

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ БЕЛОВСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА ДО 2043 ГОДА



**Обосновывающие материалы
к схеме теплоснабжения:**

**Глава 10
Перспективные топливные балансы**

Состав документов

№ п/п	Наименование документа
1.	Схема теплоснабжения Беловского городского округа до 2043 года. Утверждаемая часть
2.	Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения
3.	Глава 1. Приложение 1. Материальная характеристика тепловых сетей систем теплоснабжения Беловского городского округа
4.	Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения
5.	Глава 2. Приложение 1. Существующая застройка
6.	Глава 3. Электронная модель систем теплоснабжения Беловского городского округа
7.	Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей
8.	Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения Беловского городского округа
9.	Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах
10.	Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии
11.	Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей
12.	Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения
13.	Глава 9. Приложение 1. Оценка потребности в инвестициях при переходе с открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытую систему горячего водоснабжения и источники финансирования
14.	Глава 10. Перспективные топливные балансы
15.	Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения
16.	Глава 11. Приложение 1. Существующие и перспективные показатели готовности к исправной работе и вероятности безотказной работы
17.	Глава 11. Приложение 2. Сценарии развития аварий в системах теплоснабжения на основе результатов моделирования аварийных ситуаций, включая моделирование отказов элементов, расчета послеаварийных гидравлических режимов и оценки надежности теплоснабжения в аварийных режимах теплоснабжения
18.	Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию
19.	Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения Беловского городского округа
20.	Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия
21.	Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций
22.	Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения
23.	Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения
24.	Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и актуализированной схеме теплоснабжения
25.	Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения

Оглавление

Состав документов	2
Оглавление.....	3
Перечень таблиц.....	5
Общие положения.....	7
1. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории муниципального образования.....	8
1.1. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников	8
1.1.1. Топливо-энергетические балансы Беловской ГРЭС АО «Кузбассэнерго» в зоне деятельности ЕТО №2 ООО «Теплоэнергетик»	8
1.1.2. Топливо-энергетические балансы котельных, в зоне деятельности ЕТО №2 ООО «Теплоэнергетик»	9
1.1.3. Топливо-энергетические балансы котельных, в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «ЭнергоКомпания»	13
1.1.4. Топливо-энергетические балансы котельных, в зоне деятельности ЕТО №5 ООО «ТБК»	13
2. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива	14
2.1. Нормативные запасы топлива на источниках теплоснабжения, которые находятся в зоне действия ЕТО №2 ООО «Теплоэнергетик»	14
2.2. Нормативные запасы топлива на источниках теплоснабжения, которые находятся в зоне действия ЕТО №4 ООО «ЭнергоКомпания»	15
2.3. Нормативные запасы топлива на источниках теплоснабжения, которые находятся в зоне действия ЕТО №5 ООО «ТБК»	16
3. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива	17
4. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	18
5. Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем городском округе	19
6. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа	19

7. Суммарный расход топлива.....	19
8. Согласование перспективных топливных балансов с программой газификации и схемой газоснабжения.....	22
9. Описание изменений в перспективных топливных балансах за предшествующий период.....	22

Перечень таблиц

Таблица 1.1.1.1 - Топливо-энергетические балансы Беловской ГРЭС (таблица П45.1 МУ)	8
Таблица 1.1.1.2 - Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии Беловской ГРЭС, тыс. тонн натурального топлива (таблица П45.2 МУ).....	8
Таблица 1.1.2.1 - Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №2 ООО «Теплоэнергетик», Гкал (Таблица П45.4 МУ).....	9
Таблица 1.1.2.2 - Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных в зоне действия ЕТО №2 ООО «Теплоэнергетик», Гкал	9
Таблица 1.1.2.3 - Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №2 ООО «Теплоэнергетик», кг условного топлива/Гкал (Таблица П45.5 МУ)	9
Таблица 1.1.2.4 - Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №2 ООО «Теплоэнергетик», кг условного топлива/Гкал.....	10
Таблица 1.1.2.5 - Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №2 ООО «Теплоэнергетик», тонн условного топлива (Таблица П45.6 МУ).....	10
Таблица 1.1.2.6 - Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №2 ООО «Теплоэнергетик», тыс. м ³ /т. натурального топлива (Таблица П45.7 МУ)	11
Таблица 1.1.2.7 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №2 ООО «Теплоэнергетик» (зимний период), тыс.м ³ /тонн натурального топлива (Таблица П45.8 МУ)	11
Таблица 1.1.2.8 - Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №2 ООО «Теплоэнергетик» (летний период), тыс.м ³ /тонн натурального топлива (Таблица П45.9 МУ).....	11
Таблица 1.1.3.1 - Топливо-энергетические балансы котельных в зоне действия ЕТО №4 ООО «ЭнергоКомпания»	13
Таблица 1.1.4.1 - Топливо-энергетические балансы котельных в зоне действия ЕТО №5 ООО «ТБК»	13

Таблица 2.1.1 - Нормативные запасы резервного топлива на Беловской ГРЭС, в зоне деятельности ЕТО №2, тыс. тонн натурального топлива (Таблица П45.3 МУ).....	14
Таблица 2.1.2 - Нормативные запасы топлива на котельных в зоне деятельности ЕТО №2 ООО «Теплоэнергетик», тыс. тонн натурального топлива (Таблица П45.10 МУ)	14
Таблица 2.2.1 - Нормативные запасы топлива на котельных в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «ЭнергоКомпания», тыс. тонн натурального топлива (Таблица П45.10 МУ)	15
Таблица 2.3.1 - Нормативные запасы топлива на котельных в зоне деятельности ЕТО №5 ООО «ТБК», тыс. тонн натурального топлива (Таблица П45.10 МУ).....	16
Таблица 3.1.1 - Сведения об основном, резервном и вспомогательном топливом, сжигаемых на источниках Беловского городского округа	17
Таблица 4.1.1 - Вид топлива, значение низшей теплоты сгорания топлива и доля сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии г. Белово.	18
Таблица 7.1.2. Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в Беловском городском округе, тыс. м3/тонн натурального топлива	20
Таблица 7.1.1. Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в Беловском городском округе, тыс. тонн условного топлива..	20

Общие положения

Перспективные топливные балансы разработаны в соответствии с пунктами 70-72 Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. № 154 (далее – Требования).

Целью разработки материалов в отношении перспективных топливных балансов является определение оптимальных объемов и структуры потребления топлива на источниках тепловой энергии.

Базовым периодом разработки схемы теплоснабжения в соответствии с п. 2 Требований принят 2025 год.

1. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории муниципального образования

1.1. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников

1.1.1. Топливоно-энергетические балансы Беловской ГРЭС АО «Кузбассэнерго» в зоне деятельности ЕТО №2 ООО «Теплоэнергетик»

Топливоно-энергетические балансы Беловской ГРЭС приведены в таблице 1.1.1.1. Прогнозная динамика показателей деятельности Беловской ГРЭС пересмотрена с учетом планов по подключению новых потребителей. Реализация данных мероприятий приведет к увеличению отпуска тепловой энергии с коллекторов БелГРЭС, что приведет к снижению УРУТ на отпуск тепловой и электрической энергии. Планируемые показатели работы БелГРЭС до 2028 года принят по данным прогноза АО «Кузбассэнерго».

Таблица 1.1.1.1 - Топливоно-энергетические балансы Беловской ГРЭС (таблица П45.1 МУ)

Показатель	Един. изм.	Период прогнозирования																		
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	612,401	623,699	624,382	627,147	630,872	639,327	644,977	651,758	658,538	668,708	675,489	675,489	675,489	675,489	675,489	675,489	675,489	675,489	675,489
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	6,024	6,026	6,026	6,026	6,061	6,140	6,193	6,257	6,321	6,416	6,480	6,480	6,480	6,480	6,480	6,480	6,480	6,480	6,480
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	5452,126	6210,787	6650,640	7395,796	7439,823	7539,728	7606,559	7686,720	7766,886	7887,043	7967,218	7967,421	7967,624	7967,827	7968,030	7968,234	7968,437	7968,641	7968,845
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	339,820	306,841	308,242	308,411	308,566	308,722	308,878	309,034	309,190	309,347	309,504	309,658	309,813	309,968	310,123	310,278	310,433	310,588	310,744
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	5112,307	5903,946	6342,398	7087,385	7131,257	7231,005	7297,681	7377,686	7457,696	7577,695	7657,714	7657,762	7657,811	7657,859	7657,907	7657,956	7658,004	7658,053	7658,101
Отпуск электрической энергии	тыс. МВт-ч	4943,317	5651,950	6062,099	6755,193	6795,313	6886,386	6947,248	7020,281	7093,314	7202,864	7275,897	7275,897	7275,897	7275,897	7275,897	7275,897	7275,897	7275,897	7275,897
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	1988,813	2234,676	2387,032	2638,716	2653,642	2688,444	2711,439	2739,168	2766,880	2808,813	2836,490	2835,694	2834,899	2834,104	2833,309	2832,514	2831,719	2830,924	2830,128
на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива	1876,335	2120,329	2272,681	2524,821	2539,133	2572,465	2594,500	2621,065	2647,616	2687,774	2714,292	2713,564	2712,837	2712,109	2711,382	2710,654	2709,926	2709,199	2708,471
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	112,478	114,347	114,351	113,895	114,509	115,979	116,939	118,102	119,265	121,039	122,198	122,130	122,063	121,995	121,927	121,860	121,792	121,725	121,657
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	344,150	341,390	341,720	341,390	341,289	341,188	341,087	340,986	340,885	340,784	340,683	340,583	340,483	340,383	340,283	340,183	340,083	339,983	339,883
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	183,670	183,340	183,140	181,610	181,509	181,408	181,307	181,206	181,105	181,004	180,903	180,803	180,703	180,603	180,503	180,403	180,303	180,203	180,103
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	379,570	375,150	374,900	373,760	373,659	373,558	373,457	373,356	373,255	373,154	373,053	372,953	372,853	372,753	372,653	372,553	372,453	372,353	372,253
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	183,670	183,340	183,140	181,610	181,509	181,408	181,307	181,206	181,105	181,004	180,903	180,803	180,703	180,603	180,503	180,403	180,303	180,203	180,103

Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии Беловской ГРЭС в таблице 1.1.1.2.

Таблица 1.1.1.2 - Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии Беловской ГРЭС, тыс. тонн натурального топлива (таблица П45.2 МУ)

Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
Максимальный часовой расход угля при расчетной температуре наружного воздуха	556	556	556	556	556	556	556	556	557	558	559	560	561	562	563	564	565	566	567
Максимальный часовой расход угля в летний период	424	424	424	424	424	424	424	424	425	426	427	428	429	430	431	432	433	434	435

1.1.2. Топливоно-энергетические балансы котельных, в зоне деятельности ЕТО №2 ООО «Теплоэнергетик»

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 ООО «Теплоэнергетик», приведены в таблице 1.1.2.1.

Планируемые показатели работы котельных на 2026-2027 годы приняты по данным прогноза ООО «Теплоэнергетик».

Таблица 1.1.2.1 - Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №2 ООО «Теплоэнергетик», Гкал (Таблица П45.4 МУ)

№ ко- тельной	Наименование котельной	Вид топ- лива	Выработка тепловой энергии																			
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
2	Котельная №1	Уголь	30831	33566	33566	33566	Вывод котельной из эксплуатации. Переключение нагрузки на Котельную №11.															
5	Котельная №5	Уголь	2550	2539	2539	2202	1864	1864	1864	1864	1864	1864	1864	1864	1864	1864	1864	1864	1864	1864	1864	
6	Котельная №6	Уголь	17552	19479	19479	19446	19445	19445	19445	19445	18922	18922	18922	18922	18922	18922	18922	18922	18922	18922	18922	
8	Котельная №8	Уголь	8675	9262	9262	9262	9262	9262	9262	9262	9262	9262	9262	9262	9262	9262	9262	9262	9262	9262	9262	
10	Котельная №11	Уголь	75645	83132	83132	83132	116673	116673	116673	116673	116673	116673	116673	116673	116673	116673	116673	116673	116673	116673	116673	
13	Котельная микрорайона «Ивушка»	Уголь	7956	9033	9033	9033	9033	9033	9033	9033	9033	9033	9033	9033	9033	9033	9033	9033	9033	9033	9033	
14	Котельная пос. Финский	Уголь	8180	8155	8155	8155	8155	8155	8155	8155	8155	8155	8155	8155	8155	8155	8155	8155	8155	8155	8155	
16	Котельная пос. «8 Марта»	Уголь	2948	3243	3243	3243	3243	3243	3243	3243	3243	3243	3243	3243	3243	3243	3243	3243	3243	3243	3243	
Всего природный газ			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Всего уголь			154335	168409	168409	168039	167675	167675	167675	167675	167153	167153	167153	167153	167153	167153	167153	167153	167153	167153	167153	
Всего мазут			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Всего ДТ			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Всего электроэнергия			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Итого			154335	168409	168409	168039	167675	167675	167675	167675	167153	167153	167153	167153	167153	167153	167153	167153	167153	167153	167153	

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 ООО «Теплоэнергетик» приведены в таблице 1.1.2.2.

Таблица 1.1.2.2 - Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных в зоне действия ЕТО №2 ООО «Теплоэнергетик», Гкал

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов																			
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
2	Котельная №1	Уголь	29688	32382	32382	32382	Вывод котельной из эксплуатации. Переключение нагрузки на Котельную №11.															
5	Котельная №5	Уголь	2468	2458	2458	2122	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784	
6	Котельная №6	Уголь	16844	18747	18747	18714	18714	18714	18714	18714	18211	18211	18211	18211	18211	18211	18211	18211	18211	18211	18211	
8	Котельная №8	Уголь	8513	9099	9099	9099	9099	9099	9099	9099	9099	9099	9099	9099	9099	9099	9099	9099	9099	9099	9099	
10	Котельная №11	Уголь	72896	80259	80259	80259	112642	112642	112642	112642	112642	112642	112642	112642	112642	112642	112642	112642	112642	112642	112642	
13	Котельная микрорайона «Ивушка»	Уголь	7589	8671	8671	8671	8671	8671	8671	8671	8671	8671	8671	8671	8671	8671	8671	8671	8671	8671	8671	
14	Котельная пос. Финский	Уголь	8016	8004	8004	8004	8004	8004	8004	8004	8004	8004	8004	8004	8004	8004	8004	8004	8004	8004	8004	
16	Котельная пос. «8 Марта»	Уголь	2870	3164	3164	3164	3164	3164	3164	3164	3164	3164	3164	3164	3164	3164	3164	3164	3164	3164	3164	
Всего природный газ			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Всего уголь			148884	162785	162785	162416	162077	162077	162077	162077	161574	161574	161574	161574	161574	161574	161574	161574	161574	161574	161574	
Всего мазут			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Всего ДТ			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Всего электроэнергия			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Итого			148884	162785	162785	162416	162077	162077	162077	162077	161574	161574	161574	161574	161574	161574	161574	161574	161574	161574	161574	

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №2 ООО «Теплоэнергетик» приведены в таблице 1.1.2.3.

Таблица 1.1.2.3 - Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №2 ООО «Теплоэнергетик», кг условного топлива/Гкал (Таблица П45.5 МУ)

№ котельной	Наименование котельной	Вид топ-лива	УРУТ на выработку тепловой энергии																			
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
2	Котельная №1	Уголь	172,13	176,10	176,10	176,10	Вывод котельной из эксплуатации. Переключение нагрузки на Котельную №11.															
5	Котельная №5	Уголь	273,14	273,20	273,20	273,20	273,20	273,20	273,20	273,20	273,20	273,20	273,20	273,20	273,20	273,20	273,20	273,20	273,20	273,20	273,20	
6	Котельная №6	Уголь	179,13	187,60	187,60	187,60	187,60	187,60	187,60	187,60	187,60	187,60	187,60	187,60	187,60	187,60	187,60	187,60	187,60	187,60	187,60	
8	Котельная №8	Уголь	174,23	180,80	180,80	180,80	180,80	180,80	180,80	180,80	180,80	180,80	180,80	180,80	180,80	180,80	180,80	180,80	180,80	180,80	180,80	
10	Котельная №11	Уголь	178,08	181,80	181,80	181,80	180,20	180,20	180,20	180,20	180,20	180,20	180,20	180,20	180,20	180,20	180,20	180,20	180,20	180,20	180,20	
13	Котельная микрорайона «Ивушка»	Уголь	190,47	167,38	167,38	167,38	167,38	167,38	167,38	167,38	167,38	167,38	167,38	167,38	167,38	167,38	167,38	167,38	167,38	167,38	167,38	
14	Котельная пос. Финский	Уголь	271,11	255,21	255,21	255,21	255,21	255,21	255,21	255,21	255,21	255,21	255,21	255,21	255,21	255,21	255,21	255,21	255,21	255,21	255,21	

№ котельной	Наименование котельной	Вид топ-лива	УРУТ на выработку тепловой энергии																		
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
16	Котельная пос. «8 Марта»	Уголь	163,31	183,50	183,50	183,50	183,50	183,50	183,50	183,50	183,50	183,50	183,50	183,50	183,50	183,50	183,50	183,50	183,50	183,50	183,50
Всего природный газ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего уголь			183,65	185,47	185,47	185,30	185,15	185,15	185,15	185,15	185,14	185,14	185,14	185,14	185,14	185,14	185,14	185,14	185,14	185,14	185,14
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего ДТ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			183,65	185,47	185,47	185,30	185,15	185,15	185,15	185,15	185,14	185,14	185,14	185,14	185,14	185,14	185,14	185,14	185,14	185,14	185,14

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №2 ООО «Теплоэнергетик» приведены в таблице 1.1.2.4.

Таблица 1.1.2.4 - Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №2 ООО «Теплоэнергетик», кг условного топлива/Гкал

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии																			
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
2	Котельная №1	Уголь	178,76	182,54	182,54	182,54	Вывод котельной из эксплуатации. Переключение нагрузки на Котельную №11.															
5	Котельная №5	Уголь	282,25	282,17	282,17	283,59	285,56	285,56	285,56	285,56	285,56	285,56	285,56	285,56	285,56	285,56	285,56	285,56	285,56	285,56	285,56	
6	Котельная №6	Уголь	186,65	194,93	194,93	194,94	194,93	194,93	194,93	194,93	194,93	194,93	194,93	194,93	194,93	194,93	194,93	194,93	194,93	194,93	194,93	
8	Котельная №8	Уголь	177,54	184,03	184,03	184,03	184,03	184,03	184,03	184,03	184,03	184,03	184,03	184,03	184,03	184,03	184,03	184,03	184,03	184,03	184,03	
10	Котельная №11	Уголь	184,79	188,31	188,31	188,31	186,65	186,65	186,65	186,65	186,65	186,65	186,65	186,65	186,65	186,65	186,65	186,65	186,65	186,65	186,65	
13	Котельная микрорайона «Ивушка»	Уголь	199,67	174,37	174,37	174,37	174,37	174,37	174,37	174,37	174,37	174,37	174,37	174,37	174,37	174,37	174,37	174,37	174,37	174,37	174,37	
14	Котельная пос. Финский	Уголь	276,65	260,01	260,01	260,01	260,01	260,01	260,01	260,01	260,01	260,01	260,01	260,01	260,01	260,01	260,01	260,01	260,01	260,01	260,01	
16	Котельная пос. «8 Марта»	Уголь	167,75	188,09	188,09	188,09	188,09	188,09	188,09	188,09	188,09	188,09	188,09	188,09	188,09	188,09	188,09	188,09	188,09	188,09	188,09	
Всего природный газ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего уголь			190,38	191,88	191,88	191,71	191,54	191,54	191,54	191,54	191,53	191,53	191,53	191,53	191,53	191,53	191,53	191,53	191,53	191,53	191,53	
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего ДТ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Итого			190,38	191,88	191,88	191,71	191,54	191,54	191,54	191,54	191,53	191,53	191,53	191,53	191,53	191,53	191,53	191,53	191,53	191,53	191,53	

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №2 ООО «Теплоэнергетик» приведены в таблице 1.1.2.5.

Таблица 1.1.2.5 - Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №2 ООО «Теплоэнергетик», тонн условного топлива (Таблица П45.6 МУ)

№ котель- ной	Наименование котельной	Вид топли- ва	Расход условного топлива																			
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
2	Котельная №1	Уголь	5306,95	5910,97	5910,97	5910,97	Вывод котельной из эксплуатации. Переключение нагрузки на Котельную №11.															
5	Котельная №5	Уголь	696,47	693,65	693,65	601,69	509,32	509,32	509,32	509,32	509,32	509,32	509,32	509,32	509,32	509,32	509,32	509,32	509,32	509,32	509,32	
6	Котельная №6	Уголь	3144,02	3654,26	3654,26	3648,08	3647,84	3647,84	3647,84	3647,84	3549,78	3549,78	3549,78	3549,78	3549,78	3549,78	3549,78	3549,78	3549,78	3549,78	3549,78	
8	Котельная №8	Уголь	1511,37	1674,57	1674,57	1674,57	1674,57	1674,57	1674,57	1674,57	1674,57	1674,57	1674,57	1674,57	1674,57	1674,57	1674,57	1674,57	1674,57	1674,57	1674,57	
10	Котельная №11	Уголь	13470,80	15113,40	15113,40	15113,40	21024,37	21024,37	21024,37	21024,37	21024,37	21024,37	21024,37	21024,37	21024,37	21024,37	21024,37	21024,37	21024,37	21024,37	21024,37	
13	Котельная микрорайона «Ивушка»	Уголь	1515,36	1511,94	1511,94	1511,94	1511,94	1511,94	1511,94	1511,94	1511,94	1511,94	1511,94	1511,94	1511,94	1511,94	1511,94	1511,94	1511,94	1511,94	1511,94	
14	Котельная пос. Финский	Уголь	2217,57	2081,20	2081,20	2081,20	2081,20	2081,20	2081,20	2081,20	2081,20	2081,20	2081,20	2081,20	2081,20	2081,20	2081,20	2081,20	2081,20	2081,20	2081,20	
16	Котельная пос. «8 Марта»	Уголь	481,41	595,09	595,09	595,09	595,09	595,09	595,09	595,09	595,09	595,09	595,09	595,09	595,09	595,09	595,09	595,09	595,09	595,09	595,09	
Всего природный газ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего уголь			28343,93	31235,09	31235,09	31136,94	31044,33	31044,33	31044,33	31044,33	30946,27	30946,27	30946,27	30946,27	30946,27	30946,27	30946,27	30946,27	30946,27	30946,27	30946,27	
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего ДТ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Итого			28343,93	31235,09	31235,09	31136,94	31044,33	31044,33	31044,33	31044,33	30946,27	30946,27	30946,27	30946,27	30946,27	30946,27	30946,27	30946,27	30946,27	30946,27	30946,27	

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №2 ООО «Теплоэнергетик» приведены в таблице 1.1.2.6.

Таблица 1.1.2.6 - Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №2 ООО «Теплоэнергетик», тыс. м³/т. натурального топлива (Таблица П45.7 МУ)

№ котель-ной	Наименование ко-тельной	Вид топли-ва	Расход натурального топлива, тыс. м³/т. натурального топлива																		
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
2	Котельная №1	Уголь	7581,35	7777,60	7777,60	7777,60	Вывод котельной из эксплуатации. Переключение нагрузки на Котельную №11.														
5	Котельная №5	Уголь	994,95	912,70	912,70	791,70	670,16	670,16	670,16	670,16	670,16	670,16	670,16	670,16	670,16	670,16	670,16	670,16	670,16	670,16	670,16
6	Котельная №6	Уголь	4491,45	4808,24	4808,24	4800,10	4799,79	4799,79	4799,79	4799,79	4670,76	4670,76	4670,76	4670,76	4670,76	4670,76	4670,76	4670,76	4670,76	4670,76	4670,76
8	Котельная №8	Уголь	2159,10	2203,38	2203,38	2203,38	2203,38	2203,38	2203,38	2203,38	2203,38	2203,38	2203,38	2203,38	2203,38	2203,38	2203,38	2203,38	2203,38	2203,38	2203,38
10	Котельная №11	Уголь	19244,00	19886,05	19886,05	19886,05	27663,65	27663,65	27663,65	27663,65	27663,65	27663,65	27663,65	27663,65	27663,65	27663,65	27663,65	27663,65	27663,65	27663,65	27663,65
13	Котельная микро-района «Ивушка»	Уголь	2164,80	1989,39	1989,39	1989,39	1989,39	1989,39	1989,39	1989,39	1989,39	1989,39	1989,39	1989,39	1989,39	1989,39	1989,39	1989,39	1989,39	1989,39	1989,39
14	Котельная пос. Фин-ский	Уголь	3167,95	2738,43	2738,43	2738,43	2738,43	2738,43	2738,43	2738,43	2738,43	2738,43	2738,43	2738,43	2738,43	2738,43	2738,43	2738,43	2738,43	2738,43	2738,43
16	Котельная пос. «8 Марта»	Уголь	559,78	691,97	691,97	691,97	691,97	691,97	691,97	691,97	691,97	691,97	691,97	691,97	691,97	691,97	691,97	691,97	691,97	691,97	691,97
Всего природный газ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего уголь			40363,38	41007,75	41007,75	40878,61	40756,75	40756,75	40756,75	40756,75	40627,72	40627,72	40627,72	40627,72	40627,72	40627,72	40627,72	40627,72	40627,72	40627,72	40627,72
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего ДТ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			40363,38	41007,75	41007,75	40878,61	40756,75	40756,75	40756,75	40756,75	40627,72	40627,72	40627,72	40627,72	40627,72	40627,72	40627,72	40627,72	40627,72	40627,72	40627,72

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 ООО «Теплоэнергетик», приведены в таблице 1.1.2.7.

Таблица 1.1.2.7 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №2 ООО «Теплоэнергетик» (зимний период), тыс.м³/тонн натурального топлива (Таблица П45.8 МУ)

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива																		
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
2	Котельная №1	Уголь	3,44	3,24	3,24	3,24	Закрытие котельной. Переключение нагрузки на Котельную №11.														
5	Котельная №5	Уголь	0,37	0,34	0,34	0,29	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
6	Котельная №6	Уголь	1,53	1,48	1,48	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
8	Котельная №8	Уголь	0,63	0,60	0,60	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
10	Котельная №11	Уголь	7,91	7,49	7,49	7,49	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83	10,83
13	Котельная микрорайона «Ивушка»	Уголь	0,65	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
14	Котельная пос. Финский	Уголь	1,42	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
16	Котельная пос. «8 Марта»	Уголь	0,13	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Всего природный газ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего уголь			16,09	15,05	15,05	14,96	15,01	15,01	15,01	15,01	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего ДТ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			16,09	15,05	15,05	14,96	15,01	15,01	15,01	15,01	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97	14,97

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в неотапливаемый период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 2 ООО «Теплоэнергетик», приведены в таблице 1.1.2.8.

Таблица 1.1.2.8 - Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №2 ООО «Теплоэнергетик» (летний период), тыс.м³/тонн натурального топлива (Таблица П45.9 МУ)

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива																		
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
2	Котельная №1	Уголь	0,808	0,744	0,744	0,744	Закрытие котельной. Переключение нагрузки на Котельную №11.														
5	Котельная №5	Уголь	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Котельная №6	Уголь	0,099	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
8	Котельная №8	Уголь	0,002	0,002	0,002	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Котельная №11	Уголь	1,562	1,438	1,438	1,438	2,182	2,182	2,182	2,182	2,182	2,182	2,182	2,182	2,182	2,182	2,182	2,182	2,182	2,182	2,182
13	Котельная микрорайона «Ивушка»	Уголь	0,097	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
14	Котельная пос. Финский	Уголь	0,208	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива																		
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
16	Котельная пос. «8 Марта»	Уголь	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Всего природный газ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего уголь			2,78	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего ДТ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			2,78	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56

1.1.3. Топливо-энергетические балансы котельных, в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «ЭнергоКомпания»

Топливо-энергетические балансы котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «ЭнергоКомпания», приведены в таблице 1.1.3.1.

Планируемые показатели работы котельных на 2026-2027 годы приняты по данным прогноза ООО «ЭнергоКомпания».

Таблица 1.1.3.1 - Топливо-энергетические балансы котельных в зоне действия ЕТО №4 ООО «ЭнергоКомпания»

Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя																		
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
Выработка тепловой энергии	Гкал	127270	128559	128559	128559	128559	128559	128559	128559	128559	128559	128559	128559	128559	128559	128559	128559	128559	128559	128559
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	125500	126771	126771	126771	126771	126771	126771	126771	126771	126771	126771	126771	126771	126771	126771	126771	126771	126771	126771
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	185,86	186,50	186,50	186,50	186,50	186,50	186,50	186,50	186,50	186,50	186,50	186,50	186,50	186,50	186,50	186,50	186,50	186,50	186,50
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	188,48	189,13	189,13	189,13	189,13	189,13	189,13	189,13	189,13	189,13	189,13	189,13	189,13	189,13	189,13	189,13	189,13	189,13	189,13
Расход условного топлива	тонн условного топлива	23654,00	23976,22	23976,22	23976,22	23976,22	23976,22	23976,22	23976,22	23976,22	23976,22	23976,22	23976,22	23976,22	23976,22	23976,22	23976,22	23976,22	23976,22	23976,22
Расход натурального топлива (уголь)	тыс.м³/тонн натурального топлива	34013,56	34476,90	34476,90	34476,90	34476,90	34476,90	34476,90	34476,90	34476,90	34476,90	34476,90	34476,90	34476,90	34476,90	34476,90	34476,90	34476,90	34476,90	34476,90
Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период	тыс.м³/тонн натурального топлива	10,20	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период	тыс.м³/тонн натурального топлива	0,628	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630

1.1.4. Топливо-энергетические балансы котельных, в зоне деятельности ЕТО №5 ООО «ТБК»

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №5 ООО «ТБК», приведены в таблице 1.1.4.1.

Планируемые показатели работы котельных на 2026-2027 годы приняты по данным прогноза ООО «ТБК».

Таблица 1.1.4.1 - Топливо-энергетические балансы котельных в зоне действия ЕТО №5 ООО «ТБК»

Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя																		
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
Выработка тепловой энергии	Гкал	164593	152326	152326	152326	152326	152326	152326	152326	152326	152326	152326	152326	152326	152326	152326	152326	152326	152326	152326
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	156144	143311	143311	143311	143311	143311	143311	143311	143311	143311	143311	143311	143311	143311	143311	143311	143311	143311	143311
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	167,88	171,78	171,78	171,78	171,78	171,78	171,78	171,78	171,78	171,78	171,78	171,78	171,78	171,78	171,78	171,78	171,78	171,78	171,78
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	176,96	182,58	182,58	182,58	182,58	182,58	182,58	182,58	182,58	182,58	182,58	182,58	182,58	182,58	182,58	182,58	182,58	182,58	182,58
Годовой расход условного топлива	тонн условного топлива	27632,00	26166,00	26166,00	26166,00	26166,00	26166,00	26166,00	26166,00	26166,00	26166,00	26166,00	26166,00	26166,00	26166,00	26166,00	26166,00	26166,00	26166,00	26166,00
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.м³/тонн натурального топлива	37740,00	33676,00	33676,00	33676,00	33676,00	33676,00	33676,00	33676,00	33676,00	33676,00	33676,00	33676,00	33676,00	33676,00	33676,00	33676,00	33676,00	33676,00	33676,00
Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период	тыс.м³/тонн натурального топлива	18,57	17,91	17,91	17,91	17,91	17,91	17,91	17,91	17,91	17,91	17,91	17,91	17,91	17,91	17,91	17,91	17,91	17,91	17,91
Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период	тыс.м³/тонн натурального топлива	2,054	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935

2. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

2.1. Нормативные запасы топлива на источниках теплоснабжения, которые находятся в зоне действия ЕТО №2 ООО «Теплоэнергетик»

Результаты оценки перспективных значений аварийного вида топлива на расчетный период, рассчитанные на основании перспективных тепловых нагрузок и перспективного отпуска тепловой и электрической энергии, по Беловской ГРЭС представлены в таблице 2.1.1.

Таблица 2.1.1 - Нормативные запасы резервного топлива на Беловской ГРЭС, в зоне деятельности ЕТО №2, тыс. тонн натурального топлива (Таблица П45.3 МУ)

Показатель	Вид топлива	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
ННЗТ	уголь	37,213	23,443	23,443	23,443	23,443	23,443	23,443	23,443	24,443	25,443	26,443	27,443	28,443	29,443	30,443	31,443	32,443	33,443	34,443
	мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НЗВТ	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	мазут	1,07	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822
НЭЗТ	уголь	79,27	35,529	35,529	35,529	35,529	35,529	35,529	35,529	35,529	35,529	35,529	35,529	35,529	35,529	35,529	35,529	35,529	35,529	35,529
	мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ОНЗТ	уголь	200	200	200	200	200	200	200	200	201	202	203	204	205	206	207	208	209	210	211
	мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Результаты оценки перспективных значений аварийного вида топлива на расчетный период, рассчитанные на основании перспективных тепловых нагрузок и перспективного отпуска тепловой и электрической энергии, по котельным представлены в таблице 2.1.2.

Таблица 2.1.2 - Нормативные запасы топлива на котельных в зоне деятельности ЕТО №2 ООО «Теплоэнергетик», тыс. тонн натурального топлива (Таблица П45.10 МУ)

Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
Котельная №1																			
ННЗТ уголь, тонн натурального топлива	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307
НЭЗТ уголь, тонн натурального топлива	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463
ОНЗТ уголь, тонн натурального топлива	1,770	1,770	1,770	1,770	1,770	1,770	1,770	1,770	1,770	1,770	1,770	1,770	1,770	1,770	1,770	1,770	1,770	1,770	1,770
Котельная №5																			
ННЗТ уголь, тонн натурального топлива	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
НЭЗТ уголь, тонн натурального топлива	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
ОНЗТ уголь, тонн натурального топлива	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
Котельная №6																			
ННЗТ уголь, тонн натурального топлива	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
НЭЗТ уголь, тонн натурального топлива	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384

Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
ОНЗТ уголь, тонн натурального топлива	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515
Котельная №8																			
ННЗТ уголь, тонн натурального топлива	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
НЭЗТ уголь, тонн натурального топлива	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
ОНЗТ уголь, тонн натурального топлива	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
Котельная №11																			
ННЗТ уголь, тонн натурального топлива	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713
НЭЗТ уголь, тонн натурального топлива	2,288	2,288	2,288	2,288	2,288	2,288	2,288	2,288	2,288	2,288	2,288	2,288	2,288	2,288	2,288	2,288	2,288	2,288	2,288
ОНЗТ уголь, тонн натурального топлива	3,001	3,001	3,001	3,001	3,001	3,001	3,001	3,001	3,001	3,001	3,001	3,001	3,001	3,001	3,001	3,001	3,001	3,001	3,001
Котельная микрорайона «Ивушка»																			
ННЗТ уголь, тонн натурального топлива	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
НЭЗТ уголь, тонн натурального топлива	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
ОНЗТ уголь, тонн натурального топлива	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296
Котельная пос. Финский																			
ННЗТ уголь, тонн натурального топлива	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
НЭЗТ уголь, тонн натурального топлива	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
ОНЗТ уголь, тонн натурального топлива	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363
Котельная пос. «8 Марта»																			
ННЗТ уголь, тонн натурального топлива	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
НЭЗТ уголь, тонн натурального топлива	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ОНЗТ уголь, тонн натурального топлива	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013

2.2. Нормативные запасы топлива на источниках теплоснабжения, которые находятся в зоне действия ЕТО №4 ООО «ЭнергоКомпания»

Результаты оценки перспективных значений аварийного вида топлива на расчетный период, рассчитанные на основании перспективных тепловых нагрузок и перспективного отпуска тепловой энергии, котельной представлены в таблице 2.2.1.

Таблица 2.2.1 - Нормативные запасы топлива на котельных в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «ЭнергоКомпания», тыс. тонн натурального топлива (Таблица П45.10 МУ)

Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива																		
	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
ННЗТ уголь, тонн натурального топлива	1,212	1,212	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
НЭЗТ уголь, тонн натурального топлива	7,699	7,699	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70
ОНЗТ уголь, тонн натурального топлива	8,911	8,911	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91

2.3. Нормативные запасы топлива на источниках теплоснабжения, которые находятся в зоне действия ЕТО №5 ООО «ТБК»

Результаты оценки перспективных значений аварийного вида топлива на расчетный период, рассчитанные на основании перспективных тепловых нагрузок и перспективного отпуска тепловой энергии, котельной представлены в таблице 2.3.1.

Таблица 2.3.1 - Нормативные запасы топлива на котельных в зоне деятельности ЕТО №5 ООО «ТБК», тыс. тонн натурального топлива (Таблица П45.10 МУ)

Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива																		
	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
ННЗТ уголь, тонн натурального топлива	0,0095	0,00921	0,00921	0,00921	0,00921	0,00921	0,00921	0,00921	0,00921	0,00921	0,00921	0,00921	0,00921	0,00921	0,00921	0,00921	0,00921	0,00921	0,00921
НЭЗТ уголь, тонн натурального топлива	0,0581	0,0563	0,0563	0,0563	0,0563	0,0563	0,0563	0,0563	0,0563	0,0563	0,0563	0,0563	0,0563	0,0563	0,0563	0,0563	0,0563	0,0563	0,0563
ОНЗТ уголь, тонн натурального топлива	0,0676	0,0655	0,0655	0,0655	0,0655	0,0655	0,0655	0,0655	0,0655	0,0655	0,0655	0,0655	0,0655	0,0655	0,0655	0,0655	0,0655	0,0655	0,0655

3. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива

На источниках Беловского городского округа основным сжигаемым топливом является уголь Кузнецкого угольного бассейна, находящийся, в основном, на территории Кемеровской области.

В основном используются топливо следующих месторождений:

- шахта им. В.Д. Явлевского;
- шахта «Талдинская-Западная-2»;
- шахта им. С.М. Кирова;
- Талдинское месторождение;
- Северо-Талдинское месторождение;
- Участок «Магистральный».

Сведения об основном, резервном и вспомогательном топливе, сжигаемом на источниках тепловой энергии Беловского городского округа, по состоянию на 2026 г. приведены в таблице 3.1.1.

Возобновляемые источники энергии в централизованных системах теплоснабжения Беловского городского округа не используются.

Таблица 3.1.1 - Сведения об основном, резервном и вспомогательным топливе, сжигаемом на источниках Беловского городского округа

№ п/п	Наименование котельной	Тип	Вид топлива	Резервное топливо	Аварийное топливо
ЕТО № 2 ООО «Теплоэнергетик»					
1	БелГРЭС	ТЭЦ	Каменный уголь	Мазут*	нет
2	Котельная №1	котельная	Каменный уголь	нет	нет
3	Котельная №5	котельная	Каменный уголь	нет	нет
4	Котельная №6	котельная	Каменный уголь	нет	нет
5	Котельная №8	котельная	Каменный уголь	нет	нет
6	Котельная №11	котельная	Каменный уголь	нет	нет
7	Котельная микрорайона «Ивушка»	котельная	Каменный уголь	нет	нет
8	Котельная пос. Финский	котельная	Каменный уголь	нет	нет
9	Котельная пос. «8 Марта»	котельная	Каменный уголь	нет	нет
ЕТО №4 ООО «ЭнергоКомпания»					
10	ПСХ-2	котельная	Каменный уголь	нет	нет
ЕТО № 5 ООО «ТБК»					
11	Котельная ООО «ТБК»	котельная	Каменный уголь	нет	нет

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

4. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

В таблице 4.1.1 приведены данные по виду топлива, значению низшей теплоты сгорания топлива и доле сжигаемого топлива и в общем топливном балансе источников тепловой энергии Беловского городского округа.

Таблица 4.1.1 - Вид топлива, значение низшей теплоты сгорания топлива и доля сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии Беловского городского округа.

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Низшая теплота сгорания топлива, ккал/кг	Доля сжигаемого топлива																		
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
ЕТО № 2 ООО «Теплоэнергетик»																						
1	БелГРЭС	Уголь	5082	95,42%	96,49%	96,70%	97,01%	97,03%	97,07%	97,09%	97,12%	97,15%	97,19%	97,22%	97,22%	97,22%	97,22%	97,22%	97,22%	97,22%	97,22%	97,21%
		Мазут*	9414	0,73%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная №1	Уголь	4900	0,26%	0,26%	0,24%	0,22%	Вывод котельной из эксплуатации. Переключение нагрузки на Котельную №11.														
3	Котельная №5	Уголь	4900	0,03%	0,03%	0,03%	0,02%	0,02%	0,02%	0,02%	0,02%	0,02%	0,02%	0,02%	0,02%	0,02%	0,02%	0,02%	0,02%	0,02%	0,02%	0,02%
4	Котельная №6	Уголь	4900	0,15%	0,16%	0,15%	0,13%	0,13%	0,13%	0,13%	0,12%	0,12%	0,12%	0,12%	0,12%	0,12%	0,12%	0,12%	0,12%	0,12%	0,12%	0,12%
5	Котельная №8	Уголь	4900	0,07%	0,07%	0,07%	0,06%	0,06%	0,06%	0,06%	0,06%	0,06%	0,06%	0,06%	0,06%	0,06%	0,06%	0,06%	0,06%	0,06%	0,06%	0,06%
6	Котельная №11	Уголь	4900	0,65%	0,65%	0,61%	0,56%	0,77%	0,76%	0,75%	0,75%	0,74%	0,73%	0,72%	0,72%	0,72%	0,72%	0,72%	0,72%	0,72%	0,72%	0,72%
7	Котельная микрорайона «Ивушка»	Уголь	4900	0,07%	0,07%	0,06%	0,06%	0,06%	0,05%	0,05%	0,05%	0,05%	0,05%	0,05%	0,05%	0,05%	0,05%	0,05%	0,05%	0,05%	0,05%	0,05%
8	Котельная пос. Финский	Уголь	4900	0,11%	0,09%	0,08%	0,08%	0,08%	0,08%	0,07%	0,07%	0,07%	0,07%	0,07%	0,07%	0,07%	0,07%	0,07%	0,07%	0,07%	0,07%	0,07%
9	Котельная пос. «8 Марта»	Уголь	4900	0,02%	0,03%	0,02%	0,02%	0,02%	0,02%	0,02%	0,02%	0,02%	0,02%	0,02%	0,02%	0,02%	0,02%	0,02%	0,02%	0,02%	0,02%	0,02%
ЕТО №4 ООО «ЭнергоКомпания»																						
10	ПСХ-2	Уголь	4868	1,14%	1,04%	0,97%	0,88%	0,88%	0,87%	0,86%	0,85%	0,84%	0,83%	0,82%	0,82%	0,82%	0,82%	0,82%	0,82%	0,82%	0,82%	0,82%
ЕТО №5 ООО «ТБК»																						
11	Котельная ООО «ТБК»	Уголь	5125	1,34%	1,13%	1,06%	0,96%	0,96%	0,94%	0,94%	0,93%	0,92%	0,91%	0,90%	0,90%	0,90%	0,90%	0,90%	0,90%	0,90%	0,90%	0,90%

*Оценить планируемое использование мазута (растопочное топливо) в прогнозном периоде не представляется возможным

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

Анализируя данные за базовый 2025 год, полученные в таблице 4.1.1, можно сделать вывод, что единственным основным видом топлива в Беловском городском округе является уголь, который используется для производства тепловой и электрической энергии в объеме 99,27 % от общего потребления топлива по всему городскому округу.

6. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа

Исходя из структуры топливного баланса Беловского городского округа, можно сделать вывод, что приоритетным направлением развития топливного баланса остается использование каменного угля в качестве основного топлива на источниках тепловой энергии.

7. Суммарный расход топлива

Прогнозные значения расходов натурального и условного топлива на выработку тепловой и электрической энергии источниками централизованного теплоснабжения Беловского городского округа приведены в таблицах 7.1.1 и 7.1.2 соответственно.

Таблица 7.1.1. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой и электрической энергии в Беловском городском округе, тыс. м³/тонн натурального топлива

№ ЕТО	Вид топли- ва	Расход натурального топлива, тыс.м ³ /тонн натурального топлива																		
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
2 (ТЭЦ)	уголь	2718,64	3078,23	3288,10	3634,79	3655,35	3703,29	3734,97	3773,16	3811,34	3869,10	3907,22	3906,13	3905,03	3903,93	3902,84	3901,74	3900,65	3899,55	3898,46
	мазут*	11,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2 (котель- ные)	уголь	40,36	41,01	41,01	40,88	40,76	40,76	40,76	40,76	40,63	40,63	40,63	40,63	40,63	40,63	40,63	40,63	40,63	40,63	40,63
4	уголь	34,01	34,48	34,48	34,48	34,48	34,48	34,48	34,48	34,48	34,48	34,48	34,48	34,48	34,48	34,48	34,48	34,48	34,48	34,48
5	уголь	37,74	33,68	33,68	33,68	33,68	33,68	33,68	33,68	33,68	33,68	33,68	33,68	33,68	33,68	33,68	33,68	33,68	33,68	33,68
Всего в по- селении	уголь	2830,75	3187,4	3397,27	3743,83	3764,27	3812,21	3843,89	3882,08	3920,13	3977,89	4016,01	4014,92	4013,82	4012,72	4011,63	4010,53	4009,44	4008,34	4007,25
	мазут*	11,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

*Оценить планируемое использование мазута (растопочное топливо) в прогнозном периоде не представляется возможным

Таблица 7.1.2. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой и электрической энергии в Беловском городском округе, тыс. тонн условного топлива

№ ЕТО	Вид то- плива	Расход условного топлива, тыс. тонн условного топлива																		
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
2 (ТЭЦ)	уголь	1973,63	2234,68	2387,03	2638,72	2653,64	2688,44	2711,44	2739,17	2766,88	2808,81	2836,49	2835,69	2834,90	2834,10	2833,31	2832,51	2831,72	2830,92	2830,13
	в %	99,24%	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
	мазут*	15,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в %	0,76%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2 (котель- ные)	уголь	28,34	31,24	31,24	31,14	31,04	31,04	31,04	31,04	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95
	в %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
4	уголь	23,65	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98	23,98
	в %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
5	уголь	27,63	26,17	26,17	26,17	26,17	26,17	26,17	26,17	26,17	26,17	26,17	26,17	26,17	26,17	26,17	26,17	26,17	26,17	26,17
	в %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Всего в по- селении	уголь	2053,26	2316,05	2468,41	2720,00	2734,83	2769,63	2792,63	2820,35	2847,97	2889,90	2917,58	2916,78	2915,99	2915,19	2914,40	2913,60	2912,81	2912,01	2911,22
	в %	99,27%	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %

№ ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тыс. тонн условного топлива																		
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	мазут*	15,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в %	0,73%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

*Оценить планируемое использование мазута (растопочное топливо) в прогнозном периоде не представляется возможным

8. Согласование перспективных топливных балансов с программой газификации и схемой газоснабжения

В планируемом периоде на весь расчетный срок схемы теплоснабжения в качестве основного вида топлива, потребляемого источниками тепловой энергии, будет являться каменный уголь, поэтому в соответствии с пунктом 72 «Требований к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации №154 от 22.02.2012 г., согласование перспективных топливных балансов с программой газификации и схемой газоснабжения не требуется.

9. Описание изменений в перспективных топливных балансах за предшествующий период

В ходе разработки схемы теплоснабжения Беловского городского округа были скорректированы топливные балансы по источникам теплоснабжения на основании:

- данных учета за 2025 г.;
- прогноза технико-экономических показателей работы источников на 2026-2027 гг.;
- прогноза ввода/сноса объектов перспективной застройки (см. Главу 2);
- прогноза планируемых к реализации мероприятий.