

Приложение 9
к постановлению Администрации
Шадринского муниципального округа
Курганской области
от 27.06.2024 г. № 461
«Об утверждении актуализированной
на 2025 год Схемы теплоснабжения
Шадринского муниципального округа
Курганской области на период
до 2034 года»



Шадринский муниципальный округ Курганской области

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
Шадринского муниципального округа Курганской области
на период до 2034 года**

(СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА 2025 ГОД)

ГЛАВА 10 «ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ»

СОДЕРЖАНИЕ

Глава 10. «Перспективные топливные балансы»:	3
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 Шадринского муниципального округа Курганской области.	3
2. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива.	6
3. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива.	6
4. 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.	7
5. Преобладающий в Шадринском муниципальном округе Курганской области вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем Шадринском муниципальном округе Курганской области.	7
6. Приоритетное направление развития топливного баланса Шадринского муниципального округа Курганской области.	7
7. 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.	7

Глава 10. «Перспективные топливные балансы»:

Перспективные топливные балансы теплоснабжающих организаций приводятся в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения Шадринского муниципального округа Курганской области до 2034 года» Глава 10 «Перспективные топливные балансы».

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 потребления тепловой энергии в зоне действия рассматриваемых источников тепловой энергии;
- перспективные значения потерь тепловой энергии тепловых сетях и затрат тепла на собственные нужды источников тепловой энергии принимались с учетом существующих значений этих показателей по материалам тарифных дел¹;
- перспективный удельный расход условного топлива (далее по тексту - УРУТ) на выработку тепловой энергии на существующем оборудовании принимался в соответствии со значением этого показателя, принятого в материалах тарифных дел;

1. В данном случае рассматривались материалы по обоснованию тарифов на тепловую энергию для организаций, осуществляющих деятельность в сфере теплоснабжения.

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 Шадринского муниципального округа Курганской области

Годовой расход основного вида топлива необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории Шадринского муниципального округа Курганской области представлен в таблице 10.1.

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения Шадринского муниципального округа Курганской области на период до 2034 года (актуализация на 2025 год). Глава 10 «Перспективный топливный баланс»

40	Котельная с.Борчаниново	уголь	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114
41	Котельная д.Фрунзе	газ	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7
42	Котельная с.Верхняя Полевая	газ	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9
43	Котельная с.Чистопрудное	газ	577,111	577,111	577,111	577,111	577,111	577,111	577,111	577,111	577,111	577,111	577,111
44	Котельная с.Чистопрудное	газ	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6
45	Котельная с.Погорелка	газ	893,188	689,728	689,728	689,728	689,728	689,728	689,728	689,728	689,728	689,728	689,728
46	Котельная с.Мыльниково	уголь	52,964	52,964	52,964	52,964	52,964	52,964	52,964	52,964	52,964	52,964	52,964
47	Котельная с.Понькино	газ	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3
48	Котельная д.Соровское	газ	53,138	53,138	53,138	53,138	53,138	53,138	53,138	53,138	53,138	53,138	53,138
49	Котельная с.Чистопрудное	газ	112,419	112,419	112,419	112,419	112,419	112,419	112,419	112,419	112,419	112,419	112,419
	Итого по округу	газ	5133,844	5150,204									
	Итого по округу	уголь	2438,845										

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

Источники обеспечиваются резервным топливом в соответствии с нормативными требованиями.

Объемы запасов топлива выдерживаются в соответствии с порядком создания и использования котельными запасов топлива. Норматив создания запасов топлива на котельной является общим нормативным запасом основного и резервного видов топлива (далее - ОНЗТ) и определяется по сумме объемов неснижаемого нормативного запаса топлива и нормативного эксплуатационного запаса топлива (далее - НЭЗТ). Неснижаемый нормативный запас топлива (далее - ННЗТ) на отопительных котельных создается в целях обеспечения их работы в условиях непредвиденных обстоятельств (перерывы в поступлении топлива; резкое снижение температуры наружного воздуха и т.п.) при невозможности использования или исчерпании нормативного эксплуатационного запаса топлива.

ННЗТ рассчитывается и обосновывается один раз в три года. При сохранении всех исходных условий для формирования ННЗТ на второй и третий год трехлетнего периода котельная подтверждает объем ННЗТ, включаемый в ОНЗТ планируемого года, без представления расчетов.

В течение трехлетнего периода ННЗТ подлежит корректировке в случаях изменения состава оборудования, структуры топлива, а также нагрузки неотключаемых потребителей электрической и тепловой энергии, не имеющих питания от других источников.

Расчет ННЗТ производится по каждому виду топлива отдельно. Для электростанций и котельных, работающих на газе, ННЗТ устанавливается по резервному топливу. На котельных сжигающих газ ННЗТ должен обеспечивать работу котельных в режиме «выживания» в течение - трех суток.

Нормативный эксплуатационный запас топлива (далее – НЭЗТ) необходим для надежной и стабильной работы котельных и обеспечивает плановую выработку тепловой энергии.

Расчет НЭЗТ производится ежегодно для каждой котельной, сжигающей или имеющей в качестве резервного твердое или жидкое топливо (природный газ, мазут, торф, дизельное топливо). Расчеты производятся на 1 октября планируемого года.

Расчет нормативных эксплуатационных запасов топлива (НЭЗТ) выполняется в соответствии с «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных», утвержденной приказом №66 от 4 сентября 2008 года, по причине сезонного завоза топлива на котельные предприятия (до начала отопительного сезона).

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

Источники тепловой энергии на территории Шадринского муниципального округа Курганской области в качестве основного вида топлива используют природный газ и уголь.

На территории Шадринского муниципального округа Курганской области источников тепловой энергии с использованием возобновляемых ресурсов отсутствуют.

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

Виды топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения, представлены в таблице 10.2.

Таблица 10.2. - Виды топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

№ п/п	Наименование системы теплоснабжения	Вид топлива	Низшее значение теплоты сгорания топлива
ОАО «СКС»			
1	Котельная с.Понькино	каменный уголь	4900
2	Котельная с.Коврига	каменный уголь	4900
3	Котельная с.Коврига	каменный уголь	4900
4	Котельная с.Ольховка	каменный уголь	4900
5	Котельная с.Ольховка	каменный уголь	4900
6	Котельная с.Ичкино	каменный уголь	4900
7	Котельная с.Погорелка	каменный уголь	4900
8	Котельная с.Мыльниково	каменный уголь	4900
МКУ «ТО №1»			
9	Котельная с.Демино	каменный уголь	4900
10	Котельная с.Просвет	каменный уголь	4900
МКУ «ТО №6»			
11	Котельная с.Сосновское	каменный уголь	4900
12	Котельная с.Ольховка	каменный уголь	4900
МКУ «ТО №7»			
13	Котельная с.Байрак	каменный уголь	4900
14	Котельная с.Борчаниново	каменный уголь	4900
15	Котельная с.Ичкино	каменный уголь	4900
МКУ «ТО №10»			
16	Котельная с.Батурино	каменный уголь	4900
17	Котельная с.Мингали	каменный уголь	4900

5. Преобладающий в Шадринском муниципальном округе Курганской области вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем Шадринском муниципальном округе Курганской области

На территории Шадринского муниципального округа Курганской области преобладающим видом топлива на котельных является природный газ. На твердом топливе (каменный уголь) работают 17 котельных, принадлежащих ОАО «СКС», МКУ «ТО №1», МКУ «ТО №6», МКУ «ТО №7» и МКУ «ТО №10».

6. Приоритетное направление развития топливного баланса Шадринского муниципального округа Курганской области

Приоритетным направлением развития топливного баланса на территории Шадринского муниципального округа Курганской области является перевод котельных с угля на природный газ. Переход на газ позволит снизить себестоимость выработки тепла, уменьшить эксплуатационные затраты и повысит эксплуатационную надежность оборудования.

7. 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

Изменения в перспективных топливных балансах, с учетом введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии, отсутствуют.

Управляющий делами Администрации
Шадринского муниципального округа
Курганской области

В.С.Верхотурцева