

**Доклад**

**об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии и 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, для Общества с ограниченной ответственностью «Теплогенерирующая компания 1» на 2024 год**

По результатам рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области (далее - департамент) представленных материалов по утверждению нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии и нормативов запасов топлива (далее - нормативы) для Общества с ограниченной ответственностью «Теплогенерирующая компания 1» (ИНН 5445260186, ОГРН 1095445001453) (далее – ООО «ТГК 1», ТСО) на 2024 год установлено следующее.

1. ООО «ТГК-1» является теплоснабжающей организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству тепловой энергии (мощности) на территории города Бердска Новосибирской области. Деятельность организации осуществляется на теплоэнергетическом комплексе, состоящем из котельной, работающей с использованием угля и мазута, и тепловой сети, расположенных на территории города Бердска Новосибирской области. Уголь доставляется железнодорожным транспортом, а доставка мазута осуществляется автоцистернами. Ранее было установлено 14 820,1 (т) угля и 664,9 (т) мазута. В котельной установлено 6 паровых котлов марки К-50-40/14 номинальной производительностью 28 Гкал/час и 1 паровой котел ДКВР-10-13-250 номинальной производительностью 5,6 Гкал/час. Технологией предусмотрена работа котлов с постоянной мазутной подсветкой. Выработка тепловой энергии на угле составляет 99,13%, на мазуте – 0,87%.

2. При утверждении нормативов департаментом применялись:

- порядок определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденного Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 г. № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» (далее – Порядок № 323);

- порядок определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденным Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 10.08.2012 г. № 377 «О Порядке определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии), в том числе в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Порядок № 377).

**3. Нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии**

Исходные данные, применяемые при расчете нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2024 г. приведены в таблице 1



Таблица 1

№ п/п	Наименование	Предложение ТСО на 2024 год	Предложение департамента на 2024 год	Отклонение
1.	Производство тепловой энергии, Гкал	272 897,0	272 897,0	0,0
2.	Собственные нужды, Гкал	22 650,0	15 314,0	-7 336,0
3.	Отпуск тепловой энергии, Гкал	250 247,0	257 583,0	7 336,0
4.	Расход условного топлива, т у.т.	47 200,3	44 927,0	-2 273,2
5.	Норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал	<b>172,96</b>	<b>164,63</b>	-8,3
6.	Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал	<b>188,61</b>	<b>174,30</b>	-14,3

Отклонение по пункту 2 Таблицы 1 обусловлено корректировкой департаментом расчета расхода тепловой энергии на собственные нужды.

Порядком № 323 не предусмотрены:

- потери тепловой энергии на вентиляцию и горячее водоснабжение котельной;
- поддержание в резерве эстакады слива мазута;
- отопление бункеров заправки и приемки угля;
- потери тепла с водой из проботборников.

Отклонение по пункту 5 Таблицы 1 обусловлено исключением департаментом коэффициентов, не предусмотренных Порядком № 323 при расчете норматива удельного расхода топлива с применением режимных карт:

- коэффициента K1, учитывающего эксплуатационную нагрузку котлов;
- коэффициента K2, учитывающего работу паровых котлов;
- коэффициента K3, учитывающего использование нерасчетных видов топлива на данном типе котлов.

Норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии принят департаментом по режимным картам котлов с учетом паспортных характеристик, представленных ООО «ТГК 1».

По результатам экспертизы представленных материалов, рекомендуемый департаментом к утверждению на 2024 год норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии на источнике тепловой энергии ООО «ТГК 1» 174,30 кг у.т./Гкал.

#### 4. Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии

Норматив общего запаса топлива на котельных рассчитывается как запас основного и резервного видов топлива и определяется по сумме объемов неснижаемого нормативного запаса топлива (далее - ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (далее - НЭЗТ).

5. Расчетный размер ННЗТ определяется по среднесуточному плановому расходу топлива самого холодного месяца отопительного периода и количеству суток, определяемых с учетом вида топлива и способа его доставки:

$$\text{ННЗТ} = Q_{\max} \times H_{\text{ср.м}} \times \frac{1}{K} \times T \times 10^{-3} \text{ (тыс. т)}$$

где  $Q_{\max}$  - среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельной) в самом холодном месяце, Гкал/сут.;

$H_{\text{ср.м}}$  - расчетный норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для самого холодного месяца, т.у.т./Гкал;

$K$  - коэффициент перевода натурального топлива в условное ;

$T$  - длительность периода формирования объема неснижаемого запаса топлива, сут.

Средние значения отпуска тепловой энергии от котельных в тепловую сеть (выработка котельной) в самом холодном месяце (по объектам социально значимых категорий потребителей без учета тепловой нагрузки горячего водоснабжения) определены департаментом исходя из данных теплоснабжающих организаций о фактических показателях выработки тепловой энергии, учитываемых при установлении тарифов на тепловую энергию.

Расчетные нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию предусмотрены департаментом на основе данных технических паспортов котлов источников тепловой энергии исходя из нормативов удельного расхода топлива, учитываемых при установлении тарифов на тепловую энергию.

6. НЭЗТ рассчитан исходя из планового среднесуточного расхода топлива трех наиболее холодных месяцев отопительного периода и количества суток:

$$\text{НЭЗТ} = Q_{\text{max}}^3 \times H_{\text{ср.м}} \times \frac{1}{K} \times T \times 10^{-3} \text{ (тыс. т)}$$

где  $Q_{\text{max}}^3$  - среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельными) в течение трех наиболее холодных месяцев, Гкал/сут.;

$H_{\text{ср.м}}$  - расчетный норматив средневзвешенного удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию по трем наиболее холодным месяцам, т.у.т./Гкал;

$T$  - количество суток, сут.

Средние значения отпуска тепловой энергии от котельных в тепловую сеть (выработка котельной) в течение трех наиболее холодных месяцев учтены департаментом на основе данных теплоснабжающих организаций о фактических показателях выработки тепловой энергии, учитываемых при установлении тарифов на тепловую энергию.

Расчетные нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию предусмотрены департаментом на основе данных технических паспортов котлов источников тепловой энергии исходя из нормативов удельного расхода топлива, учитываемых при установлении тарифов на тепловую энергию.

В соответствии с таблицей 1, приведенной в пункте 20 Порядка № 377, при доставке угля железнодорожным транспортом, а мазут - автоцистернами до источников тепловой энергии, количество суток для расчета ННЗТ и НЭЗТ учтено департаментом в размере 14 суток (уголь), 5 суток (мазут) и 45 и 30 (уголь, мазут) суток соответственно.

7. По результату экспертизы, предлагается утвердить, нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии ТСО в размерах, приведенных в таблице:

Величины запасов топлива, представленные к утверждению ООО «ТГК 1» на 2024 год, приведены в таблице



Таблица 2

№ п/ п	Наименован ие теплоснабж ающей организации (ОГРН/ИНН )	Наиме нован ие вида топли ва	Предложение ТСО на 2024 год			Предложение департамента по тарифам на 2024 год			Отклон ение (гр. 7 – гр.4)
			ОНЗТ	в том числе:		ОНЗТ	в том числе:		
				ННЗТ	НЭЗТ		ННЗТ	НЭЗТ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	ООО «ТГК 1» (1095445001 453/5445260 186)	Уголь	18675,2	3174,6	15500,7	17975,6	2971,9	15003,7	-699,6
		Мазут	52,5	5,2	47,1	51,8	5,0	46,8	-0,7

В расчете ННЗТ департаментом учитывались только объекты социально значимых категорий потребителей - в размере максимальной тепловой нагрузки за вычетом тепловой нагрузки горячего водоснабжения в соответствии с представленными данными нагрузки потребителей.

8. По результату экспертизы, рекомендуемые департаментом к утверждению, нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии ТСО приведены в таблице:

Таблица 3

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации и (ОГРН/ИНН)	Наименование вида топлива	На 1 октября 2024 года		
			Норматив общего запаса топлива, тонн	в том числе:	
				неснижаемый нормативный запас топлива, тонн	нормативный эксплуатационный запас топлива, тонн
1	2	3	4	5	6
1.	ООО «ТГК-1» (1095445001453/5445260186)	Уголь	17 975,6	2 971,9	15 003,7
		Мазут	51,8	5,0	46,8

Главный эксперт отдела  
регулирования тепло- и газоснабжения



И.Н. Боровик

