

**Схема теплоснабжения
муниципального округа Первоуральск до 2040 года
(Актуализация на 2026 год)**



Обосновывающие материалы

Глава 10. «Перспективные топливные балансы»

Екатеринбург

2025

СОСТАВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

I	Утверждаемая часть
II	Обосновывающие материалы
	Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»
	Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»
	Глава 3 «Электронная модель системы теплоснабжения»
	Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»
	Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения»
	Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»
	Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»
	Глава 8 «Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей»
	Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем в закрытые системы горячего водоснабжения»
	Глава 10 «Перспективные топливные балансы»
	Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения»
	Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»
	Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения»
	Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия»
	Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»
	Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»
	Глава 17 «Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения»
	Глава 18 «Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной Схеме теплоснабжения»
	Глава 19 «Оценка экологической безопасности теплоснабжения»
	Приложения

СОДЕРЖАНИЕ ГЛАВЫ 10

1. Общие положения.....	4
2. Перспективные топливные балансы источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	5
3. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии (котельным) перспективных значений отпуска тепловой энергии и удельных расходов условного топлива на отпуск тепловой энергии.....	7
4. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии (котельным) перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, муниципального округа, города федерального значения	14
5. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии (котельными) нормативных запасов топлива	18
6. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива	22
7. 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	30
8. Преобладающий в муниципальном округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, муниципальном округе.....	31
9. Приоритетное направление развития топливного баланса муниципального округа	33
10. Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии.....	33

1. Общие положения

Перспективное топливопотребление рассчитано для актуализированного варианта развития системы теплоснабжения. Подробное описание мероприятий, направленных на модернизацию системы теплоснабжения, приводится в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального округа Первоуральск до 2040 г. Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения» (в части мероприятий Варианта 2), Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии», Глава 8 «Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей».

Для расчета выработки тепловой энергии, потребления топлива на источниках тепловой энергии были приняты следующие условия:

- для расчета перспективного отпуска и выработки тепловой энергии принимались значения перспективного потребления тепловой энергии в зоне действия рассматриваемых источников тепловой энергии, приведенные в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального округа Первоуральск до 2040 г. Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения», а также учитывалась реализация предложенных мероприятий по реконструкции и новому строительству источников тепловой энергии, тепловых сетей и теплосетевых объектов;
- перспективные значения потерь тепловой энергии в тепловых сетях принимались с учетом существующих значений этих показателей, а также с учетом реализации предложенных мероприятий по реконструкции и новому строительству источников тепловой энергии, тепловых сетей и теплосетевых объектов;
- перспективный удельный расход условного топлива (далее по тексту – УРУТ) на выработку (отпуск) тепловой энергии на существующем оборудовании, для которого не предусмотрена реконструкция / новое строительство, принимался в соответствии со значением этого показателя на базовый год актуализации схемы по данным организаций;
- УРУТ на выработку (отпуск) тепловой энергии для вновь вводимого оборудования в рамках реконструкции существующих и строительства новых источников тепловой энергии принимался

в соответствии с номинальными характеристиками этого оборудования при работе на конкретном виде топлива.

2. Перспективные топливные балансы источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

Прирост тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (Первоуральской ТЭЦ) оказывает значительное влияние на динамику перспективного потребления топлива – см. документ «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального округа Первоуральск до 2040 г. Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения».

Потребление топлива определено с учетом роста нагрузки и снижения потерь тепловой энергии в тепловых сетях с учетом реализации предложенных мероприятий по реконструкции и новому строительству тепловых сетей и теплосетевых объектов – см. документ «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального округа Первоуральск до 2040 г. Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения» (в части мероприятий Варианта 2), Глава 8 «Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей»;

В таблице 10.1. представлены основные показатели топливно-энергетического баланса по Первоуральской ТЭЦ до 2040 года (здесь и далее используются следующие сокращения: тонн натурального топлива – т н.т., тонн условного топлива – т у.т.).

Таблица 10.1. Топливоно-энергетический баланс Первоуральской ТЭЦ ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №1.

№	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034***	2035-2040***
1	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1 466,0	1 456,7	1 556,4	1 606,0	1 606,0	1 606,0	1 606,0
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1 464,9	1 455,6	1 555,3	1 604,9	1 604,9	1 604,9	1 604,9
2	Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	159,9	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2
	на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	159,9	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2
	в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т у.т.	260,26	259,58	291,33	299,28	299,28	299,28	299,28
	на выработку электрической энергии	тыс. т у.т.	18,66	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52
	на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	241,61	240,06	271,81	279,76	279,76	279,76	279,76

№	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034***	2035-2040***
4	УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	159,0	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5
5	УРУТ на выработку тепловой энергии*	кг у.т./Гкал	164,8	164,8	164,8	173,5	173,5	173,5	173,5
6	Затрачено натурального топлива	тыс. м ³ / т н.т.	230 603	230 012	248 228	255 009	255 009	255 009	255 009

* Данные за 2025 год указаны в соответствии с Приказом Минэнерго от 12.09.24 №420 Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, ПАО "Т Плюс", на 2025-2027 г.; далее расчётные значения.

**Показатели для 2030-2034гг. и 2035-2040гг. указаны на год окончания временного диапазона, то есть соответственно на 2034 и на 2035гг.

В таблице 10.2. представлены значения максимальных часовых расходов природного газа на выработку тепловой и электрической энергии для Первоуральской ТЭЦ до 2040 годах для зимнего и летнего периодов.

На максимальный часовой расход природного газа на выработку тепловой и электрической энергии оказывают влияние те же факторы, что и на годовой расход топлива.

Таблица 10.2. Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на Первоуральской ТЭЦ Свердловского филиала ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №1, тыс. м³/ч.

Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
Максимальный часовой расход природного газа при расчетной температуре наружного воздуха	56,72	56,57	56,77	57,84	58,38	58,63	58,87	58,87
Максимальный часовой расход природного газа в летний период	13,90	13,86	13,91	14,17	14,30	14,36	14,42	14,42

* Показатели для 2030-2034гг. и 2035-2040гг. указаны на год окончания временного диапазона, то есть соответственно на 2034 и на 2040гг.

Резервным видом топлива для Первоуральской ТЭЦ является мазут. Доставка мазута осуществляется ж/д цистернами согласно договора поставки с ПАО «Нефтяная компания «Роснефть». В таблице 10.3. для Первоуральской ТЭЦ представлена информация о нормативных запасах резервного и аварийного топлива (нормативы создания запасов топлива (неснижаемый – ННЗТ, общий – ОНЗТ, эксплуатационный – НЭЗТ)):

- на 2024-2025 гг. – утвержденных согласно приказу Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области №521 от 12.10.2022 «Об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии, за исключением источников тепловой

энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, ПАО «Т Плюс»»;

- после 2025 года – с учетом факторов, влияющих на годовой расход топлива по Первоуральской ТЭЦ.

Таблица 10.3. Нормативные запасы резервного топлива на Первоуральской ТЭЦ ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №1, тыс. т н.т.

№ п/п	Показатель	Вид топлива	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	ННЗТ	Мазут	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
2	НЭЗТ	Мазут	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25
3	ОНЗТ	Мазут	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30

3. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии (котельным) перспективных значений отпуска тепловой энергии и удельных расходов условного топлива на отпуск тепловой энергии

Значительное влияние на динамику перспективного потребления топлива котельными ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №2 оказывает:

- прирост тепловой нагрузки на котельных – см. документ «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального округа Первоуральск до 2040 г. Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»;

В таблице 10.4. и 10.5. указаны прогнозные значения отпуска тепловой энергии и УРУТ по котельным ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №2.

Таблица 10.4. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии в сеть котельными ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №2, тыс. Гкал

№	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал						
			2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	Природный газ	15,90	15,29	15,29	15,29	15,29	15,29	15,29
2	Котельная п. Билимбай ул. Вайнера, 18	Природный газ	9,17	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02
3	Котельная школы № 40 п. Битимка	Уголь	0,84						
		Природный газ		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
4	Котельная №1 п. Кузино ул. Машинистов, д. 31	Уголь	7,29	7,75	7,75	7,75	7,75	7,75	7,75
		Природный газ							

№	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал						
			2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
5	Котельная №2 п. Кузино ул. Красноармейская, д. 53	Уголь	1,84	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
		Природный газ							
6	Котельная п. Вересовка	Природный газ	6,71	6,75	6,78	6,80	6,80	6,80	6,80
7	Котельная турбазы Хрустальная	Природный газ	1,78	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
8	Котельная с. Новоалексеевское	Природный газ	3,05	2,80	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83
9	Котельная п. Битимка	Природный газ	5,03	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93
10	Котельная д. Крылосово	Природный газ	7,16	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52
11	Котельная п. Решеты	Уголь	10,08	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16
		Природный газ							
Тепловая энергия, вырабатываемая котельными, переданными ПАО «Т Плюс» по Концессионному соглашению			52,28	50,59	50,59	50,59	50,59	50,59	50,59
Тепловая энергия, вырабатываемая собственными котельными ПАО «Т Плюс» (п. Вересовка, п. Битимка, ул. Совхозная, 2А; с. Новоалексеевское, турбаза Хрустальная)			16,57	16,36	16,42	16,44	16,44	16,44	16,44
Итого			68,85	67,70	67,76	67,78	67,78	67,78	67,78

* Данные на 2025 год - в соответствии с объемами, учтенными в тарифе.

Таблица 10.4-1. Полезный отпуск тепловой энергии (отпуск тепловой энергии) из собственной тепловой сети в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс»

№	Наименование котельной	Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал						
		2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2035
1	Полезный отпуск по зоне ЕТО ПАО «Т Плюс»	720,602	717,782	767,311	861,371	916,875	935,325	944,550

Таблица 10.5. Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №2, кг у.т./Гкал.

№	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал						
			2025*	2026*	2027*	2028*	2029*	2030-2034*	2035-2040*
1	Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	Природный газ	178,61	178,61	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20

№	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал						
			2025*	2026*	2027*	2028*	2029*	2030-2034*	2035-2040*
2	Котельная п. Билимбай ул. Вайнера, 18	Природный газ	179,42	179,42	179,42	164,20	164,20	164,20	164,20
3	Котельная школы № 40 п. Битимка	Уголь	253,40						
		Природный газ		164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20
4	Котельная №1 п. Кузино ул. Машинистов, д.31	Уголь	239,73	239,73	239,73	239,73	239,73	239,73	239,73
		Природный газ							
5	Котельная №2 п. Кузино ул. Красноармейская, д. 53	Уголь	244,31	244,31	244,31	244,31	244,31	244,31	244,31
		Природный газ							
6	Котельная п. Вересовка	Природный газ	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30	160,30
7	Котельная турбазы Хрустальная	Природный газ	163,00	163,00	163,00	163,00	163,00	163,00	163,00
8	Котельная с. Новоалексеевское	Природный газ	174,20	174,20	174,20	174,20	174,20	174,20	174,20
9	Котельная п. Битимка	Природный газ	248,90	248,90	248,90	248,90	248,90	248,90	248,90
10	Котельная д. Крылосово	Природный газ	174,00	174,00	174,00	174,00	174,00	174,00	174,00
11	Котельная п. Решеты	Уголь	245,98	245,98	245,98	245,98	245,98	245,98	245,98
		Природный газ							

* Данные 2025-2040 указаны в соответствии с Концессионным соглашением от 15.12.2021 года.

**Показатели для 2030-2034гг. и 2035-2040гг. указаны на год окончания временного диапазона, то есть соответственно на 2034 и на 2040гг.

По остальным котельным не наблюдается прироста тепловых нагрузок и изменения УРУТ. Данные на перспективу принимаются равными базовому году.

В таблицах 10.6. и 10.10.7., 10.8. и 10.9.,10.10 и 10.11., 10.12. и 10.13., 10.14. и 10.15., 10.16. и 10.17., 10.18 и 10. 19 указаны прогнозные значения отпуска тепловой энергии и УРУТ соответственно по котельной АО «ПНТЗ» в зоне деятельности ЕТО № 1, по котельным ПМУП «ПО ЖКХ» в зоне деятельности ЕТО №3, по котельной ООО «Метод» в зоне деятельности ЕТО №6, по котельным ООО «ПЖКУ п. Динас» в зоне деятельности ЕТО №4, котельной АО «Динур» в зоне деятельности ЕТО №4, котельными ОАО «РЖД» в зоне деятельности ЕТО №5, котельными ООО «Первоуральскэнерго» в зоне деятельности ЕТО №7.

Таблица 10.6. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии котельной АО «ПНТЗ» в зоне деятельности ЕТО №1, тыс. Гкал

№	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал						
			2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная АО «ПНТЗ» (цех № 15) ул. Ленина, 18 (В зоне деятельности ЕТО №1)	Природный газ	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
	Котельная АО «ПНТЗ» (цех № 15) ул. Ленина, 18 (Производственные нужды)	Природный газ	43,63	43,63	43,63	43,63	43,63	43,63	43,63
Итого			48,03	48,03	48,03	48,03	48,03	48,03	48,03

Таблица 10.7. Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной АО «ПНТЗ» в зоне деятельности ЕТО №1, кг у.т./Гкал

№	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная АО «ПНТЗ» (цех № 15) *	Природный газ	165,34	165,34	165,34	165,34	165,34	165,34	165,34	165,34

*Данные указаны в целом по источнику с учетом производства пара.

**Показатели для 2030-2034гг. и 2035-2040гг. указаны на год окончания временного диапазона, то есть соответственно на 2034 и на 2040гг.

Таблица 10.8. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии котельными ПМУП «ПО ЖКХ» в зоне деятельности ЕТО №3, тыс. Гкал

№	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал						
			2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная, ул. Загородная, 2	Природный газ	1,92	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
2	Котельная, ул. Красноармейская, 22	Природный газ	0,82	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
3	Котельная, ул. Дружбы, 18	Природный газ	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
4	Котельная с. Новоалексеевское пер. Геологический, 4	Природный газ	3,27	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
5	Котельная п. Новоуткинск ул. Калинина, 34	Природный газ	28,99	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32
6	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго-востока от дома №4	Природный газ	3,68	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41
7	Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 19	Природный газ	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38
Всего природный газ			41,86	41,70	41,70	41,70	41,70	41,70	41,70
Итого			41,86	41,70	41,70	41,70	41,70	41,70	41,70

Таблица 10.9. Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными ПМУП «ПО ЖКХ» в зоне деятельности ЕТО №3, кг у.т./Гкал

№	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал						
			2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная, ул. Загородная, 2	Природный газ	162,36	156,73	156,73	156,73	156,73	156,73	156,73
2	Котельная, ул. Красноармейская, 22	Природный газ	156,40	163,59	163,59	163,59	163,59	163,59	163,59
3	Котельная, ул. Дружбы, 18	Природный газ	157,80	158,69	158,69	158,69	158,69	158,69	158,69
4	Котельная с. Новоалексеевское пер. Геологический, 4	Природный газ	158,70	156,77	156,77	156,77	156,77	156,77	156,77
5	Котельная п. Новоуткинский ул. Калинина, 34	Природный газ	156,20	157,14	157,14	157,14	157,14	157,14	157,14
6	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго-востока от дома №4	Природный газ	157,80	157,61	157,61	157,61	157,61	157,61	157,61
7	Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 19	Природный газ	156,30	157,32	157,32	157,32	157,32	157,32	157,32

Таблица 10.10. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии котельной ООО «Метод» в зоне деятельности ЕТО №6, тыс. Гкал

№	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой с коллекторов, тыс. Гкал							
			2024 факт	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная, ООО "Метод", ул. Чусовая, 3	Природный газ	2,681	2,681	2,681	2,681	2,681	2,681	2,681	2,681
Итого			2,681	2,681	2,681	2,681	2,681	2,681	2,681	2,681

Таблица 10.11. Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной ООО «Метод» в зоне деятельности ЕТО №6, кг у.т./Гкал

№	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная, ООО "Метод", ул. Чусовая, 3	Природный газ	156,47	156,47	156,47	156,47	156,47	156,47	156,47	156,47

Таблица 10.12. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии котельными ООО «ПЖКУ п. Динас» в зоне деятельности ЕТО № 4, тыс. Гкал

№	Наименование котельной	Вид топлива	тыс. Гкал						
			2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная № 1 ул. Тракторная, 35	Природный газ	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567	2,567
2	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	Природный газ	47,944	47,944	47,944	47,944	47,944	47,944	47,944
3	Котельная № 4 ул. Пролетарская, 80Б	Природный газ	6,426	6,426	6,426	6,426	6,426	6,426	6,426
Всего природный газ		Природный газ	56,937	56,937	56,937	56,937	56,937	56,937	56,937
Итого			56,937	56,937	56,937	56,937	56,937	56,937	56,937

Таблица 10.13. Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными ООО «ПЖКУ п. Динас» в зоне деятельности ЕТО №4, кг у.т./Гкал

№	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная № 1 ул. Тракторная, 35	Природный газ	145,06	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13
2	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	Природный газ	154,07	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13
3	Котельная № 4 ул. Пролетарская, 80Б	Природный газ	138,11	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13	156,13

Таблица 10.14. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии котельной АО «Динур» в зоне деятельности ЕТО №4, тыс. Гкал

№	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал						
			2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная АО «Динур» ул. Ильича, 1	Природный газ	135,04	135,04	135,04	135,04	135,04	135,04	135,04
Итого			135,04	135,04	135,04	135,04	135,04	135,04	135,04

Таблица 10.15. Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной АО «Динур» в зоне деятельности ЕТО №4, кг у.т./Гкал

Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал							
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
Котельная АО «Динур» ул. Ильича, 1	Природный газ	158,632	158,77	158,77	158,77	158,77	158,77	158,77	158,77

Таблица 10.16. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии котельными ОАО «РЖД» в зоне деятельности ЕТО №5, тыс. Гкал

№	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал						
			2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная п. Коуровка, ул. Железнодорожная	Уголь	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875
2	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	Уголь	3,836	3,836	3,836	3,836	3,836	3,836	3,836
Всего уголь		Уголь	4,711	4,711	4,711	4,711	4,711	4,711	4,711
Итого			4,711	4,711	4,711	4,711	4,711	4,711	4,711

Таблица 10.17. Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными ОАО «РЖД» в зоне деятельности ЕТО №5, кг у.т./Гкал

№	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная п. Коуровка, ул. Железнодорожная	Уголь	185,825	185,825	185,825	185,825	185,825	185,825	185,825	185,825
2	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	Уголь	182,393	182,393	182,393	182,393	182,393	182,393	182,393	182,393

Таблица 10.18. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии котельными ООО «Первоуральскэнерго» в зоне деятельности ЕТО №7, тыс. Гкал

№	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал						
			2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47а	Природный газ	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434	1,434
2	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47б	Природный газ	2,561	2,561	2,561	2,561	2,561	2,561	2,561
Итого		Природный газ	4,028	3,995	3,995	3,995	3,995	3,995	3,995

Таблица 10.19. Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной ООО «Первоуральскэнерго» в зоне деятельности ЕТО №7, кг у.т./Гкал

№	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47а	Природный газ	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3
2	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47б	Природный газ	172,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3

4. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии (котельным) перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, муниципального округа, города федерального значения

На максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии на котельных оказывают влияние те же факторы, что и на годовой расход топлива – см. раздел 3 данной Главы 10.

В таблицах 10.20. и 10.21., 10.22. и 10.23., 10.24. и 10.25., 10.26. и 10.27. указаны максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зимний и летний периоды, соответственно котельными ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №2, котельными ПМУП «ПО ЖКХ» в зоне деятельности ЕТО №3, котельными ООО «ПЖКУ п. Динас» в зоне деятельности ЕТО №4, котельной АО «Динур» в зоне деятельности ЕТО №4. По остальным организациям информация не была предоставлена.

Таблица 10.20. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №2 (зимний период), т н.т. (тыс. м³)/ч

№	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в зимний период, т натурального топлива (тыс. м³) / ч							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	Природный газ	0,506	0,506	0,506	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466

№	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в зимний период, т натурального топлива (тыс. м³) / ч							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
2	Котельная п. Билимбай ул. Вайнера, 18	Природный газ	0,296	0,296	0,296	0,296	0,271	0,271	0,271	0,271
3	Котельная школы № 40 п. Битимка	Уголь	0,074	0,074						
		Природный газ			0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
4	Котельная № 1 п. Кузино	Уголь	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529
		Природный газ								
5	Котельная № 2 п. Кузино	Уголь	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
		Природный газ								
6	Котельная п. Вересовка	Природный газ	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
7	Котельная турбазы Хрустальная	Природный газ	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
8	Котельная с. Новоалексеевское	Природный газ	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
9	Котельная п. Битимка	Природный газ	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
10	Котельная д. Крылосово	Природный газ	0,217	0,217	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
11	Котельная п. Решеты	Уголь	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666
		Природный газ								
Всего природный газ		Природный газ	1,605	1,605	1,605	1,611	1,571	1,546	1,546	1,546
Всего уголь		Уголь	1,436	1,436	1,436	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362

Таблица 10.21. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №2 (летний период), т н.т. (тыс. м³)/ч

№	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в зимний период, т натурального топлива (тыс. м³) / ч							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	Природный газ	0,066	0,066	0,066	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
2	Котельная п. Билимбай ул. Вайнера, 18	Природный газ	0,026	0,026	0,026	0,026	0,024	0,024	0,024	0,024
3	Котельная школы № 40 п. Битимка	Уголь	0	0	0	0				
		Природный газ					0	0	0	0
4	Котельная № 1 п. Кузино	Уголь	0	0	0	0	0			
		Природный газ						0	0	0

№	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в зимний период, т натурального топлива (тыс. м³) / ч							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
5	Котельная № 2 п. Кузино	Уголь	0	0	0	0	0			
		Природный газ						0	0	0
6	Котельная п. Вересовка	Природный газ	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
7	Котельная турбазы Хрустальная	Природный газ	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
8	Котельная с. Новоалексеевское	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Котельная п. Битимка	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Котельная д. Крылосово	Природный газ	0,03	0,03	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
11	Котельная п. Решеты	Уголь	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148		
		Природный газ							0,065	0,065
Всего природный газ		Природный газ	0,155	0,155	0,155	0,152	0,147	0,145	0,145	0,21
Всего уголь		Уголь	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0

Таблица 10.22. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ПМУП «ПО ЖКХ» в зоне деятельности ЕТО №3 (зимний период), т н.т. (тыс. м³)/ч

№	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в зимний период, т натурального топлива (тыс. м³) / ч							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная ул. Загородная 2	Природный газ	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
2	Котельная ул. Красноармейская 22	Природный газ	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
3	Котельная ул. Дружбы 18	Природный газ	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
4	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический, 4	Природный газ	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
5	Котельная п. Новоуткинский	Природный газ	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879
6	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы	Природный газ	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
7	Котельная п. Прогресс	Природный газ	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Всего природный газ		Природный газ	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219

Таблица 10.23. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ПМУП «ПО ЖКХ» в зоне деятельности ЕТО №3 (летний период), т н.т. (тыс. м³)/ч

№	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в зимний период, т натурального топлива (тыс. м³) / ч							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная ул. Загородная 2	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Котельная ул. Красноармейская 22	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Котельная ул. Дружбы 18	Природный газ	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
4	Котельная с. Новоалексеевское, пер. Геологический, 4	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Котельная п. Новоуткинск	Природный газ	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
6	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Котельная п. Прогресс	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего природный газ		Природный газ	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04

Таблица 10.24. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ООО «ПЖКУ п. Динас» в зоне деятельности ЕТО №4 (зимний период), т н.т. (тыс. м³)/ч

№	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в зимний период, т натурального топлива (тыс. м³) / ч							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная п. Динас	Природный газ	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
2	Котельная п. Сантехизделий	Природный газ	1,302	1,302	1,302	1,302	1,302	1,302	1,302	1,302
3	Котельная п. Птицефабрика	Природный газ	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
Всего природный газ		Природный газ	1,528	1,528	1,528	1,528	1,528	1,528	1,528	1,528

Таблица 10.25. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ООО «ПЖКУ п. Динас» в зоне деятельности ЕТО №4 (летний период), т н.т. (тыс. м³)/ч

№	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в зимний период, т натурального топлива (тыс. м³) / ч							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная п. Динас	Природный газ	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035

№	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в зимний период, т натурального топлива (тыс. м ³) / ч							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
2	Котельная п. Сантехизделий	Природный газ	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235
3	Котельная п. Птицефабрика	Природный газ	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Всего природный газ		Природный газ	0,2565	0,2565	0,2565	0,2565	0,2565	0,2565	0,2565	0,2565

Таблица 10.26. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО «Динур» в зоне деятельности ЕТО №4 (зимний период), т н.т. (тыс. м³)/ч

№	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в зимний период, т натурального топлива (тыс. м ³) / ч							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная АО «Динур» ул. Ильича, 1	Природный газ	5	5	5	5	5	5	5	5
Всего природный газ		Природный газ	5	5	5	5	5	5	5	5

Таблица 10.27. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО «Динур» в зоне деятельности ЕТО №4 (летний период), т н.т. (тыс. м³)/ч

№	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в зимний период, т натурального топлива (тыс. м ³) / ч							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная АО «Динур» ул. Ильича, 1	Природный газ	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Всего природный газ		Природный газ	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4

5. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии (котельными) нормативных запасов топлива

Таблица 10.26. содержит данные о типах резервного и аварийного топлива, используемого на источниках тепловой энергии МО Первоуральск. На тех котельных, которых нет в таблице ниже, резервного топлива не предусмотрено.

Таблица 10.28. Виды резервного и аварийного топлива, используемого на источниках тепловой энергии МО Первоуральск

Источник тепловой энергии	Резервное топливо	Аварийное топливо
ПАО «Т Плюс»		
Первоуральская ТЭЦ	Мазут	–
ПМУП «ПО ЖКХ»		
Котельная ул. Красноармейская 22	Дизельное топливо	–
Котельная ул. Дружбы 18	Дизельное топливо	–
Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы	Дизельное топливо	–
Котельная п. Прогресс	Дизельное топливо	–
ООО «ПЖКУ п. Динас»		
Котельная п. Сантехизделий	–	Дизельное топливо
Котельная п. Птицефабрика	–	Дизельное топливо
АО «Динур»		
Котельная АО «Динур» ул. Ильича,1	Дизельное топливо	–

Информация о нормативных запасах резервного топлива по Первоуральской ТЭЦ представлена в разделе 2 настоящей Главы 10.

Резерв топлива на источниках ПМУП «ПО ЖКХ» предусмотрен по проектам четырех котельных и составляет 1 куб. метр дизельного топлива на каждом источнике.

На источниках ООО «ПЖКУ п. Динас» по данным компании, резервного топлива нет, предусмотрено аварийное топливо – дизельное на котельных п. Сантехизделий и котельной п. Птицефабрика.

В таблице 10.29. для котельных ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО № 2 представлена информация о нормативных запасах резервного и аварийного топлива (нормативы создания запасов топлива (неснижаемый – ННЗТ, общий – ОНЗТ, эксплуатационный – НЭЗТ)):

– 2024 г. – утвержденных согласно приказу Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области №438 от 21.10.2021 «Об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, эксплуатируемых ПАО «Т Плюс»»;

– 2025-2027 г. – утвержденных согласно приказу Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области №18

от 16.01.2025 «Об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, эксплуатируемых ПАО «Т Плюс»»;

- после 2027 года – значения приравнены к 2027 году.
- после 2024 года – в соответствии с полной модернизацией угольной котельной с переводом на природный газ Котельной школы № 40 п. Битимка – см. документ «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального округа Первоуральск до 2040 г. Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения» (в части мероприятий Варианта 2).

Таблица 10.29. Нормативные запасы топлива котельных ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №2, тыс. т н.т.

Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
Котельная школы №40 п. Битимка ул. Паром, д. 2а								
ННЗТ уголь, тыс. т н.т.	0,0103	0,0108	-	-	-	-	-	-
НЭЗТ уголь, тыс. т н.т.	0,0739	0,0671	-	-	-	-	-	-
ОНЗТ уголь, тыс. т н.т.	0,0842	0,0779	-	-	-	-	-	-
Котельная №1 п. Кузино ул. Машинистов, д. 31								
ННЗТ уголь, тыс. т н.т.	0,0621	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
НЭЗТ уголь, тыс. т н.т.	0,412	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391
ОНЗТ уголь, тыс. т н.т.	0,4741	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468
Котельная №2 п. Кузино ул. Красноармейская, д. 53								
ННЗТ уголь, тыс. т н.т.	0,0129	0,0219	0,0219	0,0219	0,0219	0,0219	0,0219	0,0219
НЭЗТ уголь, тыс. т н.т.	0,0976	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
ОНЗТ уголь, тыс. т н.т.	0,1105	0,1559	0,1559	0,1559	0,1559	0,1559	0,1559	0,1559
Котельная п. Решеты								
ННЗТ уголь, тыс. т н.т.	0,0847	0,1162	0,1162	0,1162	0,1162	0,1162	0,1162	0,1162
НЭЗТ уголь, тыс. т н.т.	0,605	0,7089	0,7089	0,7089	0,7089	0,7089	0,7089	0,7089
ОНЗТ уголь, тыс. т н.т.	0,6897	0,8251	0,8251	0,8251	0,8251	0,8251	0,8251	0,8251

В таблице 10.30. для котельных ОАО «РЖД» в зоне деятельности ЕТО №5 представлена информация о нормативных запасах резервного и аварийного топлива (нормативы создания запасов топлива (неснижаемый – ННЗТ, общий – ОНЗТ, эксплуатационный – НЭЗТ)):

- 2024 - 2025 гг. – утвержденных согласно приказу Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области № 678 от 16.12.2022 «Об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии,

функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, обособленному подразделению Свердловской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги»

- после 2025 года – значения приравнены к 2025 году.

Таблица 10.30. Нормативные запасы резервного топлива на котельных ОАО «РЖД» в зоне деятельности ЕТО №5, тыс. т н.т.

Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
Котельная п. Коуровка								
ННЗТ уголь, тыс. т н.т.	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
НЭЗТ уголь, тыс. т н.т.	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
ОНЗТ уголь, тыс. т н.т.	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
Котельная п. Кузино ул. Красноармейская, д. 16								
ННЗТ уголь, тыс. т н.т.	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
НЭЗТ уголь, тыс. т н.т.	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
ОНЗТ уголь, тыс. т н.т.	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240

В таблице 10.31. для котельной АО «Динур» в зоне деятельности ЕТО №4 представлена информация о нормативных запасах резервного и аварийного топлива (нормативы создания запасов топлива (неснижаемый – ННЗТ, общий – ОНЗТ, эксплуатационный – НЭЗТ)):

- 2022-2024 гг. – утвержденных согласно приказу Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области №152 от 06.04.2021 «Об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, эксплуатируемых открытым акционерным обществом «Первоуральский динасовый завод»» после 2022 года – значения приравнены к 2022 году.

- 2025-2027 гг. – утвержденных согласно приказу Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области №147 от 21.03.2024 «Об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и

тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, эксплуатируемых открытым акционерным обществом «Первоуральский динасовый завод»» после 2027 года – значения приравнены к 2027 году.

Таблица 10.31. Нормативные запасы резервного топлива на котельной АО «Динур» в зоне деятельности ЕТО №4, тыс. т н.т.

Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
Котельная АО «Динур», дизельное топливо								
ННЗТ диз. топливо, тыс. т н.т.	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
НЭЗТ диз. топливо, тыс. т н.т.	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006
ОНЗТ диз. топливо, тыс. т н.т.	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190

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

В качестве основного вида топлива в перспективе развития муниципального округа Первоуральск планируется использовать природный газ.

В настоящее время в качестве основного вида топлива большинство источников тепловой энергии в муниципальном округе используют природный газ.

Как уже упоминалось в разделе 3 настоящей Главы 10, значительное влияние на динамику перспективного потребления топлива котельными ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО № 2 оказывает:

- прирост тепловой нагрузки на котельных – см. документ «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального округа Первоуральск до 2040 г. Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»;
- модернизация угольной котельной с переводом на природный газ Котельная школы № 40 п. Битимка. По двум последним пунктам – см. документ «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального округа Первоуральск до 2040 г. Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения» (в части мероприятий Варианта 2),

Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии».

В таблице 10.32. и 10.33. указаны прогнозные значения расходов натурального топлива (в тыс. м³ / т н.т.) и условного топлива (в т у.т.) на отпуск тепловой энергии котельными ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО № 2.

Таблица 10.32. Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой энергии котельными ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №2, тыс. м³ / т н.т.

№	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, тыс. м3 / т н.т.							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	Природный газ	2 101	2 419	2 327	2 139	2 139	2 139	2 139	2 139
2	Котельная п. Билимбай ул. Вайнера, 18	Природный газ	1 230	1 402	1 378	1 378	1 262	1 262	1 262	1 262
3	Котельная школы № 40 п. Битимка	Уголь	185	276						
		Природный газ			104	104	104	104	104	104
4	Котельная № 1 п. Кузино	Уголь	2 517	1 548	1 647	2 405	2 405	2 405	2 405	2 405
		Природный газ								
5	Котельная № 2 п. Кузино	Уголь	630	391	393	585	585	585	585	585
		Природный газ								
6	Котельная п. Вересовка	Природный газ	952	1 031	1 038	927	929	929	929	929
7	Котельная турбазы Хрустальная	Природный газ	262	274	289	261	261	261	261	261
8	Котельная с. Новоалексеевское	Природный газ	388	470	432	437	437	437	437	437
9	Котельная п. Битимка	Природный газ	661	767	752	752	752	752	752	752
10	Котельная д. Крылосово	Природный газ	1 183	1 110	1 027	1 027	1 027	1 027	1 027	1 027
11	Котельная п. Решеты	Уголь	2 705	2 143	1 946	2 916	2 916	2 916	2 916	2 916
		Природный газ								
Всего природный газ		Природный газ	6 777	7 475	7 348	7 026	6 911	6 911	6 911	6 911
Всего уголь		Уголь	6 037	4 358	3 986	5 905	5 905	5 905	5 905	5 905

* Показатели для 2030-2034гг. и 2035-2040гг. указаны на год окончания временного диапазона, то есть соответственно на 2034 и на 2040гг.

Таблица 10.33. Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №2, т у.т.

№	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, т у.т.							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная п. Билимбай ул. Карла Маркса, 73а	Природный газ	2 467	2 840	2 732	2 511	2 511	2 511	2 511	2 511
2	Котельная п. Билимбай ул. Вайнера, 18	Природный газ	1 443	1 645	1 618	1 618	1 480	1 480	1 480	1 480
3	Котельная школы № 40 п. Битимка	Уголь	143	213	-	-	-	-	-	-
		Природный газ	-		122	122	122	122	122	122
4	Котельная № 1 п. Кузино	Уголь	1 946	1 197	1 273	1 859	1 859	1 859	1 859	1 859
		Природный газ	-		-	-	-	-	-	-
5	Котельная № 2 п. Кузино	Уголь	487	302	304	452	452	452	452	452
		Природный газ	-		-	-	-	-	-	-
6	Котельная п. Вересовка	Природный газ	1 117	1 210	1 218	1 087	1 090	1 090	1 090	1 090
7	Котельная турбазы Хрустальная	Природный газ	307	322	339	306	306	306	306	306
8	Котельная с. Новоалексеевское	Природный газ	456	552	507	513	513	513	513	513
9	Котельная п. Битимка	Природный газ	776	900	883	883	883	883	883	883
10	Котельная д. Крылосово	Природный газ	1 389	1 303	1 206	1 206	1 206	1 206	1 206	1 206
11	Котельная п. Решеты	Уголь	2 089	1 655	1 503	2 252	2 252	2 252	2 252	2 252
		Природный газ							-	-
Всего природный газ		Природный газ	7 954	8 772	8 623	8 246	8 111	8 111	8 111	8 111
Всего уголь		Уголь	4 665	3 367	3 081	4 563	4 563	4 563	4 563	4 563
Итого			12 619	12 140	11 704	12 809	12 674	12 674	12 674	12 674

* Показатели для 2030-2034гг. и 2035-2040гг. указаны на год окончания временного диапазона, то есть соответственно на 2034 и на 2040гг.

По остальным котельным не наблюдается прироста тепловых нагрузок и изменения УРУТ. Данные на перспективу принимаются равными базовому году.

В таблицах 10.34. и 10.35., 10.36 и 10.37, 10.38. и 10.39, 10.40. и 10.41., 10.42. и 10.43., 10.44. и 10.45, 10.46. и 10.47 указаны прогнозные значения расходов натурального топлива (в тыс. м³ / т н.т.) и условного топлива (в т у.т.) на отпуск тепловой энергии соответственно по котельной АО «ПНТЗ» в зоне

деятельности ЕТО № 1, по котельным ПМУП «ПО ЖКХ» в зоне деятельности ЕТО № 3, по котельной ООО «Метод» в зоне деятельности ЕТО № 6, по котельным ООО «ПЖКУ п. Динас» в зоне деятельности ЕТО № 4, котельной АО «Динур» в зоне деятельности ЕТО № 4, котельными ОАО «РЖД» в зоне деятельности ЕТО № 5, котельными ООО «Первоуральскэнерго» в зоне деятельности ЕТО №7.

Таблица 10.34. Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой энергии котельной АО «ПНТЗ» в зоне деятельности ЕТО №1, тыс. м³ / т н.т.

№	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, тыс. м ³ / т н.т.							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная АО «ПНТЗ» (цех № 15)	Природный газ	6 159	6 159	6 159	6 159	6 159	6 159	6 159	6 159
Всего природный газ		Природный газ	6 159	6 159	6 159	6 159	6 159	6 159	6 159	6 159

Таблица 10.35. Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной АО «ПНТЗ» в зоне деятельности ЕТО №1, т у.т.

№	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, т у.т.							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная АО «ПНТЗ» (цех № 15)	Природный газ	7 227	7 227	7 227	7 227	7 227	7 227	7 227	7 227
Всего природный газ		Природный газ	7 227	7 227	7 227	7 227	7 227	7 227	7 227	7 227

*Данные указаны в целом по источнику с учетом производства пара.

Таблица 10.36. Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой энергии котельными ПМУП «ПО ЖКХ» в зоне деятельности ЕТО № 3, тыс. м³ / т н.т.

№	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, тыс. м ³ / т н.т.							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная, ул. Загородная, 2	Природный газ	265,0	233,6	233,6	233,6	233,6	233,6	233,6	233,6
2	Котельная, ул. Красноармейска, 22	Природный газ	91,9	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3
3	Котельная, ул. Дружбы, 18	Природный газ	68,0	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2	73,2

№	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, тыс. м3 / т н.т.							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
4	Котельная с. Новоалексеевское пер. Геологический, 4	Природный газ	563,4	510,7	510,7	510,7	510,7	510,7	510,7	510,7
5	Котельная п. Новоуткинск ул. Калинина, 34	Природный газ	4045,7	5265,0	5265,0	5265,0	5265,0	5265,0	5265,0	5265,0
6	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго-востока от дома №4	Природный газ	386,5	487,1	487,1	487,1	487,1	487,1	487,1	487,1
7	Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 19	Природный газ	293,0	307,3	307,3	307,3	307,3	307,3	307,3	307,3
Всего природный газ			5713,5	6975,4	6975,4	6975,4	6975,4	6975,4	6975,4	6975,4

Таблица 10.37. Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными ПМУП «ПО ЖКХ» в зоне деятельности ЕТО № 3, т у.т.

№	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, т у.т.							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная, ул. Загородная, 2	Природный газ	305,8	269,6	269,6	269,6	269,6	269,6	269,6	269,6
2	Котельная, ул. Красноармейская, 22	Природный газ	106,0	113,5	113,5	113,5	113,5	113,5	113,5	113,5
3	Котельная, ул. Дружбы, 18	Природный газ	78,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5
4	Котельная с. Новоалексеевское пер. Геологический, 4	Природный газ	650,2	589,4	589,4	589,4	589,4	589,4	589,4	589,4
5	Котельная п. Новоуткинск ул. Калинина, 34	Природный газ	4668,8	6075,8	6075,8	6075,8	6075,8	6075,8	6075,8	6075,8
6	Котельная п. Билимбай, ул. Площадь Свободы, в 13 метрах от юго-востока от дома №4	Природный газ	446,0	562,2	562,2	562,2	562,2	562,2	562,2	562,2
7	Котельная п. Прогресс ул. Радищева, 19	Природный газ	338,1	354,6	354,6	354,6	354,6	354,6	354,6	354,6

№	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, т у.т.							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
	Всего природный газ	Природный газ	6593,4	8049,6	8049,6	8049,6	8049,6	8049,6	8049,6	8049,6
	Итого		6593,4	8049,6	8049,6	8049,6	8049,6	8049,6	8049,6	8049,6

Таблица 10.38. Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой энергии котельной ООО «Метод» в зоне деятельности ЕТО № 6, тыс. м³ / т н.т.

№	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, тыс. м ³ / т н.т.							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная, ООО "Метод", ул. Чусовая, 3	Природный газ	364,78	364,78	364,78	364,78	364,78	364,78	364,78	364,78
	Всего природный газ	Природный газ	364,78	364,78	364,78	364,78	364,78	364,78	364,78	364,78

Таблица 10.39. Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной ООО «Метод» в зоне деятельности ЕТО № 6, т у.т.

№	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, т у.т.							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная, ООО "Метод", ул. Чусовая, 3	Природный газ	419,49	419,49	419,49	419,49	419,49	419,49	419,49	419,49
	Всего природный газ	Природный газ	419,49	419,49	419,49	419,49	419,49	419,49	419,49	419,49
	Итого		419,49	419,49	419,49	419,49	419,49	419,49	419,49	419,49

Таблица 10.40. Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой энергии котельными ООО «ПЖКУ п. Динас» в зоне деятельности ЕТО № 4, тыс. м³ / т н.т.

№	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, тыс. м ³ / т н.т.							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная № 1 ул. Тракторная, 35	Природный газ	292	355	355	355	355	355	355	355
2	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	Природный газ	6 880	6 633	6 633	6 633	6 633	6 633	6 633	6 633
3	Котельная № 4 ул. Пролетарская, 80Б	Природный газ	724	889	889	889	889	889	889	889
	Всего природный газ	Природный газ	7 896	7 877	7 877	7 877	7 877	7 877	7 877	7 877

Таблица 10.41. Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными ООО «ПЖКУ п. Динас» в зоне деятельности ЕТО №4, т у.т.

№	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, т у.т.							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная № 1 ул. Тракторная, 35	Природный газ	337	410	410	410	410	410	410	410
2	Котельная № 2 ул. Сантехизделий, 34	Природный газ	7 940	7 654	7 654	7 654	7 654	7 654	7 654	7 654
3	Котельная № 4 ул. Пролетарская, 80Б	Природный газ	835	1 026	1 026	1 026	1 026	1 026	1 026	1 026
Всего природный газ		Природный газ	9 112	9 090	9 090	9 090	9 090	9 090	9 090	9 090
Итого			9 112	9 090	9 090	9 090	9 090	9 090	9 090	9 090

Таблица 10.42. Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой энергии котельной АО «Динур» в зоне деятельности ЕТО №4, тыс. м³ / т н.т.

№	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, тыс. м ³ / т н.т.							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная АО «Динур» ул. Ильича, 1	Природный газ	18053	21000	21000	21000	21000	21000	21000	21000
Всего природный газ		Природный газ	18053	21000	21000	21000	21000	21000	21000	21000

Таблица 10.43. Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной АО «Динур» в зоне деятельности ЕТО №4, т у.т.

№	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, т у.т.							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная АО «Динур» ул. Ильича, 1	Природный газ	20 761	24 150	24 150	24 150	24 150	24 150	24 150	24 150
Всего природный газ		Природный газ	20 761	24 150	24 150	24 150	24 150	24 150	24 150	24 150
Итого			20 761	24 150	24 150	24 150	24 150	24 150	24 150	24 150

Таблица 10.44. Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой энергии котельными ОАО «РЖД» в зоне деятельности ЕТО №5, тыс. м³ / т н.т.

№	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, тыс. м ³ / т н.т.							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная п. Коуровка, ул. Железнодорожная	Уголь	238,8	238,8	238,8	238,8	238,8	238,8	238,8	238,8
2	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	Уголь	234,4	234,4	234,4	234,4	234,4	234,4	234,4	234,4
Всего природный газ		Уголь	473,29	473,29	473,29	473,29	473,29	473,29	473,29	473,29

Таблица 10.45. Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными ОАО «РЖД» в зоне деятельности ЕТО №5, т у.т.

№	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, т у.т.							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная п. Коуровка, ул. Железнодорожная	Уголь	208,90	208,90	208,90	208,90	208,90	208,90	208,90	208,90
2	Котельная п. Кузино, ул. Красноармейская, 16	Уголь	892,30	892,30	892,30	892,30	892,30	892,30	892,30	892,30
Всего уголь		Уголь	1101,2	1101,2	1101,2	1101,2	1101,2	1101,2	1101,2	1101,2
Итого			1101,2	1101,2	1101,2	1101,2	1101,2	1101,2	1101,2	1101,2

Таблица 10.46. Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой энергии котельными ООО «Первоуральскэнерго» в зоне деятельности ЕТО №7, тыс. м³ / т н.т.

№	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива на отпуск тепловой энергии, тыс. м ³ / т н.т.							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47а	Природный газ	197	197	197	197	197	197	197	197
2	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47б	Природный газ	373	373	373	373	373	373	373	373
Всего природный газ		Природный газ	570	570	570	570	570	570	570	570

Таблица 10.47. Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными ООО «Первоуральскэнерго» в зоне деятельности ЕТО № 7, т у.т.

№	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, т у.т.							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
1	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47а	Природный газ	222	222	222	222	222	222	222	222
2	Котельная, ООО «Первоуральскэнерго» ул. Вайнера 47б	Природный газ	420	420	420	420	420	420	420	420
Всего природный газ		Природный газ	642	642	642	642	642	642	642	642
Итого			642	642	642	642	642	642	642	642

Также отметим, что местные виды топлива на источниках тепловой энергии (собственниками которых являются теплоснабжающим организациям осуществляющие регулируемый вид деятельности) не используются.

7. 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

Описание видов топлива (уголь), используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения по состоянию на 2024 год, представлено в таблице ниже.

Таблица 10.48. Описание видов топлива (уголь), используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения по состоянию на 2024* год.

Источник тепловой энергии	Вид основного топлива	Зольность, A ^d , %	Влажность, W ^p , %	Сернистость, S ^d , %
ПАО «Т Плюс»				
Котельная школы №40 п. Битимка	Уголь	10,15	10,3	0,31
Котельная №1 п. Кузино	Уголь	10,15	10,3	0,31
Котельная №2 п. Кузино	Уголь	10,15	10,3	0,31
Котельная п. Решеты	Уголь	10,15	10,3	0,31
ОАО «РЖД»				
Котельная п. Коуровка	Каменный уголь	15-20	19	н/д
Котельная п. Кузино	Каменный уголь	15-20	19	н/д

** Показатели для ОАО «РЖД» указаны по состоянию на 2020 год.*

На котельных ПАО «Т Плюс» используется уголь марки Д (длиннопламенный) – рядовой, сортовой, с низшей теплотой сгорания $Q_{\text{н}}^{\text{р}}$ 5404 ккал/кг. Поставщик угля – «Союз Уголь», месторождение «Каражыра» Казахстан, до котельных доставляется автотранспортом.

Предполагается, что в перспективе:

- на котельных ОАО «РЖД» вид топлива – каменный уголь не измениться.

- на котельной ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО №2 предполагается в перспективе модернизация угольной котельной с переводом на природный газ (см. документ «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального округа Первоуральск до 2040 г. Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения» (в части мероприятий Варианта 2)) – Котельная школы № 40 п. Битимка – с 2026 года.

Значение доли угля в перспективе указано в следующем разделе.

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

В таблицах 10.49., 10.50. указаны прогнозные значения расходов натурального топлива (в тыс. м³ / тн.т.) и условного топлива (в т у.т.) на отпуск тепловой и электрической энергии по ЕТО и муниципальному округу в целом.

Доля видов топлива в топливном балансе муниципального округа Первоуральск указана в таблице 10.51.

Преобладающим видом топлива на источниках тепловой энергии муниципальном округе Первоуральск на момент разработки настоящей схемы является природный газ с долей 98,12 % (в 2024 году). Потребление угля в 2024 году на всех источниках составило 1,64 %, мазута – 0,25 %. В перспективе на 2040 год доля газа вырастает до 98,34 %, доля угля снижается до 1,44%, доля мазута снизится – до 0,22%.

В планируемом периоде предполагается использование природного газа в качестве основного вида топлива, потребляемого источниками тепловой энергии, что согласовано с программой газификации поселения, муниципального округа, города федерального значения.

Таблица 10.49. Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в поселении, муниципальном округе, городе федерального значения, тыс. м³ / т н.т.

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Расход натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в поселении, муниципальном округе, городе федерального значения, тыс. м ³ / т н.т.							
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034*	2035-2040*
1	ЕТО №1	Природный газ	226 538	230 603	230 012	248 228	255 009	255 009	255 009	255 009
		Мазут	580	580	580	580	580	580	580	580
2	ЕТО №2	Природный газ	6 777	7 475	7 348	7 026	6 911	6 911	6 911	6 911
		Уголь	6 037	4 358	3 986	5 905	5 905	5 905	5 905	5 905
3	ЕТО №3	Природный газ	5 713	6 975	6 975	6 975	6 975	6 975	6 975	6 975
4	ЕТО №4	Природный газ	25 949	28 877	28 877	28 877	28 877	28 877	28 877	28 877
5	ЕТО №5	Уголь	473	473	473	473	473	473	473	473
6	ЕТО №6	Природный газ	365	365	365	365	365	365	365	365
7	ЕТО №7	Природный газ	570	570	570	570	570	570	570	570
8	ПНТЗ	Природный газ	6 159	6 159	6 159	6 159	6 159	6 159	6 159	6 159
	Всего по МО	Природный газ	272 071	281 024	280 306	298 200	304 866	304 866	304 866	304 866
		Уголь	6 510	4 831	4 460	6 378	6 378	6 378	6 378	6 378
		Мазут	580	580	580	580	580	580	580	580

*Показатели для 2030-2034гг. и 2035-2040гг. указаны на год окончания временного диапазона, то есть соответственно на 2034 и на 2040гг.

Таблица 10.50. Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в поселении, муниципальном округе, городе федерального значения, т у.т.

Наименование	Вид топлива	Расход условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в поселении, муниципальном округе, городе федерального значения, т у.т.							
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034*	2035-2040*
ЕТО №1 **	Природный газ	273 097	266 694	266 014	297 756	305 714	305 714	305 714	305 714
	Мазут	797	797	797	797	797	797	797	797
	Итого, т у.т.	273 895	267 492	266 812	298 554	306 511	306 511	306 511	306 511
ЕТО №2	Природный газ	7 954	8 772	8 623	8 246	8 111	8 111	8 111	8 111
	Уголь	4 665	3 367	3 081	4 563	4 563	4 563	4 563	4 563
	Итого, т у.т.	12 619	12 140	11 704	12 809	12 674	12 674	12 674	12 674
ЕТО №3	Природный газ	6 593	8 050	8 050	8 050	8 050	8 050	8 050	8 050
	Итого, т у.т.	6 593	8 050	8 050	8 050	8 050	8 050	8 050	8 050
ЕТО №4	Природный газ	29 873	33 240	33 240	33 240	33 240	33 240	33 240	33 240
	Итого, т у.т.	29 873	33 240	33 240	33 240	33 240	33 240	33 240	33 240
ЕТО №5	Уголь	1 101	1 101	1 101	1 101	1 101	1 101	1 101	1 101
	Итого, т у.т.	1 101	1 101	1 101	1 101	1 101	1 101	1 101	1 101
ЕТО №6	Природный газ	419	419	419	419	419	419	419	419
	Итого, т у.т.	419	419	419	419	419	419	419	419
ЕТО №7	Природный газ	642	642	642	642	642	642	642	642
	Итого, т у.т.	642	642	642	642	642	642	642	642
Всего по МО	Природный газ	318 579	317 818	316 989	348 353	356 176	356 176	356 176	356 176
	Уголь	5 767	4 468	4 182	5 664	5 664	5 664	5 664	5 664

Наименование	Вид топлива	Расход условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в поселении, муниципальном округе, городе федерального значения, т у.т.							
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034*	2035-2040*
	Мазут	797	797	797	797	797	797	797	797
	Итого, т у.т.	325 143	323 083	321 968	354 815	362 638	362 638	362 638	362 638

* Показатели для 2030-2034гг. и 2035-2040гг. указаны на год окончания временного диапазона, то есть соответственно на 2034 и на 2040гг.

** В зоне деятельности ЕТО №1 – Первоуральская ТЭЦ и котельная АО «ПНТЗ».

Таблица 10.51. Доля видов топлива в топливном балансе муниципального округа Первоуральск, %

Наименование	Вид топлива	Доля видов топлива, %							
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2040
Всего по МО	Природный газ	97,98%	98,37%	98,45%	98,18%	98,22%	98,22%	98,22%	98,22%
	Уголь	1,77%	1,38%	1,30%	1,60%	1,56%	1,56%	1,56%	1,56%
	Мазут	0,25%	0,25%	0,25%	0,22%	0,22%	0,22%	0,22%	0,22%

9. Приоритетное направление развития топливного баланса муниципального округа

Приоритетным направлением в развитии топливного баланса муниципального округа Первоуральск является замещение угольных котельных на экологичные котельные на природном газе.

10. Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии

В ранее разработанной Схеме теплоснабжения суммарный расход условного топлива составлял 339 721 т.у.т. (на 2035 г.), в настоящей Схеме теплоснабжения расход условного топлива (на 2040 г.) составляет 362 638 т у.т.