88	151,57	152,60	148,74	146,67	138,61	139,10	139,17	139,17
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке в паре)	Гкал/ч	83,90	83,90	34,30	34,30	34,30	34,30	34,30	34,30	34,30	34,30	34,30
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	69,29	69,29	208,79	208,79	208,79	208,79	208,79	208,79	208,79	208,79	208,79
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	51,51	120,33	178,47	180,32	179,47	182,38	183,43	189,42	189,01	188,96	188,96

Наименование	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Беловская ГРЭС												
Зона действия источника тепловой мощности, га	га	1119,4	1119,4	1502,5	1515,2	1515,2	1515,27	1515,27	1515,27	1515,27	1515,27	1515,27
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	0,05	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13

Таблица 2.3.2

Наименование	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная №1												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	19,500	19,500	19,500	19,500	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	19,500	19,500	19,500	19,50	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,046	0,155	0,155	0,155	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,330	0,320	0,328	0,328	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	10,050	10,050	10,050	13,60	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	Гкал/ч	10,050	10,050	10,050	13,60	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62
отопление и вентиляция	Гкал/ч	9,260	9,260	9,260	9,218	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,790	0,790	0,790	4,379	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	9,074	8,975	8,967	5,42	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	9,074	8,975	8,967	5,42	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	12,954	12,845	12,845	12,85	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	8,571	8,561	8,569	8,53	8,54	8,54	8,54	8,54	8,54	8,54	8,54
Зона действия источника тепловой мощности	га	80,820	80,820	80,820	80,820	80,82	80,82	80,82	80,82	80,82	80,82	80,82
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,124	0,124	0,124	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17

Таблица 2.3.3

Наименование	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная №5												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,270	2,270	2,270	2,270	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,270	2,270	2,270	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,012	0,015	0,015	0,015	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,100	0,100	0,099	0,099	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,158	1,158	1,158	0,932	0,94	0,94	0,94	0,94	0,78	0,63	0,63
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	Гкал/ч	1,158	1,158	1,158	0,932	0,94	0,94	0,94	0,94	0,78	0,63	0,63
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,111	1,111	1,111	0,932	0,94	0,94	0,94	0,94	0,78	0,62	0,62
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,000	0,997	0,998	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,37	1,53	1,53
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	1,000	0,997	0,998	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,37	1,53	1,53
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,458	1,455	1,455	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,089	1,089	1,087	0,93	0,94	0,94	0,94	0,94	0,80	0,65	0,65
Зона действия источника тепловой мощности	га	29,170	29,170	29,170	29,175	29,18	29,18	29,18	29,18	29,18	29,18	29,18
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,040	0,040	0,040	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02

Таблица 2.3.4

Наименование	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная №6												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,090	8,090	8,180	8,180	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,090	8,090	8,180	8,18	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,029	0,109	0,109	0,109	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,450	0,443	0,454	0,454	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	6,250	6,250	6,251	6,07	5,96	6,41	6,41	6,41	6,40	6,40	6,24
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	Гкал/ч	6,251	6,296	6,251	6,07	5,96	6,41	6,41	6,41	6,40	6,40	6,24
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,128	6,176	6,128	5,538	5,53	5,87	5,87	5,87	5,86	5,86	5,71
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,123	0,120	0,123	0,537	0,42	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,53
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,361	1,288	1,367	1,54	2,05	1,60	1,60	1,60	1,61	1,61	1,77
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	1,360	1,242	1,367	1,54	2,05	1,60	1,60	1,60	1,61	1,61	1,77
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,021	5,941	6,031	6,03	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,904	5,940	5,907	5,38	5,38	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,53
Зона действия источника тепловой мощности	га	67,160	67,160	67,160	67,160	67,16	67,16	67,16	67,16	67,16	67,16	67,16
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,093	0,094	0,093	0,09	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,09

Таблица 2.3.5

Наименование	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная №8												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,320	6,320	6,320	6,320	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,320	6,320	6,320	6,32	6,443	6,443	6,443	6,443	6,443	6,443	6,443
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,016	0,032	0,032	0,032	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,390	0,389	0,391	0,391	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	3,180	3,180	3,177	2,729	2,52	2,52	2,52	2,52	2,36	2,36	2,36
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	Гкал/ч	3,177	2,541	3,177	2,73	2,52	2,52	2,52	2,52	2,36	2,36	2,36
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,046	2,411	3,046	2,706	2,50	2,50	2,50	2,50	2,36	2,36	2,36
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,131	0,130	0,131	0,023	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,734	2,719	2,719	3,17	3,50	3,50	3,50	3,50	3,66	3,66	3,66
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	2,737	3,358	2,719	3,17	3,50	3,50	3,50	3,50	3,66	3,66	3,66
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,144	4,128	4,128	4,13	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,101	2,535	3,102	2,80	2,62	2,62	2,62	2,62	2,49	2,49	2,49
Зона действия источника тепловой мощности	га	67,190	67,190	67,190	67,195	67,20	67,20	67,20	67,20	67,20	67,20	67,20
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,047	0,038	0,047	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04

Таблица 2.3.6

Наименование	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная №10												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	189,48	189,48	189,48	189,48	189,48	Вывод из эксплуатации с 15.10.2025 г.					
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	189,48	189,48	189,48	189,48	189,48						
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060						
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	8,630	Нагрузки переключены на Беловскую ГРЭС в ОЗП 2021-2022 гг.									
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,00										
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	67,763										
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	Гкал/ч	53,560										
отопление и вентиляция	Гкал/ч	50,250										
горячее водоснабжение	Гкал/ч	3,310										
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	111,01										
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	125,23										
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	112,42										
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	53,353										
Зона действия источника тепловой мощности	га	542,08										
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,099										

Таблица 2.3.7

Наименование	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная №11												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	44,700	44,700	44,700	44,700	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	44,700	44,700	44,700	44,70	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62	44,62
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,095	0,380	0,380	0,380	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	1,530	1,488	1,545	1,545	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	25,070	25,070	25,076	31,390	31,34	31,34	31,34	31,34	31,34	31,34	31,34
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	Гкал/ч	25,076	25,158	25,076	31,39	31,34	31,34	31,34	31,34	31,34	31,34	31,34
отопление и вентиляция	Гкал/ч	23,244	23,328	23,244	22,726	22,75	22,75	22,75	22,75	22,75	22,75	22,75
горячее водоснабжение	Гкал/ч	1,832	1,830	1,832	8,664	8,59	8,59	8,59	8,59	8,59	8,59	8,59
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	18,005	17,762	17,699	11,38	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	17,999	17,674	17,699	11,38	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	29,405	29,120	29,120	29,12	29,04	29,04	29,04	29,04	29,04	29,04	29,04
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	22,217	22,250	22,232	21,77	21,79	21,79	21,79	21,79	21,79	21,79	21,79
Зона действия источника тепловой мощности	га	303,98	303,98	303,98	303,98	303,98	303,98	303,98	303,98	303,98	303,98	303,98
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,082	0,083	0,082	0,103	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10

Таблица 2.3.8

Наименование	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная 33 квартала												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210	Вывод из эксплуатации с 15.10.2025 г.					
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210						
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030						
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,770	Нагрузки переключены на Беловскую ГРЭС в ОЗП 2021-2022 гг.									
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,00										
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	11,001										
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	Гкал/ч	7,560										
отопление и вентиляция	Гкал/ч	7,040										
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,520										
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-1,591										
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	1,850										
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	8,320										
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	7,036										
Зона действия источника тепловой мощности	га	60,487										
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,125										

Таблица 2.3.9

Наименование	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная микрорайона «Ивушка»												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,600	8,600	8,600	8,600	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,600	8,600	8,600	8,60	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,034	0,050	0,050	0,050	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,240	0,240	0,249	0,249	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,093	2,093	2,093	2,496	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	Гкал/ч	2,093	2,093	2,093	2,50	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,948	1,948	1,948	1,861	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,145	0,145	0,145	0,636	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	6,233	6,217	6,208	5,80	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	6,233	6,217	6,208	5,80	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,416	6,400	6,400	6,40	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,974	1,974	1,983	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91
Зона действия источника тепловой мощности	га	22,310	22,310	22,310	22,310	22,31	22,31	22,31	22,31	22,31	22,31	22,31
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,094	0,094	0,094	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11

Таблица 2.3.10

Наименование	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная пос. Финский												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,720	3,720	3,720	3,720	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,720	3,720	3,720	3,72	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,018	0,020	0,020	0,020	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,170	0,170	0,167	0,167	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,845	2,845	2,845	3,648	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	Гкал/ч	2,845	2,845	2,845	3,65	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,556	2,556	2,556	2,519	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,289	0,289	0,289	1,129	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,687	0,685	0,688	0,00	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,687	0,685	0,688	0,00	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,772	2,770	2,770	2,77	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,445	2,445	2,442	2,41	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
Зона действия источника тепловой мощности	га	49,720	49,720	49,720	49,720	49,72	49,72	49,72	49,72	49,72	49,72	49,72
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,057	0,057	0,057	0,073	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07

Таблица 2.3.11

Наименование	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная МКУ «Сибирь-12,9»												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	Вывод из эксплуатации с 15.10.2025 г.					
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900						
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012						
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	1,090	Нагрузки переключены на Беловскую ГРЭС в ОЗП 2021-2022 гг.									
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,00										
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	14,819										
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	Гкал/ч	14,590										
отопление и вентиляция	Гкал/ч	14,170										
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,420										
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-3,021										
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	-2,792										
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	10,308										
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	13,701										
Зона действия источника тепловой мощности	га	68,898										
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,212										

Таблица 2.3.12

Наименование	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная пос. 8 Марта												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,240	1,240	1,240	1,24	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,240	1,240	1,240	1,24	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,006	0,006	0,013	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,080	0,070	0,071	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,638	0,634	0,638	0,695	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	Гкал/ч	0,638	0,634	0,638	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,638	0,634	0,638	0,70	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,0004	0,0255	0,0255	0,0255	0,0255	0,0255	0,0255	0,0255
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,523	0,530	0,525	0,46	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,523	0,530	0,525	0,46	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,800	0,794	0,794	0,79	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,647	0,634	0,639	0,69	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Зона действия источника тепловой мощности	га	9,260	9,260	9,260	9,260	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,069	0,068	0,069	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08

Таблица 2.3.13

Наименование	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная микрорайона «Сосновый»												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	Вывод из эксплуатации в 2026 г.			
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90				
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,040	0,099	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10				
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,500	0,500	Нагрузки переключены на Беловскую ГРЭС в ОЗП 2021-2022 гг.								
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00									
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	7,440	7,798									
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	Гкал/ч	7,440	5,760									
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,350	5,120									
горячее водоснабжение	Гкал/ч	1,090	0,640									
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	4,920	4,503									
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	4,920	6,541									
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	10,280	10,221									
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,152	5,057									
Зона действия источника тепловой мощности	га	66,910	66,910									
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,111	0,086									

Таблица 2.3.14

Наименование	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная 30 квартала												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	35,750	35,750	35,750	35,750	35,750	Вывод из эксплуатации с 15.10.2025 г.					
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	35,750	35,750	35,750	35,750	35,750						
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	1,370	0,095	1,370	1,370	0,095						
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	2,180	2,180	Нагрузки переключены на Беловскую ГРЭС в ОЗП 2021-2022 гг.								
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00									
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	35,090	35,090									
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	Гкал/ч	25,930	25,930									
отопление и вентиляция	Гкал/ч	23,260	23,260									
горячее водоснабжение	Гкал/ч	2,670	2,670									
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-2,890	-1,615									
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	6,270	7,545									
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	18,130	19,405									
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	22,881	22,881									
Зона действия источника тепловой мощности	га	180,135	180,135									
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,144	0,144									

Таблица 2.3.15

Наименование	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная 34 квартала												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	Вывод из эксплуатации с 15.10.2025 г.					
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600						
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	2,370	0,062	0,062	0,062	0,062						
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	1,640	2,270	Нагрузки переключены на Беловскую ГРЭС в ОЗП 2021-2022 гг.								
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00									
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	28,604	28,604									
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	Гкал/ч	23,380	31,160									
отопление и вентиляция	Гкал/ч	20,680	27,900									
горячее водоснабжение	Гкал/ч	2,700	3,260									
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,986	2,664									
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	6,210	0,108									
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	20,030	22,338									
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	20,045	27,101									
Зона действия источника тепловой мощности	га	136,054	136,054									
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,172	0,229									

Таблица 2.3.16

Наименование	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная ПСХ-2												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	0,965	0,293	0,293	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	4,920	4,918	4,833	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	46,500	38,030	38,016	38,02	38,02	38,58	38,58	38,58	38,58	38,58	38,58
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	Гкал/ч	46,500	38,030	38,016	38,02	38,02	38,58	38,58	38,58	38,58	38,58	38,58
отопление и вентиляция	Гкал/ч	43,796	34,650	34,640	34,64	34,64	35,10	35,10	35,10	35,10	35,10	35,10
горячее водоснабжение	Гкал/ч	2,704	3,380	3,376	3,38	3,38	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	27,615	36,759	36,858	36,86	36,86	36,30	36,30	36,30	36,30	36,30	36,30
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	27,615	36,759	36,858	36,86	36,86	36,30	36,30	36,30	36,30	36,30	36,30
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	59,035	59,707	59,707	59,71	59,71	59,71	59,71	59,71	59,71	59,71	59,71
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	43,898	35,757	35,663	35,66	35,66	36,07	36,07	36,07	36,07	36,07	36,07
Зона действия источника тепловой мощности	га	381,78	381,78	381,78	381,78	381,78	381,78	381,78	381,78	381,78	381,78	381,78
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,122	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10

Таблица 2.3.17

Наименование	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная ООО «ТБК»												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	95,00	95,00	95,00	95,00
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	95,00	95,00	95,00	95,00
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	Гкал/ч	2,464	1,078	1,078	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	3,370	3,374	3,397	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	77,560	77,560	77,560	77,60	77,79	77,79	77,79	77,79	77,79	77,79	77,79
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	Гкал/ч	77,560	77,560	77,560	77,60	77,79	77,79	77,79	77,79	77,79	77,79	77,79
отопление и вентиляция	Гкал/ч	65,950	65,950	65,950	65,99	66,17	66,17	66,17	66,17	66,17	66,17	66,17
горячее водоснабжение	Гкал/ч	11,610	11,610	11,610	11,61	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	6,606	7,988	7,965	7,45	7,26	7,26	7,26	12,26	12,26	12,26	12,26
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	6,606	7,988	7,965	7,45	7,26	7,26	7,26	12,26	12,26	12,26	12,26
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	62,536	63,922	63,922	63,45	63,45	63,45	63,45	68,45	68,45	68,45	68,45
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	62,066	62,070	62,093	62,13	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29
Зона действия источника тепловой мощности	га	343,71	343,71	343,71	358,25	358,25	358,25	358,25	358,25	358,25	358,25	358,25
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,226	0,226	0,226	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22

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 городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения

Источники тепловой энергии, зона действия которых расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, в границах Беловского городского округа отсутствуют.

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

В соответствии с пп.а) п.6 Требований к схемам теплоснабжения, радиус эффективного теплоснабжения, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии, должен позволять определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности.

С целью решения указанной задачи была рассмотрена методика, представленная в Методических указаниях по разработке схем теплоснабжения, утвержденных приказом Минэнерго №212 от 05.03.2019.

В соответствии с одним из основных положений указанной методики, вывод о попадании объекта возможного перспективного присоединения в радиус эффективного теплоснабжения принимается исходя из следующего условия: отношение совокупных затрат на строительство и эксплуатацию тепломагистрали к выручке от реализации тепловой энергии должно быть менее или равно 100%. В противном случае рассматриваемый объект не попадает в границы радиуса эффективного теплоснабжения и присоединение объекта к системе централизованного теплоснабжения является нецелесообразным.

Изложенный принцип, в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения, был использован при определении целесообразности переключения потребителей котельных на обслуживание от ТЭЦ, а также при оценке эффективности подключения перспективных потребителей к СЦТ от существующих источников тепловой энергии (мощности). Все решения по развитию СЦТ города, принятые в рекомендованном сценарии, разработаны с учетом указанного принципа.

В перспективе для определения попадания объекта, рассматриваемого для подключения к СЦТ, в границы радиуса эффективного теплоснабжения, необходимо использовать вышеописанный метод, т.е. выполнять сравнительную оценку совокупных затрат на подключение и эффекта от подключения объекта; при этом в качестве расчетного периода используется полезный срок службы тепловых сетей и теплосетевых объектов.

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

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

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловой сети источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО "Кузбассэнерго" представлены в Таблице 3.1.1.

Таблица 3.1.1

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Беловская ГРЭС												
Производительность ВПУ	т/ч	210	210	210	470	470	470	470	470	470	470	470
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	3	5	3	5	5	5	5	5	5	5
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	700	2100	4300	1500	4300	4300	4300	4300	4300	4300	4300
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	126,62	210	479,44	479,74	309,76	309,98	310,06	310,66	310,64	310,64	310,64
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	51,16	47,06	88,40	83,69	80,20	80,41	80,50	81,10	81,08	81,08	81,08
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	8,34	25,81	58,16	58,28	59,29	59,50	59,59	60,19	60,17	60,16	60,16
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-41,85	-63,42	-243,96	-248,79	-229,56	-229,56	-229,56	-229,56	-229,56	-229,56	-229,56
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	84,67	84,67	274,2	274,2	250,47	250,47	250,47	250,47	250,47	250,47	250,47
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	83,38	0	-269,44	-9,74	-8,4	-9,1	-9,3	-11,1	-11,1	-11,1	-11,1
Доля резерва	%	39,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловой сети котельных в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО "Теплоэнергетик" представлены в Таблице 3.1.2.

Таблица 3.1.2

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная №1												
Производительность ВПУ	т/ч	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1
Срок службы	лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	18	18	18	74,13	74,13	74,13	74,13	74,13	74,13	74,13	74,13
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,72	0,72	0,75	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,39	2,39	2,36	-57,83	-57,83	-57,83	-57,83	-57,83	-57,83	-57,83	-57,83
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	13,19	13,19	13,19	73,35	73,35	73,35	73,35	73,35	73,35	73,35	73,35
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-4,9	-4,9	-4,9	-77,2	-77,2	-77,2	-77,2	-77,2	-77,2	-77,2	-77,2
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №5												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	60	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,29	2,33	2,33	2,33	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,35	0,31	0,26	0,22	0,16	0,11	0,06
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,09	0,11	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,06	0,05	0,05
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,53	-1,38	-0,46	0,32	0,27	0,23	0,18	0,14	0,09	0,05	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,84	1,67	0,78	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-1,29	-2,33	-2,33	-2,33	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,19	-0,16	-0,16
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №6												
Производительность ВПУ	т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Срок службы	лет	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,17	4,17	4,16	4,16	7,58	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,58
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	7,8	7,8	7,8	7,8	12,1	11,3	10,6	9,8	9,1	8,3	7,6
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,59	0,59	0,51	0,51	0,49	0,51	0,51	0,51	0,50	0,50	0,50
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	5,21	5,21	5,24	5,24	4,49	3,74	2,99	2,25	1,50	0,75	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	2	2	2,05	2,05	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-2,97	-2,97	-2,96	-2,96	-8,77	-8,82	-8,82	-8,82	-8,82	-8,82	-8,80
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №8												
Производительность ВПУ	т/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,09	3,09	3,09	3,09	0,50	0,50	0,50	0,50	0,33	0,33	0,33
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2	2	2	2	1,6	1,4	1,2	1,1	0,7	0,5	0,3
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,15	0,15	0,33	0,31	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,34	-0,34	-0,52	1,3	1,11	0,93	0,74	0,56	0,37	0,19	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	2,19	2,19	2,19	0,39	0,22	0,22	0,22	0,22	0,05	0,05	0,05
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,91	4,91	4,91	4,91	6,89	6,89	6,89	6,89	7,11	7,11	7,11
Доля резерва	%	61,4	61,4	61,4	61,4	86,07	86,07	86,07	86,07	88,89	88,89	88,89
Котельная №11												
Производительность ВПУ	т/ч	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106
Срок службы	лет	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	3000	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	44,96	44,96	44,96	44,96	146,21	146,21	146,21	146,21	146,21	146,21	146,21
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	34,8	34,8	34,8	34,8	147,4	147,2	147,0	146,8	146,6	146,4	146,2
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,75	2,75	2,71	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,45	1,45	1,49	1,41	1,21	1,01	0,81	0,60	0,40	0,20	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	30,6	30,6	30,6	30,6	143,42	143,42	143,42	143,42	143,42	143,42	143,42

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	61,04	61,04	61,04	61,04	-74,46	-74,46	-74,46	-74,46	-74,46	-74,46	-74,46
Доля резерва	%	57,6	57,6	57,6	57,6	0	0	0	0	0	0	0
Котельная микрорайона "Ивушка"												
Производительность ВПУ	т/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	1,04	0,90	0,77	0,64	0,51	0,37	0,24
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,27	0,27	0,25	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,33	3,33	0,93	0,93	0,80	0,66	0,53	0,40	0,27	0,13	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	2,42	2,42	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,2	19,2	19,2	19,2	19,28	19,28	19,28	19,28	19,28	19,28	19,28
Доля резерва	%	96,0	96,0	96,0	96,0	96,39	96,39	96,39	96,39	96,39	96,39	96,39
Котельная пос. Финский												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	6,46	6,46	6,46	6,46	19,06	19,06	19,06	19,06	19,06	19,06	19,06

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	4,6	4,6	4,6	4,6	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,22	0,22	0,22	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,45	-0,45	-0,45	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	4,83	4,83	4,83	4,83	18,83	18,83	18,83	18,83	18,83	18,83	18,83
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-6,46	-6,46	-6,46	-6,46	-23,29	-23,29	-23,29	-23,29	-23,29	-23,29	-23,29
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная пос. "8 Марта"												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	200	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,71	1,50	1,30	1,09	0,89	0,68	0,48
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1	1	1,43	1,43	1,23	1,02	0,82	0,61	0,41	0,20	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,44	0,44	0,01	0,01	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,67	-0,67	-0,67	-0,67	-0,67	-0,67	-0,67
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловой сети котельных в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «ЭнергоКомпания» представлены в Таблице 3.1.3.

Таблица 3.1.3

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ПСХ-2												
Производительность ВПУ	т/ч	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	71,48	71,48	71,48	71,48	61,82	61,85	61,85	61,85	61,85	61,85	61,85
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	37,9	37,9	37,9	37,9	37,90	37,92	37,92	37,92	37,92	37,92	37,92
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	5,76	5,76	5,44	5,44	5,44	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-13,02	-13,02	-23,92	-23,92	-23,92	-23,92	-23,92	-23,92	-23,92	-23,92	-23,92
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	45,16	45,16	56,38	56,38	56,38	56,38	56,38	56,38	56,38	56,38	56,38
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	7,02	7,02	7,02	7,02	-5,48	-5,55	-5,55	-5,55	-5,55	-5,55	-5,55
Доля резерва	%	8,9	8,9	8,9	8,9	0	0	0	0	0	0	0

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловой сети котельных в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО "ТВК" представлены в Таблице 3.1.4.

Таблица 3.1.4

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная ООО "ТВК"												
Производительность ВПУ	т/ч	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	257,28	257,28	257,28	258,94	205,50	205,50	205,50	205,50	205,50	205,50	205,50
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	10,5	10,5	105	10,5	10,66	10,66	10,66	10,66	10,66	10,66	10,66
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	8,21	8,21	11,45	11,45	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-191,6	-191,6	-100,34	-194,84	-194,84	-194,84	-194,84	-194,84	-194,84	-194,84	-194,84
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	193,89	193,89	193,89	193,89	194,04	194,04	194,04	194,04	194,04	194,04	194,04
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-207,28	-207,28	-207,28	-208,94	-217,22	-217,22	-217,22	-217,22	-217,22	-217,22	-217,22
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения представлены в Таблицах 3.1.1 – 3.1.4.

Раздел 4.

Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения Беловского городского округа

4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения Беловского городского округа

Согласно п.59 Требований к схемам теплоснабжения: Глава 5 "Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения" должен содержать описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения).

Постановлением Администрации Беловского городского округа от 05.06.2024 №2387-п утверждена актуализированная схема теплоснабжения Беловского городского округа до 2030 года (актуализация на 2025 год), а ранее принятым вариантом перспективного развития систем теплоснабжения Беловского городского округа является Вариант №2 «При отнесении Беловского городского округа к ценовой зоне теплоснабжения».

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 5 августа 2021 г. № 2165-р муниципальное образование Беловский городской округ отнесено к ценовой зоне теплоснабжения.

В соответствии с Вариантом №2 перспективного развития систем теплоснабжения в 2021 году началась реализация мероприятий в рамках отнесения Беловского городского округа к ценовой зоне теплоснабжения, а именно:

- Реализация мероприятий по источникам тепловой энергии для замещения котельных;
- Реализация мероприятий по тепловым сетям и теплосетевым объектам для замещения котельных: новое строительство, реконструкция (техническое перевооружение).

Изменений относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения не произошло, следовательно, согласно п.59 Требований к схемам теплоснабжения описания новых вариантов перспективного развития систем теплоснабжения не требуется.

приведен справочно)

Подключение перспективных потребителей в существующих зонах действия источников централизованного теплоснабжения к системам теплоснабжения от этих источников.

Зоны действия источников теплоты Беловского городского округа с перспективной застройкой по Варианту 1 представлены на Рис. 4.1.1.

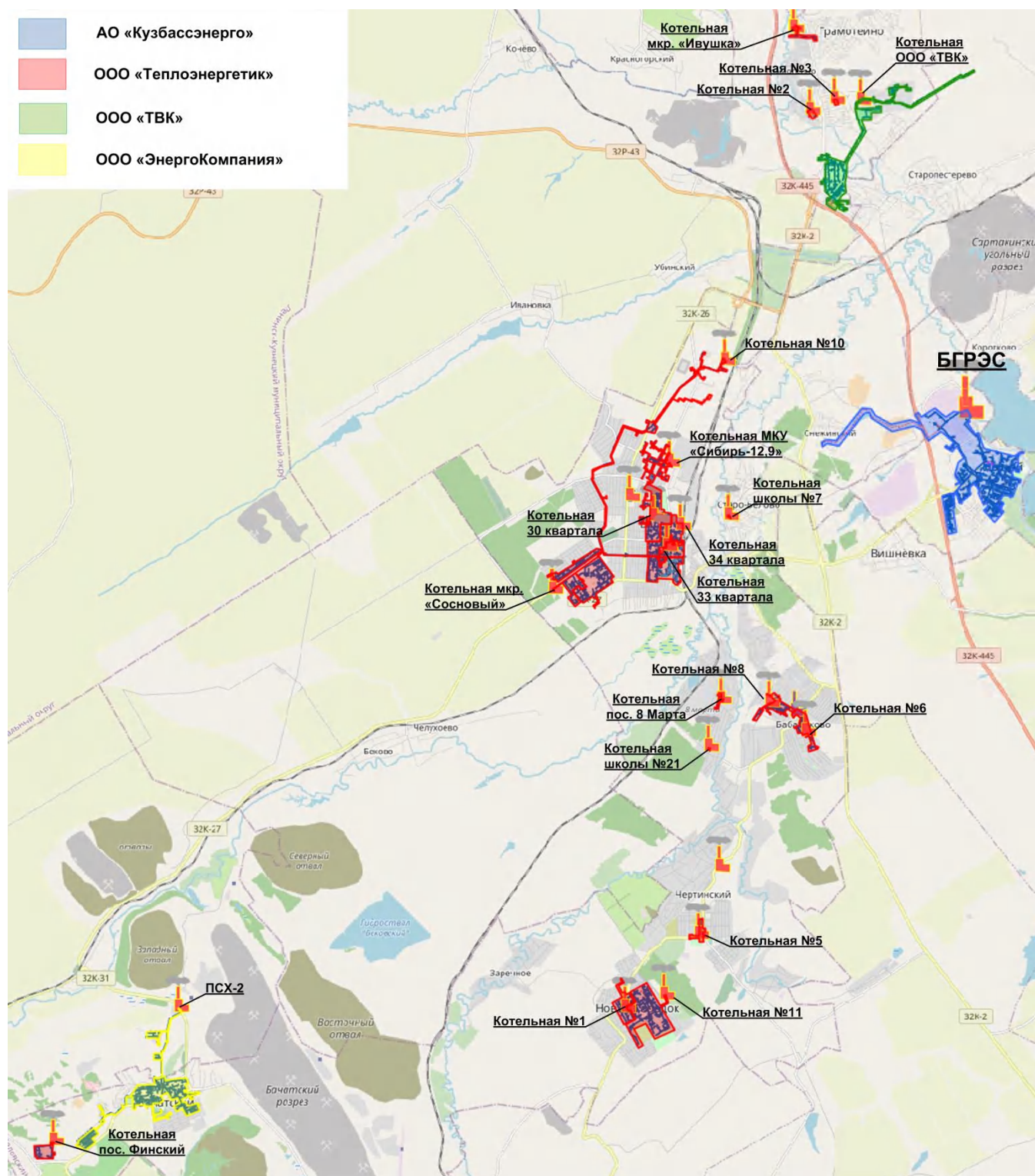


Рис. 4.1.1 Зоны действия источников теплоты Беловского городского округа по варианту 1

При реализации Варианта 1 возникнут следующие технологические последствия:

- Котельное оборудование котельных Беловского городского округа, которое будет нуждаться в первоочередной замене к концу рассматриваемого периода, представлено в Таблице 4.1.1.

Таблица 4.1.1

Наименование котельной	Основное оборудование			Установленная мощность, Гкал/ч	Вид топлива, основного/резервного	Время эксплуатации основного котельного оборудования на дату окончания рассматриваемого периода, лет
	Ст. №	Марка	Год ввода			
ООО «Теплоэнергетик»						
Котельная 33-го квартала	1	паровозный	1938	1,73	Уголь	93
	2	паровозный	1938	1,47	Уголь	93
	3	паровозный	1938	1,74	Уголь	93
	4	паровозный	1938	1,86	Уголь	93
	5	паровозный	1938	1,86	Уголь	93
	6	паровозный	1938	1,55	Уголь	93
Котельная №2	1	НР-18	1998	0,6	Уголь	33
	2	НР-18	1998	0,6	Уголь	33
Котельная №3	1	НР-18	2004	0,6	Уголь	27
	2	НР-18	2004	0,6	Уголь	27
Котельная №5	1	ЛК-2	1973	0,8	Уголь	58
	2	ЭРН-70	1998	0,49	Уголь	33
	3	ЭРН-70	1998	0,49	Уголь	33
	4	ЭРН-70	1998	0,49	Уголь	33
Котельная №10	1	КЕ-25-14С	1985	13,16	Уголь	46
	2	КЕ-25-14С	1985	13,16	Уголь	46
	3	КЕ-25-14С	1985	13,16	Уголь	46
	4	КВТК100-150	1992	75	Уголь	39
	5	КВТК100-150	1992	75	Уголь	39
Котельная №11	1	КВТС-20	1988	14,5	Уголь	43
	2	КВТС-20	1988	15,2	Уголь	43
	3	КВТС-20	1988	15	Уголь	43
Котельная пос. Финский	1	НР-18/937	1998	0,93	Уголь	33
	2	НР-18/937	1998	0,93	Уголь	33
	3	НР-18/937	1998	0,93	Уголь	33
	4	НР-18/937	1998	0,93	Уголь	33
Котельная школы №7	1	НР	2004	0,407	Уголь	27
	2	НР	2004	0,407	Уголь	27
Котельная школы №21	1	НР-18	2000	0,162	Уголь	31
	2	НР-18	2000	0,162	Уголь	31
Котельная 30-го квартала	1	КЕ-10-14с	1989	6,5	Уголь	42
	2	КЕ-10-14с	1985	6,5	Уголь	46
	3	КЕ-10-14с	1985	6,5	Уголь	46
	4	КЕ-25-14с	1983	16,25	Уголь	48
Котельная 34-го квартала	1	ДКВР-20/13	1974	11,2	Уголь	57
	2	ДКВР-20/13	1974	11,2	Уголь	57
	3	ДКВР-20/13	1974	11,2	Уголь	57
ООО «ЭнергоКомпания»						

Наименование котельной	Основное оборудование			Установленная мощность, Гкал/ч	Вид топлива, основного/резервного	Время эксплуатации основного котельного оборудования на дату окончания рассматриваемого периода, лет
	Ст. №	Марка	Год ввода			
ПСХ-2	1	КВТС 20/150	2001	20	Уголь	30
	2	КВТС 20/150	2002	20	Уголь	29
	3	КВТС 20/150	2001	20	Уголь	30
	4	КВТС 20/150	2002	20	Уголь	29
ООО «ТБК»						
Котельная ООО «ТБК»	1	КВТС 20-150П	1994	20	Уголь	37
	2	КВТС 20-150П	1994	20	Уголь	37

- На год окончания рассматриваемого периода потребуется увеличение установленной мощности котельных:

- Котельная МКУ «Сибирь-12,9» (имеет дефицит мощности на 2021 г.),
- Котельная микрорайона «Сосновый» (ожидаемый дефицит мощности на 2023 г.).

- Уже на 2021 год требуется выполнение реконструкций с увеличением производительности ВПУ на котельных:

- Котельная № 2,
- Котельная № 3,
- Котельная № 5,
- Котельная школы № 7,
- Котельная школы № 21.

К концу рассматриваемого периода в связи со значительным планируемым увеличением тепловой нагрузки потребителей увеличение производительности ВПУ потребуется для котельной:

- Котельная микрорайона «Сосновый».

Расчетный объем необходимых инвестиций в систему теплоснабжения Беловского городского округа должен будет к 2030 году достигнуть 2,7 млрд. рублей без учета НДС.

Предельный объем возможных инвестиций в системы теплоснабжения Беловского городского округа при существующем тарифном регулировании составляет 198 млн. руб. до 2030 года.

В рамках существующих тарифных источников при действующем методе тарифообразования возможно только поддержание оборудования в работоспособном состоянии (проведение текущих и капитальных ремонтов теплосетевого оборудования) и подключение перспективной нагрузки в рамках существующих резервов тепловой мощности и пропускной способности трубопроводов (7 - 9 Гкал/ч).

Вывод – развитие Беловского городского округа при реализации варианта 1 будет остановлено из-за невозможности развития систем централизованного теплоснабжения.

Вариант №2 «Принятый»

Постановлением Администрации Беловского городского округа от 05.06.2024 №2387-п утверждена актуализированная схема теплоснабжения Беловского городского округа до 2030 года (актуализация на 2025 год).

Принятый сценарий развития предусматривает перевод тепловой нагрузки на Беловскую ГРЭС с котельных:

- котельной №10,
- котельной 33-го квартала,
- котельной МКУ "Сибирь-12,9",
- котельной квартала "Сосновый",
- котельной 30-го квартала,
- котельной 34-го квартала.

Кроме того, принятый сценарий предусматривает модернизацию котельных для повышения эффективности работы и снижения негативного воздействия на окружающую среду.

Для выполнения данного сценария реализовано:

Реконструкция Беловской ГРЭС АО "Кузбассэнерго" с реконструкцией турбоагрегатов ст. №№ 3, 5 с организацией Т-отборов, реконструкцией установки подпитки теплосети, установкой теплофикационной установки на Блоке ст. №3, установкой сетевых насосов, установкой баков-аккумуляторов подпиточной воды, установкой подготовки воды для подпитки теплосети (ВПУ) в 2021 – 2022 гг.

В результате внедрения принятых мероприятий обеспечено подключение перспективных потребителей, покрыт дефицит тепловой мощности источников тепловой энергии, осуществлена замена изношенного и устаревшего оборудования на более энергоэффективное (в т.ч. замена котлов с ручным забросом топлива на котлы с механизированной подачей топлива).

Данный сценарий реализуется в рамках отнесения Беловского городского округа к ценовой зоне теплоснабжения.

Зоны действия источников теплоты Беловского городского округа с перспективной застройкой по Варианту 2 представлены на Рис. 4.1.2.

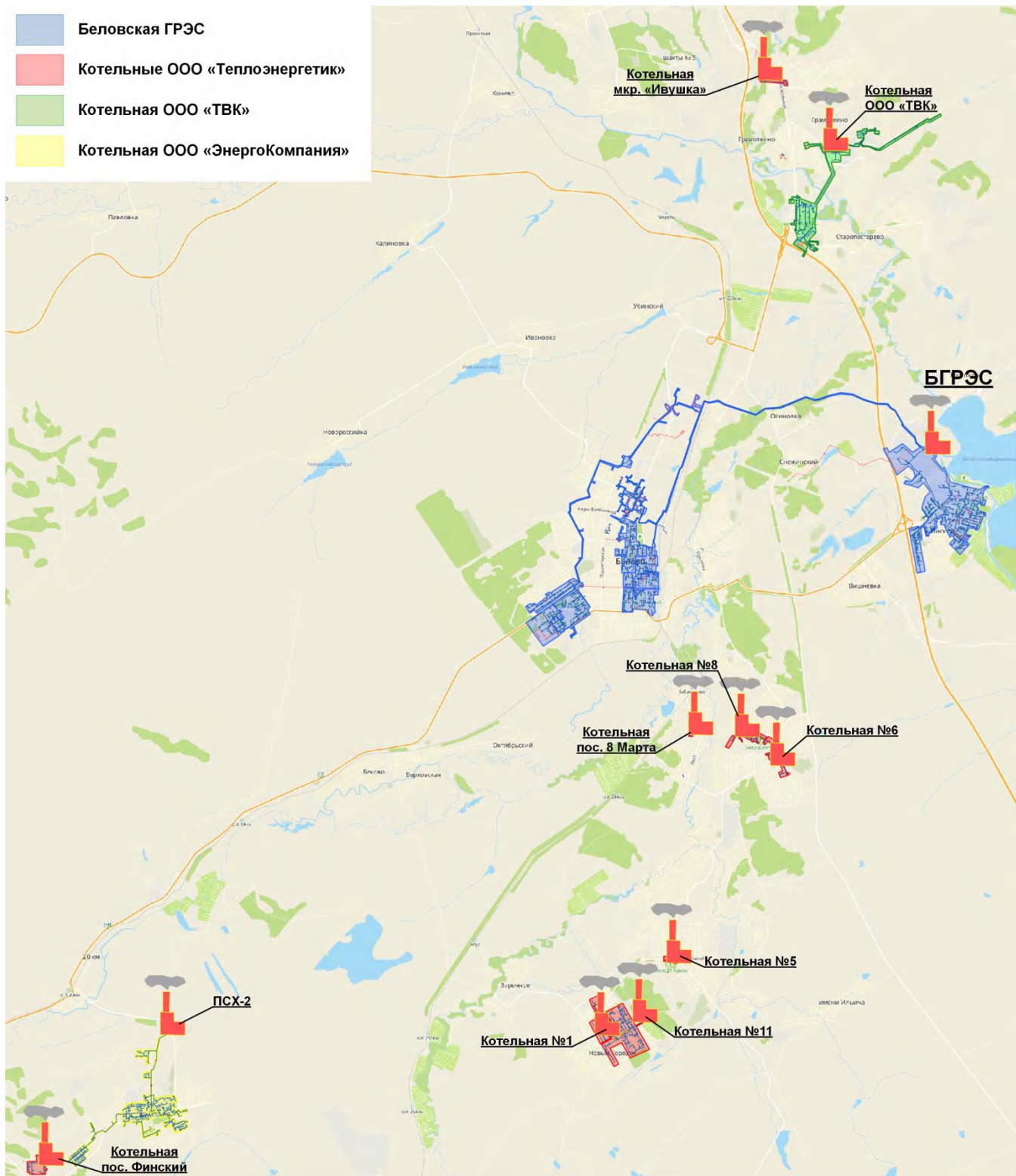


Рис. 4.1.2 Зоны действия источников теплоты Беловского городского округа по варианту 2

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения Беловского городского округа

В соответствии с пп. в) п 59 ПП РФ №154 от 22.02.2012 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения в ценовых зонах теплоснабжения производится на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, возникших при осуществлении регулируемых видов деятельности, и индикаторов развития систем теплоснабжения. Индикаторы развития представлены в Таблице 4.2.1

Прогнозное изменение ряда ключевых показателей, характеризующих СЦТ Беловского городского округа представлено в Таблице 4.2.1.

Таблица 4.2.1

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 г.	2030 г. Вариант 2 Принятый	2030 г. Вариант 1 Архивный
1	Наличие технической возможности для подключения объектов на период до 2030 г.	Гкал/ч	2	35	7 -9
2	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с проведением ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период	сут.	14	7	14
3	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	11	21	11
4	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	60	не менее 70	50
5	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (снижение фактического уровня потерь тепловой энергии в тепловых сетях, определяемого как отношение суммарного фактического объема потерь тепловой энергии в тепловых сетях к суммарному фактическому объему отпуска тепловой энергии из тепловых сетей)	%	28,8	23,3	34,4
6	Износ в тепловых сетях	%	80	69	95

В соответствии с целевыми показателями более предпочтительным является Вариант 2. Мероприятия, рассмотренные в Варианте 2, реализуются в рамках отнесения Беловского городского округа к ценовой зоне теплоснабжения.

Руководствуясь положениями п. 3, ст.3 ФЗ от 27.07.2010 г. №190-ФЗ "О теплоснабжении" об обеспечении приоритетного использования комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для организации теплоснабжения, а также с учетом отнесения Беловского городского округа к ценовой зоне теплоснабжения (Распоряжение Правительства Российской Федерации от 5 августа 2021 г. №2165-р) в качестве приоритетного сценария развития систем теплоснабжения утвержден Вариант № 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 Беловского городского округа, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения

В Схеме теплоснабжения Беловского городского округа на период до 2030 г. строительство источников тепловой энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок на осваиваемых территориях городского округа не предусматривается, так как существует возможность и целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения.

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

В Беловском городском округе в рассматриваемом периоде реконструкция источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок планируется в объеме, представленном в Таблице 5.2.1.

Таблица 5.2.1

Шифр проекта	Система теплоснабжения	Наименование работ	Год реализации	Общая стоимость в ценах соотв. лет, млн. руб. без НДС
ИТ-05.01.01 (01)	Беловская ГРЭС	Увеличение теплофикационной мощности Беловской ГРЭС с созданием возможности выдачи тепловой мощности потребителям г. Белово: - реконструкция турбоагрегатов ст. №№3, 5 с организацией Т-отборов; - реконструкция существующих и установка новых бойлеров; - реконструкция системы ХВО; - увеличение производительности насосной станции сетевой воды; - строительство тепломагистрали по территории ГРЭС)	2021-2022*	1 197,3

* Мероприятия, выполненные в полном объеме

5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Перечень мероприятий по модернизации котельных для повышения эффективности работы и снижения негативного воздействия на окружающую среду представлен в Таблицах 5.3.1 – 5.3.2.

Таблица 5.3.1

Шифр проекта	Состав проектов	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год реализации	Общая стоимость в ценах соотв. лет, млн. руб. без НДС
Мероприятия в зоне деятельности ЕТО ООО «Теплоэнергетик»				
ИТ-07.02.01 (02)	Модернизация котельных для повышения эффективности работы и снижения негативного воздействия на окружающую среду, в т.ч. :	6,3	2023-2026	133,8
	- Перевод школы № 7 и № 21 на электроотопление		2023*	25,8
	- Перевод потребителей кот № 2 на электроотопление		2024*	8,5
	- Переключение потребителей котельной № 3 на контур котельной ООО "ТБК"		2024*	12,20
	- Модернизация котельных для повышения надежности теплоснабжения потребителям		2026	87,3

* Мероприятия, выполненные в полном объеме

Таблица 5.3.2

Шифр проекта	Состав проектов	Год реализации	Общая стоимость в ценах соотв. лет, млн. руб. без НДС
Мероприятия в зоне деятельности ЕТО ООО «ТБК»			
ИТ-07.05.02 (03)	Проект реконструкции системы очистки дымовых газов (Внедрение комбинированной системы очистки дымовых газов на батарейных циклонах и золоуловителях мокрого типа «Скруббер с коагулятором Вентури»)	2021*	2,6198
ИТ-07.05.03 (04)	Строительство шламового отстойника (Создания системы оборотного водоснабжения для работы мокрых золоуловителей)	2021-2022*	16,4704
ИТ-07.05.04 (05)	Изготовление, поставка и монтаж золоуловителей "Мокрого типа"	2021-2022*	15,2506
ИТ-07.05.05 (06)	Реконструкция помещения диспетчерской угольной котельной ООО "ТБК"	2022*	8,3392
ИТ-07.05.06 (07)	Замена резервуаров химочищенной воды V=400 м³ (Рег.№1;№2)	2023*	9,3732
ИТ-07.05.07 (08)	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре на объекте ООО «ТБК» – (здание котельной, галерея №2)	2024*	3,0887
ИТ-07.05.08 (09)	Замена конвективного блока котла КВРФ 29/150	2024*	6,5700
ИТ-07.05.09 (10)	Разработка проекта реконструкции котла №3.	2025	1,6500
	Изготовление и поставка элементов трубной части котла КВРФ 29-150	2025	14,017
	Изготовление и поставка вспомогательного оборудования и топки ТЧЗМ 2,7 х 6,5		
	Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы по котлу КВРФ 29-150	2026	11,376
ИТ-07.05.10 (11)	Замена резервуаров запаса воды V=2000 м³ (Станционный № 1; №2)	2027-2030	33,3333

* Мероприятия, выполненные в полном объеме

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

Требования к схемам теплоснабжения, предусмотренные подпунктом "г" пункта 11 (графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных) согласно «Требованиям к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации №154 от 22.02.2012 г., не применяются в ценовых зонах теплоснабжения.

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

Предложения по выводу оборудования из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также выработавших нормативный срок службы либо в случаях, когда продление срока службы или паркового ресурса технически невозможно или экономически нецелесообразно представлены в составе мероприятия «Модернизация котельных для повышения эффективности работы и снижения негативного воздействия на окружающую среду, в т.ч. перевод потребителей кот № 2 на электроотопление и переключение потребителей котельной № 3 на контур котельной ООО "ТБК"» (ИТ-07.02.01 (02)). В рамках данного мероприятия выведены из эксплуатации в 2023 году Котельная школы №7 и Котельная школы №21, а в 2024 году Котельная №2 и Котельная №3

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

Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, кроме случаев, когда указанные котельные находятся в зоне действия профицитных (обладающих резервом тепловой мощности) источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии на каждом этапе и к окончанию планируемого периода в Схеме теплоснабжения Беловского городского округа на период до 2030 г. не планируются.

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

Мероприятия по переводу в пиковый режим работы, либо по выводу из эксплуатации котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии представлены в Таблице 5.7.1.

Таблица 5.7.1

№ п/п	Наименование котельной	Наименование источника тепловой энергии, на который переключается нагрузка	Год вывода котельной из эксплуатации
1	Котельная №10	БелГРЭС АО «Кузбассэнерго»	Вывод из эксплуатации с 15.10.2025 г., дальнейшие действия определяются в соответствии с Соглашением о взаимодействии между администрацией Беловского городского округа и ООО «Теплоэнергетик»
2	МКУ "Сибирь-12,9"	БелГРЭС АО «Кузбассэнерго»	Вывод из эксплуатации с 15.10.2025 г., дальнейшие действия определяются в соответствии с Соглашением о взаимодействии между администрацией Беловского городского округа и ООО «Теплоэнергетик»
3	Котельная 33 квартала	БелГРЭС АО «Кузбассэнерго»	Вывод из эксплуатации с 15.10.2025 г., дальнейшие действия определяются в соответствии с Соглашением о взаимодействии между администрацией Беловского городского округа и ООО «Теплоэнергетик»
4	Котельная квартала "Сосновый"	БелГРЭС АО «Кузбассэнерго»	Вывод из эксплуатации в 2026 г., действия определяются в соответствии с Соглашением о взаимодействии между администрацией Беловского городского округа и ООО «Теплоэнергетик»
5	Котельная 30 квартала	БелГРЭС АО «Кузбассэнерго»	Вывод из эксплуатации с 15.10.2025 г., дальнейшие действия определяются в соответствии с Соглашением о взаимодействии между администрацией Беловского городского округа и ООО «Теплоэнергетик»
6	Котельная 34 квартала	БелГРЭС АО «Кузбассэнерго»	Вывод из эксплуатации с 15.10.2025 г. с последующей ликвидацией

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

Температурные графики отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии приведены в Таблице 5.8.1.

Таблица 5.8.1

Наименование источника тепловой энергии	Температурный график, °С	Срезка температурного графика, °С
БелГРЭС ТМ-1	130/70 °С	нет
БелГРЭС ТМ-2	130/70 °С	нет
БелГРЭС ТМ-3	130/70 °С	нет
БелГРЭС от ЦТП в зонах замещаемых котельных	95/70 °С	нет
Котельная №1	95/70 °С	нет
Котельная №5	95/70 °С	80
Котельная №6	95/70 °С	нет
Котельная №8	95/70 °С	нет
Котельная №10	Переключение на Беловскую ГРЭС в ОЗП 2021-2022 гг.	
Котельная №11	105/70 °С	95
Котельная 33 квартала	Переключение на Беловскую ГРЭС в ОЗП 2021-2022 гг.	
Котельная микрорайона "Ивушка"	95/70 °С	90
Котельная пос. Финский	95/70 °С	80
Котельная МКУ "Сибирь-12,9"	Переключение на Беловскую ГРЭС в ОЗП 2021-2022 гг.	
Котельная пос. "8 Марта"	95/70 °С	80
Котельная микрорайона "Сосновый"	Переключение на Беловскую ГРЭС в ОЗП 2021-2022 гг.	
Котельная 30-го квартала	Переключение на Беловскую ГРЭС в ОЗП 2021-2022 гг.	
Котельная 34-го квартала	Переключение на Беловскую ГРЭС в ОЗП 2021-2022 гг.	
ПСХ-2	130/70 °С	90
Котельная ООО "ТВК"	120/70 °С	нет

Задание температуры теплоносителя в тепловой сети осуществляется диспетчером тепловой сети теплоснабжающей организации с учетом целого ряда влияющих факторов: температуры наружного воздуха, скорости ветра, протяженности тепловых сетей от источника до потребителя и связанного с этим фактором транспортного запаздывания, скорости изменения температуры наружного воздуха и т.п.

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 представлены в Таблице 5.9.1.

Таблица 5.9.1

Наименование источника тепловой энергии	Установленная мощность оборудования на базовый период актуализации, Гкал/ч	Установленная мощность оборудования на 2030 год, Гкал/ч	Срок ввода в эксплуатацию новых мощностей
БелГРЭС	458,4	458,4	
Котельная №1	19,50	19,50	
Котельная №5	2,27	2,27	
Котельная №6	8,60	8,60	
Котельная №8	6,45	6,45	
Котельная №10	–	–	Переключение на Беловскую ГРЭС в ОЗП 2021-2022г
Котельная №11	60,00	60,00	
Котельная 33 квартала	–	–	Переключение на Беловскую ГРЭС в ОЗП 2021-2022г
Котельная микрорайона "Ивушка"	8,60	8,60	
Котельная пос. Финский	3,72	3,72	
Котельная МКУ "Сибирь-12,9"	–	–	Переключение на Беловскую ГРЭС в ОЗП 2021-2022г
Котельная пос. "8 Марта"	1,56	1,56	
Котельная микрорайона "Сосновый"	–	–	Переключение на Беловскую ГРЭС в ОЗП 2021-2022г
Котельная 30-го квартала	–	–	Переключение на Беловскую ГРЭС в ОЗП 2021-2022г
Котельная 34-го квартала	–	–	Переключение на Беловскую ГРЭС в ОЗП 2021-2022г
ПСХ-2	80,00	80,00	
Котельная ООО "ТВК"	90,00	95,00	2027 год

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

В Беловском городском округе в рассматриваемом периоде до 2030 г. ввод новых и реконструкция существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива не планируется.

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)

В целом по Беловскому городскому округу на базовый год актуализации дефицит тепловой мощности отсутствует.

На конец расчетного периода Схемы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки дефицит тепловой мощности во всех системах теплоснабжения Беловского городского округа будет отсутствовать.

Схемой теплоснабжения предусмотрено переключение потребителей тепловой энергии от шести котельных к Беловской ГРЭС. Таким образом, по состоянию на 01.01.2023 г. осуществлено переключение потребителей тепловой энергии котельных №10, МКУ "Сибирь-12,9", 33 квартала, 30 квартала, 34 квартала и квартала Сосновый к Беловской ГРЭС.

В дальнейшем, с 15.10.2025 г. предусмотрен вывод котельных №10, МКУ "Сибирь-12,9", 33 квартала, 30 квартала, 34 квартала из эксплуатации. Вывод из эксплуатации котельной квартала Сосновый предусмотрен в 2026 г.

Перечень мероприятий по реконструкции и строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов), представлен в Таблице 6.4.1.

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

В соответствии с Правилами подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ №2115 от 30.11.2021 г., в ценовых зонах теплоснабжения подключение к системе теплоснабжения осуществляется единой теплоснабжающей организацией в системе теплоснабжения, для подключения к которой подана заявка о подключении. Плата за подключение в ценовых зонах теплоснабжения устанавливается по соглашению сторон. Таким образом, все поступающие заявки на подключение рассматриваются единой теплоснабжающей организацией в рамках осуществления деятельности в соответствии с

законодательством о подключении. В связи с этим в общий реестр проектов схемы теплоснабжения данные мероприятия не включаются.

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

Предложения по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающие условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения не планируются.

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

В Схеме теплоснабжения Беловского городского округа до 2030 года предусматривается перевод потребителей от одних источников теплоснабжения на другие. Перечень мероприятий по строительству или реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных, представлен в Таблице 6.4.1.

Таблица 6.4.1

Шифр проекта	Состав проектов	Год реализации	Длина (в двух-трубном исчислении), м	Диаметр, мм	Общая стоимость в ценах соотв. лет, млн. руб. без НДС
Мероприятия в зоне деятельности ЕТО ООО «Теплоэнергетик»					
ТС-04.01.01 (12)	Теплотрасса от Беловской ГРЭС до КСЗ-10	2021*	7434	700	806,8
ТС-04.02.02 (13)	Строительство теплотрассы до ЦТП "33 кв."	2021*	300	200	20,0
ТС-04.02.03 (14)	Реконструкция теплотрассы от ТК9 до ТК11	2021*	180	400	28,6
ТС-04.02.04 (15)	Теплотрасса от ПНС№1 до котельной "34 кв."	2021*	1 000	700	214,5
ТС-04.02.05 (16)	Теплотрасса от КСЗ-10 до котельной №10	2021*	130/190	300/500	44,0
ТС-04.02.06 (17)	Теплотрасса от ПНС №1 до ЦТП "МКУ-Сибирь-12.9"	2021*	1 151	300	132,0
ТС-04.02.07 (18)	Теплотрасса от ответвления на ЦТП "30 кв." до ЦТП "30 кв."	2021*	800	350	92,0
ТС-09.02.01 (19)	Укомплектование спецтехникой района тепловых сетей	2021-2023*			67,7

* Мероприятия, выполненные в полном объеме

Перечень мероприятий по строительству и реконструкции насосных станций и ЦТП для переключения нагрузки с переводом тепловой нагрузки на Беловскую ГРЭС представлен в Таблице 6.4.2.

Таблица 6.4.2

Шифр проекта	Состав проектов	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год реализации	Общая стоимость в ценах соотв. лет, млн. руб. без НДС
Мероприятия в зоне деятельности ЕТО ООО «Теплоэнергетик»				
ТС-08.02.01 (23)	Строительство ПНС №1		2021*	260,0
ТС-08.02.02 (24)	Строительство ЦТП "МКУ-Сибирь-12.9"	13,8	2021*	66,8
ТС-08.02.03 (25)	Строительство ЦТП "кв. 30"	27,9	2021*	76,2
ТС-08.02.04 (26)	Строительство ЦТП "кв. 33"	7,6	2022*	56,0
ТС-08.02.05 (27)	Строительство ПНС в районе КС3-10		2021*	61,7
ТС-08.02.06 (28)	Строительство кабельной линии от РП 28 до ПНС - 10		2024*	9,19
ТС-08.02.07 (29)	Установка сетевых дросселей 0,4 кВ 315кВт на сетевых насосах ПНС-1 ул.Кузбасская (4 шт)		2024*	4,0
ТС-08.02.08 (30)	Установка дополнительного насоса на ПНС-10		2026	19,3

* Мероприятия, выполненные в полном объеме

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

Перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения представлен в Таблице 6.5.1.

Таблица 6.5.1

Шифр проекта	Состав проектов	Год реализации	Длина (в двух-трубном исчислении), м	Диаметр, мм	Общая стоимость в ценах соотв. лет, млн. руб. без НДС
Мероприятия в зоне деятельности ЕТО ООО «Теплоэнергетик»					
ТС-05.02.01 (20)	Реконструкция тепловых сетей для повышения надежности в зоне действия Беловской ГРЭС (п. Инской), в т.ч.	2022-2028	208	250	47,8

Шифр проекта	Состав проектов	Год реализации	Длина (в двух- трубном исчис- лении), м	Диаметр, мм	Общая стоимость в ценах соотв. лет, млн. руб. без НДС
Мероприятия в зоне деятельности ЕТО ООО «Теплоэнергетик»					
	- Реконструкция ТС от ТК107а до ТК113 по ул. Дунаевского	2023*	207,5	250	27,4
ТС-05.02.02 (21)	Реконструкция тепловых сетей для повышения надежности в зонах действия котельных г. Белово, в т.ч.	2022-2024	818	150/200	211,2
	- Реконструкция ТС от УТ1 до УТ132 по ул. Чкалова	2023*	417	200	27,8
	- Реконструкция тепловой сети 2DN500 от УТ-10а до ТК-11 по ул. Донская	2024*	365		73,6
	- Реконструкция тепловой сети 2DN500 от ж/д №44 до ж/д 74 по ул. Донская	2026	265		59,2
	- Реконструкция участка тепловой сети в районе котельной №10 от КС3-10 до Узла 2, с прокладкой дополнительного трубопровода Dn 500	2024*	62		8,4
	- Вынос тепловой сети с территории котельной 30 квартала	2024*	70		5,0
	- Реконструкция тепловых сетей для повышения надежности в зонах действия котельных г. Белово (РЕЗЕРВ)	2024*			10,0

Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, представлена в Таблице 6.5.2. Мероприятия, предусмотренные концессионным соглашением в отношении объектов теплоснабжения на территории Беловского городского округа от 15.07.2024 г., заключенного с ООО «Теплоэнергетик».

Таблица 6.5.2

Шифр проекта	Состав проектов	Год реализации	Длина (в двух- трубном исчис- лении), м	Диаметр, мм	Общая стои- мость в ценах соотв. лет, млн. руб. без НДС
Мероприятия в зоне деятельности ЕТО ООО «Теплоэнергетик»					
Объект системы теплоснабжения от источника «Котельная мкр 8-е марта»					
ТС-07.02.02 (31)	Реконструкция участка теплотрассы 2DN 65 ул. Боевая, 30-36 (от ТК-5 до ТК-7) мкр. 8-е Марта протяженностью по трассе 125м	2025	125	65	10,9
Объект системы теплоснабжения от источника «Беловская ГРЭС»					
ТС-07.02.03 (32)	Реконструкция части тепловой изоляции на участке теплотрассы от КС3-10 до ПНС-1 протяженностью по трассе 45м	2030	45		1,74

В целях повышения эффективности, а также достижения показателей надежности и эстетической привлекательности объектов теплоснабжения, а также в соответствии п. 9.1 СП 124.13330.2012 «Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 Тепловые сети», предлагается выполнить ряд мероприятий по реконструкции вводов теплосетей в МКЖД с изменением способа прокладки из надземного в подземный, включая замену труб и теплоизоляции. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО ООО «ТБК», подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса на основании отчета о результатах технического обследования, проведенного с 05.05.2025 по 07.05.2025 гг. администрацией Беловского городского округа совместно с ООО «ТБК», представлены в Таблице 6.5.3

Таблица 6.5.3

Шифр проекта	Состав проектов	Диаметр, мм	Длина (в двухтрубном исчислении), м	Год реализации	Общая стоимость в ценах соотв. лет, млн. руб. без НДС
Мероприятия в зоне деятельности ООО «ТБК»					
ТС-07.05.04 (33)	Реконструкция вводов теплосети в МКЖД по ул.60 лет Комсомола дом№1; дом№ 2; дом№5 (УТ-85; УТ-77; УТ-75)	2Ду100 мм	102	2026	1,1796
ТС-07.05.05 (34)	Реконструкция вводов теплосети в МКЖД по ул.60 лет Комсомола дом№7 (УТ-86-89); дом№ 8; (УТ-72-73).	2Ду100мм	86	2027	1,2938
ТС-07.05.06 (35)	Реконструкция ввода теплосети в МКЖД по ул.60 лет Комсомола дом№4 (УТ-92-93);	2Ду100мм	65	2028	0,7711
ТС-07.05.07 (36)	Реконструкция ввода теплосети в МКЖД по ул. Профсоюзная дом№5 (УТ-69)	2Ду100мм	76	2029	0,8106
ТС-07.05.08 (37)	Реконструкция ввода теплосети в МКЖД по ул.Светлая дом№ 4 (УТ-21);	2ДУ80мм	46	2030	0,9155
ТС-07.05.09 (38)	Реконструкция ввода теплосети в МКЖД по ул. Светлая дом №14 (УТ-15); дом №16 (УТ-16).	2ДУ50мм	44		
ТС-07.05.10 (39)	Реконструкция ввода теплосети в МКЖД по ул. Колмогоровская дом №3 (УТ-10); дом №9 (УТ-42); дом №11 (УТ-44).	2ДУ50мм	66	2031	0,9431

Шифр проекта	Состав проектов	Диаметр, мм	Длина (в двухтрубном исчислении), м	Год реализации	Общая стоимость в ценах соотв. лет, млн. руб. без НДС
Мероприятия в зоне деятельности ООО «ТБК»					
ТС-07.05.11 (40)	Реконструкция ввода теплосети в МКЖД по ул. Колмогоровская дом №13 (УТ-46); дом №15 (УТ-47); дом №17 (УТ-48) дом №19 (УТ-49).	2ДУ50мм	64	2032	0,9279
ТС-07.05.12 (41)	Реконструкция ввода теплосети в МКЖД по ул. Колмогоровская дом №14 (УТ-60); дом №18(УТ-61); дом №22 (УТ-63); дом №24 (УТ-64);	2ДУ50мм	54	2033	0,8623
ТС-07.05.13 (42)	Реконструкция ввода теплосети в МКЖД по ул. Колмогоровская дом №10 (УТ-60); дом №28 (УТ-66); дом №30 (УТ-67).	2ДУ65мм 2ДУ50мм	68 24	2034	1,0207

Раздел 7.

Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

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

Согласно Федерального закона от 30 декабря 2021 г. № 438-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О теплоснабжении» отменен запрет на осуществление горячего водоснабжения с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), который планировалось ввести с 1 января 2022 г.

При этом продолжит действовать запрет на подключение новых объектов капитального строительства к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения.

Федеральный закон вступил в силу с 1 января 2022 г.

Мероприятия, обеспечивающие перевод существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения рассмотрены в Главе 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения».

По результатам выполненного анализа, перевод существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения при нынешнем уровне цен на тепловую энергию и подготовку воды на подпитку системы теплоснабжения экономически не обоснован.

7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на 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

Мероприятий 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, не требуется.

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

Топливо-энергетический баланс источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО "Кузбассэнерго" представлен в Таблице 8.1.1.

Таблица 8.1.1

Показатель	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Беловская ГРЭС												
Выработка тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	310,014	393,794	708,410	767,495	753,134	777,975	777,975	777,975	777,975	777,975	777,975
собственные нужды	тыс. Гкал	123,287	127,975	168,511	133,893	137,446	137,419	137,419	137,419	137,419	137,419	137,419
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	186,727	265,819	539,899	633,602	615,688	640,556	640,556	640,556	640,556	640,556	640,556
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	н/д	5001,5	5936,8	6516,66	6267,8	6267,8	6267,8	6267,8	6267,8	6267,8	6267,8
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	н/д	138,6	286,17	338,36	343,547	357,420	357,420	357,420	357,420	357,420	357,420
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	н/д	4862,9	5650,66	6178,30	5924,21	5910,34	5910,34	5910,34	5910,34	5910,34	5910,34
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	н/д	1757,93	2112,20	2306,92	2250,78	2252,03	2252,03	2252,03	2252,03	2252,03	2252,03
на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива	н/д	1626,67	2012,06	2190,86	2137,68	2134,50	2134,50	2134,50	2134,50	2134,50	2134,50
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	н/д	131,26	100,14	116,06	113,097	117,533	117,533	117,533	117,533	117,533	117,533
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	н/д	325,24	338,91	354,0	341,06	340,55	340,55	340,55	340,55	340,55	340,55
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	н/д	124,74	125,22	151,24	150,17	151,08	151,08	151,08	151,08	151,08	151,08
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	365,60	369,14	371,41	367,69	374,85	374,37	374,37	374,37	374,37	374,37	374,37
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	184,9	184,8	185,5	183,2	183,69	183,49	183,49	183,49	183,49	183,49	183,49

Показатель	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Беловская ГРЭС												
Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	н/д	37,7	35,16	35,7	35,04	35,17	35,17	35,17	35,17	35,17	35,17

Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на источнике тепловой энергии, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО "Кузбассэнерго" представлен в Таблице 8.1.2.

Таблица 8.1.2

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Беловская ГРЭС											
Максимальный часовой расход угля при расчетной температуре наружного воздуха, тыс. тонн	16,6	16,9	57,1	57,7	59,1	59,5	60,8	61,1	61,0	61,0	61,0
Максимальный часовой расход угля в летний период, тыс. тонн	2,5	2,6	8,1	8,3	8,8	8,9	9,2	9,4	9,4	9,3	9,3

Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО "Теплоэнергетик" представлены в Таблице 8.1.3.

Таблица 8.1.3

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
2	Котельная №1	уголь	30,11	37,09	32,12	30,01	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32	31,32
5	Котельная №5	уголь	2,82	3,41	3,63	2,32	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83
6	Котельная №6	уголь	22,53	25,16	24,39	21,05	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30	22,30	21,88
8	Котельная №8	уголь	7,54	8,99	9,26	7,61	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52
10	Котельная №11	уголь	79,37	91,82	99,05	75,78	85,07	85,07	85,07	85,07	85,07	85,07	85,07
13	Котельная микрорайона «Ивушка»	уголь	8,13	10,58	9,48	7,94	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65
14	Котельная пос. Финский	уголь	7,96	9,95	8,89	8,19	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63
16	Котельная пос. "8 Марта"	уголь	3,30	2,71	2,93	2,75	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96
Всего природный газ		газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N котель- ной	Наименование котель- ной	Вид топ- лива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	Всего уголь	уголь	161,76	189,71	189,75	155,65	170,28	170,28	170,28	170,28	170,28	170,28	169,86
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		161,76	189,71	189,75	155,65	170,28	170,28	170,28	170,28	170,28	170,28	169,86

Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО "Теплоэнергетик" представлены в Таблице 8.1.4.

Таблица 8.1.4

N котель- ной	Наименование котель- ной	Вид топ- лива	Удельный расход условного топлива, кг условного топлива/Гкал										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
2	Котельная №1	уголь	159,62	172,13	172,13	172,07	172,09	172,09	172,09	172,09	172,09	172,09	172,09
5	Котельная №5	уголь	173,45	273,14	273,13	271,17	272,11	272,11	272,11	272,11	272,11	272,11	272,11
6	Котельная №6	уголь	270,84	179,13	179,13	179,02	179,04	179,04	179,04	179,04	179,04	179,04	179,04
8	Котельная №8	уголь	273,58	174,23	174,23	174,05	174,16	174,16	174,16	174,16	174,16	174,16	174,16
10	Котельная №11	уголь	172,22	178,08	178,08	177,98	184,51	184,51	184,51	184,51	184,51	184,51	184,51
13	Котельная микрорайона «Ивушка»	уголь	264,43	190,46	190,46	190,30	190,36	190,36	190,36	190,36	190,36	190,36	190,36
14	Котельная пос. Финский	уголь	180,75	271,11	271,11	271,05	271,07	271,07	271,07	271,07	271,07	271,07	271,07
16	Котельная пос. "8 Марта"	уголь	281,35	163,52	163,20	161,45	162,13	162,13	162,13	162,13	162,13	162,13	162,13
	Всего природный газ	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	195,64	183,94	183,59	183,41	186,74	186,74	186,74	186,74	186,74	186,74	186,76
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		195,64	183,94	183,59	183,41	186,74	186,74	186,74	186,74	186,74	186,74	186,76

Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО "Теплоэнергетик" представлены в Таблице 8.1.5.

Таблица 8.1.5

N котель- ной	Наименование котель- ной	Вид топ- лива	Расход условного топлива, тонн условного топлива										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
2	Котельная №1	уголь	4806,2	6384,3	5528,8	5163,8	5390,1	5390,1	5390,1	5390,1	5390,1	5390,1	5390,1

N котель- ной	Наименование котель- ной	Вид топ- лива	Расход условного топлива, тонн условного топлива										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
5	Котельная №5	уголь	489,1	931,4	991,5	629,1	770,0	770,0	770,0	770,0	770,0	770,0	770,0
6	Котельная №6	уголь	6102,0	4506,9	4369,0	3768,4	3993,0	3993,0	3993,0	3993,0	3993,0	3993,0	3917,5
8	Котельная №8	уголь	2062,8	1566,3	1613,4	1324,5	1484,2	1484,2	1484,2	1484,2	1484,2	1484,2	1484,2
10	Котельная №11	уголь	13669, 1	16351, 3	17638, 8	13487, 3	15696, 4	15696, 4	15696, 4	15696, 4	15696, 4	15696, 4	15696, 4
13	Котельная микрорайона «Ивушка»	уголь	2149,8	2015,1	1805,6	1511,0	1645,7	1645,7	1645,7	1645,7	1645,7	1645,7	1645,7
14	Котельная пос. Финский	уголь	1438,8	2697,5	2410,2	2219,9	2340,0	2340,0	2340,0	2340,0	2340,0	2340,0	2340,0
16	Котельная пос. "8 Марта"	уголь	928,5	443,1	478,2	444,0	479,6	479,6	479,6	479,6	479,6	479,6	479,6
Всего природный газ		газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего уголь		уголь	31646,2	34896,0	34835,4	28548,0	31798,9	31798,9	31798,9	31798,9	31798,9	31798,9	31723,5
Всего СУГ		СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			31646,2	34896,0	34835,4	28548,0	31798,9	31798,9	31798,9	31798,9	31798,9	31798,9	31723,5

Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО "Теплоэнергетик" представлены в Таблице 8.1.6.

Таблица 8.1.6

N котель- ной	Наименование котель- ной	Вид топ- лива	Расход натурального топлива, тыс.м³/тонн натурального топлива										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
2	Котельная №1	уголь	6865,9	9120,4	7898,3	7376,9	7700,2	7700,2	7700,2	7700,2	7700,2	7700,2	7700,2
5	Котельная №5	уголь	698,8	1330,6	1416,4	898,7	1099,9	1099,9	1099,9	1099,9	1099,9	1099,9	1099,9
6	Котельная №6	уголь	8717,2	6438,4	6241,4	5383,4	5704,2	5704,2	5704,2	5704,2	5704,2	5704,2	5596,4
8	Котельная №8	уголь	2946,8	2237,6	2304,8	1892,2	2120,3	2120,3	2120,3	2120,3	2120,3	2120,3	2120,3
10	Котельная №11	уголь	19527,3	23359,0	25198,3	19267,6	22423,4	22423,4	22423,4	22423,4	22423,4	22423,4	22423,4
13	Котельная микрорайона «Ивушка»	уголь	3071,2	2878,7	2579,4	2158,5	2351,1	2351,1	2351,1	2351,1	2351,1	2351,1	2351,1
14	Котельная пос. Финский	уголь	2055,4	3853,6	3443,1	3171,3	3342,9	3342,9	3342,9	3342,9	3342,9	3342,9	3342,9
16	Котельная пос. "8 Марта"	уголь	1326,4	633,1	683,1	634,3	685,1	685,1	685,1	685,1	685,1	685,1	685,1
Всего природный газ		газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего уголь		уголь	45208,9	49851,4	49764,8	40782,9	45427,0	45427,0	45427,0	45427,0	45427,0	45427,0	45319,3

N котель- ной	Наименование котель- ной	Вид топ- лива	Расход натурального топлива, тыс.м³/тонн натурального топлива										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		45208,9	49851,4	49764,8	40782,9	45427,0	45427,0	45427,0	45427,0	45427,0	45427,0	45319,3

Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО "Теплоэнергетик" (зимний период) представлены в Таблице 8.1.7.

Таблица 8.1.7

N котель- ной	Наименование котель- ной	Вид топ- лива	Максимальный часовой расход натурального топлива (зимний период), тыс.м³/т. натурального топлива										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
2	Котельная №1	уголь	2,65	2,65	2,65	2,65	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85
5	Котельная №5	уголь	0,50	0,61	0,61	0,61	0,43	0,43	0,43	0,43	0,36	0,29	0,29
6	Котельная №6	уголь	1,78	1,78	1,77	1,77	1,91	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,02
8	Котельная №8	уголь	0,91	0,91	0,90	0,90	0,74	0,74	0,74	0,74	0,69	0,69	0,69
10	Котельная №11	уголь	7,01	7,01	7,01	7,01	11,24	11,24	11,24	11,24	11,24	11,24	11,24
13	Котельная микрорайона «Ивушка»	уголь	0,66	0,65	0,66	0,66	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
14	Котельная пос. Финский	уголь	1,19	1,19	1,19	1,19	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
16	Котельная пос. "8 Марта"	уголь	0,18	0,18	0,18	0,18	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Всего природный газ		газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего уголь		уголь	14,87	14,97	14,97	14,97	22,26	22,42	22,42	22,42	22,30	22,22	22,17
Всего СУГ		СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			14,87	14,97	14,97	14,97	22,26	22,42	22,42	22,42	22,30	22,22	22,17

Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО "Теплоэнергетик" (летний период) представлены в Таблице 8.1.8.

Таблица 8.1.8

N котель- ной	Наименование котель- ной	Вид топ- лива	Максимальный часовой расход натурального топлива (летний период), тыс.м³/т. натурального топлива										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
2	Котельная №1	уголь	0,25	0,25	0,25	0,25	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
5	Котельная №5	уголь	0,04	0,06	0,06	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Котельная №6	уголь	0,10	0,10	0,10	0,10	0,22	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,27
8	Котельная №8	уголь	0,09	0,09	0,09	0,09	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00
10	Котельная №11	уголь	0,72	0,72	0,72	0,72	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34
13	Котельная микрорайона «Ивушка»	уголь	0,08	0,08	0,08	0,08	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
14	Котельная пос. Финский	уголь	0,15	0,15	0,15	0,15	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
16	Котельная пос. "8 Марта"	уголь	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего природный газ		газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего уголь		уголь	1,45	1,47	1,47	1,47	7,86	7,92	7,92	7,92	7,91	7,91	7,91
Всего СУГ		СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			1,45	1,47	1,47	1,47	7,86	7,92	7,92	7,92	7,91	7,91	7,91

Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой тепло-снабжающей организации ООО «ЭнергоКомпания» представлены в Таблице 8.1.9.

Таблица 8.1.9

N котель- ной	Наименование котель- ной	Вид топ- лива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
20	ПСХ-2	уголь	127,99	128,36	129,08	137,78	137,78	133,50	137,78	137,78	137,78	137,78	137,78
Всего природный газ		газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего уголь		уголь	127,99	128,36	129,08	137,78	137,78	133,50	137,78	137,78	137,78	137,78	137,78
Всего СУГ		СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			127,99	128,36	129,08	137,78	137,78	133,50	137,78	137,78	137,78	137,78	137,78

Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «ЭнергоКомпания» представлены в Таблице 8.1.10.

Таблица 8.1.10

N котель- ной	Наименование котель- ной	Вид топ- лива	Удельный расход условного топлива, кг условного топлива/Гкал										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
20	ПСХ-2	уголь	199,18	182,48	187,69	173,43	173,43	188,35	173,43	173,43	173,43	173,43	173,43
Всего природный газ		газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего уголь		уголь	199,18	182,48	187,69	173,43	173,43	188,35	173,43	173,43	173,43	173,43	173,43
Всего СУГ		СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			199,18	182,48	187,69	173,43	173,43	188,35	173,43	173,43	173,43	173,43	173,43

Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «ЭнергоКомпания» представлены в Таблице 8.1.11.

Таблица 8.1.11

N котель- ной	Наименование котель- ной	Вид топ- лива	Расход условного топлива, тонн условного топлива										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
20	ПСХ-2	уголь	25493	23423	24227	23895	23895	25146	23895	23895	23895	23895	23895
Всего природный газ		газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего уголь		уголь	25493	23423	24227	23895	23895	25146	23895	23895	23895	23895	23895
Всего СУГ		СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			25493	23423	24227	23895	23895	25146	23895	23895	23895	23895	23895

Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «ЭнергоКомпания» представлены в Таблице 8.1.12.

Таблица 8.1.12

N котель- ной	Наименование котель- ной	Вид топ- лива	Расход натурального топлива, тыс.м³/т. натурального топлива										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
20	ПСХ-2	уголь	34146	31373	32450	32005	32005	33681	32005	32005	32005	32005	32005
Всего природный газ		газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего уголь		уголь	34146	31373	32450	32005	32005	33681	32005	32005	32005	32005	32005
Всего СУГ		СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			34146	31373	32450	32005	32005	33681	32005	32005	32005	32005	32005

Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «ЭнергоКомпания» (зимний период) представлены в Таблице 8.1.13.

Таблица 8.1.13

N котель- ной	Наименование котель- ной	Вид топ- лива	Максимальный часовой расход натурального топлива (зимний период), тыс.м³/т. натурального топлива										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
20	ПСХ-2	уголь	12,81	12,81	13,23	13,23	11,91	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10
Всего природный газ		газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего уголь		уголь	12,81	12,81	13,23	13,23	11,91	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10
Всего СУГ		СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			12,81	12,81	13,23	13,23	11,91	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10

Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «ЭнергоКомпания» (летний период) представлены в Таблице 8.1.14.

Таблица 8.1.14

N котель- ной	Наименование котель- ной	Вид топ- лива	Максимальный часовой расход натурального топлива (летний период), тыс.м³/т. натурального топлива										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
20	ПСХ-2	уголь	1,35	1,35	1,40	1,40	1,66	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Всего природный газ		газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего уголь		уголь	1,35	1,35	1,40	1,40	1,66	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Всего СУГ		СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			1,35	1,35	1,40	1,40	1,66	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71

Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО "ТБК" представлены в Таблице 8.1.15.

Таблица 8.1.15

N котель- ной	Наименование котель- ной	Вид топ- лива	Выработка тепловой энергии, Гкал										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
21	Котельная ООО "ТБК"	уголь	158,07	169,62	169,61	164,45	169,24	159,83	159,83	159,83	159,83	159,83	159,83
Всего природный газ		газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего уголь		уголь	158,07	169,62	169,61	164,45	169,24	159,83	159,83	159,83	159,83	159,83	159,83
Всего СУГ		СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			158,07	169,62	169,61	164,45	169,24	159,83	159,83	159,83	159,83	159,83	159,83

Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО "ТБК" представлены в Таблице 8.1.16.

Таблица 8.1.16

N котель- ной	Наименование котель- ной	Вид топ- лива	Удельный расход условного топлива, кг условного топлива/Гкал										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
21	Котельная ООО "ТБК"	уголь	154,95	155,66	179,06	166,84	169,73	171,77	171,77	171,77	171,77	171,77	171,77
Всего природный газ		газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего уголь		уголь	154,95	155,66	179,06	166,84	169,73	171,77	171,77	171,77	171,77	171,77	171,77
Всего СУГ		СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			154,95	155,66	179,06	166,84	169,73	171,77	171,77	171,77	171,77	171,77	171,77

Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО "ТБК" представлены в Таблице 8.1.17.

Таблица 8.1.17

N котель- ной	Наименование котель- ной	Вид топ- лива	Расход условного топлива, тонн условного топлива										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
21	Котельная ООО "ТБК"	уголь	24493	26403	30370	27437	28725	27454	27454	27454	27454	27454	27454
Всего природный газ		газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего уголь		уголь	24493	26403	30370	27437	28725	27454	27454	27454	27454	27454	27454

N котель- ной	Наименование котель- ной	Вид топ- лива	Расход условного топлива, тонн условного топлива										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		24493	26403	30370	27437	28725	27454	27454	27454	27454	27454	27454

Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО "ТБК" представлены в Таблице 8.1.18.

Таблица 8.1.18

N котель- ной	Наименование котель- ной	Вид топ- лива	Расход натурального топлива, тыс.м³/т. натурального топлива										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
21	Котельная ООО "ТБК"	уголь	31668	34138	39267	35474	38417	36151	36151	36151	36151	36151	36151
	Всего природный газ	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	31668	34138	39267	35474	38417	36151	36151	36151	36151	36151	36151
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		31668	34138	39267	35474	38417	36151	36151	36151	36151	36151	36151

Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО "ТБК" (зимний период) представлены в Таблице 8.1.19.

Таблица 8.1.19

N котель- ной	Наименование котель- ной	Вид топ- лива	Максимальный часовой расход натурального топлива (зимний период), тыс.м³/т. натурального топлива										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
21	Котельная ООО "ТБК"	уголь	17,21	17,21	19,66	18,51	19,15	18,85	18,85	18,85	18,85	18,85	18,85
	Всего природный газ	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего уголь	уголь	17,21	17,21	19,66	18,51	19,15	18,85	18,85	18,85	18,85	18,85	18,85
	Всего СУГ	СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого		17,21	17,21	19,66	18,51	19,15	18,85	18,85	18,85	18,85	18,85	18,85

Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО "ТВК" (летний период) представлены в Таблице 8.1.20.

Таблица 8.1.20

N котель- ной	Наименование котель- ной	Вид топ- лива	Максимальный часовой расход натурального топлива (летний период), тыс.м³/т. натурального топлива										
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
21	Котельная ООО "ТВК"	уголь	2,91	2,91	3,33	3,14	3,25	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
Всего природный газ		газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего уголь		уголь	2,91	2,91	3,33	3,14	3,25	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
Всего СУГ		СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			2,91	2,91	3,33	3,14	3,25	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20

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

Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии приведен в Таблице 8.2.1.

Таблица 8.2.1

№ зоны действия	Наименование источника теплоснабжения	Вид топлива основной / резервный
1	Беловская ГРЭС	Каменный уголь/мазут*
2	Котельная №1	Каменный уголь
5	Котельная №5	Каменный уголь
6	Котельная №6	Каменный уголь
8	Котельная №8	Каменный уголь
10	Котельная №11	Каменный уголь
13	Котельная микрорайона "Ивушка"	Каменный уголь
14	Котельная пос. Финский	Каменный уголь
16	Котельная пос. "8 Марта"	Каменный уголь
20	ПСХ-2	Каменный уголь
21	Котельная ООО "ТВК"	Каменный уголь

* Мазут является растопочным (вспомогательным) топливом и не заменяет основное

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

Виды топлива, их доли и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии источниками теплоснабжений Беловского городского округа приведены в Таблице 8.3.1.

Таблица 8.3.1

№ зоны действия	Наименование источника тепло-снабжения	Вид топлива	Доля вида топлива в топливном балансе источника, ед.	Низшая теплота сгорания, ккал/кг										
				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	Беловская ГРЭС	Каменный уголь	0,994	4 816	4 683	4 803	4 890	4 917	4 917	4 683	4 821	4 822	4 822	4 822
		Мазут	0,006	н/д	8 491	9 591	9 590	9 590	9 590	9 590	9 590	9 590	9 590	9 590
2	Котельная №1	Каменный уголь	1	н/д	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900
5	Котельная №5	Каменный уголь	1	н/д	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900
6	Котельная №6	Каменный уголь	1	н/д	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900
8	Котельная №8	Каменный уголь	1	н/д	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900
10	Котельная №11	Каменный уголь	1	н/д	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900
13	Котельная микро-района "Ивушка"	Каменный уголь	1	н/д	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900
14	Котельная пос. Финский	Каменный уголь	1	н/д	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900
16	Котельная пос. "8 Марта"	Каменный уголь	1	н/д	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900	4 900
20	ПСХ-2	Каменный уголь	1	5215	5225,22	5 226,2	5 226,2	5226,2	5226,2	5226,2	5226,2	5226,2	5226,2	5226,2
21	Котельная ООО "ТБК"	Каменный уголь	1	5192,1	5417	5 414	5 414	5234	5316	5316	5316	5316	5316	5316

8.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

Основным топливом для энергетических котлов Беловской ГРЭС является каменный уголь Кузнецкого угольного бассейна, промпродукт его обогащения, уголь ГШ в смеси с Кузнецким каменным углем. Угли энергетических марок газовые и длиннопламенные. Растопочное топливо – мазут марки М-100.

Уголь поставляется железнодорожным и автомобильным транспортом. Для хранения запасов топлива имеется два угольных склада общей ёмкостью 200 тыс. тонн.

Для хранения мазута на Беловской ГРЭС используется 4 бака общей ёмкостью 5950 м³.

В качестве основного и аварийного топлива для всех котельных городского округа используется каменный уголь Кузнецкого угольного бассейна, который является местным видом топлива.

Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в городском округе представлены в Таблице 8.4.1.

Таблица 8.4.1

N ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс.м³/тонн натурального топлива										
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
01 АО "Кузбасс- энерго"	Уголь, в том числе:	н/д	2627698	3078368	3302339	3204283	3206063	3366263	3269905	3269226	3269226	3269226
	каменный	н/д	2627698	3078368	3302339	3204283	3206063	3366263	3269905	3269226	3269226	3269226
	бурый	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Сжиженный природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Сжиженный углеводородный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Нефтетопливо, в том числе	н/д	7246	7708	10509	10253	10259	10259	10259	10259	10259	10259
	мазут	н/д	7246	7708	10509	10253	10259	10259	10259	10259	10259	10259
	сырая нефть	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Местные виды топлива, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	торф	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	дрова	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

N ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс.м³/тонн натурального топлива										
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
02 ООО "Тепло-энергетик"	Уголь, в том числе:	45209	49851	49765	40783	45427	45427	45427	45427	45427	45427	45319
	каменный	45209	49851	49765	40783	45427	45427	45427	45427	45427	45427	45319
	бурый	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Сжиженный природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Сжиженный углеводородный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	сырая нефть	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Местные виды топлива, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	торф	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	дрова	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
04 ООО «Энерго-Компания»	Уголь, в том числе:	34146	31373	32450	32005	32005	33681	32005	32005	32005	32005	32005
	каменный	34146	31373	32450	32005	32005	33681	32005	32005	32005	32005	32005
	бурый	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Сжиженный природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Сжиженный углеводородный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	сырая нефть	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Местные виды топлива, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	торф	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	дрова	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
05 ООО "ТВК"	Уголь, в том числе:	31668	34138	39267	35474	38417	36151	36151	36151	36151	36151	36151
	каменный	31668	34138	39267	35474	38417	36151	36151	36151	36151	36151	36151
	бурый	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Сжиженный природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Сжиженный углеводородный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

N ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс.м³/тонн натурального топлива										
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	сырая нефть	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Местные виды топлива, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	торф	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	дрова	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего в поселении	Уголь, в том числе:	н/д	2743060	3199849	3410602	3320133	3321321	3479846	3383488	3382809	3382809	3382702
	каменный	н/д	2743060	3199849	3410602	3320133	3321321	3479846	3383488	3382809	3382809	3382702
	бурый	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Сжиженный природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Сжиженный углеводородный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Нефтетопливо, в том числе	н/д	7246	7708	10509	10253	10259	10259	10259	10259	10259	10259
	мазут	н/д	7246	7708	10509	10253	10259	10259	10259	10259	10259	10259
	сырая нефть	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Местные виды топлива, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	торф	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	дрова	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в поселении, городском округе, городе федерального значения представлены в Таблице 8.4.2.

Таблица 8.4.2

N ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тыс. тонн условного топлива										
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
01 АО "Кузбасс-энерго"	Уголь, в том числе:	н/д	1757,9	2112,2	2306,9	2250,8	2252,0	2252,0	2252,0	2252,0	2252,0	2252,0
	каменный	н/д	1757,9	2112,2	2306,9	2250,8	2252,0	2252,0	2252,0	2252,0	2252,0	2252,0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе	н/д	8,8	10,6	14,4	14,0	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1
	мазут	н/д	8,8	10,6	14,4	14,0	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1

N ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тыс. тонн условного топлива										
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
02 ООО "Тепло-энергетик"	Уголь, в том числе:	108,06	47,419	35,731	29,038	31,80	31,80	31,80	31,80	31,80	31,80	31,72
	каменный	108,06	47,419	35,731	29,038	31,80	31,80	31,80	31,80	31,80	31,80	31,72
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
04 ООО «Энерго-Компания»	Уголь, в том числе:	25,494	23,422	24,788	23,895	23,895	25,146	23,895	23,895	23,895	23,895	23,895
	каменный	25,494	23,422	24,788	23,895	23,895	25,146	23,895	23,895	23,895	23,895	23,895
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
05 ООО "ТВК"	Уголь, в том числе:	24,492	26,403	30,369	27,438	28,725	27,454	27,454	27,454	27,454	27,454	27,454
	каменный	24,492	26,403	30,369	27,438	28,725	27,454	27,454	27,454	27,454	27,454	27,454
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тыс. тонн условного топлива										
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего в поселении	Уголь, в том числе:	н/д	1855,1	2203,1	2387,3	2335,2	2336,4	2335,2	2335,2	2335,2	2335,2	2335,2
	каменный	н/д	1855,1	2203,1	2387,3	2335,2	2336,4	2335,2	2335,2	2335,2	2335,2	2335,2
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе	н/д	8,8	10,6	14,4	14,0	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1
	мазут	н/д	8,8	10,6	14,4	14,0	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа

Исходя из структуры топливного баланса г. Белово, приоритетным направлением развития топливного баланса остается использование каменного угля в качестве основного топлива на источниках тепловой энергии в перспективном периоде 2026–2030 гг.

Раздел 9.

Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию

Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей представлена в Таблице 9.2.1 – 9.2.2.

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

Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии сформированы на основе мероприятий, приведенных в Обосновывающих материалах к схеме теплоснабжения (Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»).

Капитальные затраты составят 1 453,2 млн. руб. без НДС в ценах соответствующих лет.

График реализации капитальных вложений представлен в Таблице 9.2.1 – 9.2.2.

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

Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей сформированы на основе мероприятий, приведенных в Обосновывающих материалах к схеме теплоснабжения (Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»).

Капитальные затраты составят 2 225,4 млн. руб. без НДС в ценах соответствующих лет.

График реализации капитальных вложений представлен в Таблице 9.2.1 – 9.2.2.

Таблица 9.2.1

Этап	Состав проектов	Год реализа-ции	Длина (в двух-трубном ис-числении), м	Диаметр, мм	Общая сто-имость в ценах со-отв. лет, млн. руб. без НДС	Затраты на реализацию проектов по годам, млн. руб. в ценах соответ-ствующих лет без НДС									
						2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Мероприятия АО "Кузбассэнерго"															
Раздел 1	Мероприятия по источникам тепловой энергии для ре-ализации проекта по замещению котельных	2021-2022			1 197,3	1 066,3	131,0								
1.1.	Увеличение теплофикационной мощности Беловской ГРЭС с созданием возможности выдачи тепловой мощно-сти потребителям г. Белово	2021-2022			1 197,3	1 066,3	131,0								
Раздел 2	Мероприятия по тепловым сетям и теплосетевым объ-ектам для реализации проекта по замещению котель-ных (новое строительство, реконструкция (техниче-ское перевооружение))	2021	7 434	700	806,8	806,8									
2.1.	Теплотрасса от Беловской ГРЭС до КСЗ-10	2021	7 434	700	806,8	806,8									
ИТОГО по проектам, реализуемым в рамках соглашения об отнесении к ценовой зоне теплоснабжения, в ценах соответствующих лет без учета НДС					2 004,1	1 873,1	131,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Мероприятия ООО "Теплоэнергетик"															
Раздел 1	Мероприятия по тепловым сетям и теплосетевым объ-ектам для реализации проекта по замещению котель-ных (новое строительство, реконструкция (техниче-ское перевооружение))	2021-2022	3 751	200 - 700	1 070,6	995,8	56,0		18,9						
1.1.	Строительство теплотрассы до ЦТП "33 кв."	2021	300	200	20,0	20,0									
1.2.	Реконструкция теплотрассы от ТК9 до ТК11	2021	180	400	28,6	28,6									
1.3.	Теплотрасса от ПНС№1 до котельной "34 кв."	2021	1 000	700	214,5	214,5									
1.4.	Теплотрасса от КСЗ-10 до котельной №10	2021	130/190	300/500	44,0	44,0									
1.5.	Теплотрасса от ПНС №1 до ЦТП "МКУ-Сибирь-12.9"	2021	1 151	300	132,0	132,0									
1.6.	Теплотрасса от ответвления на ЦТП "30 кв." до ЦТП "30 кв."	2021	800	350	92,0	92,0									
1.7.	Строительство ПНС №1	2021			260,0	260,0									
1.8.	Строительство ЦТП "МКУ-Сибирь-12.9"	2021			66,8	66,8									
1.9.	Строительство ЦТП "кв. 30"	2021			76,2	76,2									
1.10.	Строительство ЦТП "кв. 33"	2022			56,0		56								
1.11.	Строительство ПНС в районе КСЗ-10	2021			61,7	61,7									
1.12.	Строительство кабельной линии от РП 28 до ПНС - 10				18,9				18,88						
Раздел 2	Реконструкция тепловых сетей для повышения надеж-ности в зонах действия котельных г. Белово	2022-2024	818	150/200	211,2		23,3	24,8	103,9		59,2				
2.1.	Реконструкция ТС от УТ1 до УТ132 по ул.Чкалова	2023	417	200	27,8			24,8	3,00						
2.2.	Реконструкция тепловой сети 2DN500 от УТ-10а до ТК-11 по ул. Донская	2024	365		73,6				73,6						
2.3.	Реконструкция тепловой сети 2DN500 от ж/д №44 до ж/д 74 по ул. Донская	2026	265		59,2						59,2				
2.4	Реконструкция участка тепловой сети в районе котельной №10 от КСЗ-10 до Узла 2, с прокладкой дополнительного трубопровода Dn 500	2024	62		8,4				8,4						
2.5.	Вынос тепловой сети с территории котельной 30 квартала	2024	70		5,0				5,0						
2.6.	Установка сетевых дросселей 0,4 кВ 315кВт на сетевых насосах ПНС-1 ул.Кузбасская (4 шт)	2024			4,0				4,0						
2.7.	Реконструкция тепловых сетей для повышения надежно-сти в зонах действия котельных г. Белово (РЕЗЕРВ)	2024			10,0				10,0						

Этап	Состав проектов	Год реализации	Длина (в двух- трубном ис- числении), м	Диаметр, мм	Общая сто- имость в ценах со- отв. лет, млн. руб. без НДС	Затраты на реализацию проектов по годам, млн. руб. в ценах соответ- ствующих лет без НДС									
						2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Раздел 3	Модернизация котельных для повышения эффектив- ности работы и снижения негативного воздействия на окружающую среду, в т.ч. перевод абонентов на элек- троотопление	2023-2026		80	133,8			37,9	8,6		87,3				
3.1.	Перевод школы № 7 и № 21 на электроотопление	2023			25,8			25,8							
3.2.	Перевод потребителей кот № 2 на электроотопление	2024			8,5				8,5						
3.3.	Переключение потребителей котельной № 3 на контур ко- тельной ООО "ТВК"	2024			12,20			12,1	0,1						
3.4	Модернизация котельных для повышения надежности теп- лоснабжения потребителям	2026			87,3						87,3				
Раздел 4	Укомплектование спецтехникой района тепловых се- тей	2021-2023			67,7	40,0	19,4	8,3							
Раздел 5	Реконструкция тепловых сетей для повышения надеж- ности в зоне действия Беловской ГРЭС (п. Инской)	2022-2028	208	250	47,8		1,1	27,4			19,3				
5.1.	Реконструкция ТС от ТК107а до ТК113 по ул. Дунаевского	2023	207,5	250	27,4			27,4							
5.2.	Установка дополнительного насоса на ПНС-10				19,3						19,3				
ИТОГО по проектам, реализуемым в рамках соглашения об отнесении к ценовой зоне теплоснабжения, в ценах соответствующих лет без учета НДС					1 531,1	1 035,8	99,8	98,4	131,4	0,0	165,7	0,0	0,0	0,0	0,0
Раздел 6	Мероприятия, предусмотренные концессионным со- глашением от 15.07.2024 г.				12,6	0,0	0,0	0,0	0,0	10,9	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7
6.1.	Реконструкция участка теплотрассы 2DN 65 ул. Боевая, 30-36 (от ТК-5 до ТК-7) мкр. 8-е Марта протяженностью по трассе 125м				10,9					10,9					
6.2.	Реконструкция части тепловой изоляции на участке тепло- трассы от КС3-10 до ПНС-1 протяженностью по трассе 45м				1,7										1,7
Итого в зоне ЕТО ООО "Теплоэнергетик"					1 543,8	1 035,8	99,8	98,4	131,4	10,9	165,7	0,0	0,0	0,0	1,7

Таблица 9.2.2

Этап	Состав проектов	Год реализации	Длина (в двух-трубном исчислении), м	Диаметр, мм	Общая стоимость в ценах соотв. лет, млн. руб. без НДС	Затраты на реализацию проектов по годам, млн. руб. в ценах соотв. лет без НДС													
						2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Мероприятия в зоне деятельности ООО «ТБК»																			
Мерпориятия по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии																			
1.1.	Проект реконструкции системы очистки дымовых газов (Внедрение комбинированной системы очистки дымовых газов на батарейных циклонах и золоуловителях мокрого типа «Скруббер с коагулятором Вентури»)	2021			2,6198	2,62													
1.2.	Строительство шламового отстойника (Создания системы оборотного водоснабжения для работы мокрых золоуловителей)	2021-2022			16,4704	12,78	3,69												
1.3.	Изготовление, поставка и монтаж золоуловителей "Мокрого типа"	2021-2022			15,2506	1,34	13,9												
1.4.	Реконструкция помещения диспетчерской угольной котельной ООО "ТБК"	2022			8,3392		8,33												
1.5.	Замена резервуаров химочищенной воды V=400 м³ (Пер.№1;№2)	2023			9,3732			9,37											
1.6.	Монтаж системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре на объекте ООО «ТБК» – (здание котельной, галерея №2)	2024			3,0887				3,09										
1.7.	Замена конвективного блока котла КВРФ 29/150	2024			6,57				6,57										
1.8.	Разработка проекта реконструкции котла №3.	2025			1,65					1,65									
	Изготовление и поставка элементов трубной части котла КВРФ 29-150	2025			14,017					14,02									
	Изготовление и поставка вспомогательного оборудования и топки ТЧЗМ 2,7 х 6,5																		
	Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы по котлу КВРФ 29-150	2026			11,376						11,38								
1.9.	Замена резервуаров запаса воды V=2000 м³ (Станционный № 1; №2)	2027-2030			33,3333							8,33	8,33	8,33	8,33				
Итого по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии					122,0882	16,74	25,92	9,37	9,66	15,67	11,38	8,33	8,33	8,33	8,33	0	0	0	0
Мерпориятия по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них																			
2.1.	Реконструкция вводов теплосети в МКЖД по ул.60 лет Комсомола дом№1; дом№ 2; дом№5 (УТ-85; УТ-77; УТ-75)	2026	102	2Ду100 мм	1,1796						1,1796								
2.2.	Реконструкция вводов теплосети в МКЖД по ул.60 лет Комсомола дом№7 (УТ-86-89); дом№ 8; (УТ-72-73).	2027	86	2Ду100 мм	1,2938							1,2938							

Этап	Состав проектов	Год ре- ализации	Длина (в двух- трубном исчисле- нии), м	Диа- метр, мм	Общая стои- мость в ценах со- отв. лет, млн. руб. без НДС	Затраты на реализацию проектов по годам, млн. руб. в ценах соотв. лет без НДС													
						2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
2.3.	Реконструкция ввода теплосети в МКЖД по ул.60 лет Комсомола дом№4 (УТ-92-93);	2028	65	2Ду100 мм	0,7711								0,7711						
2.4.	Реконструкция ввода теплосети в МКЖД по ул. Профсоюзная дом№5 (УТ-69)	2029	76	2Ду100 мм	0,8106									0,8106					
2.5.	Реконструкция ввода теплосети в МКЖД по ул.Светлая дом№ 4 (УТ-21);	2030	46	2ДУ80 мм	0,9155														
2.6.	Реконструкция ввода теплосети в МКЖД по ул. Светлая дом №14 (УТ-15); дом №16 (УТ-16).		44	2ДУ50 мм															
2.7.	Реконструкция ввода теплосети в МКЖД по ул. Колмогоровская дом №3 (УТ-10); дом №9 (УТ-42); дом №11 (УТ-44).	2031	66	2ДУ50 мм	0,9431											0,9431			
2.8.	Реконструкция ввода теплосети в МКЖД по ул. Колмогоровская дом №13 (УТ-46); дом №15 (УТ-47); дом №17 (УТ-48) дом №19 (УТ-49).	2032	64	2ДУ50 мм	0,9279												0,9279		
2.9.	Реконструкция ввода теплосети в МКЖД по ул. Колмогоровская дом №14 (УТ-60); дом №18(УТ-61); дом №22 (УТ-63); дом №24 (УТ-64);	2033	54	2ДУ50 мм	0,8623													0,8623	
2.10.	Реконструкция ввода теплосети в МКЖД по ул. Колмогоровская дом №10 (УТ-60); дом №28 (УТ-66); дом №30 (УТ-67).	2034	68 24	2ДУ65 мм 2ДУ50 мм	1,0207														1,0207
Итого по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них					8,7246	0	0	0	0	0	1,1796	1,2938	0,7711	0,8106	0,9155	0,9431	0,9279	0,8623	1,0207
Итого в зоне ЕТО ООО "ТБК"					130,8128	16,74	25,92	9,37	9,66	15,67	12,5596	9,6238	9,1011	9,1406	9,2455	0,9431	0,9279	0,8623	1,0207

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

В Схеме теплоснабжения Беловского городского округа на период до 2030 г. предложений по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения не требуется.

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

Мероприятия, обеспечивающие переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения рассмотрены в Главе 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения».

По результатам выполненного анализа, переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения при нынешнем уровне цен на тепловую энергию и подготовку воды на подпитку системы теплоснабжения экономически не обоснован.

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 5 августа 2021 г. № 2165-р муниципальное образование Беловский городской округ отнесено к ценовой зоне теплоснабжения.

В соответствии с п. 76.1 ПП РФ №154 от 22.02.2012 данный раздел в ценовых зонах разрабатывается только для регулируемых видов деятельности.

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

За период с момента предыдущей актуализации Схемы теплоснабжения до начала актуализации Схемы теплоснабжения на 2023 год произведена реконструкция турбины К-215-130-1 ст.№5 с целью увеличения теплофикационной мощности Беловской ГРЭС с созданием возможности выдачи тепловой мощности потребителям г. Белово в рамках реализации проекта ИТ-05.01.01 (01). Проектная тепловая мощность 160 Гкал/ч.

За период с момента предыдущей актуализации Схемы теплоснабжения до начала актуализации Схемы теплоснабжения на 2024 год произведена реконструкция турбины К-215-130-1 ст.№3 с целью увеличения теплофикационной мощности Беловской ГРЭС с созданием возможности выдачи тепловой мощности потребителям г. Белово в рамках реализации проекта ИТ-05.01.01 (01). Проектная тепловая мощность 160 Гкал/ч. Проект ИТ-05.01.01 (01) реализован в полном объеме.

За период с момента предыдущей актуализации Схемы теплоснабжения до начала актуализации Схемы теплоснабжения на 2023 год в рамках реализации ООО «Теплоэнергетик» проектов, включенных в Схему теплоснабжения Беловского городского округа до 2030 года, произведено:

- Строительство ПНС №1 в 2021 году (проект ТС-08.02.01 (23));
- Строительство ЦТП "МКУ-Сибирь-12.9" в 2021 году (проект ТС-08.02.02 (24));
- Строительство ЦТП "кв. 30" в 2021 году (проект ТС-08.02.03 (25));
- Строительство ПНС в районе КС3-10 в 2021 году (проект ТС-08.02.05 (27)).

За период с момента предыдущей актуализации Схемы теплоснабжения до начала актуализации Схемы теплоснабжения на 2024 год произведено Строительство ЦТП "кв. 33" в 2022 году в рамках реализации ООО «Теплоэнергетик» проекта ТС-08.02.04 (26).

Сведения о строительстве тепловых сетей выполненных за счет Федерального финансирования в 2020 г. представлены в Таблице 9.6.1.

Таблица 9.6.1

№ п/п	Год прокладки	Наименование участка тепловой сети	Условный диаметр, мм	Количество труб	Длина участка (в двух-трубном исполнении) L, м	Теплоизоляционный материал	Вид прокладки
1	2020	ТС от КС3-10 до ПНС№1	700	2	3600	ППУ	надземная

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей АО «Кузбассэнерго» в 2020 г. представлены в Таблице 9.6.2.

Таблица 9.6.2

№ п/п	Год	Наименование участка тепловой сети	Условный диаметр, мм	Количество труб	Длина участка (в двухтрубном исполнении) L, м	Теплоизоляционный материал	При реконструкции с изменением параметров
1	2020	Подземный канальный трубопровод от ТК-2 до ТК-4	350,300	2	103,5	Маты минераловатные прошивные марки 100	прежние параметры

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей ООО «Теплоэнергетик» в 2020 г. представлены в Таблице 9.6.3.

Таблица 9.6.3

№ п/п	Год	Наименование участка тепловой сети	Условный диаметр, мм	Количество труб	Длина участка (в двухтрубном исполнении) L, м	Теплоизоляционный материал	При реконструкции с изменением параметров
<i>Котельная №11</i>							
1	2020	Подземный канальный трубопровод от ТК-47 до ТК-48, Котельная №11	150	2	20	Минвата	прежние параметры
2	2020	Подземный канальный трубопровод от ТК-41 до пер. Гастелло 1, Котельная №11	25	2	29	Минвата	прежние параметры
3	2020	Подземный канальный трубопровод от ТК-78 до пер. Гастелло 2, Котельная №11	25	2	8	Минвата	прежние параметры
4	2020	Подземный канальный трубопровод от ТК-93 до пер. Глинки 3, Котельная №11	50	2	13	Минвата	прежние параметры
5	2020	Подземный канальный трубопровод от ТК-48 до Ермака 2, Котельная №11	70	2	15	Минвата	прежние параметры
6	2020	Подземный канальный трубопровод от ТК-39 до Гастелло 21, Котельная №11	50	2	36	Минвата	прежние параметры
<i>Котельная №8</i>							

№ п/п	Год	Наименование участка тепловой сети	Условный диаметр, мм	Количество труб	Длина участка (в двухтрубном исполнении) L, м	Теплоизоляционный материал	При реконструкции с изменением параметров
7	2020	Подземный канальный трубопровод от ТК-29 до ТК-30, Котельная №8	80	2	20	Минвата	прежние параметры
<i>котельная МКУ «Сибирь-12,9»</i>							
8	2020	Подземный канальный трубопровод от УТ-108 до Люксембург 34Б, Котельная МКУ «Сибирь-12,9»	70	2	18	Минвата	прежние параметры
9	2020	Подземный бесканальный трубопровод от УТ-1 до УТ-38, Котельная МКУ «Сибирь-12,9»	250	2	36	ППУ ПЭ	прежние параметры
10	2020	Надземный трубопровод от УТ-28 до УТ-29, Котельная МКУ «Сибирь-12,9»	100	2	26	ППУ ПЭ	прежние параметры
11	2020	Подземный бесканальный трубопровод от УТ-29 до УТ-30, Котельная МКУ «Сибирь-12,9»	100	2	35	ППУ ПЭ	прежние параметры
12	2020	Подземный бесканальный трубопровод от УТ-30 до УТ-31, Котельная МКУ «Сибирь-12,9»	100	2	35	ППУ ПЭ	прежние параметры
13	2020	Подземный бесканальный трубопровод от УТ-31 до УТ-34, Котельная МКУ «Сибирь-12,9»	100	2	68	ППУ ПЭ	прежние параметры
14	2020	Подземный бесканальный трубопровод от УТ-31 до УТ-34, Котельная МКУ «Сибирь-12,9»	80	2	17	ППУ ПЭ	прежние параметры

Выполненные мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей АО «Кузбассэнерго» за период с момента предыдущей актуализации Схемы теплоснабжения до начала актуализации Схемы теплоснабжения на 2023 год представлены в Таблице 9.6.4.

Таблица 9.6.4

Шифр проекта	Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм Количество труб	Протяженность, м	Теплоизоляция	Тип прокладки	Диаметр после реконструкции, мм. При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
ИТ-05.01.01 (01)	2021	Главный корпус Беловской ГРЭС – ограждение территории Беловской ГРЭС	720 2 трубопровода (прямая и обратная)	2 по 200	Минераловатные маты	надземный	Новые трубопроводы

Выполненные мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей ООО «Теплоэнергетик» за период с момента предыдущей актуализации Схемы теплоснабжения до начала актуализации Схемы теплоснабжения на 2023 год представлены в Таблице 9.6.5.

Таблица 9.6.5

Шифр проекта	Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм Количество труб	Протяженность, м	Теплоизоляция	Тип прокладки	Диаметр после реконструкции, мм. При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
ТС-04.01.01 (10)	2021	От БГРЭС до до КСЗ-10	2Ду700	7261	Мин.вата+стеклопластик	Надземная	
ТС-04.02.05 (14)	2021	От КСЗ-10 до до дейст. сети Ду800	2Ду300	99,4	Мин.вата+стеклопластик	Надземная	
	2021		2Ду500	191,2	Мин.вата+стеклопластик	Надземная	
ТС-04.00.00 (00)	2021	От КСЗ-10 до ПНС-1	2Ду700	3600	Мин.вата+оцинковка	Надземная	

Шифр проекта	Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм Количество труб	Протяженность, м	Теплоизоляция	Тип прокладки	Диаметр после реконструкции, мм. При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
ТС-04.02.06 (15)	2021	От ПНС до ЦТП Сибирь	2Ду300	435,2	Мин.вата+стеклопластик	Надземная	
	2021		2Ду300	716	ППУ-ПЭ	Бесканальная	
	2021	От ЦТП Сибирь до дейст. сети Ду350	2Ду350	164,4	Мин.вата+стеклопластик	Подземная	
ТС-04.02.04 (13)	2021	От ПНС-1 до УТЗ	2Ду700	465	Мин.вата+стеклопластик	Надземная	
	2021			275	ППУ-ПЭ	Бесканальная	
	2021	От УТ-3 до кот.34 кв-ла	2Ду700	358,2	Мин.вата+стеклопластик	Надземная	
ТС-04.02.07 (16)	2021	От УТ-3 до ЦТП 30 кв-ла	2Ду350	668,7	Мин.вата+стеклопластик	Подземная	
	2021	От ЦТП 30кв до дейст. сети Ду350	2Ду400	72,7	Мин.вата+стеклопластик	Подземная	
	2021	От ЦТП 30кв до дейст. сети Ду250	2Ду350	12,9	Мин.вата+стеклопластик	Подземная	
ТС-04.02.02 (11)	2021	От дейст. сети Ду400 до ЦТП 33 кв-ла	2Ду200	204,5	Мин.вата+стеклопластик	Надземная	
	2021	От новой Ду200 до кот.33 кв-ла	2Ду200	63,5	Мин.вата+стеклопластик	Надземная	
	2021	От ЦТП 33 кв-ла до дейст. сетей	2Ду250	40	Мин.вата+стеклопластик	Надземная	
	2021		Ду125	44	Мин.вата+стеклопластик	Надземная	
	2021		Ду50	41	Мин.вата+стеклопластик	Надземная	
ТС-04.02.03 (12)	2021	От ТК-9 до ТК-10а (Советская 48-50)	2Ду150	205	Мин.вата+стеклопластик	Подземная	2Ду400
	2021	От ТК-11 до ул.Каховская, 4	2Ду50	77	Мин.вата+стеклопластик	Подземная	

Шифр проекта	Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм Количество труб	Протяженность, м	Теплоизоляция	Тип прокладки	Диаметр после реконструкции, мм. При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
	2021		Ду32	77	Мин.вата+стеклопластик	Подземная	
	2021		Ду25	77	Мин.вата+стеклопластик	Подземная	

Выполненные мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей ООО «ЭнергоКомпания» за период с момента предыдущей актуализации Схемы теплоснабжения до начала актуализации Схемы теплоснабжения на 2023 год представлены в Таблице 9.6.6.

Таблица 9.6.6

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм. Количество труб	Протяженность, м	Теплоизоляция	Тип прокладки	Диаметр после реконструкции, мм. При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
2021	ТК 2/8 – ТК2/15-ТК2/16	100 мм – 2 трубы	224	Минеральная вата	В непроходных каналах	100

Выполненные мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей ООО «ТБК» за период с момента предыдущей актуализации Схемы теплоснабжения до начала актуализации Схемы теплоснабжения на 2023 год представлены в Таблице 9.6.7.

Таблица 9.6.7

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм. Количество труб	Протяженность, м	Теплоизоляция	Тип прокладки	Диаметр после реконструкции, мм. При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
2021	УТ2 – УТ5	150	86	СТД	надземная	Прежние параметры
2021	УТ5 – УТ9	200	150	СТД	надземная	Прежние параметры

Выполненные мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей ООО «Теплоэнергетик» за период с момента предыдущей актуализации Схемы теплоснабжения до начала актуализации Схемы теплоснабжения на 2024 год представлены в Таблице 9.6.8.

Таблица 9.6.8

Этап / шифр	Состав проектов	Сроки реализации	Отчет о выполнении	Затраты по схеме, млн. руб. без НДС	Фактические затраты в 2022 г, млн. руб. без НДС
Раздел 2 ТС-05.02.02 (21)	Реконструкция тепловых сетей для повышения надежности в зонах действия котельных г. Белово	2022-2023	Переходящий проект. Выполнены объемы 2022 года	0,2	27,32
Раздел 5 ТС-05.02.01 (20)	Реконструкция тепловых сетей для повышения надежности в зоне действия Беловской ГРЭС (п. Инской)	2022-2026	Переходящий проект. Выполнены объемы 2022 года	1,0	1,38

Выполненные мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей ООО «Теплоэнергетик» за период с момента предыдущей актуализации Схемы теплоснабжения до начала актуализации Схемы теплоснабжения на 2025 год представлены в Таблице 9.6.9 и Таблице 9.6.10.

Таблица 9.6.9

Этап / шифр	Состав проектов	Сроки реализации	Отчет о выполнении
Раздел 2 ТС-05.02.02 (21)	Реконструкция тепловых сетей для повышения надежности в зонах действия котельных г. Белово	2022-2024	Переходящий проект. Выполнены объемы 2023 года (представлены в Таблице 9.6.10)
Раздел 4 ТС-09.02.01 (19)	Укомплектование спецтехникой района тепловых сетей	2021-2023	Переходящий проект. В 2023 году выполнен в полном объеме
Раздел 5 ТС-05.02.01 (20)	Реконструкция тепловых сетей для повышения надежности в зоне действия Беловской ГРЭС (п. Инской)	2022-2028	Переходящий проект. Выполнены объемы 2023 года (представлены в Таблице 9.6.10)

Таблица 9.6.10

Источник тепло-снабжения	Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм. Количество труб	Протяженность, м	Теплоизоляция	Тип прокладки	Диаметр до реконструкции при реконструкции с изменением параметров (прежние параметры), мм
БГРЭС	2023	ул.Ленина от УТ-12а до ТК-16	4-х трубная 2DN250 DN100 DN80	124	маты теплоизоляционные	надземная (с подземным (канальная) компенсатором)	-
БГРЭС	2023	ул.Приморская от ТК-26а до ТК-27	2-х трубная 2DN200	129	маты теплоизоляционные	подземная (канальная)	-
БГРЭС	2023	от УТ-1 до УТ-132 по ул.Чкалова	200 (двухтрубная)	417	ППУ ПЭ	подземная	150
БГРЭС	2023	от ТК-107а по ул. Дунаевского до ТК-113 по ул. Тобольская	250 (двухтрубная)	207,5	Минвата	подземная	200
ООО «ТБК» (был кот.№3)	2023	Точка врезки в ТС ООО «ТБК» до ТК-1 в районе ж/д №37 ул.Грамотеинская	80 (двухтрубная)	700	ППУ ПЭ (подземная) ППУ ОЦ (надземная)	Комбинированная	-

Выполненные мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей ООО «Теплоэнергетик» за период с момента предыдущей актуализации Схемы теплоснабжения до начала актуализации Схемы теплоснабжения на 2026 год представлены в Таблице 9.6.11 и Таблице 9.6.12.

Таблица 9.6.11

Этап / шифр	Состав проектов	Сроки реализации	Отчет о выполнении
Раздел 2 ТС-05.02.02 (21)	Реконструкция тепловых сетей для повышения надежности в зонах действия котельных г. Белово	2022-2026	Переходящий проект. Выполнены объемы 2024 года (представлены в Таблице 9.6.12)
Раздел 5 ТС-05.02.01 (20)	Реконструкция тепловых сетей для повышения надежности в зоне действия Беловской ГРЭС (п. Инской)	2022-2028	Переходящий проект. Выполнены объемы 2024 года (представлены в Таблице 9.6.12)

Таблица 9.6.12

Источник теп- лоснабжения	Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм. Количество труб	Протяжен- ность, м	Теплоизоля- ция	Тип прокладки	Диаметр до реконструк- ции при ре- конструкции с изменением параметров (прежние па- раметры), мм	примечание
БГРЭС	2024	от УТ-10а до ТК-11 по ул. Донская	500 (двухтрубная)	730	ППУ ПЭ	подземная	500	В рамках АК реконструкция
БГРЭС	2024	в районе ко- тельной №10 от КСЗ- 10 до Узла 2	500 (однотруб- ная)	123,8	минвата	комбинирован- ная	-	В рамках АК Реконструкция/строитель- ство третьей трубы
БГРЭС	2024	Вынос с тер- ритории ко- тельной 30 квартала, от УТ2 – до УТ- 21А по ул.Совет- ская	200 (двухтрубная)	140	ППУ	надземная	-	В рамках АК строительство
БГРЭС	2024	От ТК-39А до т.А(ТК- 39Б) Детская больница мкр-н 5	80 (двухтрубная)	100	минвата	подземная	-	Техприс строительство

Раздел 10.
Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей
организации (организациям)

10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации
(организациям)

Предложения по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации.

Решение об определении единой теплоснабжающей организации в каждой системе теплоснабжения Беловского городского округа представлено в Главе 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций».

Генеральный директор
И.В.



КЕМЕРОВСКАЯ ОБЛАСТЬ
Администрация Беловского городского округа

РАСПОРЯЖЕНИЕ

28.11.2013

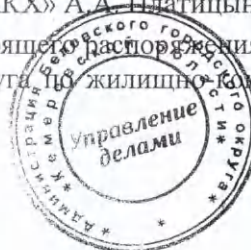
№ 8065/п

Об утверждении схемы теплоснабжения
Беловского городского округа на период
2012-2017 г.г. с перспективой до 2028 года

В целях реализации Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», в соответствии с п. 6 ст. 6 главы 2 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и по результатам проведения публичных слушаний 25.11.2013:

1. Утвердить «Схему теплоснабжения Беловского городского округа на период 2012-2017 г.г. с перспективой до 2028 г.».
2. Определить единые теплоснабжающие организации: центральная часть – ООО «Теплоэнергетик» и ООО «Теплоснабжение» (в зонах действия своих источников), пгт. Инской – ОАО «Межрегиональная теплосетевая компания», пгт. Грамотеино – ООО «Тепловодокомплекс», пгт. Новый городок – ООО «Теплоэнергетик», с. Заречное – ООО «Теплоэнергетик», пгт. Бачатский – ООО «ЭнергоКомпания».
3. Управлению по работе со средствами массовой информации (Балацкий А.В.) разместить на официальном интернет-сайте Беловского городского округа схему теплоснабжения Беловского городского округа в течение 15 календарных дней со дня ее утверждения, за исключением электронной модели схемы теплоснабжения.
4. Контроль за ежегодной актуализацией схемы теплоснабжения возложить на директора МБУ «Служба заказчика ЖКХ» А.А. Платицына.
5. Контроль за исполнением настоящего распоряжения возложить на заместителя Главы Беловского городского округа по жилищно-коммунальному хозяйству Р.М. Атаулова.

Глава Беловского
городского округа



И.А. Гусаров

324
n n m



КЕМЕРОВСКАЯ ОБЛАСТЬ-КУЗБАСС
Администрация Беловского городского округа

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

30.06.2025

№ 1360-н

О внесении изменений в распоряжение
Администрации Беловского городского
округа от 28.11.2013 № 3065-р

В связи с допущенной технической ошибкой Администрация
Беловского городского округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в распоряжение Администрации Беловского городского округа от 28 ноября 2013 года № 3065-р «Об утверждении схемы теплоснабжения Беловского городского округа на период 2012-2017 годы с перспективой до 2028 года» следующие изменения:

1.1. В пункте 2 распоряжения слова «ООО «Тепловодокомплекс»» заменить словами «ООО «ТВК»».

2. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя Главы Беловского городского округа по жилищно-коммунальному хозяйству Е.А. Сикову.

3. Настоящее постановление вступает в силу после его официального подписания.

Глава Беловского
городского округа



С.И. Алексеев



КЕМЕРОВСКАЯ ОБЛАСТЬ
Администрация Беловского городского округа

РАСПОРЯЖЕНИЕ

24.08.2016

№ 1821-р

Об утрате ОАО «Межрегиональная теплосетевая компания»
статуса единой теплоснабжающей организации

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», на основании заявления ОАО «Межрегиональная теплосетевая компания»:

1. Признать ОАО «Межрегиональная теплосетевая компания» утратившей статус единой теплоснабжающей организации.

2. МБУ «СЗ ЖКХ»:

2.1. Подготовить сообщение об утрате ОАО «Межрегиональная теплосетевая компания» статуса единой теплоснабжающей организации;

2.2. Предложить теплоснабжающим и (или) теплосетевым организациям Беловского городского округа подать заявки о присвоении им статуса единой теплоснабжающей организации.

3. В пункте 3 распоряжения Администрации Беловского городского округа от 28.11.2013 № 3065-р «Об утверждении схемы теплоснабжения Беловского городского округа на период 2012-2017 г.г. с перспективой до 2028 года» слова «пгт. Инской – ОАО «Межрегиональная теплосетевая компания» исключить.

4. Управлению по работе со средствами массовой информации (Балацкий А.В.) разместить сообщение об утрате ОАО «Межрегиональная теплосетевая компания» статуса единой теплоснабжающей организации и о предложении теплоснабжающим и теплосетевым организациям о подаче заявки о присвоении им статуса единой теплоснабжающей организации, на официальном интернет-сайте Беловского городского округа.

5. Контроль за исполнением настоящего распоряжения возложить на заместителя Главы Беловского городского округа по ЖКХ С.В. Смакова.

Глава Беловского
городского округа

А.В. Курносов

Специальный
делопроизводитель
14.09.15

Беловская
начальник
делопроизводства
15.09.15



КЕМЕРОВСКАЯ ОБЛАСТЬ
Администрация Беловского городского округа

РАСПОРЯЖЕНИЕ

11.09.2015

№ 2645-р

О присвоении Беловская ГРЭС ОАО «Кузбассэнерго»
статуса единой теплоснабжающей организации

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», на основании заявления Беловской ГРЭС ОАО «Кузбассэнерго» (далее БГРЭС ОАО «Кузбассэнерго»):

1. Присвоить БГРЭС ОАО «Кузбассэнерго» статус единой теплоснабжающей организации.
2. Пункт 3 распоряжения Администрации Беловского городского округа от 28.11.2013 № 3065-р «Об утверждении схемы теплоснабжения Беловского городского округа на период 2012-2017г.г. с перспективой до 2028 года» добавить словами «пгт Инской – БГРЭС ОАО «Кузбассэнерго»».
3. МБУ «Служба заказчика ЖКХ» (Булатов А.Д.) подготовить сообщение о присвоении БГРЭС ОАО «Кузбассэнерго» статуса единой теплоснабжающей организации для размещения в средствах массовой информации.
4. Отделу информационных технологий (С.В. Макрушин) разместить настоящее распоряжение на официальном интернет-портале Администрации Беловского городского округа.
5. Управлению по работе со средствами массовой информации (Балацкий А.В.) разместить настоящее распоряжение в средствах массовой информации.
6. Контроль за исполнением настоящего распоряжения возложить на заместителя Главы Беловского городского округа по ЖКХ С.В. Смакова.



Глава Беловского
городского округа

А.В. Курносков

601.4221
15.09.2015



КЕМЕРОВСКАЯ ОБЛАСТЬ - КУЗБАСС
Администрация Беловского городского округа

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

18.10.2021

№ 2413-п

лишении ООО «Теплоснабжение» статуса
единой теплоснабжающей организации

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», ст. 16 Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»:

1. Лишить ООО «Теплоснабжение» статуса единой теплоснабжающей организации.
2. Отделу информационных технологий Администрации Беловского городского округа (Александрова С.А.) разместить настоящее постановление на сайте Администрации Беловского городского округа в информационно - телекоммуникационной сети «Интернет».
3. Управлению по работе со средствами массовой информации Администрации Беловского городского округа (Косвинцева Е.В.) опубликовать настоящее постановление в городской газете «Беловский вестник».
4. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя Главы Беловского городского округа по ЖКХ С.В. Смаракова.

И.о. Главы Беловского
городского округа



К.В. Хмелева



КЕМЕРОВСКАЯ ОБЛАСТЬ - КУЗБАСС
Администрация Беловского городского округа

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

02.11.2021

№ 3077-0

О присвоении ООО «Теплоэнергетик» статуса единой теплоснабжающей организации в зоне действия котельной 34 квартала

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», п. 6 Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»:

1. В связи с приобретением права собственности и владения имуществом ООО «Теплоснабжение» котельной 34 квартала, присвоить ООО «Теплоэнергетик» статус единой теплоснабжающей организации в зоне действия котельной 34 квартала.

2. Управлению по работе со средствами массовой информации (Косвинцева Е.В.) опубликовать настоящее постановление в газете «Беловский вестник».

3. Отделу информационных технологий Администрации Беловского городского округа (Александрова С.А.) разместить на официальном сайте Администрации Беловского городского округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

4. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя Главы Беловского городского округа по ЖКХ С.В. Смаракова.

Глава Беловского
городского округа



А.В. Курносков

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единых теплоснабжающих организации по Беловскому городскому округу с зонами деятельности источников тепловой мощности приведен в Таблице 10.2.1 и на Рис. 10.2.1.

Таблица 10.2.1

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1*	Беловская ГРЭС	АО "Кузбассэнерго" ООО "Теплоэнергетик"	Источник тепловой энергии Тепловые сети	01	АО "Кузбассэнерго"	Статус ЕТО в соответствии с п. 6 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
2	Котельная №1	ООО "Теплоэнергетик"	Источник тепловой энергии и тепловые сети	02	ООО "Теплоэнергетик"	Статус ЕТО в соответствии с п. 11 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
5	Котельная №5	ООО "Теплоэнергетик"	Источник тепловой энергии и тепловые сети	02	ООО "Теплоэнергетик"	Статус ЕТО в соответствии с п. 11 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
6	Котельная №6	ООО "Теплоэнергетик"	Источник тепловой энергии и тепловые сети	02	ООО "Теплоэнергетик"	Статус ЕТО в соответствии с п. 11 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
8	Котельная №8	ООО "Теплоэнергетик"	Источник тепловой энергии и тепловые сети	02	ООО "Теплоэнергетик"	Статус ЕТО в соответствии с п. 11 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
9*	Котельная №10 (Беловская ГРЭС)	ООО "Теплоэнергетик"	Источник тепловой энергии и тепловые сети	02	ООО "Теплоэнергетик"	Статус ЕТО в соответствии с п. 11 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
10	Котельная №11	ООО "Теплоэнергетик"	Источник тепловой энергии и тепловые сети	02	ООО "Теплоэнергетик"	Статус ЕТО в соответствии с п. 11 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
12*	Котельная 33 квартала (Беловская ГРЭС)	ООО "Теплоэнергетик"	Источник тепловой энергии и тепловые сети	02	ООО "Теплоэнергетик"	Статус ЕТО в соответствии с п. 11 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
13	Котельная микрорайона "Ивушка"	ООО "Теплоэнергетик"	Источник тепловой энергии и тепловые сети	02	ООО "Теплоэнергетик"	Статус ЕТО в соответствии с п. 11 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
14	Котельная пос. Финский	ООО "Теплоэнергетик"	Источник тепловой энергии и тепловые сети	02	ООО "Теплоэнергетик"	Статус ЕТО в соответствии с п. 11 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
15*	Котельная МКУ "Сибирь-12,9" (Беловская ГРЭС)	ООО "Теплоэнергетик"	Источник тепловой энергии и тепловые сети	02	ООО "Теплоэнергетик"	Статус ЕТО в соответствии с п. 11 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
16	Котельная пос. "8 Марта"	ООО "Теплоэнергетик"	Источник тепловой энергии и тепловые сети	02	ООО "Теплоэнергетик"	Статус ЕТО в соответствии с п. 11 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
17*	Котельная микрорайона "Сосновый" (Беловская ГРЭС)	ООО "Теплоэнергетик"	Источник тепловой энергии и тепловые сети	02	ООО "Теплоэнергетик"	Статус ЕТО в соответствии с п. 11 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
18*	Котельная 30-го квартала (Беловская ГРЭС)	ООО "Теплоэнергетик"	Источник тепловой энергии и тепловые сети	02	ООО "Теплоэнергетик"	Статус ЕТО в соответствии с п. 11 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
19*	Котельная 34-го квартала (Беловская ГРЭС)	ООО "Теплоэнергетик"	Источник тепловой энергии и тепловые сети	02	ООО "Теплоэнергетик"	Статус ЕТО в соответствии с п. 6 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
20	ПСХ-2	ООО «ЭнергоКомпания»	Источник тепловой энергии и тепловые сети	04	ООО «ЭнергоКомпания»	Статус ЕТО в соответствии с п. 11 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
21	Котельная ООО "ТВК"	ООО "ТВК"	Источник тепловой энергии и тепловые сети	05	ООО "ТВК"	Статус ЕТО в соответствии с п. 11 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808

* При актуализации на 2026 год схемы теплоснабжения Беловского городского округа до 2030 года установлено, что с 2026 системы теплоснабжения 9,12,15,17,18,19 прекращают свое существование в виду вывода из эксплуатации котельной №10 (СТС № 9), котельной 33 квартала (СТС № 12), котельной МКУ «Сибирь-12,9» (СТС № 15), котельной микрорайона «Сосновый» (СТС № 17), котельной 30 квартала (СТС № 18), котельной 34 квартала (СТС № 19), что приводит к образованию системы теплоснабжения №01 в новых границах. Таким образом в 2026 году происходит возникновение новой зоны деятельности ЕТО на базе ранее существующих систем теплоснабжения путем их слияния *».

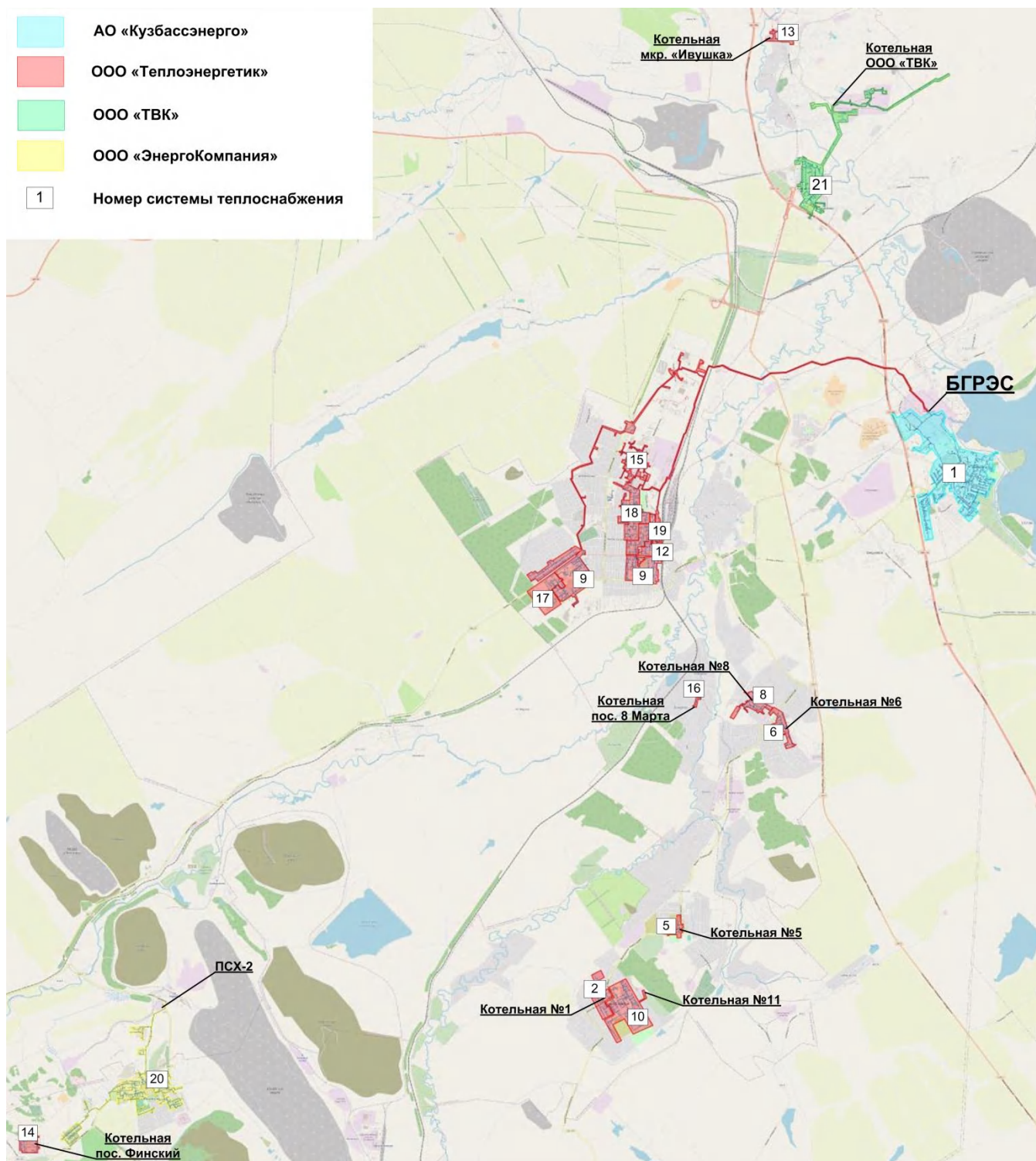


Рис. 10.2.1. Зоны действия ЕТО в Беловском городском округе

10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

Реестр ЕТО в Беловском городском округе с указанием основания, в том числе критерия, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией представлен в Таблице 10.3.1.

Таблица 10.3.1

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1*	Беловская ГРЭС	458,4	АО "Кузбассэнерго"	н/д	Источник тепловой энергии	Собственность	0	Подана заявка	01	АО "Кузбассэнерго"	В соответствии с п. 6 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
		0	ООО "Теплоэнергетик"	н/д	Тепловые сети	Аренда	2 356,2	Заявка не подана			
2	Котельная №1	18,55	ООО "Теплоэнергетик"	н/д	Источник тепловой энергии и тепловые сети	Концессия	103,7	Заявка не подана	02	ООО "Теплоэнергетик"	В соответствии с п. 11 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
5	Котельная №5	2,27	ООО "Теплоэнергетик"	н/д	Источник тепловой энергии и тепловые сети	Концессия	9,0	Заявка не подана	02	ООО "Теплоэнергетик"	В соответствии с п. 11 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
6	Котельная №6	8,57	ООО "Теплоэнергетик"	н/д	Источник тепловой энергии и тепловые сети	Концессия	85,6	Заявка не подана	02	ООО "Теплоэнергетик"	В соответствии с п. 11 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
8	Котельная №8	6,443	ООО "Теплоэнергетик"	н/д	Источник тепловой энергии и тепловые сети	Концессия	64,6	Заявка не подана	02	ООО "Теплоэнергетик"	В соответствии с п. 11 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (тепловые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
9*	Котельная №10 (Беловская ГРЭС)	458,4	ООО "Теплоэнергетик"	н/д	Источник тепловой энергии и тепловые сети	Концессия	18 494,2	Заявка не подана	02	ООО "Теплоэнергетик"	В соответствии с п. 11 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
10	Котельная №11	44,62	ООО "Теплоэнергетик"	н/д	Источник тепловой энергии и тепловые сети	Концессия	618,5	Заявка не подана	02	ООО "Теплоэнергетик"	В соответствии с п. 11 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
12*	Котельная 33 квартала (Беловская ГРЭС)	458,4	ООО "Теплоэнергетик"	н/д	Источник тепловой энергии и тепловые сети	Концессия	18 494,2	Заявка не подана	02	ООО "Теплоэнергетик"	В соответствии с п. 11 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
13	Котельная микрорайона "Ивушка"	8,33	ООО "Теплоэнергетик"	н/д	Источник тепловой энергии и тепловые сети	Концессия	59,6	Заявка не подана	02	ООО "Теплоэнергетик"	В соответствии с п. 11 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
14	Котельная пос. Финский	3,5	ООО "Теплоэнергетик"	н/д	Источник тепловой энергии и тепловые сети	Концессия	36,6	Заявка не подана	02	ООО "Теплоэнергетик"	В соответствии с п. 11 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
15*	Котельная МКУ "Сибирь-12,9" (Беловская ГРЭС)	458,4	ООО "Теплоэнергетик"	н/д	Источник тепловой энергии и тепловые сети	Концессия	18 494,2	Заявка не подана	02	ООО "Теплоэнергетик"	В соответствии с п. 11 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
16	Котельная пос. "8 Марта"	1,516	ООО "Теплоэнергетик"	н/д	Источник тепловой энергии и тепловые сети	Концессия	8,3	Заявка не подана	02	ООО "Теплоэнергетик"	В соответствии с п. 11 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
17*	Котельная микрорайона "Сосновый" (Беловская ГРЭС)	458,4	ООО "Теплоэнергетик"	н/д	Источник тепловой энергии и тепловые сети	Концессия	18 494,2	Заявка не подана	02	ООО "Теплоэнергетик"	В соответствии с п. 11 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
18*	Котельная 30-го квартала (Беловская ГРЭС)	458,4	ООО "Теплоэнергетик"	н/д	Источник тепловой энергии и тепловые сети	Концессия	18 494,2	Заявка не подана	02	ООО "Теплоэнергетик"	В соответствии с п. 11 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
19*	Котельная 34-го квартала (Беловская ГРЭС)	458,4	ООО "Теплоэнергетик"	н/д	Источник тепловой энергии и тепловые сети	Собственность	18 494,2	Подана заявка	02	ООО "Теплоэнергетик"	В соответствии с п. 6 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
20	ПСХ-2	80	ООО «ЭнергоКомпания»	н/д	Источник тепловой энергии и тепловые сети	Собственность	1 480,3	Заявка не подана	04	ООО «ЭнергоКомпания»	В соответствии с п. 11 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
21	Котельная ООО "ТВК"	90	ООО "ТВК"	н/д	Источник тепловой энергии и тепловые сети	Собственность	3 223,6	Заявка не подана	05	ООО "ТВК"	В соответствии с п. 11 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808

* При актуализации на 2026 год схемы теплоснабжения Беловского городского округа до 2030 года при выводе котельной №10 (СТС № 9), котельной 33 квартала (СТС № 12), котельной МКУ «Сибирь-12,9» (СТС № 15), котельной микрорайона «Сосновый» (СТС № 17), котельной 30 квартала (СТС № 18), котельной 34 квартала (СТС № 19) из эксплуатации выявлено возникновение новой зоны деятельности ЕТО с учетом новых границ системы централизованного теплоснабжения «№ 01, возникающей на базе ранее существующих систем теплоснабжения путем их слияния*».

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

При актуализации схемы теплоснабжения на 2026 выявлено возникновение новой зоны деятельности ЕТО с учетом установления границ системы централизованного теплоснабжения «№01*» в новых границах.

В связи с чем на основании п. 5 ПП РФ №808 от 08.08.2012:

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, могут подать в орган местного самоуправления поселения, муниципального округа, городского округа, орган исполнительной власти города федерального значения, уполномоченные на разработку схемы теплоснабжения, в течение 1 месяца со дня размещения в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны (зон) ее деятельности.

10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах Беловского городского округа

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах Беловского городского округа представлен в Таблице 10.5.1.

Границы зон деятельности теплоснабжающих организаций систем теплоснабжения Беловского городского округа представлены на Рис. 10.2.1.

Таблица 10.5.1

№ п/п	№ системы теплоснабжения	Наименование источника	Адрес источника	Теплоснабжающая организация	Теплосетевая организация
1	1	БелГРЭС	652644, Кемеровская обл., г. Белово, пос. Инской, Микрорайон Технологический, д. 5	АО "Кузбассэнерго"	ООО "Теплоэнергетик"
2	2	Котельная №1	652614, Кемеровская обл., Беловский ГО, пгт Новый городок, ул.Пржевальского, 15	ООО "Теплоэнергетик"	ООО "Теплоэнергетик"
3	5	Котельная №5	652607, Кемеровская обл., г. Белово, ул. Южная, 16а	ООО "Теплоэнергетик"	ООО "Теплоэнергетик"
4	6	Котельная №6	652616, Кемеровская обл., г. Белово, ул.Б.Хмельницкого, 25а	ООО "Теплоэнергетик"	ООО "Теплоэнергетик"
5	8	Котельная №8	652616, Кемеровская обл., г. Белово, ул.Вахрушева, 5а	ООО "Теплоэнергетик"	ООО "Теплоэнергетик"
6	9	Котельная №10 (БелГРЭС)	652600, Кемеровская обл., г. Белово, ул. Полярная, д. 3 (652644, Кемеровская обл., г. Белово, пос. Инской, Микрорайон Технологический, д. 5)	ООО "Теплоэнергетик"	ООО "Теплоэнергетик"
7	10	Котельная №11	652645, Кемеровская обл., Беловский ГО, пгт Новый городок, ул.Печерская, 42	ООО "Теплоэнергетик"	ООО "Теплоэнергетик"
8	12	Котельная 33 квартала (БелГРЭС)	652600, Кемеровская обл., г. Белово, ул.Ленина, 28 (652644, Кемеровская обл., г. Белово, пос. Инской, Микрорайон Технологический, д. 5)	ООО "Теплоэнергетик"	ООО "Теплоэнергетик"
9	13	Котельная микрорайона "Ивушка"	652614, Кемеровская обл., Беловский ГО, д. Грамотеино, м-н Ивушка	ООО "Теплоэнергетик"	ООО "Теплоэнергетик"
10	14	Котельная пос. Финский	652642, Кемеровская обл., Беловский ГО, пгт. Бачатский, м-н Финский	ООО "Теплоэнергетик"	ООО "Теплоэнергетик"

№ п/п	№ системы теплоснабжения	Наименование источника	Адрес источника	Теплоснабжающая организация	Теплосетевая организация
11	15	Котельная МКУ "Сибирь-12,9" (БелГРЭС)	652600, Кемеровская обл., г. Белово, ул. Кузбасская 28а (652644, Кемеровская обл., г. Белово, пос. Инской, Микрорайон Технологический, д. 5)	ООО "Теплоэнергетик"	ООО "Теплоэнергетик"
12	16	Котельная пос. "8 Марта"	652600, Кемеровская обл., г. Белово, ул. Боевая	ООО "Теплоэнергетик"	ООО "Теплоэнергетик"
13	17	Котельная микрорайона "Сосновый" (БелГРЭС)	652632, Кемеровская обл., г. Белово, кв. Сосновый (652644, Кемеровская обл., г. Белово, пос. Инской, Микрорайон Технологический, д. 5)	ООО "Теплоэнергетик"	ООО "Теплоэнергетик"
14	18	Котельная 30-го квартала (БелГРЭС)	652600, Кемеровская обл., г. Белово, пер.Цинкзаводской, 15а (652644, Кемеровская обл., г. Белово, пос. Инской, Микрорайон Технологический, д. 5)	ООО "Теплоэнергетик"	ООО "Теплоэнергетик"
15	19	Котельная 34-го квартала (БелГРЭС)	652600, Кемеровская обл., г. Белово, ул. Московская, 1 (652644, Кемеровская обл., г. Белово, пос. Инской, Микрорайон Технологический, д. 5)	ООО "Теплоэнергетик"	ООО "Теплоэнергетик"
16	20	ПСХ-2	652642, Кемеровская область, г. Белово, пгт Бачатский, ул. Комсомольская, 10.	ООО «ЭнергоКомпания»	ООО «ЭнергоКомпания»
17	21	Котельная ООО "ТВК"	652614, Кемеровская обл.- Кузбасс, г.Белово, пгт Грамотеино, мкр Листвяжный 5, строение 1	ООО "ТВК"	ООО "ТВК"

10.6. Описание изменений в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций, произошедших за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

При актуализации на 2026 год схемы теплоснабжения Беловского городского округа до 2030 года при выводе котельной №10 (СТС № 9), котельной 33 квартала (СТС № 12), котельной МКУ «Сибирь-12,9» (СТС № 15), котельной микрорайона «Сосновый» (СТС № 17), котельной 30 квартала (СТС № 18), котельной 34 квартала (СТС № 19) из эксплуатации выявлено возникновение новой зоны деятельности ЕТО с учетом установления границ системы централизованного теплоснабжения «№ 01*». Таким образом, при актуализации схемы теплоснабжения на 2026 год возникает новая зона деятельности ЕТО с учетом установленных границ системы централизованного теплоснабжения «№01*». Статус ЕТО будет присвоен в указанной системе по результатам сбор заявок в соответствии с п.5 ПП РФ №808 от 08.08.2012. Актуализированный реестр единых теплоснабжающих организаций, а также основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации представлены в Таблице 10.6.1.

Таблица 10.6.1

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
01*	Беловская ГРЭС	458,4	АО "Кузбассэнерго"	н/д	Источник тепловой энергии	Собственность	0	Заявка не подана	Статус ЕТО будет присвоен в указанной системе по результатам сбора заявок в соответствии с п.5 ПП РФ №808 от 08.08.2012		
		0	ООО "Теплоэнергетик"	н/д	Тепловые сети	Аренда	9 228,7	Заявка не подана			
2	Котельная №1	18,55	ООО "Теплоэнергетик"	н/д	Источник тепловой энергии и тепловые сети	Концессия	103,7	Заявка не подана	02	ООО "Теплоэнергетик"	В соответствии с п. 11 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
5	Котельная №5	2,27	ООО "Теплоэнергетик"	н/д	Источник тепловой энергии и тепловые сети	Концессия	9,0	Заявка не подана	02	ООО "Теплоэнергетик"	В соответствии с п. 11 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
6	Котельная №6	8,57	ООО "Теплоэнергетик"	н/д	Источник тепловой энергии и тепловые сети	Концессия	85,6	Заявка не подана	02	ООО "Теплоэнергетик"	В соответствии с п. 11 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
8	Котельная №8	6,443	ООО "Теплоэнергетик"	н/д	Источник тепловой энергии и тепловые сети	Концессия	64,6	Заявка не подана	02	ООО "Теплоэнергетик"	В соответствии с п. 11 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
10	Котельная №11	44,62	ООО "Теплоэнергетик"	н/д	Источник тепловой энергии и тепловые сети	Концессия	618,5	Заявка не подана	02	ООО "Теплоэнергетик"	В соответствии с п. 11 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
13	Котельная микрорайона "Ивушка"	8,33	ООО "Теплоэнергетик"	н/д	Источник тепловой энергии и тепловые сети	Концессия	59,6	Заявка не подана	02	ООО "Теплоэнергетик"	В соответствии с п. 11 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (тепловые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (тепловосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (тепловосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
14	Котельная пос. Финский	3,5	ООО "Теплоэнергетик"	н/д	Источник тепловой энергии и тепловые сети	Концессия	36,6	Заявка не подана	02	ООО "Теплоэнергетик"	В соответствии с п. 11 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
16	Котельная пос. "8 Марта"	1,516	ООО "Теплоэнергетик"	н/д	Источник тепловой энергии и тепловые сети	Концессия	8,3	Заявка не подана	02	ООО "Теплоэнергетик"	В соответствии с п. 11 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
20	ПСХ-2	80	ООО «ЭнергоКомпания»	н/д	Источник тепловой энергии и тепловые сети	Собственность	1 480,3	Заявка не подана	04	ООО «ЭнергоКомпания»	В соответствии с п. 11 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
21	Котельная ООО "ТВК"	90	ООО "ТВК"	н/д	Источник тепловой энергии и тепловые сети	Собственность	3 223,6	Заявка не подана	05	ООО "ТВК"	В соответствии с п. 11 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808

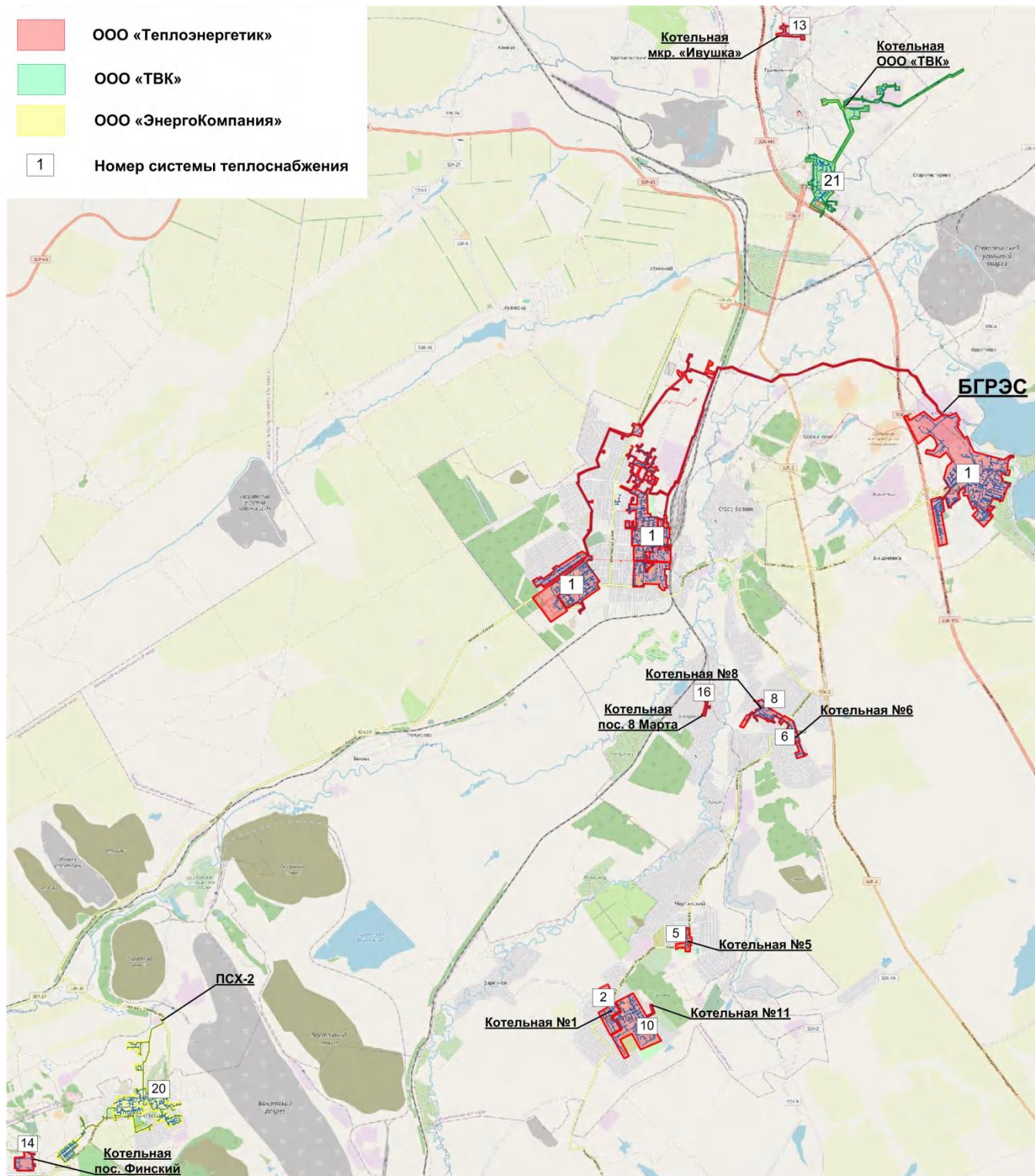


Рис. 10.6.1. Границы зон деятельности единых теплоснабжающих организаций Беловского городского округа при актуализации схемы теплоснабжения на 2026 год

Раздел 11.

Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Требования к схемам теплоснабжения, предусмотренные подпунктом "л" пункта 4 (Раздел 11 «Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии») согласно «Требованиям к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации №154 от 22.02.2012 г., не применяются в ценовых зонах теплоснабжения.

Раздел 12.

Решения по бесхозным тепловым сетям

За 2024 год были выявлены следующие бесхозные объекты теплоснабжения:

1. Бесхозный объект теплоснабжения – участок тепловой сети от ТК-9 до ТК-10 между зданиями ул. Ильича, 28 и 30, проложен в надземном исполнении (на низких опорах), протяженность трубопроводов 2Ду 150 мм в двухтрубном исчислении составляет 40м, в том числе 9м в подземном исполнении.

Раздел 13.

Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения Беловского городского округа

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

По состоянию на момент актуализации схемы теплоснабжения Беловский городской округ не газифицирован. Все источники тепловой энергии, расположенные на территории городского округа используют в качестве топлива каменный уголь Кузнецкого бассейна.

В Кемеровской области утверждена "Региональная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Кемеровской области на 2022 – 2031 годы". Газификация Беловского городского округа указанной программой не предусмотрена. Данной схемой теплоснабжения не предусматривается перевод источников тепла на природный газ.

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Данное мероприятие по организации газоснабжения источников тепловой энергии не рассматривалось в связи с использованием на источниках местного вида топлива – каменный уголь Кузнецкого бассейна.

13.3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) 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

В настоящее время на территории Беловского городского округа отсутствуют сети газораспределения, по которым транспортируется природный газ к потребителям, а также объекты, подключенные к сетям газораспределения природного газа.

Схема газоснабжения в Беловского городского округа на момент актуализации отсутствует.

Обеспечение газообразным топливом источников тепловой энергии не планируется.

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

Строительство и вывод 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 «схеме и программе развития Единой энергетической системы России на 2025 – 2030 годы», утвержденной приказом Минэнерго России от 30.11.2023 №1095, не предусмотрено.

В «схеме и программе развития Единой энергетической системы России на 2025 – 2030 годы», утвержденной приказом Минэнерго России от 29.11.2024 №2328, предусмотрена модернизация Беловской ГРЭС, а именно модернизация турбины К-215-130-1 в 2027 году с изменением мощности на 15 МВт (до модернизации – 200МВт, после модернизации - 215 МВт).

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

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

13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии

соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

На дату начала актуализации Схемы теплоснабжения Беловского городского округа действует «Схема водоснабжения и водоотведения Беловского городского округа Кемеровской области – Кузбасса до 2030 года. Актуализированная редакция на 2023 год.».

Предложения по развитию системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения, не рассматривались в связи с отсутствием в «Схема водоснабжения и водоотведения Беловского городского округа Кемеровской области – Кузбасса до 2030 года. Актуализированная редакция на 2023 год.» технических мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.

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

Увеличение объема (прирост) годового потребления холодной воды из систем водоснабжения в соответствии с перспективным изменением спроса на горячее водоснабжение на источниках централизованного теплоснабжения Беловского городского округа представлено в Таблицах 13.7.1 – 13.7.3.

По результатам актуализации на 2026 год Схемы теплоснабжения Беловского городского округа предлагается внести корректировки при следующей актуализации Схемы водоснабжения и водоотведения Беловского городского округа по данным в Таблицах 13.7.1 – 13.7.3.

Таблица 13.7.1

Система тепло- снабжения	Приросты перспективной тепловой нагрузки потребителей ГВС (средненедельной), Гкал/ч						Изменение нагрузка ГВС за период с 2025 по 2030 гг., Гкал/ч
	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	
Беловский городской округ	0,82	0,89	1,32	-0,04	0,00	-0,01	2,98

Таблица 13.7.2

Система тепло-снабжения	Приросты потребления холодной воды на нужды ГВС (средненедельной) при подключении потребителей, м³/ч						Приросты потребления холодной воды на нужды ГВС за период с 2025 по 2030 гг., м³/ч
	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	
Беловский городской округ	13,66	14,92	22,11	-0,73	-0,08	-0,17	49,71

Таблица 13.7.3

Система тепло-снабжения	Приросты потребления холодной воды на нужды ГВС (средненедельной) при подключении потребителей, м³/год						Приросты потребления холодной воды на нужды ГВС за период с 2025 по 2030 гг., м³/год
	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	
Беловский городской округ	119 673	130 699	193 640	-6 392	-709	-1 463	435 448

Раздел 14.

Индикаторы развития систем теплоснабжения Беловского городского округа

Индикаторы развития систем теплоснабжения Беловского городского округа во всех таблицах за 2020-2022 гг. представлены фактическими данными, за 2023-2030 гг. рассчитаны прогнозируемые значения.

Информация по количеству прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях представлена в Таблице 14.1.8.

Информация по количеству прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии представлена в Таблице 14.1.7.

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов тепловых электрических станций, представлен в Таблице 14.1.7.

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой от котельных, представлен в Таблице 14.1.7

Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети представлено в Таблице 14.1.8.

Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети представлено в Таблице 14.1.8.

Величина коэффициента использования установленной тепловой мощности (КИУМ) на источниках систем теплоснабжения представлена в Таблице 14.1.7.

Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, представлена в Таблице 14.1.8.

Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии, представлена в Таблице 14.1.7.

Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, представлен в Таблице 14.1.7.

Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), представлен в Таблице 14.1.7.

Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, представлена в Таблице 14.1.8.

Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения), представлен в Таблице 14.1.8.

Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения), представлено в Таблице 14.1.1.

Таблица 14.1.1

Номер зоны действия источника тепловой энергии	Наименование системы теплоснабжения	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения), %											Примечание
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	
1	Беловская ГРЭС	43,7	31,6	0,2	0,1	0,1	0,4	0,3	0,1	0,1	0,0	0,0	
2	Котельная №1	0,0	0,0	0,3	0,7	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3	Котельная №2	0,0	0,0	24,4	40,4	-	-	-	-	-	-	-	Переключение нагрузок на электроотопление в 2024 г.
4	Котельная №3	0,0	0,0	14,9	24,8	-	-	-	-	-	-	-	Переключение нагрузок на Котельную ООО «ТВК» в 2024 г.
5	Котельная №5	0,0	0,0	2,8	4,6	16,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
6	Котельная №6	0,0	0,0	0,4	0,6	2,1	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
7	Котельная школы №7	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	Переключение нагрузок на электроотопление в ОЗП 2022-2023
8	Котельная №8	0,3	0,0	0,4	0,6	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
9	Котельная №10	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Переключение на Беловскую ГРЭС в ОЗП 2021-2022
10	Котельная №11	0,4	0,0	0,1	0,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
11	Котельная школы №21	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	Переключение нагрузок на электроотопление в ОЗП 2022-2023
12	Котельная 33 квартала	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Переключение на Беловскую ГРЭС в ОЗП 2021-2022
13	Котельная микрорайона «Ивушка»	0,0	0,0	0,7	1,1	3,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
14	Котельная пос. Финский	0,0	0,0	0,8	1,3	4,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	

Номер зоны действия источника тепловой энергии	Наименование системы теплоснабжения	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения), %											
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Примечание
15	Котельная МКУ «Сибирь-12,9»	2,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Переключение на Беловскую ГРЭС в ОЗП 2021-2022
16	Котельная пос. «8 Марта»	0,0	0,0	2,4	3,9	29,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
17	Котельная микрорайона «Сосновый»	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Переключение на Беловскую ГРЭС в ОЗП 2021-2022
18	Котельная 30-го квартала	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Переключение на Беловскую ГРЭС в ОЗП 2021-2022
19	Котельная 34-го квартала	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Переключение на Беловскую ГРЭС в ОЗП 2021-2022
20	ПСХ-2	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
21	Котельная ООО «ТБК»	0,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Итого	8,0	18,7	0,1	0,1	0,3	0,3	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	

Установленная тепловая мощность оборудования источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) представлена в Таблице 14.1.2.

Таблица 14.1.2

Номер зоны действия источника тепловой энергии	Наименование системы тепло-снабжения	Установленная тепловая мощность оборудования источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения), Гкал/ч											
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Примечание
1	Беловская ГРЭС	229	229	458,4	458,4	458,4	458,4	458,4	458,4	458,4	458,4	458,4	
2	Котельная №1	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	
3	Котельная №2	1,2	1,2	1,2	1,2	-	-	-	-	-	-	-	Переключение нагрузок на электроотопление в 2024 г.
4	Котельная №3	1,2	1,2	1,2	1,2	-	-	-	-	-	-	-	Переключение нагрузок на Котельную ООО «ТБК» в 2024 г.
5	Котельная №5	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	
6	Котельная №6	8,09	8,09	8,18	8,18	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	

Номер зоны действия источника тепловой энергии	Наименование системы теплоснабжения	Установленная тепловая мощность оборудования источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения), Гкал/ч											Примечание
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	
7	Котельная школы №7	0,81	0,81	0,81	-	-	-	-	-	-	-	-	Переключение нагрузок на электроотопление в ОЗП 2022-2023
8	Котельная №8	6,32	6,32	6,32	6,32	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	
9	Котельная №10	189,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Переключение на Беловскую ГРЭС в ОЗП 2021-2022
10	Котельная №11	44,7	44,7	44,7	44,7	60	60	60	60	60	60	60	
11	Котельная школы №21	0,32	0,32	0,32	-	-	-	-	-	-	-	-	Переключение нагрузок на электроотопление в ОЗП 2022-2023
12	Котельная 33 квартала	10,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Переключение на Беловскую ГРЭС в ОЗП 2021-2022
13	Котельная микро-района «Ивушка»	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	
14	Котельная пос. Финский	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	
15	Котельная МКУ «Сибирь-12,9»	12,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Переключение на Беловскую ГРЭС в ОЗП 2021-2022
16	Котельная пос. «8 Марта»	1,24	1,24	1,24	1,24	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	
17	Котельная микро-района «Сосновый»	12,90	12,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Переключение на Беловскую ГРЭС в ОЗП 2021-2022
18	Котельная 30-го квартала	35,75	35,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Переключение на Беловскую ГРЭС в ОЗП 2021-2022
19	Котельная 34-го квартала	33,60	33,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Переключение на Беловскую ГРЭС в ОЗП 2021-2022
20	ПСХ-2	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	
21	Котельная ООО «ТВК»	90	90	90	90	90	90	90	95	95	95	95	
Итого		792	579	726	725	739	739	739	744	744	744	744	

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), представлено в Таблице 14.1.3.

Таблица 14.1.3

Номер зоны действия источника тепловой энергии	Наименование системы теплоснабжения	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), %											Примечание
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	
1	Беловская ГРЭС	0,00	0,00	31,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2	Котельная №1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3	Котельная №2	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	Переключение нагрузок на электроотопление в 2024 г.
4	Котельная №3	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	Переключение нагрузок на Котельную ООО «ТВК» в 2024 г.
5	Котельная №5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Котельная №6	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Котельная школы №7	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	Переключение нагрузок на электроотопление в ОЗП 2022-2023
8	Котельная №8	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
9	Котельная №10	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Переключение на Беловскую ГРЭС в ОЗП 2021-2022
10	Котельная №11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
11	Котельная школы №21	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	Переключение нагрузок на электроотопление в ОЗП 2022-2023
12	Котельная 33 квартала	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Переключение на Беловскую ГРЭС в ОЗП 2021-2022
13	Котельная микрорайона «Ивушка»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
14	Котельная пос. Финский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
15	Котельная МКУ «Сибирь-12,9»	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Переключение на Беловскую ГРЭС в ОЗП 2021-2022

Номер зоны действия источника тепловой энергии	Наименование системы теплоснабжения	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), %											
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Примечание
16	Котельная пос. «8 Марта»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
17	Котельная микрорайона «Сосновый»	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Переключение на Беловскую ГРЭС в ОЗП 2021-2022
18	Котельная 30-го квартала	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Переключение на Беловскую ГРЭС в ОЗП 2021-2022
19	Котельная 34-го квартала	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Переключение на Беловскую ГРЭС в ОЗП 2021-2022
20	ПСХ-2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
21	Котельная ООО «ТВК»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,69	0,00	0,00	0,00	
Итого		0,00	0,00	31,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,69	0,00	0,00	0,00	

Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии представлены в Таблице 14.1.4.

Таблица 14.1.4

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, которые указаны в схеме теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	31	34	38	36	34	33	31	29	28	27	25

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
3	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дней	14	13	13	12	11	11	10	9	8	8	7
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	доли единицы	0,169	0,170	0,170	0,134	0,135	0,136	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
5	Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	1,00	0,80	0,60	0,40	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	60	62	64	66	68	70	70	70	70	70	70
7	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		отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует
8	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение суммарного фактического объема потерь тепловой энергии в тепловых сетях к суммарному фактическому объему отпуска тепловой энергии из тепловых сетей в ценовой)	%	26,4	28,1	24,2	24,2	24,3	24,0	23,1	22,9	22,8	22,7	22,6

Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией представлены в Таблице 14.1.5.

Таблица 14.1.5

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубом исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км (в однострубом исчислении)	0,00	0,00	0,00	0,05	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,01	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность, представлены в Таблице 14.1.6.

Таблица 14.1.6

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	Беловский ГО												
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	тыс. м ²	1775,63	1786,43	1794,62	1802,09	1797,87	1802,78	1826,38	1826,38	1826,38	1826,38	1826,38
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м ²	917,22	919,18	919,25	923,90	922,91	981,85	981,85	1090,22	1084,93	1083,03	1082,56
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	363,68	350,01	351,53	393,12	361,10	365,97	368,04	376,11	375,30	375,07	374,91
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	231,38	222,39	222,97	256,51	232,22	232,83	234,90	234,90	234,90	234,90	234,90
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	207,59	197,14	198,13	202,73	196,16	196,52	197,69	197,69	197,69	197,69	197,69
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	23,79	25,25	24,84	53,78	36,06	36,31	37,21	37,21	37,21	37,21	37,21
3.2.	в общественно-деловом фонде, в том числе:	Гкал/ч	132,30	127,62	128,55	136,61	128,88	133,14	133,14	141,21	140,39	140,17	140,01
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	122,60	117,53	118,60	121,76	118,06	121,76	121,76	128,50	127,72	127,50	127,35
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	9,70	10,09	9,95	14,85	10,82	11,38	11,38	12,71	12,67	12,67	12,66
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	912,5	975,9	964,1	1256,3	1049,8	1062,4	1072,6	1097,8	1096,0	1095,5	1095,1
4.1.	в жилищном фонде	тыс. Гкал	597,64	638,58	630,04	880,43	714,92	716,08	726,29	726,29	726,29	726,29	726,29
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	389,27	417,43	412,46	409,31	399,01	397,98	400,36	400,36	400,36	400,36	400,36
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	208,37	221,15	217,58	471,12	315,91	318,10	325,92	325,92	325,92	325,92	325,92
4.2.	в общественно-деловом фонде, в том числе:	тыс. Гкал	314,84	337,27	334,06	375,88	334,91	346,31	346,31	371,56	369,67	369,18	368,79
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	229,90	248,85	246,90	245,83	240,15	246,58	246,58	260,23	258,66	258,21	257,91
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	84,94	88,42	87,17	130,06	94,76	99,73	99,73	111,33	111,01	110,97	110,88
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	116,91	110,35	110,40	112,50	109,11	109,01	108,24	108,24	108,24	108,24	108,24
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	0,22	0,23	0,23	0,23	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С x сут	4454	5029	4944	4795	4831	4810	4810	4810	4810	4810	4810
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ккал/м ² /(°С x сут)	49,23	46,47	46,49	47,37	45,94	45,90	45,58	45,58	45,58	45,58	45,58

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	133,67	127,86	129,02	131,79	127,92	124,01	124,01	117,86	117,72	117,73	117,64
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	ккал/м ² /(°С x сут)	56,28	53,84	54,32	55,49	53,86	52,21	52,21	49,63	49,57	49,57	49,53
11.	Зона действия источника тепловой мощности	га	3709,49	3008,34	2857,60	2884,92	2884,92	1515,27	1515,27	1515,27	1515,27	1515,27	1515,27
11.1.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,0980	0,1163	0,1230	0,1363	0,125	0,242	0,243	0,248	0,248	0,248	0,247
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	245,98	324,38	337,38	435,47	363,90	701,12	707,86	724,52	723,27	722,95	722,70
13.	Число жителей, проживающих в жилищном фонде в зоне действия	чел	134142	128448	123553	122599	117971	113885	110879	107559	103427	100120	96679
13.1.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/тыс. чел.	2,462	2,450	2,564	2,647	2,664	2,795	2,881	3,033	3,146	3,248	3,362
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	4,62	5,19	5,34	5,34	5,42	5,66	5,83	6,14	6,37	6,58	6,81
ЕТО-1 АО "Кузбассэнерго"													
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	тыс. м ²	281,02	663,52	1052,64	1060,24	1058,55	1063,46	1087,06	1087,06	1087,06	1087,06	1087,06
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м ²	206,94	428,87	597,01	602,37	600,96	648,67	648,67	757,04	754,24	753,81	753,81
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	55,85	118,72	184,64	215,91	184,18	188,04	190,11	198,17	197,68	197,61	197,61
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	31,59	70,57	116,48	139,88	116,19	116,80	118,87	118,87	118,87	118,87	118,87
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	27,48	62,27	103,05	108,85	102,57	102,93	104,11	104,11	104,11	104,11	104,11
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	4,11	8,30	13,43	31,03	13,62	13,87	14,76	14,76	14,76	14,76	14,76
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	24,26	48,14	68,15	76,04	67,99	71,24	71,24	79,31	78,81	78,75	78,75
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	23,30	46,54	65,16	68,82	64,81	67,72	67,72	74,46	74,00	73,94	73,94
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,96	1,61	2,99	7,22	3,17	3,52	3,52	4,84	4,81	4,81	4,81
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	139,6	317,2	494,0	693,7	487,6	497,9	508,1	533,4	532,1	532,0	532,0
4.1.	в жилищном фонде	тыс. Гкал	87,56	204,59	332,17	491,60	327,93	329,93	340,13	340,13	340,13	340,13	340,13
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	51,53	131,85	214,53	219,76	208,64	208,45	210,83	210,83	210,83	210,83	210,83
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	36,03	72,74	117,64	271,84	119,28	121,47	129,30	129,30	129,30	129,30	129,30
4.2.	в общественно-деловом фонде, в том числе:	тыс. Гкал	52,07	112,62	161,84	202,15	159,64	167,99	167,99	193,23	192,01	191,85	191,85
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	43,69	98,54	135,65	138,94	131,84	137,15	137,15	150,80	149,87	149,74	149,74
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	8,38	14,08	26,19	63,21	27,80	30,84	30,84	42,44	42,15	42,11	42,11

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м²	97,79	93,84	97,90	102,66	96,90	96,79	95,77	95,77	95,77	95,77	95,77
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/год	0,18	0,20	0,20	0,21	0,20	0,20	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут	4454	5029	4944	4795	4831	4810	4810	4810	4810	4810	4810
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ккал/м²/(°С х сут)	41,17	39,51	41,22	43,23	40,80	40,75	40,32	40,32	40,32	40,32	40,32
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м²	112,59	108,51	109,15	114,25	107,85	104,40	104,40	98,36	98,11	98,09	98,09
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	ккал/м²/(°С х сут)	47,41	45,69	45,96	48,10	45,41	43,96	43,96	41,41	41,31	41,30	41,30
11.	Зона действия источника тепловой мощности	га	1119,41	1119,41	1502,50	1515,27	1515,27	1515,27	1515,27	1515,27	1515,27	1515,27	1515,27
11.1.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,05	0,11	0,12	0,14	0,12	0,12	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	124,74	283,37	328,79	457,84	321,77	328,60	335,34	352,00	351,19	351,08	351,08
13.	Число жителей, проживающих в жилищном фонде в зоне действия	чел	11972	12797	13104	13001	12222	12831	12547	12355	12301	12356	12119
13.1.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/тыс. чел.	4,241	8,503	12,837	13,665	13,695	13,301	13,695	14,453	14,479	14,410	14,691
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	7,95	18,00	26,72	27,59	27,86	26,94	27,74	29,27	29,32	29,18	29,75
	ЕТО-1 АО "Кузбассэнерго"												
	Беловская ГРЭС												
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	тыс. м²	281,02	663,52	1052,64	1060,24	1058,55	1063,46	1087,06	1087,06	1087,06	1087,06	1087,06
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м²	206,94	428,87	597,01	602,37	600,96	648,67	648,67	757,04	754,24	753,81	753,81
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	55,85	118,72	184,64	215,91	184,18	188,04	190,11	198,17	197,68	197,61	197,61
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	31,59	70,57	116,48	139,88	116,19	116,80	118,87	118,87	118,87	118,87	118,87
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	27,48	62,27	103,05	108,85	102,57	102,93	104,11	104,11	104,11	104,11	104,11
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	4,11	8,30	13,43	31,03	13,62	13,87	14,76	14,76	14,76	14,76	14,76
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	24,26	48,14	68,15	76,04	67,99	71,24	71,24	79,31	78,81	78,75	78,75
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	23,30	46,54	65,16	68,82	64,81	67,72	67,72	74,46	74,00	73,94	73,94

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,96	1,61	2,99	7,22	3,17	3,52	3,52	4,84	4,81	4,81	4,81
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	139,6	317,2	494,0	693,7	487,6	497,9	508,1	533,4	532,1	532,0	532,0
4.1.	в жилищном фонде	тыс. Гкал	87,56	204,59	332,17	491,60	327,93	329,93	340,13	340,13	340,13	340,13	340,13
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	51,53	131,85	214,53	219,76	208,64	208,45	210,83	210,83	210,83	210,83	210,83
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	36,03	72,74	117,64	271,84	119,28	121,47	129,30	129,30	129,30	129,30	129,30
4.2.	в общественно-деловом фонде, в том числе:	тыс. Гкал	52,07	112,62	161,84	202,15	159,64	167,99	167,99	193,23	192,01	191,85	191,85
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	43,69	98,54	135,65	138,94	131,84	137,15	137,15	150,80	149,87	149,74	149,74
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	8,38	14,08	26,19	63,21	27,80	30,84	30,84	42,44	42,15	42,11	42,11
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м²	97,79	93,84	97,90	102,66	96,90	96,79	95,77	95,77	95,77	95,77	95,77
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/год	0,18	0,20	0,20	0,21	0,20	0,20	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С x сут	4454	5029	4944	4795	4831	4810	4810	4810	4810	4810	4810
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ккал/м²/(°С x сут)	41,17	39,51	41,22	43,23	40,80	40,75	40,32	40,32	40,32	40,32	40,32
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м²	112,59	108,51	109,15	114,25	107,85	104,40	104,40	98,36	98,11	98,09	98,09
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	ккал/м²/(°С x сут)	47,41	45,69	45,96	48,10	45,41	43,96	43,96	41,41	41,31	41,30	41,30
11.	Зона действия источника тепловой мощности	га	1119,41	1119,41	1502,50	1515,27	1515,27	1515,27	1515,27	1515,27	1515,27	1515,27	1515,27
11.1.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,0499	0,1061	0,1229	0,1425	0,122	0,124	0,125	0,131	0,130	0,130	0,130
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	124,74	283,37	328,79	457,84	321,77	328,60	335,34	352,00	351,19	351,08	351,08
13.	Число жителей, проживающих в жилищном фонде в зоне действия	чел	11972	12797	13104	13001	12222	12831	12547	12355	12301	12356	12119
13.1.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/тыс. чел.	4,24	8,50	12,84	13,67	13,70	13,30	13,70	14,45	14,48	14,41	14,69
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	7,95	18,00	26,72	27,59	27,86	26,94	27,74	29,27	29,32	29,18	29,75
	ЕТО-2 ООО "Теплоэнергетик"												
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	тыс. м²	1130,21	758,51	377,58	377,58	377,58	377,58	377,58	377,58	377,58	377,58	377,58

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м ²	482,03	261,76	93,69	92,03	92,45	96,32	96,32	96,32	93,84	92,36	91,90
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	183,77	115,70	51,31	61,59	61,12	61,57	61,57	61,57	61,25	61,09	60,94
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	128,55	86,95	41,63	51,81	51,47	51,47	51,47	51,47	51,47	51,47	51,47
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	116,59	78,26	38,47	37,31	37,25	37,25	37,25	37,25	37,25	37,25	37,25
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	11,97	8,69	3,16	14,50	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	55,22	28,75	9,68	9,77	9,65	10,10	10,10	10,10	9,78	9,62	9,46
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	53,08	27,01	9,46	8,88	8,77	9,10	9,10	9,10	8,79	8,63	8,48
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	2,13	1,75	0,22	0,89	0,87	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,98
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	441,7	314,3	129,4	228,1	225,8	227,2	227,2	227,2	226,5	226,2	225,8
4.1.	в жилищном фонде	тыс. Гкал	323,44	241,84	107,78	202,37	200,34	200,01	200,01	200,01	200,01	200,01	200,01
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	218,62	165,70	80,08	75,33	75,78	75,44	75,44	75,44	75,44	75,44	75,44
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	104,82	76,14	27,69	127,03	124,57	124,57	124,57	124,57	124,57	124,57	124,57
4.2.	в общественно-деловом фонде, в том числе:	тыс. Гкал	118,22	72,49	21,63	25,74	25,50	27,14	27,14	27,14	26,48	26,16	25,77
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	99,54	57,19	19,69	17,93	17,84	18,44	18,44	18,44	17,80	17,48	17,18
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	18,68	15,30	1,94	7,81	7,65	8,71	8,71	8,71	8,68	8,68	8,59
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	103,16	103,17	101,89	98,82	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	0,19	0,22	0,21	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут	4454	5029	4944	4795	4831	4810	4810	4810	4810	4810	4810
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ккал/м ² /(°С х сут)	43,43	43,44	42,90	41,61	41,54	41,54	41,54	41,54	41,54	41,54	41,54
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	110,12	103,18	100,97	96,52	94,90	94,52	94,52	94,52	93,67	93,46	92,32
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	ккал/м ² /(°С х сут)	46,37	43,44	42,52	40,64	39,96	39,80	39,80	39,80	39,44	39,35	38,87
11.	Зона действия источника тепловой мощности	га	1864,59	1163,44	629,61	629,62	629,62	629,62	629,62	629,62	629,62	629,62	629,62
11.1.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,0986	0,0994	0,0815	0,0978	0,097	0,098	0,098	0,098	0,097	0,097	0,097

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	236,87	270,17	205,54	362,30	358,70	360,78	360,78	360,78	359,72	359,21	358,59
13.	Число жителей, проживающих в жилищном фонде в зоне действия	чел	97415	92209	87471	86789	83869	79797	77499	75005	71610	68763	66148
13.1.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/тыс. чел.	1,74	1,14	0,55	0,53	0,55	0,58	0,60	0,62	0,64	0,67	0,69
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	3,27	2,42	1,14	1,07	1,12	1,18	1,21	1,25	1,30	1,35	1,40
	ЕТО-2 ООО "Теплоэнергетик"												
	Котельная №1												
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	тыс. м ²	79,38	79,38	79,38	79,38	79,38	79,38	79,38	79,38	79,38	79,38	79,38
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м ²	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	10,05	10,04	10,05	13,60	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	9,39	9,39	9,39	12,87	12,89	12,89	12,89	12,89	12,89	12,89	12,89
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	8,62	8,61	8,62	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	4,29	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	24,3	26,5	26,2	57,0	57,2	57,2	57,2	57,2	57,2	57,2	57,2
4.1.	в жилищном фонде	тыс. Гкал	22,95	25,02	24,73	54,94	55,20	55,12	55,12	55,12	55,12	55,12	55,12
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	16,16	18,24	17,94	17,32	17,46	17,38	17,38	17,38	17,38	17,38	17,38
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	6,78	6,79	6,79	37,61	37,73	37,73	37,73	37,73	37,73	37,73	37,73
4.2.	в общественно-деловом фонде, в том числе:	тыс. Гкал	1,34	1,49	1,47	2,03	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,20	1,36	1,33	1,29	1,30	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,13	0,13	0,13	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	108,58	108,51	108,58	108,09	108,14	108,14	108,14	108,14	108,14	108,14	108,14
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	0,20	0,23	0,23	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут	4454	5029	4944	4795	4831	4810	4810	4810	4810	4810	4810

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ккал/м ² /(°С x сут)	45,72	45,69	45,72	45,51	45,53	45,53	45,53	45,53	45,53	45,53	45,53
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	108,58	108,51	108,58	108,09	108,14	108,14	108,14	108,14	108,14	108,14	108,14
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	ккал/м ² /(°С x сут)	45,72	45,69	45,72	45,51	45,53	45,53	45,53	45,53	45,53	45,53	45,53
11.	Зона действия источника тепловой мощности	га	80,82	80,82	80,82	80,82	80,82	80,82	80,82	80,82	80,82	80,82	80,82
11.1.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,1243	0,1243	0,1244	0,1682	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	300,45	328,08	324,14	704,87	708,21	707,18	707,18	707,18	707,18	707,18	707,18
13.	Число жителей, проживающих в жилищном фонде в зоне действия	чел	4573	4667	4726	4690	4375	4495	4382	4269	4191	4164	4045
13.1.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/тыс. чел.	2,03	1,98	1,96	1,97	2,11	2,05	2,10	2,16	2,20	2,21	2,28
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	3,80	4,20	4,08	3,97	4,29	4,16	4,26	4,38	4,46	4,49	4,62
	ЕТО-2 ООО "Теплоэнергетик"												
	Котельная №5												
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	тыс. м ²	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м ²	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	3,78	2,31	2,31
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	1,16	1,16	1,16	0,93	0,94	0,94	0,94	0,94	0,78	0,63	0,63
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0,62	0,62	0,62	0,48	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,58	0,58	0,58	0,48	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,30	0,14	0,14
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,30	0,14	0,14
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	2,5	2,8	2,7	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,6	1,3	1,3
4.1.	в жилищном фонде	тыс. Гкал	1,42	1,56	1,54	0,98	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,08	1,22	1,20	0,98	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,34	0,34	0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
4.2.	в общественно-деловом фонде, в том числе:	тыс. Гкал	1,07	1,20	1,18	0,91	0,92	0,92	0,92	0,92	0,60	0,28	0,28
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,00	1,13	1,11	0,91	0,92	0,92	0,92	0,92	0,60	0,28	0,28
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,07	0,07	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м²	101,96	101,96	101,96	85,52	86,28	86,28	86,28	86,28	86,28	86,28	86,28
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/год	0,19	0,22	0,21	0,17	0,18	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут	4454	5029	4944	4795	4831	4810	4810	4810	4810	4810	4810
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ккал/м²/(°С х сут)	42,93	42,93	42,93	36,01	36,33	36,33	36,33	36,33	36,33	36,33	36,33
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м²	101,96	101,96	101,96	85,52	86,28	86,28	86,28	86,28	78,00	59,37	59,37
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	ккал/м²/(°С х сут)	42,93	42,93	42,93	36,01	36,33	36,33	36,33	36,33	32,84	25,00	25,00
11.	Зона действия источника тепловой мощности	га	29,170	29,170	29,170	29,175	29,175	29,175	29,175	29,175	29,175	29,175	29,175
11.1.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,0397	0,0397	0,0397	0,0320	0,032	0,032	0,032	0,032	0,027	0,021	0,021
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	85,52	94,75	93,39	64,58	65,64	65,35	65,35	65,35	54,43	43,45	43,45
13.	Число жителей, проживающих в жилищном фонде в зоне действия	чел	5425	5373	5297	5255	5120	5075	4992	4911	4826	4759	4673
13.1.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/тыс. чел.	0,20	0,21	0,21	0,18	0,18	0,19	0,19	0,19	0,16	0,13	0,13
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	0,38	0,44	0,44	0,36	0,37	0,38	0,38	0,39	0,33	0,27	0,27
	ЕТО-2 ООО "Теплоэнергетик"												
	Котельная №6												
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	тыс. м²	48,21	47,74	47,74	47,74	47,74	47,74	47,74	47,74	47,74	47,74	47,74
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м²	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	16,18	16,18	16,18	16,12	16,12	15,65
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	6,25	6,30	6,25	6,07	5,96	6,41	6,41	6,41	6,40	6,40	6,24
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	5,00	5,02	4,99	4,90	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	4,88	4,91	4,87	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,50	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	1,25	1,27	1,26	1,17	1,16	1,62	1,62	1,62	1,61	1,61	1,45
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	1,25	1,27	1,26	1,14	1,13	1,47	1,47	1,47	1,46	1,46	1,31
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,04	0,03	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,14
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	12,6	14,1	13,8	15,9	15,0	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,2
4.1.	в жилищном фонде	тыс. Гкал	10,15	11,37	11,14	13,25	12,40	12,36	12,36	12,36	12,36	12,36	12,36
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	9,15	10,40	10,14	8,89	8,95	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,00	0,98	1,00	4,36	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45
4.2.	в общественно-деловом фонде, в том числе:	тыс. Гкал	2,41	2,76	2,69	2,63	2,57	4,29	4,29	4,29	4,26	4,26	3,87
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	2,34	2,68	2,61	2,29	2,31	2,97	2,97	2,97	2,95	2,95	2,65
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,08	0,08	0,08	0,34	0,27	1,32	1,32	1,32	1,31	1,31	1,22
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м²	101,26	102,85	102,05	92,23	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15	92,15
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/год	0,19	0,22	0,21	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С x сут	4454	5029	4944	4795	4831	4810	4810	4810	4810	4810	4810
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ккал/м²/(°С x сут)	42,63	43,31	42,97	38,83	38,80	38,80	38,80	38,80	38,80	38,80	38,80
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м²	101,26	102,85	102,05	92,23	92,15	90,60	90,60	90,60	90,38	90,38	83,61
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	ккал/м²/(°С x сут)	42,63	43,31	42,97	38,83	38,80	38,15	38,15	38,15	38,05	38,05	35,21
11.	Зона действия источника тепловой мощности	га	67,160	67,160	67,160	67,160	67,160	67,160	67,160	67,160	67,160	67,160	67,160
11.1.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,0931	0,0937	0,0931	0,0905	0,089	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,093
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	187,13	210,37	205,98	236,51	222,95	247,87	247,87	247,87	247,49	247,49	241,72
13.	Число жителей, проживающих в жилищном фонде в зоне действия	чел	45819	45381	44735	44384	43240	42865	42163	41478	40759	40197	39470
13.1.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/тыс. чел.	0,13	0,14	0,14	0,12	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14	0,15	0,14
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	0,25	0,29	0,29	0,25	0,26	0,28	0,28	0,29	0,29	0,30	0,29

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	ЕТО-2 ООО "Теплоэнергетик"												
	Котельная №8												
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	тыс. м ²	14,83	14,83	14,83	14,83	14,83	14,83	14,83	14,83	14,83	14,83	14,83
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м ²	14,06	14,06	14,06	12,40	12,40	12,40	12,40	12,40	11,44	11,44	11,44
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	3,18	2,54	3,18	2,73	2,52	2,52	2,52	2,52	2,37	2,37	2,37
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	1,67	1,34	1,67	1,49	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	1,56	1,24	1,56	1,47	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	1,51	1,20	1,51	1,24	1,14	1,14	1,14	1,14	0,99	0,99	0,99
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	1,48	1,17	1,48	1,23	1,14	1,14	1,14	1,14	0,99	0,99	0,99
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	6,9	6,2	7,5	5,7	5,2	5,2	5,2	5,2	4,9	4,9	4,9
4.1.	в жилищном фонде	тыс. Гкал	3,84	3,52	4,17	3,14	2,86	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	2,93	2,62	3,25	2,97	2,77	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,91	0,90	0,91	0,16	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
4.2.	в общественно-деловом фонде, в том числе:	тыс. Гкал	3,02	2,72	3,33	2,53	2,34	2,33	2,33	2,33	2,01	2,01	2,01
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	2,78	2,48	3,09	2,49	2,32	2,31	2,31	2,31	2,01	2,01	2,01
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,24	0,24	0,24	0,04	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	105,44	83,46	105,44	99,38	91,97	91,97	91,97	91,97	91,97	91,97	91,97
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	0,20	0,18	0,22	0,20	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут	4454	5029	4944	4795	4831	4810	4810	4810	4810	4810	4810
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ккал/м ² /(°С х сут)	44,40	35,14	44,40	41,84	38,72	38,72	38,72	38,72	38,72	38,72	38,72
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	105,44	83,46	105,44	99,38	91,97	91,97	91,97	91,97	86,74	86,74	86,74
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	ккал/м ² /(°С х сут)	44,40	35,14	44,40	41,84	38,72	38,72	38,72	38,72	36,52	36,52	36,52

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
11.	Зона действия источника тепловой мощности	га	67,190	67,190	67,190	67,195	67,195	67,195	67,195	67,195	67,195	67,195	67,195
11.1.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,0473	0,0378	0,0473	0,0406	0,037	0,037	0,037	0,037	0,035	0,035	0,035
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	102,12	92,93	111,49	84,33	77,51	77,18	77,18	77,18	72,36	72,36	72,36
13.	Число жителей, проживающих в жилищном фонде в зоне действия	чел	14230	14094	13894	13785	13429	13313	13095	12882	12659	12484	12259
13.1.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/тыс. чел.	0,21	0,17	0,22	0,20	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	0,40	0,36	0,46	0,40	0,38	0,38	0,39	0,39	0,38	0,38	0,39
	ЕТО-2 ООО "Теплоэнергетик"												
	Котельная №10												
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	тыс. м²	340,95	Нагрузки переключены на Беловскую ГРЭС в ОЗП 2021-2022 гг.									
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м²	149,11										
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	53,56										
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	37,97										
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	34,96										
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	3,01										
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	15,59										
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	15,29										
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,30										
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	158,0										
4.1.	в жилищном фонде	тыс. Гкал	116,12										
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	89,76										
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	26,37										
4.2.	в общественно-деловом фонде, в том числе:	тыс. Гкал	41,88										
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	39,25										
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	2,63										
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м²	102,54										

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/год	0,26										
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С x сут	6098										
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ккал/м²/(°С x сут)	43,17										
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м²	104,55										
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	ккал/м²/(°С x сут)	43,17										
11.	Зона действия источника тепловой мощности	га	568,83										
11.1.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,0942										
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	277,77										
13.	Число жителей, проживающих в жилищном фонде в зоне действия	чел	3951										
13.1.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/тыс. чел.	12,72										
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	32,65										
	ЕТО-2 ООО "Теплоэнергетик"												
	Котельная №11												
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	тыс. м²	184,17	184,17	184,17	184,17	184,17	184,17	184,17	184,17	184,17	184,17	184,17
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м²	49,64	48,64	48,64	48,64	49,05	49,05	49,05	49,05	49,05	49,05	49,05
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	25,08	25,16	25,08	31,39	31,34	31,34	31,34	31,34	31,34	31,34	31,34
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	19,98	20,13	20,06	25,89	25,86	25,86	25,86	25,86	25,86	25,86	25,86
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	18,31	18,45	18,39	17,98	18,02	18,02	18,02	18,02	18,02	18,02	18,02
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	1,67	1,67	1,67	7,91	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	5,09	5,03	5,02	5,50	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	4,93	4,87	4,86	4,75	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	59,6	65,4	64,4	121,8	121,5	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3
4.1.	в жилищном фонде	тыс. Гкал	48,99	53,72	52,94	105,61	105,36	105,20	105,20	105,20	105,20	105,20	105,20
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	34,33	39,08	38,28	36,30	36,66	36,49	36,49	36,49	36,49	36,49	36,49
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	14,65	14,64	14,66	69,31	68,70	68,70	68,70	68,70	68,70	68,70	68,70
4.2.	в общественно-деловом фонде, в том числе:	тыс. Гкал	10,65	11,71	11,50	16,17	16,15	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	9,25	10,32	10,11	9,59	9,62	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,40	1,39	1,39	6,59	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м²	99,42	100,21	99,84	97,62	97,85	97,85	97,85	97,85	97,85	97,85	97,85
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/год	0,19	0,21	0,21	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С x сут	4454	5029	4944	4795	4831	4810	4810	4810	4810	4810	4810
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ккал/м²/(°С x сут)	41,86	42,19	42,04	41,10	41,20	41,20	41,20	41,20	41,20	41,20	41,20
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м²	99,42	100,21	99,84	97,62	96,42	96,42	96,42	96,42	96,42	96,42	96,42
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	ккал/м²/(°С x сут)	41,86	42,19	42,04	41,10	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60	40,60
11.	Зона действия источника тепловой мощности	га	303,980	303,980	303,980	303,980	303,980	303,980	303,980	303,980	303,980	303,980	303,980
11.1.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,0825	0,0828	0,0825	0,1033	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	196,18	215,23	211,98	400,62	399,72	399,05	399,05	399,05	399,05	399,05	399,05
13.	Число жителей, проживающих в жилищном фонде в зоне действия	чел	10609	10828	10965	10881	10151	10428	10167	9904	9724	9661	9384
13.1.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/тыс. чел.	2,19	2,15	2,12	2,09	2,24	2,18	2,24	2,30	2,34	2,35	2,42
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	4,11	4,56	4,41	4,22	4,56	4,42	4,53	4,65	4,74	4,77	4,91
	ЕТО-2 ООО "Теплоэнергетик"												
	Котельная 33 квартала												
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	тыс. м²	55,25	Нагрузки переключены на Беловскую ГРЭС в ОЗП 2021-2022 гг.									

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м ²	12,34										
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	7,56										
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	6,25										
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	5,76										
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,50										
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	1,31										
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	1,29										
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,03										
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	22,7										
4.1.	в жилищном фонде	тыс. Гкал	19,12										
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	14,78										
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	4,34										
4.2.	в общественно-деловом фонде, в том числе:	тыс. Гкал	3,55										
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	3,30										
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,25										
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	104,18										
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	0,27										
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С x сут	6098										
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ккал/м ² /(°С x сут)	43,86										
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	106,48										
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	ккал/м ² /(°С x сут)	43,86										
11.	Зона действия источника тепловой мощности	га	60,487										
11.1.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,1251										

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	374,69										
13.	Число жителей, проживающих в жилищном фонде в зоне действия	чел	640										
13.1.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/тыс. чел.	11,00										
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	28,23										
	ЕТО-2 ООО "Теплоэнергетик"												
	Котельная микрорайона "Ивушка"												
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	тыс. м ²	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м ²	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	2,09	2,09	2,09	2,50	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	1,59	1,59	1,59	2,01	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	1,44	1,44	1,44	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,63	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	4,9	5,4	5,3	9,3	8,4	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3
4.1.	в жилищном фонде	тыс. Гкал	3,97	4,32	4,26	8,30	7,34	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	2,71	3,06	3,01	2,79	2,81	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,26	1,26	1,26	5,51	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53
4.2.	в общественно-деловом фонде, в том числе:	тыс. Гкал	0,96	1,08	1,06	1,03	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,94	1,07	1,05	0,97	0,98	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	92,79	92,79	92,79	88,63	88,63	88,63	88,63	88,63	88,63	88,63	88,63
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	0,17	0,20	0,19	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С x сут	4454	5029	4944	4795	4831	4810	4810	4810	4810	4810	4810

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ккал/м ² /(°С x сут)	39,07	39,07	39,07	37,32	37,32	37,32	37,32	37,32	37,32	37,32	37,32
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	92,79	92,79	92,79	88,63	88,63	88,63	88,63	88,63	88,63	88,63	88,63
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	ккал/м ² /(°С x сут)	39,07	39,07	39,07	37,32	37,32	37,32	37,32	37,32	37,32	37,32	37,32
11.	Зона действия источника тепловой мощности	га	22,310	22,310	22,310	22,310	22,310	22,310	22,310	22,310	22,310	22,310	22,310
11.1.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,0938	0,0938	0,0938	0,1119	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	220,66	241,82	238,70	418,02	374,92	374,17	374,17	374,17	374,17	374,17	374,17
13.	Число жителей, проживающих в жилищном фонде в зоне действия	чел	1452	1387	1386	1377	1312	1296	1274	1237	1204	1183	1150
13.1.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/тыс. чел.	1,34	1,40	1,41	1,35	1,42	1,44	1,46	1,50	1,55	1,57	1,62
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	2,52	2,97	2,93	2,73	2,89	2,91	2,96	3,05	3,13	3,19	3,28
	ЕТО-2 ООО "Теплоэнергетик"												
	Котельная пос. Финский												
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	тыс. м ²	24,64	24,64	24,64	24,64	24,64	24,64	24,64	24,64	24,64	24,64	24,64
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м ²	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	2,85	2,85	2,85	3,65	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	2,81	2,81	2,81	3,61	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	2,53	2,53	2,53	2,49	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	7,3	7,9	7,9	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
4.1.	в жилищном фонде	тыс. Гкал	7,26	7,87	7,78	14,87	14,92	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	4,74	5,35	5,26	5,03	5,09	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	2,52	2,52	2,52	9,84	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
4.2.	в общественно-деловом фонде, в том числе:	тыс. Гкал	0,07	0,08	0,07	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м²	102,50	102,50	102,50	101,03	101,63	101,63	101,63	101,63	101,63	101,63	101,63
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/год	0,19	0,22	0,21	0,20	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут	4454	5029	4944	4795	4831	4810	4810	4810	4810	4810	4810
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ккал/м²/(°С х сут)	43,16	43,16	43,16	42,54	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м²	102,50	102,50	102,50	101,03	101,63	101,63	101,63	101,63	101,63	101,63	101,63
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	ккал/м²/(°С х сут)	43,16	43,16	43,16	42,54	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79
11.	Зона действия источника тепловой мощности	га	49,720	49,720	49,720	49,720	49,720	49,720	49,720	49,720	49,720	49,720	49,720
11.1.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,0572	0,0572	0,0572	0,0734	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	147,32	159,77	157,94	301,17	302,31	301,85	301,85	301,85	301,85	301,85	301,85
13.	Число жителей, проживающих в жилищном фонде в зоне действия	чел	1325	1244	1219	1210	1169	1129	1110	1078	1043	1015	986
13.1.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/тыс. чел.	1,93	2,06	2,10	2,08	2,17	2,24	2,28	2,35	2,43	2,50	2,57
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	3,62	4,35	4,36	4,20	4,41	4,54	4,62	4,76	4,92	5,06	5,20
	ЕТО-2 ООО "Теплоэнергетик"												
	Котельная МКУ "Сибирь-12,9"												
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	тыс. м²	35,73	Нагрузки переключены на Беловскую ГРЭС в ОЗП 2021-2022 гг.									
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м²	72,30										
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	14,59										
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	3,94										
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	3,63										

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,30										
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	10,65										
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	10,54										
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,12										
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	40,0										
4.1.	в жилищном фонде	тыс. Гкал	11,97										
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	9,33										
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	2,64										
4.2.	в общественно-деловом фонде, в том числе:	тыс. Гкал	28,07										
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	27,05										
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,01										
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м²	101,71										
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/год	0,26										
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С x сут	6098										
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ккал/м²/(°С x сут)	42,83										
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м²	147,35										
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	ккал/м²/(°С x сут)	61,37										
11.	Зона действия источника тепловой мощности	га	71,835										
11.1.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,2031										
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	557,39										
13.	Число жителей, проживающих в жилищном фонде в зоне действия	чел	414										
13.1.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/тыс. чел.	34,23										
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	87,88										

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	ЕТО-2 ООО "Теплоэнергетик"												
	Котельная пос. "8 Марта"												
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	тыс. м ²	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м ²	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,72	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,55	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,53	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1,4	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
4.1.	в жилищном фонде	тыс. Гкал	1,13	1,28	1,23	1,28	1,27	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,90	1,01	1,00	1,06	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,23	0,26	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
4.2.	в общественно-деловом фонде, в том числе:	тыс. Гкал	0,29	0,33	0,32	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,29	0,33	0,32	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	85,98	85,51	85,98	93,75	91,64	91,64	91,64	91,64	91,64	91,64	91,64
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	0,16	0,18	0,18	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут	4454	5029	4944	4795	4831	4810	4810	4810	4810	4810	4810
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ккал/м ² /(°С х сут)	36,20	36,00	36,20	39,47	38,59	38,59	38,59	38,59	38,59	38,59	38,59
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	85,98	85,51	85,98	93,75	91,64	91,64	91,64	91,64	91,64	91,64	91,64
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	ккал/м ² /(°С х сут)	36,20	36,00	36,20	39,47	38,59	38,59	38,59	38,59	38,59	38,59	38,59

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
11.	Зона действия источника тепловой мощности	га	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260
11.1.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,0717	0,0717	0,0716	0,0778	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	154,07	173,35	167,48	175,71	173,42	172,76	172,76	172,76	172,76	172,76	172,76
13.	Число жителей, проживающих в жилищном фонде в зоне действия	чел	5342	5325	5249	5208	5073	5043	4958	4882	4803	4742	4658
13.1.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/тыс. чел.	0,12	0,12	0,12	0,13	0,13	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14	0,15
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	0,22	0,25	0,25	0,27	0,27	0,27	0,28	0,28	0,29	0,29	0,30

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	ЕТО-2 ООО "Теплоэнергетик"												
	Котельная микрорайона "Сосновый"												
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	тыс. м ²	37,93	43,38	Нагрузки переключены на Беловскую ГРЭС в ОЗП 2021-2022 гг.								
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м ²	13,17	13,17									
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	7,43	7,83									
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	5,68	6,15									
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	4,71	5,14									
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,97	1,01									
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	1,75	1,68									
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	1,64	1,56									
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,12	0,12									
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	25,8	27,1									
4.1.	в жилищном фонде	тыс. Гкал	20,60	22,07									
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	12,09	13,23									
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	8,50	8,84									
4.2.	в общественно-деловом фонде, в том числе:	тыс. Гкал	5,24	5,06									
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	4,20	4,02									
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	1,04	1,04									
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	124,18	118,40									
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	0,32	0,31									
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С x сут	6098	6118									
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ккал/м ² /(°С x сут)	52,29	49,85									
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	133,21	127,57									
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	ккал/м ² /(°С x сут)	52,29	49,91									

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
11.	Зона действия источника тепловой мощности	га	162,312	162,312									
11.1.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,0458	0,0482									
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	159,18	167,20									
13.	Число жителей, проживающих в жилищном фонде в зоне действия	чел	439	531									
13.1.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/тыс. чел.	14,44	12,60									
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	37,07	32,46									
	ЕТО-2 ООО "Теплоэнергетик"												
	Котельная 30-го квартала												
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	тыс. м ²	137,88	137,88	Нагрузки переключены на Беловскую ГРЭС в ОЗП 2021-2022 гг.								
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м ²	83,65	83,65									
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	25,93	25,93									
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	16,31	16,31									
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	14,48	14,48									
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	1,83	1,83									
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	9,62	9,62									
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	8,78	8,78									
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,84	0,84									
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	83,1	83,3									
4.1.	в жилищном фонде	тыс. Гкал	53,24	53,36									
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	37,16	37,29									
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	16,07	16,07									
4.2.	в общественно-деловом фонде, в том числе:	тыс. Гкал	29,86	29,94									
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	22,55	22,62									
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	7,32	7,32									
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	104,98	104,98									

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/год	0,27	0,27									
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут	6098	6118									
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ккал/м²/(°С х сут)	44,20	44,20									
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м²	114,96	114,96									
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	ккал/м²/(°С х сут)	44,20	44,20									
11.	Зона действия источника тепловой мощности	га	185,758	185,758									
11.1.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,1396	0,1396									
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	447,35	448,43									
13.	Число жителей, проживающих в жилищном фонде в зоне действия	чел	1598	1689									
13.1.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/тыс. чел.	14,56	13,77									
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	37,37	35,46									
	ЕТО-2 ООО "Теплоэнергетик"												
	Котельная 34-го квартала												
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	тыс. м²	144,43	199,67	Нагрузки переключены на Беловскую ГРЭС в ОЗП 2021-2022 гг.								
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м²	56,77	71,25									
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	23,38	31,15									
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	16,84	23,09									
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	14,65	20,40									
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	2,19	2,69									
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	6,54	8,06									
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	6,02	7,49									
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,51	0,57									

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	76,8	100,4									
4.1.	в жилищном фонде	тыс. Гкал	56,81	76,09									
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	37,61	52,56									
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	19,20	23,54									
4.2.	в общественно-деловом фонде, в том числе:	тыс. Гкал	19,96	24,30									
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	15,47	19,29									
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	4,49	5,01									
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м²	101,44	102,19									
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/год	0,26	0,26									
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С x сут	6098	6118									
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ккал/м²/(°С x сут)	42,71	43,03									
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м²	115,14	113,12									
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	ккал/м²/(°С x сут)	44,68	44,25									
11.	Зона действия источника тепловой мощности	га	185,758	185,758									
11.1.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,1259	0,1677									
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	413,27	540,44									
13.	Число жителей, проживающих в жилищном фонде в зоне действия	чел	1598	1689									
13.1.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/тыс. чел.	12,94	16,51									
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	33,22	42,53									
	ЕТО-3 ООО «ЭнергоКомпания»												
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	тыс. м²	233,56	233,56	233,56	233,43	233,43	233,43	233,43	233,43	233,43	233,43	233,43
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м²	76,48	76,48	76,48	77,02	77,02	84,37	84,37	84,37	84,37	84,37	84,37

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	46,50	38,03	38,02	38,02	38,02	38,58	38,58	38,58	38,58	38,58	38,58
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	35,17	28,82	28,81	28,77	28,77	28,77	28,77	28,77	28,77	28,77	28,77
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	32,99	26,10	26,10	26,06	26,06	26,06	26,06	26,06	26,06	26,06	26,06
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	2,17	2,72	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	11,33	9,21	9,21	9,24	9,24	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	10,80	8,55	8,54	8,58	8,58	9,04	9,04	9,04	9,04	9,04	9,04
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,53	0,66	0,66	0,66	0,66	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	105,8	103,0	101,7	99,5	100,0	101,5	101,5	101,5	101,5	101,5	101,5
4.1.	в жилищном фонде	тыс. Гкал	80,90	79,06	78,09	76,37	76,77	76,54	76,54	76,54	76,54	76,54	76,54
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	61,87	55,27	54,32	52,61	53,01	52,77	52,77	52,77	52,77	52,77	52,77
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	19,03	23,79	23,76	23,76	23,76	23,76	23,76	23,76	23,76	23,76	23,76
4.2.	в общественно-деловом фонде, в том числе:	тыс. Гкал	24,91	23,92	23,60	23,14	23,27	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	20,26	18,10	17,79	17,32	17,46	18,31	18,31	18,31	18,31	18,31	18,31
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	4,66	5,82	5,81	5,81	5,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м²	141,26	111,76	111,73	111,63	111,63	111,63	111,63	111,63	111,63	111,63	111,63
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/год	0,26	0,24	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут	4454	5029	4944	4795	4831	4810	4810	4810	4810	4810	4810
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ккал/м²/(°С х сут)	59,48	47,06	47,04	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м²	141,26	111,76	111,73	111,41	111,41	107,14	107,14	107,14	107,14	107,14	107,14
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	ккал/м²/(°С х сут)	59,48	47,06	47,04	46,91	46,91	45,11	45,11	45,11	45,11	45,11	45,11
11.	Зона действия источника тепловой мощности	га	381,78	381,78	381,78	381,78	381,78	381,78	381,78	381,78	381,78	381,78	381,78
11.1.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,1218	0,0996	0,0996	0,0996	0,100	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	277,15	269,73	266,35	260,66	262,03	265,96	265,96	265,96	265,96	265,96	265,96

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
13.	Число жителей, проживающих в жилищном фонде в зоне действия	чел	12556,98	11788,39	11553,11	11462,43	11071,38	10697,30	10515,35	10207,72	9871,21	9605,61	9331,18
13.1.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/тыс. чел.	3,49	2,94	3,00	3,02	3,13	3,28	3,34	3,44	3,56	3,65	3,76
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	6,54	6,22	6,24	6,10	6,36	6,64	6,76	6,96	7,20	7,40	7,62
	ЕТО-3 ООО «ЭнергоКомпания»												
	ПСХ-2												
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	тыс. м ²	233,56	233,56	233,56	233,43	233,43	233,43	233,43	233,43	233,43	233,43	233,43
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м ²	76,48	76,48	76,48	77,02	77,02	84,37	84,37	84,37	84,37	84,37	84,37
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	46,50	38,03	38,02	38,02	38,02	38,58	38,58	38,58	38,58	38,58	38,58
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	35,17	28,82	28,81	28,77	28,77	28,77	28,77	28,77	28,77	28,77	28,77
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	32,99	26,10	26,10	26,06	26,06	26,06	26,06	26,06	26,06	26,06	26,06
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	2,17	2,72	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	11,33	9,21	9,21	9,24	9,24	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	10,80	8,55	8,54	8,58	8,58	9,04	9,04	9,04	9,04	9,04	9,04
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,53	0,66	0,66	0,66	0,66	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	105,8	103,0	101,7	99,5	100,0	101,5	101,5	101,5	101,5	101,5	101,5
4.1.	в жилищном фонде	тыс. Гкал	80,90	79,06	78,09	76,37	76,77	76,54	76,54	76,54	76,54	76,54	76,54
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	61,87	55,27	54,32	52,61	53,01	52,77	52,77	52,77	52,77	52,77	52,77
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	19,03	23,79	23,76	23,76	23,76	23,76	23,76	23,76	23,76	23,76	23,76
4.2.	в общественно-деловом фонде, в том числе:	тыс. Гкал	24,91	23,92	23,60	23,14	23,27	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	20,26	18,10	17,79	17,32	17,46	18,31	18,31	18,31	18,31	18,31	18,31
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	4,66	5,82	5,81	5,81	5,81	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70	6,70
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	141,26	111,76	111,73	111,63	111,63	111,63	111,63	111,63	111,63	111,63	111,63
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	0,26	0,24	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С x сут	4454	5029	4944	4795	4831	4810	4810	4810	4810	4810	4810
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ккал/м ² /(°С x сут)	59,48	47,06	47,04	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м²	141,26	111,76	111,73	111,41	111,41	107,14	107,14	107,14	107,14	107,14	107,14
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	ккал/м²/(°С x сут)	59,48	47,06	47,04	46,91	46,91	45,11	45,11	45,11	45,11	45,11	45,11
11.	Зона действия источника тепловой мощности	га	381,780	381,780	381,780	381,780	381,780	381,780	381,780	381,780	381,780	381,780	381,780
11.1.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,1218	0,0996	0,0996	0,0996	0,100	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	277,15	269,73	266,35	260,66	262,03	265,96	265,96	265,96	265,96	265,96	265,96
13.	Число жителей, проживающих в жилищном фонде в зоне действия	чел	12557	11788	11553	11462	11071	10697	10515	10208	9871	9606	9331
13.1.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/тыс. чел.	3,49	2,94	3,00	3,02	3,13	3,28	3,34	3,44	3,56	3,65	3,76
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	6,54	6,22	6,24	6,10	6,36	6,64	6,76	6,96	7,20	7,40	7,62
ЕТО-4 ООО "ТВК"													
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	тыс. м²	130,84	130,84	130,84	130,84	128,31	128,31	128,31	128,31	128,31	128,31	128,31
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м²	151,78	152,07	152,07	152,49	152,49	152,49	152,49	152,49	152,49	152,49	152,49
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	77,56	77,56	77,56	77,60	77,79	77,79	77,79	77,79	77,79	77,79	77,79
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	36,07	36,05	36,05	36,05	35,79	35,79	35,79	35,79	35,79	35,79	35,79
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	30,53	30,52	30,52	30,52	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	5,53	5,53	5,53	5,53	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	41,49	41,51	41,51	41,55	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	35,42	35,43	35,43	35,48	35,89	35,89	35,89	35,89	35,89	35,89	35,89
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	6,08	6,08	6,08	6,08	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	225,4	241,3	239,0	234,9	236,4	235,8	235,8	235,8	235,8	235,8	235,8
4.1.	в жилищном фонде	тыс. Гкал	105,74	113,10	112,01	110,09	109,88	109,61	109,61	109,61	109,61	109,61	109,61
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	57,25	64,61	63,52	61,61	61,58	61,31	61,31	61,31	61,31	61,31	61,31
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	48,48	48,48	48,48	48,48	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30
4.2.	в общественно-деловом фонде, в том числе:	тыс. Гкал	119,63	128,25	126,99	124,85	126,50	126,17	126,17	126,17	126,17	126,17	126,17
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	66,41	75,03	73,77	71,63	73,01	72,69	72,69	72,69	72,69	72,69	72,69
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	53,22	53,22	53,22	53,22	53,49	53,49	53,49	53,49	53,49	53,49	53,49

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м²	233,35	233,22	233,22	233,22	235,95	235,95	235,95	235,95	235,95	235,95	235,95
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/год	0,44	0,49	0,49	0,47	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут	4454	5029	4944	4795	4831	4810	4810	4810	4810	4810	4810
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ккал/м²/(°С х сут)	98,25	98,20	98,20	98,20	99,35	99,35	99,35	99,35	99,35	99,35	99,35
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м²	233,35	233,01	233,01	232,65	235,38	235,38	235,38	235,38	235,38	235,38	235,38
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	ккал/м²/(°С х сут)	98,25	98,11	98,11	97,96	99,11	99,11	99,11	99,11	99,11	99,11	99,11
11.	Зона действия источника тепловой мощности	га	343,71	343,71	343,71	358,25	358,25	358,25	358,25	358,25	358,25	358,25	358,25
11.1.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,2257	0,2257	0,2257	0,2166	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	655,70	702,19	695,33	655,79	659,81	658,15	658,15	658,15	658,15	658,15	658,15
13.	Число жителей, проживающих в жилищном фонде в зоне действия	чел	12197,93	11654,14	11424,53	11345,76	10808,68	10560,14	10317,49	9991,41	9644,73	9395,50	9081,25
13.1.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/тыс. чел.	5,41	5,66	5,77	5,82	6,12	6,27	6,41	6,62	6,86	7,04	7,29
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	10,14	11,98	12,02	11,74	12,45	12,69	12,99	13,41	13,89	14,26	14,76
	ЕТО-4 ООО "ТБК"												
	ООО "ТБК"												
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	тыс. м²	130,84	130,84	130,84	130,84	128,31	128,31	128,31	128,31	128,31	128,31	128,31
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м²	151,78	152,07	152,07	152,49	152,49	152,49	152,49	152,49	152,49	152,49	152,49
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	77,56	77,56	77,56	77,60	77,79	77,79	77,79	77,79	77,79	77,79	77,79
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	36,07	36,05	36,05	36,05	35,79	35,79	35,79	35,79	35,79	35,79	35,79
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	30,53	30,52	30,52	30,52	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	5,53	5,53	5,53	5,53	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	41,49	41,51	41,51	41,55	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	35,42	35,43	35,43	35,48	35,89	35,89	35,89	35,89	35,89	35,89	35,89

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	6,08	6,08	6,08	6,08	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	225,4	241,3	239,0	234,9	236,4	235,8	235,8	235,8	235,8	235,8	235,8
4.1.	в жилищном фонде	тыс. Гкал	105,74	113,10	112,01	110,09	109,88	109,61	109,61	109,61	109,61	109,61	109,61
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	57,25	64,61	63,52	61,61	61,58	61,31	61,31	61,31	61,31	61,31	61,31
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	48,48	48,48	48,48	48,48	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30
4.2.	в общественно-деловом фонде, в том числе:	тыс. Гкал	119,63	128,25	126,99	124,85	126,50	126,17	126,17	126,17	126,17	126,17	126,17
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	66,41	75,03	73,77	71,63	73,01	72,69	72,69	72,69	72,69	72,69	72,69
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	53,22	53,22	53,22	53,22	53,49	53,49	53,49	53,49	53,49	53,49	53,49
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	233,35	233,22	233,22	233,22	235,95	235,95	235,95	235,95	235,95	235,95	235,95
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	0,44	0,49	0,49	0,47	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут	4454	5029	4944	4795	4831	4810	4810	4810	4810	4810	4810
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ккал/м ² /(°С х сут)	98,25	98,20	98,20	98,20	99,35	99,35	99,35	99,35	99,35	99,35	99,35
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	233,35	233,01	233,01	232,65	235,38	235,38	235,38	235,38	235,38	235,38	235,38
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	ккал/м ² /(°С х сут)	98,25	98,11	98,11	97,96	99,11	99,11	99,11	99,11	99,11	99,11	99,11
11.	Зона действия источника тепловой мощности	га	343,710	343,710	343,710	358,250	358,250	358,250	358,250	358,250	358,250	358,250	358,250
11.1.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,2257	0,2257	0,2257	0,2166	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	655,70	702,19	695,33	655,79	659,81	658,15	658,15	658,15	658,15	658,15	658,15
13.	Число жителей, проживающих в жилищном фонде в зоне действия	чел	12198	11654	11425	11346	10809	10560	10317	9991	9645	9396	9081
13.1.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/тыс. чел.	5,41	5,66	5,77	5,82	6,12	6,27	6,41	6,62	6,86	7,04	7,29
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	10,14	11,98	12,02	11,74	12,45	12,69	12,99	13,41	13,89	14,26	14,76

Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии (мощности), представлены в Таблице 14.1.7.

Таблица 14.1.7

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	Беловский ГО												
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	1260,00	1260,00	1260,00	1260,00	1260,00	1260,00	1260,00	1260,00	1260,00	1260,00	1260,00
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Гкал/ч	229,00	229,00	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	229,00	229,00	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40
2.2.	пиковая	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	Установленная тепловая мощность котельных:	Гкал/ч	559,43	346,69	264,53	264,53	280,70	280,70	280,70	285,70	285,70	285,70	285,70
4.	Присоединенная тепловая нагрузка ТЭЦ	Гкал/ч	55,85	118,72	184,64	215,91	184,18	188,04	190,11	198,17	197,68	197,61	197,61
4.1.	Присоединенная тепловая нагрузка Котельных	Гкал/ч	307,83	231,29	166,89	177,21	176,92	177,93	177,93	177,93	177,61	177,46	177,30
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	75,61	48,16	59,72	52,90	59,82	58,98	58,53	56,77	56,88	56,89	56,89
5.1.	Доля резерва тепловой мощности Котельных	%	45,0	33,3	36,9	33,0	37,0	36,6	36,6	37,7	37,8	37,9	37,9
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	186,73	265,82	539,90	633,60	609,65	634,55	634,54	634,54	634,54	634,54	634,54
6.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	186,73	265,82	539,90	633,60	609,65	634,55	634,54	634,54	634,54	634,54	634,54
6.2.	Отпуск тепловой энергии Котельных	тыс. Гкал	826,83	539,34	474,06	430,23	452,69	452,09	445,58	445,58	445,58	445,58	445,17
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии, отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
8.	Удельный расхода условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	365,60	369,14	371,41	367,69	374,85	374,37	374,37	374,37	374,37	374,37	374,37
9.	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	184,90	184,80	185,50	183,20	183,69	183,49	183,49	183,49	183,49	183,49	183,49
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	37,70	37,70	35,16	35,70	35,04	35,17	35,17	35,17	35,17	35,17	35,17
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	148	211	428	503	484	504	504	504	504	504	504
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	815	1161	1178	1382	1330	1384	1384	1384	1384	1384	1384
12.1.	Число часов использования установленной тепловой мощности Котельных	час/год	1478	1556	1792	1626	1613	1611	1587	1560	1560	1560	1558
13.	Удельная установленная тепловая мощность на одного жителя	МВт/тыс. чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
14.1.	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от Котельных	1/год	0	0	0	12	4	0	0	0	0	0	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	95877	90794	85001	78836	72572	67046	60873	54852	48935	43015	36944
16.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
	ЕТО-1 АО "Кузбассэнерго"												
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	1260,00	1260,00	1260,00	1260,00	1260,00	1260,00	1260,00	1260,00	1260,00	1260,00	1260,00
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Гкал/ч	229,00	229,00	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	229,00	229,00	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40
2.2.	пиковая	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Присоединенная тепловая нагрузка ТЭЦ	Гкал/ч	55,85	118,72	184,64	215,91	184,18	188,04	190,11	198,17	197,68	197,61	197,61
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	75,61	48,16	59,72	52,90	59,82	58,98	58,53	56,77	56,88	56,89	56,89
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	186,73	265,82	539,90	633,60	609,65	634,55	634,54	634,54	634,54	634,54	634,54
6.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	186,73	265,82	539,90	633,60	609,65	634,55	634,54	634,54	634,54	634,54	634,54
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии, отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
8.	Удельный расхода условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	365,60	369,14	371,41	367,69	374,85	374,37	374,37	374,37	374,37	374,37	374,37
9.	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	184,90	184,80	185,50	183,20	183,69	183,49	183,49	183,49	183,49	183,49	183,49
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	37,70	37,70	35,16	35,70	35,04	35,17	35,17	35,17	35,17	35,17	35,17
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	148	211	428	503	484	504	504	504	504	504	504
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	815	1161	1178	1382	1330	1384	1384	1384	1384	1384	1384
13.	Удельная установленная тепловая мощность на одного жителя	МВт/тыс. чел.	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
14.	Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	95877	90794	85001	78836	72572	67046	60873	54852	48935	43015	36944
16.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	15,45	19,63	17,64	19,11	15,33	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95
	ЕТО-1 АО "Кузбассэнерго"												

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	Беловская ГРЭС												
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	1260	1260	1260	1260	1260	1260	1260	1260	1260	1260	1260
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Гкал/ч	229	229	458,4	458,4	458,4	458,4	458,4	458,4	458,4	458,4	458,4
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	229	229	458,4	458,4	458,4	458,4	458,4	458,4	458,4	458,4	458,4
2.2.	пиковая	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Присоединенная тепловая нагрузка ТЭЦ	Гкал/ч	55,85	118,72	184,64	215,91	184,18	188,04	190,11	198,17	197,68	197,61	197,61
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	75,6	48,2	59,7	52,9	59,8	59,0	58,5	56,8	56,9	56,9	56,9
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	186,73	265,82	539,90	633,60	609,65	634,55	634,54	634,54	634,54	634,54	634,54
6.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	186,73	265,82	539,90	633,60	609,65	634,55	634,54	634,54	634,54	634,54	634,54
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии, отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
8.	Удельный расхода условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	365,6	369,14	371,41	367,69	374,85	374,37	374,37	374,37	374,37	374,37	374,37
9.	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	184,9	184,8	185,5	183,2	183,69	183,49	183,49	183,49	183,49	183,49	183,49
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	37,7	37,7	35,16	35,7	35,04	35,17	35,17	35,17	35,17	35,17	35,17
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	148	211	428	503	484	504	504	504	504	504	504
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	815	1161	1178	1382	1330	1384	1384	1384	1384	1384	1384
13.	Удельная установленная тепловая мощность на одного жителя	МВт/тыс. чел.	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	95877	90794	85001	78836	72572	67046	60873	54852	48935	43015	36944
16.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	15,45	19,63	17,64	19,11	15,33	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95
	ЕТО-2 ООО "Теплоэнергетик"												
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	389,43	176,69	94,53	94,53	110,70	110,70	110,70	110,70	110,70	110,70	110,70
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	183,77	115,70	51,31	61,59	61,12	61,57	61,57	61,57	61,25	61,09	60,94
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	52,8	34,5	45,7	34,8	44,8	44,4	44,4	44,4	44,7	44,8	45,0
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	552,90	252,89	183,37	150,30	167,47	167,47	167,47	167,47	167,47	167,47	167,06

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	187,08	182,97	183,66	183,49	186,77	186,77	186,77	186,77	186,77	186,77	186,79
6.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1420	1431	1940	1590	1513	1513	1513	1513	1513	1513	1509
7.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,64	2,22	1,25	1,26	1,53	1,61	1,66	1,71	1,79	1,87	1,94
8.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	12	4	0	0	0	0	0	0
9.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
12.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	16,82	16,89	22,92	18,80	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56	0,00
	ЕТО-2 ООО "Теплоэнергетик"												
	Котельная №1												
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	10,05	10,04	10,05	13,60	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	48,5	48,5	48,5	30,3	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	29,04	35,79	30,97	28,92	30,19	30,19	30,19	30,19	30,19	30,19	30,19
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	159,62	172,13	172,13	172,07	172,09	172,09	172,09	172,09	172,09	172,09	172,09
6.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1489	1835	1588	1483	1548	1548	1548	1548	1548	1548	1548
7.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,95	4,85	4,79	4,82	5,17	5,03	5,16	5,30	5,40	5,43	5,59
8.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	5	4	0	0	0	0	0	0
9.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
12.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	17,63	21,72	18,80	17,57	18,34	18,34	18,34	18,34	18,34	18,34	18,34
	ЕТО-2 ООО "Теплоэнергетик"												
	Котельная №5												
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,16	1,16	1,16	0,93	0,94	0,94	0,94	0,94	0,78	0,63	0,63
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	49,0	49,0	49,0	58,9	58,6	58,6	58,6	58,6	65,5	72,5	72,5
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,74	3,32	3,53	2,25	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	173,45	273,14	273,13	271,17	272,11	272,11	272,11	272,11	272,11	272,11	272,11
6.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1206	1462	1555	990	1209	1209	1209	1209	1209	1209	1209
7.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0,49	0,49	0,50	0,50	0,51	0,52	0,53	0,54	0,55	0,55	0,56
8.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
12.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	14,16	17,13	18,24	11,69	14,23	14,23	14,23	14,23	14,23	14,23	14,23
	ЕТО-2 ООО "Теплоэнергетик"												
	Котельная №6												
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	8,09	8,09	8,18	8,18	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	6,25	6,30	6,25	6,07	5,96	6,41	6,41	6,41	6,40	6,40	6,24
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	22,7	22,2	23,6	25,7	30,7	25,5	25,5	25,5	25,6	25,6	27,4
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	21,70	24,25	23,49	20,26	21,46	21,46	21,46	21,46	21,46	21,46	21,06
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	270,84	179,13	179,13	179,02	179,04	179,04	179,04	179,04	179,04	179,04	179,04
6.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2683	2997	2872	2477	2496	2496	2496	2496	2496	2496	2449

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
7.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0,20	0,21	0,21	0,21	0,23	0,23	0,24	0,24	0,24	0,25	0,25
8.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0
9.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
12.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	31,80	35,50	34,05	29,38	29,60	29,60	29,60	29,60	29,60	29,60	29,04
ЕТО-2 ООО "Теплоэнергетик"													
Котельная №8													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	6,32	6,32	6,32	6,32	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,18	2,54	3,18	2,73	2,52	2,52	2,52	2,52	2,37	2,37	2,37
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	49,7	59,8	49,7	56,8	61,0	61,0	61,0	61,0	63,3	63,3	63,3
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	7,36	8,81	9,10	7,46	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	273,58	174,23	174,23	174,05	174,16	174,16	174,16	174,16	174,16	174,16	174,16
6.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1165	1394	1440	1181	1297	1297	1297	1297	1297	1297	1297
7.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0,52	0,52	0,53	0,53	0,56	0,56	0,57	0,58	0,59	0,60	0,61
8.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
12.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	13,62	16,25	16,74	13,74	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08
ЕТО-2 ООО "Теплоэнергетик"													
Котельная №10													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	189,48	Нагрузки переключены на Беловскую ГРЭС в ОЗП 2021-2022 гг.									

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	53,56										
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	71,7										
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	188,39										
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	177,18										
6.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	994										
7.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	55,63										
8.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0										
9.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д										
10.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0										
11.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	50										
12.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	11,91										
	ЕТО-2 ООО "Теплоэнергетик"												
	Котельная №11												
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	44,70	44,70	44,70	44,70	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	25,08	25,16	25,08	31,39	31,34	31,34	31,34	31,34	31,34	31,34	31,34
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	43,9	43,7	43,9	29,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	76,62	88,63	95,60	73,09	85,07	85,07	85,07	85,07	85,07	85,07	85,07
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	172,22	178,08	178,08	177,98	184,51	184,51	184,51	184,51	184,51	184,51	184,51
6.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1714	1983	2139	1635	1418	1418	1418	1418	1418	1418	1418
7.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,89	4,79	4,73	4,77	6,86	6,67	6,85	7,03	7,16	7,20	7,42
8.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0
9.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
10.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
12.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	20,27	23,45	25,30	19,35	16,19	16,19	16,19	16,19	16,19	16,19	16,19
	ЕТО-2 ООО "Теплоэнергетик"												
	Котельная 33 квартала												
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	10,21	Нагрузки переключены на Беловскую ГРЭС в ОЗП 2021-2022 гг.									
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	7,56										
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	25,9										
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	15,83										
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	171,80										
6.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1550										
7.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	18,50										
8.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0										
9.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д										
10.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0										
11.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	50										
12.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	18,38										
	ЕТО-2 ООО "Теплоэнергетик"												
	Котельная микрорайона "Ивушка"												
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,09	2,09	2,09	2,50	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	75,7	75,7	75,7	71,0	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	7,79	10,16	9,08	7,60	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	264,43	190,46	190,46	190,30	190,36	190,36	190,36	190,36	190,36	190,36	190,36
6.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	906	1181	1055	883	962	962	962	962	962	962	962
7.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,87	7,19	7,20	7,25	7,61	7,70	7,83	8,06	8,28	8,43	8,67
8.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
12.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	10,79	14,04	12,58	10,54	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48
	ЕТО-2 ООО "Теплоэнергетик"												
	Котельная пос. Финский												
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,85	2,85	2,85	3,65	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	23,5	23,5	23,5	1,9	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	7,81	9,78	8,73	8,05	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47	8,47
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	180,75	271,11	271,11	271,05	271,07	271,07	271,07	271,07	271,07	271,07	271,07
6.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2101	2630	2347	2163	2278	2278	2278	2278	2278	2278	2278
7.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,26	3,47	3,54	3,57	3,69	3,82	3,89	4,00	4,14	4,25	4,38
8.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0
9.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
12.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	24,41	30,54	27,28	25,16	26,49	26,49	26,49	26,49	26,49	26,49	26,49
	ЕТО-2 ООО "Теплоэнергетик"												
	Котельная МКУ "Сибирь-12,9"												
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	12,90	Нагрузки переключены на Беловскую ГРЭС в ОЗП 2021-2022 гг.									
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	14,59										
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-13,1										
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	33,94										
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	222,03										
6.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2631										
7.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	36,14										
8.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0										
9.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д										
10.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0										
11.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	50										
12.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	30,49										
	ЕТО-2 ООО "Теплоэнергетик"												
	Котельная пос. "8 Марта"												
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,72	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	46,5	46,5	46,5	41,9	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,26	2,68	2,88	2,68	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	281,35	163,52	163,20	161,45	162,13	162,13	162,13	162,13	162,13	162,13	162,13
6.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2633	2159	2321	2158	1853	1853	1853	1853	1853	1853	1853

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
7.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0,27	0,27	0,27	0,28	0,36	0,36	0,36	0,37	0,38	0,38	0,39
8.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
12.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	30,42	24,99	26,94	25,32	21,64	21,64	21,64	21,64	21,64	21,64	21,64
	ЕТО-2 ООО "Теплоэнергетик"												
	Котельная микрорайона "Сосновый"												
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	12,90	12,90	Нагрузки переключены на Беловскую ГРЭС в ОЗП 2021-2022 гг.								
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	7,43	7,83									
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	42,4	39,3									
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	17,35	23,14									
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	171,03	171,03									
6.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1345	1794									
7.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	34,05	28,16									
8.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0									
9.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д									
10.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0									
11.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	50	50									
12.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	15,88	21,21									
	ЕТО-2 ООО "Теплоэнергетик"												
	Котельная 30-го квартала												
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	35,90	35,75	Нагрузки переключены на Беловскую ГРЭС в ОЗП 2021-2022 гг.								

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	25,93	25,93									
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	27,8	27,5									
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	68,93	31,31									
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	182,45	182,45									
6.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1920	876									
7.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	26,06	24,55									
8.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0									
9.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д									
10.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0									
11.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	50	50									
12.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	22,48	10,25									
ЕТО-2 ООО "Теплоэнергетик"													
Котельная 34-го квартала													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	33,60	33,60	Нагрузки переключены на Беловскую ГРЭС в ОЗП 2021-2022 гг.								
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	23,38	31,15									
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	30,4	7,3									
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	72,13	15,04									
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	189,52	189,52									
6.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2147	448									
7.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	24,39	23,07									
8.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0									
9.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д									

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
10.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0									
11.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	50	50									
12.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	25,45	5,29									
	ЕТО-3 ООО «ЭнергоКомпания»												
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	46,50	38,03	38,02	38,02	38,02	38,58	38,58	38,58	38,58	38,58	38,58
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	41,88	52,46	52,48	52,48	52,48	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	124,59	125,89	129,08	124,43	124,43	130,95	124,43	124,43	124,43	124,43	124,43
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	199,18	182,48	187,69	173,43	173,43	188,35	173,43	173,43	173,43	173,43	173,43
6.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1557,32	1573,63	1613,54	1555,42	1555,42	1636,85	1555,42	1555,42	1555,42	1555,42	1555,42
7.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,39	7,87	8,03	8,10	8,38	8,68	8,83	9,09	9,40	9,66	9,95
8.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	18,26	18,32	18,85	19,66	19,66	19,05	19,66	19,66	19,66	19,66	19,66
	ЕТО-3 ООО «ЭнергоКомпания»												
	ПСХ-2												
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	46,50	38,03	38,02	38,02	38,02	38,58	38,58	38,58	38,58	38,58	38,58
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	41,9	52,5	52,5	52,5	52,5	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	124,59	125,89	129,08	124,43	124,43	130,95	124,43	124,43	124,43	124,43	124,43
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	199,18	182,48	187,69	173,43	173,43	188,35	173,43	173,43	173,43	173,43	173,43

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
6.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1557	1574	1614	1555	1555	1637	1555	1555	1555	1555	1555
7.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,39	7,87	8,03	8,10	8,38	8,68	8,83	9,09	9,40	9,66	9,95
8.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	18,26	18,32	18,85	19,66	19,66	19,05	19,66	19,66	19,66	19,66	19,66
	ЕТО-4 ООО "ТВК"												
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	95,00	95,00	95,00	95,00
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	77,56	77,56	77,56	77,60	77,79	77,79	77,79	77,79	77,79	77,79	77,79
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	13,82	13,82	13,82	13,78	13,57	13,57	13,57	18,12	18,12	18,12	18,12
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	149,35	160,56	161,61	155,50	160,79	153,68	153,68	153,68	153,68	153,68	153,68
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	154,95	155,66	179,06	166,84	169,73	171,77	171,77	171,77	171,77	171,77	171,77
6.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1659,46	1784,03	1795,62	1727,77	1786,57	1707,50	1707,50	1617,63	1617,63	1617,63	1617,63
7.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,56	8,96	9,14	9,20	9,66	9,89	10,12	11,03	11,43	11,73	12,13
8.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
12.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	20,05	21,51	21,51	20,86	21,47	20,27	20,27	19,21	19,21	19,21	19,21
	ЕТО-4 ООО "ТВК"												
	ООО "ТВК"												

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	95,00	95,00	95,00	95,00
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	77,56	77,56	77,56	77,60	77,79	77,79	77,79	77,79	77,79	77,79	77,79
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	13,8	13,8	13,8	13,8	13,6	13,6	13,6	18,1	18,1	18,1	18,1
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	149,35	160,56	161,61	155,50	160,79	153,68	153,68	153,68	153,68	153,68	153,68
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	154,95	155,66	179,06	166,84	169,73	171,77	171,77	171,77	171,77	171,77	171,77
6.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1659	1784	1796	1728	1787	1708	1708	1618	1618	1618	1618
7.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,56	8,96	9,14	9,20	9,66	9,89	10,12	11,03	11,43	11,73	12,13
8.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
12.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	20,05	21,51	21,51	20,86	21,47	20,27	20,27	19,21	19,21	19,21	19,21

Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, представлены в Таблице 14.1.8.

Таблица 14.1.8

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	Беловский ГО												
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	393,35	396,11	366,10	367,47	361,07	363,05	364,04	366,22	366,22	366,22	366,22
1.1.	магистральных	км	6,92	36,13	36,13	36,35	35,62	35,62	35,62	35,62	35,62	35,62	35,62
1.2.	распределительных	км	386,43	359,98	329,97	331,12	325,44	327,43	328,41	330,60	330,60	330,60	330,60
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	64,71	89,93	85,86	86,17	85,87	86,09	86,21	86,25	86,25	86,25	86,25
2.1.	магистральных	тыс. м ²	3,48	23,15	23,15	23,20	23,28	23,28	23,28	23,28	23,28	23,28	23,28
2.2.	распределительных	тыс. м ²	61,23	66,78	62,70	62,97	62,59	62,81	62,93	62,97	62,97	62,97	62,97
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	24	23	24	24	22	26	28	29	31	32	33
3.1.	магистральных	лет	22	22	21	18	9	20	25	28	30	31	32
3.2.	распределительных	лет	25	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,48	0,70	0,69	0,70	0,73	0,76	0,78	0,80	0,83	0,86	0,89
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	363,68	350,01	351,53	393,12	361,10	365,97	368,04	376,11	375,30	375,07	374,91
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	177,94	256,95	244,24	219,19	237,82	235,24	234,25	229,32	229,82	229,96	230,05
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	211,20	222,90	166,88	231,40	245,58	246,98	248,20	248,26	248,26	248,26	248,26
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	11,17	45,93	26,90	62,77	62,77	63,11	63,45	63,43	63,43	63,43	63,43
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	200,03	176,98	139,98	168,63	182,81	183,88	184,75	184,82	184,82	184,82	184,82
7.3.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,26	2,48	1,94	2,69	2,86	2,87	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	20,84	27,68	16,46	21,75	23,12	22,73	22,98	22,98	22,98	22,98	22,99
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,58	2,03	2,77	2,90	2,94	2,99	2,97	2,95	2,95	2,95	2,95
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	3	3	28	48	55	72	69	64	61	60	56
10.1.	магистральных	ед./год	0	0	0	3	1	2	2	2	2	2	2
10.2.	распределительных	ед./год	3	3	28	45	54	70	67	62	59	58	54
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,01	0,01	0,08	0,13	0,15	0,20	0,19	0,18	0,17	0,16	0,15
11.1.	магистральных	ед./км/год	0,00	0,00	0,00	0,08	0,03	0,06	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,01	0,01	0,08	0,14	0,17	0,21	0,20	0,19	0,18	0,18	0,16

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	33,34	30,43	33,61	45,29	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	99,57	86,11	96,61	65,99	95,06	93,43	91,71	89,28	89,34	89,35	89,37
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	10685,44	9072,45	7750,15	8057,32	8151,77	8243,59	8278,09	8412,47	8391,52	8384,08	8377,76
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	404,97	423,29	660,50	718,29	825,35	825,60	825,69	826,29	826,08	826,06	826,06
17.1.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	тонн/м²	7,36	7,53	8,30	8,39	8,46	8,47	8,48	8,51	8,51	8,51	8,51
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	170,56	168,00	302,30	203,09	327,86	326,52	325,06	324,12	322,55	321,00	319,45
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт·ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
21.	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	50,47	49,81	50,87	50,87	51,23	51,23	51,23	51,21	51,21	51,21	51,21
ЕТО-1 АО "Кузбассэнерго"													
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	73,14	187,11	222,77	223,59	221,06	222,88	223,87	226,05	226,05	226,05	226,05
1.1.	магистральных	км	6,92	36,13	36,13	36,35	35,62	35,62	35,62	35,62	35,62	35,62	35,62
1.2.	распределительных	км	66,22	150,98	186,64	187,24	185,43	187,25	188,24	190,43	190,43	190,43	190,43
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м²	11,70	54,08	59,12	59,24	59,45	59,65	59,78	59,81	59,81	59,81	59,81
2.1.	магистральных	тыс. м²	3,48	23,15	23,15	23,20	23,28	23,28	23,28	23,28	23,28	23,28	23,28
2.2.	распределительных	тыс. м²	8,22	30,93	35,97	36,04	36,17	36,37	36,50	36,53	36,53	36,53	36,53
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	22	23	23	22	19	24	27	29	30	31	32
3.1.	магистральных	лет	22	22	21	18	9	20	25	28	30	31	32
3.2.	распределительных	лет	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	0,98	4,23	4,51	4,56	4,86	4,65	4,76	4,84	4,86	4,84	4,94

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	55,85	118,72	184,64	215,91	184,18	188,04	190,11	198,17	197,68	197,61	197,61
6.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	209,49	455,55	320,21	274,36	322,81	317,24	314,43	301,82	302,57	302,67	302,67
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	37,54	107,28	68,69	160,29	160,29	161,70	162,91	162,97	162,97	162,97	162,97
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	11,17	45,93	26,90	62,77	62,77	63,11	63,45	63,43	63,43	63,43	63,43
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	26,37	61,35	41,79	97,52	97,52	98,59	99,46	99,53	99,53	99,53	99,53
7.3.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	3,21	1,98	1,16	2,71	2,70	2,71	2,73	2,72	2,72	2,72	2,72
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	20,10	40,36	12,72	25,30	26,29	25,48	25,67	25,68	25,68	25,68	25,68
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,55	1,42	2,42	2,83	2,76	2,85	2,83	2,81	2,81	2,81	2,81
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	3,00	0,00	18,00	28,00	47,00	54,00	51,30	48,74	46,30	43,98	41,78
10.1.	магистральных	ед./год	0,00	0,00	0,00	3,00	1,00	2,30	2,18	2,08	1,97	1,87	1,78
10.2.	распределительных	ед./год	3,00	0,00	18,00	25,00	46,00	51,70	49,12	46,66	44,33	42,11	40,00
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,04	0,00	0,08	0,13	0,21	0,24	0,23	0,22	0,20	0,19	0,18
11.1.	магистральных	ед./км/год	0,00	0,00	0,00	0,08	0,03	0,06	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,05	0,00	0,10	0,13	0,25	0,28	0,26	0,25	0,23	0,22	0,21
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	5,07	5,15	15,38	15,55	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	100,00	51,97	93,70	40,64	89,33	86,26	82,04	76,50	76,63	76,65	76,65
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	1008,50	2259,35	3512,81	3408,15	3517,67	3582,10	3616,60	3750,98	3742,76	3741,64	3741,64
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	1213,71	2563,73	4204,62	3818,40	3913,97	3885,24	3856,52	3827,80	3799,08	3770,36	3741,64
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	21,73	21,60	22,77	17,68	21,25	20,66	20,29	19,32	19,22	19,08	18,93
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	93,01	110,48	332,36	332,48	299,10	299,10	299,10	299,10	299,10	299,10	299,10
17.1.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	тонн/м²	6,52	8,94	8,74	8,77	8,86	8,87	8,87	8,92	8,92	8,92	8,92
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	51,16	48,60	88,40	83,69	80,30	80,30	80,30	80,30	80,30	80,30	80,30
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт·ч	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	12,40	12,40	12,40	12,40	12,40	12,40	12,40	12,40	12,40	12,40	12,40
21.	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	48,10	58,55	56,46	56,46	56,46	56,46	56,46	56,46	56,46	56,46	56,46
	ЕТО-1 АО "Кузбассэнерго"												
	Беловская ГРЭС												
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	73,14	187,11	222,77	223,59	221,06	222,88	223,87	226,05	226,05	226,05	226,05
1.1.	магистральных	км	6,92	36,13	36,13	36,35	35,62	35,62	35,62	35,62	35,62	35,62	35,62
1.2.	распределительных	км	66,22	150,98	186,64	187,24	185,43	187,25	188,24	190,43	190,43	190,43	190,43
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	11,70	54,08	59,12	59,24	59,45	59,65	59,78	59,81	59,81	59,81	59,81
2.1.	магистральных	тыс. м ²	3,48	23,15	23,15	23,20	23,28	23,28	23,28	23,28	23,28	23,28	23,28
2.2.	распределительных	тыс. м ²	8,22	30,93	35,97	36,04	36,17	36,37	36,50	36,53	36,53	36,53	36,53
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	22	23	23	22	19	24	27	29	30	31	32
3.1.	магистральных	лет	22	22	21	18	9	20	25	28	30	31	32
3.2.	распределительных	лет	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,98	4,23	4,51	4,56	4,86	4,65	4,76	4,84	4,86	4,84	4,94
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	55,85	118,72	184,64	215,91	184,18	188,04	190,11	198,17	197,68	197,61	197,61
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	209,49	455,55	320,21	274,36	322,81	317,24	314,43	301,82	302,57	302,67	302,67
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	37,54	107,28	68,69	160,29	160,29	161,70	162,91	162,97	162,97	162,97	162,97
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	11,17	45,93	26,90	62,77	62,77	63,11	63,45	63,43	63,43	63,43	63,43
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	26,37	61,35	41,79	97,52	97,52	98,59	99,46	99,53	99,53	99,53	99,53
7.3.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,21	1,98	1,16	2,71	2,70	2,71	2,73	2,72	2,72	2,72	2,72
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	20,10	40,36	12,72	25,30	26,29	25,48	25,67	25,68	25,68	25,68	25,68
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,6	1,4	2,4	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	3	0	18	28	47	54	51	49	46	44	42
10.1.	магистральных	ед./год	0	0	0	3	1	2	2	2	2	2	2
10.2.	распределительных	ед./год	3	0	18	25	46	52	49	47	44	42	40
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,04	0,00	0,08	0,13	0,21	0,24	0,23	0,22	0,20	0,19	0,18

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
11.1.	магистральных	ед./км/год	0,00	0,00	0,00	0,08	0,03	0,06	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,05	0,00	0,10	0,13	0,25	0,28	0,26	0,25	0,23	0,22	0,21
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	5,07	5,15	15,38	15,55	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	100,0	52,0	93,7	40,6	89,3	86,3	82,0	76,5	76,6	76,7	76,7
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	1008,50	2259,35	3512,81	3408,15	3517,67	3582,10	3616,60	3750,98	3742,76	3741,64	3741,64
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	1213,71	2563,73	4204,62	3818,40	3913,97	3885,24	3856,52	3827,80	3799,08	3770,36	3741,64
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	21,73	21,60	22,77	17,68	21,25	20,66	20,29	19,32	19,22	19,08	18,93
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	93,01	110,48	332,36	332,48	299,10	299,10	299,10	299,10	299,10	299,10	299,10
17.1.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	тонн/м²	6,52	8,94	8,74	8,77	8,86	8,87	8,87	8,92	8,92	8,92	8,92
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	51,16	48,60	88,40	83,69	80,30	80,30	80,30	80,30	80,30	80,30	80,30
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4
21.	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	48,1	58,6	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5
	ЕТО-2 ООО "Теплоэнергетик"												
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	240,04	120,39	54,88	55,43	51,56	51,72	51,72	51,72	51,72	51,72	51,72
1.1.	магистральных	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	распределительных	км	240,04	120,39	54,88	55,43	51,56	51,72	51,72	51,72	51,72	51,72	51,72
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м²	38,52	17,30	7,76	7,96	7,45	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46
2.1.	магистральных	тыс. м²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	распределительных	тыс. м²	38,52	17,30	7,76	7,96	7,45	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	24	25	27	28	27	28	29	30	31	32	33
3.1.	магистральных	лет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.	распределительных	лет	24	25	27	28	27	28	29	30	31	32	33

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	0,40	0,19	0,09	0,09	0,09	0,09	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	183,77	115,70	51,31	61,59	61,12	61,57	61,57	61,57	61,25	61,09	60,94
6.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	209,59	149,51	151,21	129,17	121,83	121,20	121,20	121,20	121,83	122,15	122,46
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	136,80	72,78	59,44	32,06	46,24	46,24	46,24	46,24	46,24	46,24	46,24
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	136,80	72,78	59,44	32,06	46,24	46,24	46,24	46,24	46,24	46,24	46,24
7.3.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	3,55	4,21	7,66	4,03	6,21	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	24,74	28,78	32,41	21,33	27,61	27,61	27,61	27,61	27,61	27,61	27,68
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,30	2,10	3,34	2,71	3,25	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,23
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	3	10	20	8	18	18	16	15	16	14
10.1.	магистральных	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.2.	распределительных	ед./год	0	3	10	20	8	18	18	16	15	16	14
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,02	0,18	0,36	0,16	0,35	0,34	0,30	0,28	0,31	0,28
11.1.	магистральных	ед./км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,00	0,02	0,18	0,36	0,16	0,35	0,34	0,30	0,28	0,31	0,28
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	13,95	10,29	3,24	14,76	14,57	14,57	14,57	14,57	14,57	14,57	14,57
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	99,0	98,6	95,7	95,9	96,5	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	7350,73	4628,06	2052,53	2463,53	2444,77	2462,85	2462,85	2462,85	2450,12	2443,80	2437,48
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	58,94	59,79	60,98	118,65	248,27	248,29	248,29	248,29	248,10	248,09	248,09
17.1.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	тонн/м²	7,10	2,62	5,67	6,33	6,41	6,43	6,43	6,43	6,41	6,41	6,40

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	71,00	71,00	71,00	71,00	199,10	197,55	196,00	194,46	192,91	191,36	189,81
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21.	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	60,82	57,60	61,40	61,40	62,27	62,27	62,27	62,27	62,27	62,27	62,27
	ЕТО-2 ООО "Теплоэнергетик"												
	Котельная №1												
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	6,66	7,51	7,22	7,82	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	км	6,66	7,51	7,22	7,82	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	0,87	1,05	1,01	1,19	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
2.1.	магистральных	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. м ²	0,87	1,05	1,01	1,19	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	лет	34	35	36	35	35	36	37	38	39	40	41
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,19	0,22	0,21	0,25	0,19	0,19	0,19	0,20	0,20	0,20	0,21
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	10,05	10,04	10,05	13,60	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	86,83	104,19	100,00	87,45	61,70	61,70	61,70	61,70	61,70	61,70	61,70
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	4,08	11,11	6,68	4,48	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	4,08	11,11	6,68	4,48	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13
7.3.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,68	10,61	6,65	3,77	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	14,06	31,03	21,57	15,49	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	4,4	4,8	4,3	3,7	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	3	1	2	2	2	2	2	2

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
10.1.	магистральных	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.2.	распределительных	ед./год	0	0	0	3	1	2	2	2	2	2	2
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,38	0,18	0,41	0,39	0,37	0,35	0,33	0,32
11.1.	магистральных	ед./км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,38	0,18	0,41	0,39	0,37	0,35	0,33	0,32
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0,79	0,79	0,79	4,38	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	401,99	401,76	402,00	543,88	544,60	544,60	544,60	544,60	544,60	544,60	544,60
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	13,91	13,91	13,94	74,12	74,12	74,12	74,12	74,12	74,12	74,12	74,12
17.1.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	тонн/м²	7,54	6,50	6,76	9,62	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21.	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40
	ЕТО-2 ООО "Теплоэнергетик"												
	Котельная №5												
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	2,67	1,48	1,15	1,07	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	км	2,67	1,48	1,15	1,07	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м²	0,21	0,15	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
2.1.	магистральных	тыс. м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. м²	0,21	0,15	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	лет	39	40	40	41	40	41	42	43	44	45	46
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	0,04	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,16	1,16	1,16	0,93	0,94	0,94	0,94	0,94	0,78	0,63	0,63
6.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	181,70	126,69	103,29	121,87	117,70	117,70	117,70	117,70	141,36	177,12	177,12
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,57	0,92	1,15	0,88	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0,57	0,92	1,15	0,88	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
7.3.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	2,69	6,29	9,60	7,74	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	20,71	27,80	32,51	39,14	13,78	13,78	13,78	13,78	13,78	13,78	13,78
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,0	2,2	3,1	2,1	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1
10.1.	магистральных	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.2.	распределительных	ед./год	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,99	0,79	0,75	0,72	0,68	0,65	0,61
11.1.	магистральных	ед./км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,99	0,79	0,75	0,72	0,68	0,65	0,61
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,0003	0,0003	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	46,32	46,32	46,32	37,29	37,62	37,62	37,62	37,62	31,32	25,00	25,00
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,93	1,78	0,86	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07	0,06	0,06
17.1.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	тонн/м²	4,02	5,04	5,86	5,05	5,41	5,41	5,41	5,41	4,80	4,19	4,19
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,35	0,31	0,26	0,21	0,16	0,11	0,06
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21.	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
ЕТО-2 ООО "Теплоэнергетик"													
Котельная №6													
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	9,91	8,68	6,65	6,97	6,65	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	км	9,91	8,68	6,65	6,97	6,65	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м²	1,06	1,02	0,85	0,90	0,85	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
2.1.	магистральных	тыс. м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. м²	1,06	1,02	0,85	0,90	0,85	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	лет	16	18	22	23	23	24	25	26	27	28	29
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,25	6,30	6,25	6,07	5,96	6,41	6,41	6,41	6,40	6,40	6,24
6.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	170,23	161,79	136,04	148,78	142,74	135,18	135,18	135,18	135,39	135,39	138,82
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	10,15	6,84	8,32	5,26	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	10,15	6,84	8,32	5,26	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79
7.3.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	9,54	6,71	9,78	5,82	7,98	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	46,79	28,19	35,42	25,98	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	32,22

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,2	2,8	3,5	2,9	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,1
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	4	2	4	3	3	3	3	3
10.1.	магистральных	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.2.	распределительных	ед./год	0	0	0	4	2	4	3	3	3	3	3
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,57	0,30	0,53	0,50	0,48	0,45	0,43	0,41
11.1.	магистральных	ед./км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,57	0,30	0,53	0,50	0,48	0,45	0,43	0,41
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,54	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	78,0	78,0	78,0	78,1	78,1	79,5
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	250,04	251,84	250,04	242,99	238,31	256,39	256,39	256,39	255,99	255,99	249,67
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	2,59	2,59	2,56	2,56	7,58	7,60	7,60	7,60	7,59	7,59	7,59
17.1.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	тонн/м²	4,87	4,70	5,33	5,24	5,18	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,33
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	7,80	7,80	7,80	7,80	12,07	11,32	10,58	9,83	9,08	8,34	7,59
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21.	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	43,30	43,30	43,30	43,30	43,30	43,30	43,30	43,30	43,30	43,30	43,30
ЕТО-2 ООО "Теплоэнергетик"													
Котельная №8													
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	10,82	9,90	7,97	7,86	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	км	10,82	9,90	7,97	7,86	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	0,96	0,97	0,87	0,83	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
2.1.	магистральных	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. м ²	0,96	0,97	0,87	0,83	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	лет	25	26	27	28	24	25	26	27	28	29	30
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,18	2,54	3,18	2,73	2,52	2,52	2,52	2,52	2,37	2,37	2,37
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	303,41	382,29	272,44	304,58	297,71	297,71	297,71	297,71	316,66	316,66	316,66
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	1,16	2,49	3,38	2,20	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	1,16	2,49	3,38	2,20	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
7.3.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,20	2,56	3,91	2,64	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	15,72	28,26	37,19	29,45	35,55	35,55	35,55	35,55	35,55	35,55	35,55
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,7	0,9	1,1	0,9	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0
10.1.	магистральных	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.2.	распределительных	ед./год	0	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,10	0,25	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03
11.1.	магистральных	ед./км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,00	0,10	0,25	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	127,09	101,64	127,09	109,16	100,69	100,69	100,69	100,69	94,66	94,66	94,66
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	2,34	2,34	2,52	0,70	0,50	0,50	0,50	0,50	0,33	0,33	0,33
17.1.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	тонн/м²	3,26	2,83	3,41	3,19	3,33	3,33	3,33	3,33	3,24	3,24	3,24
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	1,61	1,40	1,19	0,97	0,76	0,54	0,33
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21.	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60
ЕТО-2 ООО "Теплоэнергетик"													
Котельная №10													
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	92,16	Нагрузки переключены на Беловскую ГРЭС в ОЗП 2021-2022 гг.									
1.1.	магистральных	км	0										
1.2.	распределительных	км	92,16										
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м²	20,06										
2.1.	магистральных	тыс. м²	0										
2.2.	распределительных	тыс. м²	20,06										
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	21										
3.1.	магистральных	лет	0										
3.2.	распределительных	лет	21										
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	5,08										
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	53,56										
6.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	374,55										
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	57,92										
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,00										

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	57,92										
7.3.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	2,89										
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	30,74										
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,0										
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0										
10.1.	магистральных	ед./год	0										
10.2.	распределительных	ед./год	0										
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00										
11.1.	магистральных	ед./км/год	0,00										
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,00										
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	3,31										
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	100,0										
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	2142,41										
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д										
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	-										
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д										
17.1.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	тонн/м²	8,01										
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д										
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,00										
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	0,00										
21.	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	62,10										

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	ЕТО-2 ООО "Теплоэнергетик"												
	Котельная №11												
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	29,06	26,46	22,42	22,23	22,41	22,41	22,41	22,41	22,41	22,41	22,41
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	км	29,06	26,46	22,42	22,23	22,41	22,41	22,41	22,41	22,41	22,41	22,41
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	4,11	4,26	3,87	3,84	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
2.1.	магистральных	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. м ²	4,11	4,26	3,87	3,84	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	лет	25	26	27	28	28	29	30	31	32	33	34
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,39	0,39	0,35	0,35	0,38	0,37	0,38	0,39	0,40	0,40	0,41
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	25,08	25,16	25,08	31,39	31,34	31,34	31,34	31,34	31,34	31,34	31,34
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	163,98	169,41	154,33	122,40	123,36	123,36	123,36	123,36	123,36	123,36	123,36
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	18,10	26,66	34,60	15,34	26,31	26,31	26,31	26,31	26,31	26,31	26,31
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	18,10	26,66	34,60	15,34	26,31	26,31	26,31	26,31	26,31	26,31	26,31
7.3.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,40	6,26	8,94	3,99	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	23,63	30,09	36,19	20,99	30,93	30,93	30,93	30,93	30,93	30,93	30,93
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,6	3,4	4,3	3,3	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	1	3	5	4	6	6	6	5	5	5
10.1.	магистральных	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.2.	распределительных	ед./год	0	1	3	5	4	6	6	6	5	5	5
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,04	0,13	0,22	0,18	0,28	0,26	0,25	0,24	0,23	0,21
11.1.	магистральных	ед./км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,00	0,04	0,13	0,22	0,18	0,28	0,26	0,25	0,24	0,23	0,21

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	1,83	1,83	1,83	8,66	8,59	8,59	8,59	8,59	8,59	8,59	8,59
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	1003,05	1006,32	1003,05	1255,60	1253,54	1253,54	1253,54	1253,54	1253,54	1253,54	1253,54
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	33,35	33,35	33,31	33,39	146,21	146,21	146,21	146,21	146,21	146,21	146,21
17.1.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	тонн/м²	5,99	5,90	6,28	6,98	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	34,80	34,80	34,80	34,80	147,42	147,22	147,02	146,81	146,61	146,41	146,21
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21.	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	69,80	69,80	69,80	69,80	69,80	69,80	69,80	69,80	69,80	69,80	69,80
	ЕТО-2 ООО "Теплоэнергетик"												
	Котельная 33 квартала												
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	12,95	Нагрузки переключены на Беловскую ГРЭС в ОЗП 2021-2022 гг.									
1.1.	магистральных	км	0										
1.2.	распределительных	км	12,95										
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м²	1,08										
2.1.	магистральных	тыс. м²	0										
2.2.	распределительных	тыс. м²	1,08										
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	32										
3.1.	магистральных	лет	0										
3.2.	распределительных	лет	32										

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	1,69										
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,56										
6.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	143,31										
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	3,32										
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,00										
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	3,32										
7.3.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	3,06										
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	20,95										
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,2										
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0										
10.1.	магистральных	ед./год	0										
10.2.	распределительных	ед./год	0										
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00										
11.1.	магистральных	ед./км/год	0,00										
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,00										
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0,52										
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	100,0										
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	302,57										
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д										
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	-										
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д										
17.1.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	тонн/м²	5,16										

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д										
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,00										
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	0,00										
21.	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	68,50										
	ЕТО-2 ООО "Теплоэнергетик"												
	Котельная микрорайона "Ивушка"												
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	4,98	4,29	3,57	3,85	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	км	4,98	4,29	3,57	3,85	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	0,57	0,56	0,48	0,52	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
2.1.	магистральных	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. м ²	0,57	0,56	0,48	0,52	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	14	23	22	23	23	24	25	26	27	28	29
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	лет	14	23	22	23	23	24	25	26	27	28	29
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,39	0,41	0,34	0,38	0,36	0,37	0,37	0,39	0,40	0,40	0,41
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,09	2,09	2,09	2,50	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	270,43	268,99	227,90	206,85	200,13	200,13	200,13	200,13	200,13	200,13	200,13
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	2,32	4,14	3,23	1,92	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	2,32	4,14	3,23	1,92	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
7.3.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,09	7,35	6,77	3,72	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	29,70	40,73	35,58	25,32	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,6	2,4	2,5	2,0	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
10.1.	магистральных	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.2.	распределительных	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.1.	магистральных	ед./км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	83,72	83,72	83,72	99,86	95,34	95,34	95,34	95,34	95,34	95,34	95,34
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,27	0,27	2,67	2,67	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
17.1.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	тонн/м²	4,24	4,26	4,62	4,98	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	1,04	0,90	0,77	0,64	0,51	0,37	0,24
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21.	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	82,80	82,80	82,80	82,80	82,80	82,80	82,80	82,80	82,80	82,80	82,80
	ЕТО-2 ООО "Теплоэнергетик"												
	Котельная пос. Финский												
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	4,26	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	км	4,26	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м²	0,41	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
2.1.	магистральных	тыс. м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. м²	0,41	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	18	21	24	23	23	24	25	26	27	28	29
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	лет	18	21	24	23	23	24	25	26	27	28	29
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	0,31	0,35	0,35	0,36	0,37	0,38	0,39	0,40	0,42	0,43	0,44
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,85	2,85	2,85	3,65	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66
6.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	143,06	152,41	152,16	118,83	118,22	118,22	118,22	118,22	118,22	118,22	118,22
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,87	0,97	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0,87	0,97	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
7.3.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	2,14	2,23	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	11,12	9,90	10,53	11,42	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,8	2,3	2,1	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.1.	магистральных	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.2.	распределительных	ед./год	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.1.	магистральных	ед./км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	113,80	113,80	113,80	145,92	146,47	146,47	146,47	146,47	146,47	146,47	146,47
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	5,05	5,05	5,05	5,06	19,06	19,06	19,06	19,06	19,06	19,06	19,06
17.1.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	тонн/м²	4,98	4,65	4,65	5,44	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	4,60	4,60	4,60	4,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21.	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
ЕТО-2 ООО "Теплоэнергетик"													
Котельная МКУ "Сибирь-12,9"													
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	16,96	Нагрузки переключены на Беловскую ГРЭС в ОЗП 2021-2022 гг.									
1.1.	магистральных	км	0										
1.2.	распределительных	км	16,96										
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м²	1,92										
2.1.	магистральных	тыс. м²	0										
2.2.	распределительных	тыс. м²	1,92										
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	24										
3.1.	магистральных	лет	0										
3.2.	распределительных	лет	24										
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	4,63										
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	14,59										
6.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	131,33										
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	15,55										
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,00										
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	15,55										
7.3.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	8,12										
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	45,82										

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,0										
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0										
10.1.	магистральных	ед./год	0										
10.2.	распределительных	ед./год	0										
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00										
11.1.	магистральных	ед./км/год	0,00										
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,00										
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0,4										
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	100,0										
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	583,57										
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д										
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	-										
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д										
17.1.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	тонн/м²	5,97										
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д										
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,00										
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	0,00										
21.	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	80,40										
	ЕТО-2 ООО "Теплоэнергетик"												
	Котельная пос. "8 Марта"												
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	1,82	1,67	1,67	1,40	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	км	1,82	1,67	1,67	1,40	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	0,14	0,14	0,14	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
2.1.	магистральных	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. м ²	0,14	0,14	0,14	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	24	21	22	23	19	20	21	22	23	24	25
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	лет	24	21	22	23	19	20	21	22	23	24	25
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,72	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	216,90	209,04	209,34	174,44	170,22	170,22	170,22	170,22	170,22	170,22	170,22
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	1,37	0,36	1,16	1,05	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	1,37	0,36	1,16	1,05	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
7.3.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	9,51	2,58	8,35	8,37	10,46	10,46	10,46	10,46	10,46	10,46	10,46
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	41,96	13,39	40,26	39,33	43,44	43,44	43,44	43,44	43,44	43,44	43,44
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,8	1,6	1,7	1,9	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	5	8	0	5	5	4	3	5	4
10.1.	магистральных	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.2.	распределительных	ед./год	0	0	5	8	0	5	5	4	3	5	4
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	2,99	5,71	0,00	3,85	3,92	2,91	2,60	3,93	3,09
11.1.	магистральных	ед./км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,00	0,00	2,99	5,71	0,00	3,85	3,92	2,91	2,60	3,93	3,09
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0,026	0,030	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	26,56	26,56	26,52	28,82	28,20	28,20	28,20	28,20	28,20	28,20	28,20
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,50	0,50	0,07	0,07	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
17.1.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	тонн/м²	3,51	3,37	3,37	3,55	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,71	1,50	1,30	1,09	0,89	0,68	0,48
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21.	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80
ЕТО-2 ООО "Теплоэнергетик"													
Котельная микрорайона "Сосновый"													
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	8,44	8,19	Нагрузки переключены на Беловскую ГРЭС в ОЗП 2021-2022 гг.								
1.1.	магистральных	км	0	0									
1.2.	распределительных	км	8,44	8,19									
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м²	1,53	1,84									
2.1.	магистральных	тыс. м²	0	0									
2.2.	распределительных	тыс. м²	1,53	1,84									
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	14	8									
3.1.	магистральных	лет	0	0									
3.2.	распределительных	лет	14	8									
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	3,48	3,45									
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,43	7,83									
6.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	205,52	234,49									
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	5,69	5,57									
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,00	0,00									

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	5,69	5,57									
7.3.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	3,72	3,04									
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	32,79	24,08									
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,1	2,8									
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0									
10.1.	магистральных	ед./год	0	0									
10.2.	распределительных	ед./год	0	0									
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00									
11.1.	магистральных	ед./км/год	0,00	0,00									
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,00	0,00									
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	1,090	1,129									
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	100,0	100,0									
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	297,39	313,02									
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д									
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	-	-									
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д									
17.1.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	тонн/м²	5,98	0,00									
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д									
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,00	0,00									
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	0,00	0,00									
21.	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	68,30	68,30									

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	ЕТО-2 ООО "Теплоэнергетик"												
	Котельная 30-го квартала												
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	25,87	22,51	Нагрузки переключены на Беловскую ГРЭС в ОЗП 2021-2022 гг.								
1.1.	магистральных	км	0	0									
1.2.	распределительных	км	25,87	22,51									
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	2,94	3,06									
2.1.	магистральных	тыс. м ²	0	0									
2.2.	распределительных	тыс. м ²	2,94	3,06									
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	32	18									
3.1.	магистральных	лет	0	0									
3.2.	распределительных	лет	32	18									
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	1,84	1,81									
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	25,93	25,93									
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	113,51	118,18									
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	10,83	10,83									
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,00	0,00									
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	10,83	10,83									
7.3.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,68	3,53									
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	15,70	34,58									
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,7	1,4									
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0									
10.1.	магистральных	ед./год	0	0									
10.2.	распределительных	ед./год	0	0									
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00									
11.1.	магистральных	ед./км/год	0,00	0,00									
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,00	0,00									

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	2,670	2,670									
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	100,0	100,0									
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	1037,08	1037,08									
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д									
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	-	-									
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д									
17.1.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	тонн/м²	6,57	0,00									
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д									
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,00	0,00									
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	0,00	0,00									
21.	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	46,45	46,45									
ЕТО-2 ООО "Теплоэнергетик"													
Котельная 34-го квартала													
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	13,50	25,48	Нагрузки переключены на Беловскую ГРЭС в ОЗП 2021-2022 гг.								
1.1.	магистральных	км	0	0									
1.2.	распределительных	км	13,50	25,48									
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м²	2,64	3,82									
2.1.	магистральных	тыс. м²	0	0									
2.2.	распределительных	тыс. м²	2,64	3,82									
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	45	35									
3.1.	магистральных	лет	0	0									
3.2.	распределительных	лет	45	35									

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	1,65	2,26									
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	23,38	31,15									
6.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	113,05	122,60									
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	4,88	2,90									
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,00	0,00									
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	4,88	2,90									
7.3.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,85	0,76									
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	6,77	19,28									
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	5,3	0,6									
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0									
10.1.	магистральных	ед./год	0	0									
10.2.	распределительных	ед./год	0	0									
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00									
11.1.	магистральных	ед./км/год	0,00	0,00									
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,00	0,00									
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	2,704	3,255									
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	2,2	2,6									
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	935,16	1246,00									
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д									
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	-	-									
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д									
17.1.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	тонн/м²	8,35	0,00									

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д									
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,00	0,00									
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	0,00	0,00									
21.	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	54,62	54,62									
	ЕТО-3 ООО «ЭнергоКомпания»												
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	52,71	52,71	52,71	52,71	52,71	52,71	52,71	52,71	52,71	52,71	52,71
1.1.	магистральных	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	распределительных	км	52,71	52,71	52,71	52,71	52,71	52,71	52,71	52,71	52,71	52,71	52,71
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м²	7,75	7,75	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28
2.1.	магистральных	тыс. м²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	распределительных	тыс. м²	7,75	7,75	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	29,00	30,00	37,00	38,00	38,00	39,00	40,00	41,00	42,00	43,00	44,00
3.1.	магистральных	лет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.	распределительных	лет	29,00	30,00	37,00	38,00	38,00	39,00	40,00	41,00	42,00	43,00	44,00
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	0,62	0,66	0,72	0,72	0,75	0,77	0,79	0,81	0,84	0,86	0,89
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	46,50	38,03	38,02	38,02	38,02	38,58	38,58	38,58	38,58	38,58	38,58
6.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	166,73	203,87	217,77	217,77	217,77	214,62	214,62	214,62	214,62	214,62	214,62
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	22,06	22,06	22,06	22,06	22,06	22,06	22,06	22,06	22,06	22,06	22,06
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	22,06	22,06	22,06	22,06	22,06	22,06	22,06	22,06	22,06	22,06	22,06
7.3.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	2,85	2,85	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	17,71	17,53	17,09	17,73	17,73	16,85	17,73	17,73	17,73	17,73	17,73
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,36	2,39	2,45	2,36	2,36	2,48	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.1.	магистральных	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
10.2.	распределительных	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.1.	магистральных	ед./км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	2,70	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	97,10	97,10	97,10	97,10	97,10	97,10
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	775,00	633,83	633,61	633,61	633,61	642,92	642,92	642,92	642,92	642,92	642,92
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	50,92	50,92	61,82	61,82	61,82	61,84	61,84	61,84	61,84	61,84	61,84
17.1.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	тонн/м²	6,61	6,15	5,88	5,88	5,88	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
21.	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92
	ЕТО-3 ООО «ЭнергоКомпания»												
	ПСХ-2												
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	52,71	52,71	52,71	52,71	52,71	52,71	52,71	52,71	52,71	52,71	52,71
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	км	52,71	52,71	52,71	52,71	52,71	52,71	52,71	52,71	52,71	52,71	52,71
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м²	7,75	7,75	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28
2.1.	магистральных	тыс. м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. м²	7,75	7,75	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	29	30	37	38	38	39	40	41	42	43	44
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	лет	29	30	37	38	38	39	40	41	42	43	44
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	0,62	0,66	0,72	0,72	0,75	0,77	0,79	0,81	0,84	0,86	0,89
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	46,50	38,03	38,02	38,02	38,02	38,58	38,58	38,58	38,58	38,58	38,58
6.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	166,73	203,87	217,77	217,77	217,77	214,62	214,62	214,62	214,62	214,62	214,62
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	22,06	22,06	22,06	22,06	22,06	22,06	22,06	22,06	22,06	22,06	22,06
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	22,06	22,06	22,06	22,06	22,06	22,06	22,06	22,06	22,06	22,06	22,06
7.3.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	2,85	2,85	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	17,71	17,53	17,09	17,73	17,73	16,85	17,73	17,73	17,73	17,73	17,73
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.1.	магистральных	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.2.	распределительных	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.1.	магистральных	ед./км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	2,704	3,380	3,376	3,376	3,376	3,376	3,376	3,376	3,376	3,376	3,376
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	775,00	633,83	633,61	633,61	633,61	642,92	642,92	642,92	642,92	642,92	642,92
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	50,92	50,92	61,82	61,82	61,82	61,84	61,84	61,84	61,84	61,84	61,84
17.1.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	тонн/м²	6,61	6,15	5,88	5,88	5,88	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
21.	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92
	ЕТО-4 ООО "ТВК"												
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	27,46	35,89	35,74	35,74	35,74	35,74	35,74	35,74	35,74	35,74	35,74
1.1.	магистральных	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	распределительных	км	27,46	35,89	35,74	35,74	35,74	35,74	35,74	35,74	35,74	35,74	35,74
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м²	6,74	10,80	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70
2.1.	магистральных	тыс. м²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	распределительных	тыс. м²	6,74	10,80	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	24,00	19,00	20,00	21,00	22,00	23,00	24,00	25,00	26,00	27,00	28,00
3.1.	магистральных	лет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.	распределительных	лет	24,00	19,00	20,00	21,00	22,00	23,00	24,00	25,00	26,00	27,00	28,00
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	0,55	0,93	0,94	0,94	0,99	1,01	1,04	1,07	1,11	1,14	1,18
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	77,56	77,56	77,56	77,60	77,79	77,79	77,79	77,79	77,79	77,79	77,79
6.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	86,94	139,27	137,91	137,83	137,51	137,51	137,51	137,51	137,51	137,51	137,51
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	14,80	20,79	16,69	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	14,80	20,79	16,69	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99
7.3.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	2,19	1,92	1,56	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	9,91	12,95	10,33	10,92	10,56	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	5,44	4,47	4,52	4,35	4,50	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.1.	магистральных	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.2.	распределительных	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.1.	магистральных	ед./км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	11,61	11,61	11,61	11,61	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	1551,20	1551,20	1551,20	1552,04	1555,72	1555,72	1555,72	1555,72	1555,72	1555,72	1555,72
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	202,10	202,10	205,34	205,34	205,50	205,50	205,50	205,50	205,50	205,50	205,50
17.1.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	тонн/м²	11,17	9,74	9,69	9,70	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	10,50	10,50	105,00	10,50	10,66	10,66	10,66	10,66	10,66	10,66	10,66
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт·ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
21.	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	47,75	47,75	47,75	47,75	47,75	47,75	47,75	47,75	47,75	47,75	47,75
	ЕТО-4 ООО "ТВК"												
	ООО "ТВК"												
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	27,46	35,89	35,74	35,74	35,74	35,74	35,74	35,74	35,74	35,74	35,74
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	распределительных	км	27,46	35,89	35,74	35,74	35,74	35,74	35,74	35,74	35,74	35,74	35,74
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м²	6,74	10,80	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
2.1.	магистральных	тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	распределительных	тыс. м ²	6,74	10,80	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	24	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	распределительных	лет	24	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,55	0,93	0,94	0,94	0,99	1,01	1,04	1,07	1,11	1,14	1,18
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	77,56	77,56	77,56	77,60	77,79	77,79	77,79	77,79	77,79	77,79	77,79
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	86,94	139,27	137,91	137,83	137,51	137,51	137,51	137,51	137,51	137,51	137,51
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	14,80	20,79	16,69	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	14,80	20,79	16,69	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99
7.3.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,19	1,92	1,56	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	9,91	12,95	10,33	10,92	10,56	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	5,4	4,5	4,5	4,4	4,5	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.1.	магистральных	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.2.	распределительных	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.1.	магистральных	ед./км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	11,610	11,610	11,610	11,610	11,619	11,619	11,619	11,619	11,619	11,619	11,619
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	1551,20	1551,20	1551,20	1552,04	1555,72	1555,72	1555,72	1555,72	1555,72	1555,72	1555,72
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	202,10	202,10	205,34	205,34	205,50	205,50	205,50	205,50	205,50	205,50	205,50
17.1.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	тонн/м²	11,17	9,74	9,69	9,70	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	10,50	10,50	105,00	10,50	10,66	10,66	10,66	10,66	10,66	10,66	10,66
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
21.	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8

Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения (в ценах соответствующих лет без НДС), представлены в Таблице 14.1.9.

Таблица 14.1.9

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020 ¹	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	ЕТО-1 АО "Кузбассэнерго"												
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	—	1066,3	131	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	—	1066,3	131	0	0	0	0	0	0	0	0
3	В процентах от плана	%	—	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	—	806,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	—	806,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	—	1873,1	131	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	—	1873,1	2004,1	2004,1	2004,1	2004,1	2004,1	2004,1	2004,1	2004,1	2004,1
11.	Источники инвестиций		—										
11.1.	Собственные средства	млн. руб.	—	1873,1	131	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3.	Средства бюджетов	млн. руб.	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	—	В соответствии с Распоряжением Правительства РФ от 5 августа 2021 года № 2165-р Беловский городской округ отнесен к ценовой зоне теплоснабжения. По окончании переходного периода согласно Федерального закона от 27 июля 2010 г. N 190-ФЗ "О теплоснабжении" (статья 23.4) осуществлен переход к нерегулируемым ценам на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям.									
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	—										
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	—										
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	—										
16.	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	—										
	ЕТО-2 ООО "Теплоэнергетик"												
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	—	0	0	37,9	8,6	0	87,3	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	—	0	0	37,9	8,6	0	87,3	0	0	0	0
3	В процентах от плана	%	—	0	0	100	100	0	100	0	0	0	0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020 ¹	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	—	1035,8	99,8	60,5	122,8	0,0	78,5	0,0	0,0	0,0	0,0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	—	1035,8	99,8	60,5	122,8	0,0	78,5	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	—	1035,8	99,8	98,4	131,4	0,0	165,8	0,0	0,0	0,0	0,0
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	—	1035,8	1135,6	1234,0	1365,4	1365,4	1531,1	1531,1	1531,1	1531,1	1531,1
11.	Источники инвестиций		—										
11.1.	Собственные средства	млн. руб.	—	1035,8	99,8	98,4	131,4	0,0	165,8	0,0	0,0	0,0	0,0
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3.	Средства бюджетов	млн. руб.	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	—	В соответствии с Распоряжением Правительства РФ от 5 августа 2021 года № 2165-р Беловский городской округ отнесен к ценовой зоне теплоснабжения. По окончании переходного периода согласно Федерального закона от 27 июля 2010 г. N 190-ФЗ "О теплоснабжении" (статья 23.4) осуществлен переход к нерегулируемым ценам на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям.									
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	—										
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	—										
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	—										
16.	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	—										
	ЕТО-3 ООО «ЭнергоКомпания»												
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	В процентах от плана	%	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	—	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020 ¹	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	—	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	—	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11.	Источники инвестиций		—										
11.1.	Собственные средства	млн. руб.	—	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3.	Средства бюджетов	млн. руб.	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	—	В соответствии с Распоряжением Правительства РФ от 5 августа 2021 года № 2165-р Беловский городской округ отнесен к ценовой зоне теплоснабжения. По окончании переходного периода согласно Федерального закона от 27 июля 2010 г. N 190-ФЗ "О теплоснабжении" (статья 23.4) осуществлен переход к нерегулируемым ценам на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям.									
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	—										
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	—										
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	—										
16.	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	—										
	ЕТО-4 ООО "ТВК"												
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	—	16,74	25,92	9,37	9,66	14,98	16,67	17,08	16,67	16,67	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	—	16,74	25,92	9,37	9,66	14,98	16,67	17,08	16,67	16,67	0
3	В процентах от плана	%	—	100	100	100	100	100	100	100	100	100	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	—	16,74	25,92	9,37	9,66	14,98	16,67	17,08	16,67	16,67	0
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	—	16,74	42,66	52,03	61,69	76,67	93,34	110,42	127,09	143,76	143,76
11.	Источники инвестиций		—										
11.1.	Собственные средства	млн. руб.	—	16,74	25,92	9,37	9,66	14,98	16,67	17,08	16,67	16,67	0
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3.	Средства бюджетов	млн. руб.	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	—	В соответствии с Распоряжением Правительства РФ от 5 августа 2021 года № 2165-р Беловский городской округ отнесен к ценовой зоне теплоснабжения. По окончании переходного периода согласно Федерального									

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020 ¹	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	—	закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ "О теплоснабжении" (статья 23.4) осуществлен переход к нерегулируемым ценам на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям.									
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	—										
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	—										
16.	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	—										

¹ На 2020 год индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов, не устанавливались, поэтому значения не приводятся.

Раздел 15.

Ценовые (тарифные) последствия

Муниципальное образование Беловский городской округ отнесен к ценовой зоне теплоснабжения. В соответствии с п. 82 Требований к схемам теплоснабжения данный раздел в рамках схемы теплоснабжения не разрабатывается.

Прогнозные значения цен на тепловую энергию должны быть основаны на:

- утвержденном для каждой ЕТО графике поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей, используемыми для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562 (утвержден Постановлением Губернатора Кемеровской области – Кузбасса №110-пг от 20.12.2021);
- утверждённых значениях индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципальное образование Беловский городской округ;
- утверждённых значениях предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципальное образование Беловский городской округ;
- принятых каждой ЕТО обязательств (в части формирования прогнозных цен на тепловую энергию) в заключенных соглашениях об исполнении схемы теплоснабжения муниципального образования Беловский городской округ.