

**Региональная служба
по тарифам
Республики Калмыкия**



**Хальмг Танһчин
Үн батлдг региональн
цэргллт**

358000, г. Элиста, ул. Дармаева, 21, тел. (847-22) 3-45-05; факс (847-22) 3-45-05
<http://www.tarif.kalmregion.ru> E-mail: rstrk@rk08.ru

« 21 » декабря 2017г.

г. Элиста

№ 12/1210

Начальнику Минераловодского
территориального участка СК ДТВ
СП ЦДТВ – филиала ОАО «РЖД»
А. И. Кузьменко

Региональная служба по тарифам РК, в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 22.10.2012г. №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» направляет Вам выписку из Протокола заседания Правления РСТ РК от 19.12.2017г. №4-17/16 и копию Приказа РСТ РК от 19.12.2017г. №89-п/т.

Приложение:

- 1) Выписка из Протокола, с приложением - 5 л.;
- 2) Копия Приказа РСТ РК – 3 л.

Председатель

С. В. Доногруппова

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ КАЛМЫКИЯ

Выписка из Протокола заседания Правления РСТ РК от 19.12.2017г. № 4-17/16

2. По принятой повестке дня по первому вопросу: Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Республики Калмыкия теплоснабжающими организациями, на очередной период регулирования.

В соответствии с требованиями действующего федерального законодательства в области государственного регулирования тарифов теплоснабжающих организаций, в рамках осуществления своих полномочий на основании положения о Региональной службе по тарифам РК, рабочая группа, на основе параметров прогноза социально-экономического развития РФ на 2018г. и плановый период 2019-2020гг., одобренного на заседании правительства Российской Федерации в сентябре 2017г. (далее – *Прогноз*), ... предлагает на рассмотрение вопрос об установлении тарифов для теплоснабжающих организаций Республики Калмыкия на очередной период регулирования 2018 года.

Формирование затрат при расчёте тарифов на тепловую энергию для теплоснабжающих организаций на очередной период регулирования, осуществляется в рамках основных параметров *Прогноза*.

В соответствии с *Прогнозом*: (% в среднем за год к предыдущему году)

	2018г.	2019г.	2020г.
Индекс потребительских цен (ИПЦ) декабрь к декабрю предыдущего года	3,7 % 4,0 %	4,0% 4,0%	4,0% 4,0%
Индекс цен производителей (ИЦП)	4,7 %	5,5%	3,9%
Электроэнергия, • <i>рост нерегулируемых цен на электроэнергию на оптовом рынке</i> • <i>рост регулируемых тарифов для сетевых организаций</i> индексация с июля • <i>рост тарифов для населения</i> индексация с июля	104,0 % 3,0 % 5,0 %	106,9% 3,0% 5,0%	104,0% 3,0% 5,0%
Газ природный, оптовые цены для потребителей, <i>исключая население</i> индексация с июля Оптовые цены <i>для населения</i> индексация с июля Цены на транспортировку газа по распределительным сетям индексация с июля	3,4 % 3,4% 3,4 %	3,1% 3,1% 3,1%	3,0% 3,0% 3,0%
Услуги организаций ЖКХ	5,2%	5,1%	5,1%
Совокупный платеж граждан за коммунальные услуги индексация с июля	4,0%	4,0%	4,0%

При расчете тарифов теплоснабжающих организаций Республики Калмыкия на 2018г. использованы общие характерные факторы влияния на изменение тарифов в рамках основных показателей *Прогноза*, и дополнительные объективные факторы, влияющие на формирование тарифов на тепловую энергию в 2018 году, в т.ч.: выполнение положений Отраслевого тарифного соглашения в ЖКХ РФ, ...соответствующего изменения размера страховых взносов, согласно положений Главы 34 Налогового Кодекса РФ (часть II) от 05.08.2000г. №117-ФЗ (ред. от 27.11.2017г.), Федерального закона от 22.12.2005г. №179-ФЗ (с изм. от 19.12.2016г.)

В соответствии с положениями Федерального закона от 27.07.2010г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановления Правительства РФ от 22.10.2012г. №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере теплоснабжения», «Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», «Правилами установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций ...», далее – Основы, Правила регулирования, Правила), методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. №760-э (далее - Методика), осуществляется поэтапный переход к регулированию тарифов на тепловую энергию (мощность), на основе долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, в отношении ТСО РК, соответствующих установленным критериям и условиям применения долгосрочных параметров регулирования.

Выбор метода регулирования тарифов осуществляется с учетом предложений теплоснабжающих организаций, в соответствии с критериями и условиями применения методов регулирования.

...2.2. По принятой повестке дня по п.п. 1.2:

В соответствии с действующим федеральным законодательством, в рамках поэтапного перехода к регулированию тарифов на тепловую энергию (мощность) на основе долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, с учетом соответствия теплоснабжающих организаций установленным критериям и условиям применения долгосрочных параметров регулирования, в отношении регулируемых организаций ...ОАО «Российские железные дороги» /Центральная дирекция по тепловодоснабжению Северо-Кавказская дирекция по тепловодоснабжению - филиал ОАО «РЖД»/ (далее - ОАО), выбран метод регулирования, на основе долгосрочных параметров регулирования – «метод индексации установленных тарифов».

При расчете тарифов с применением метода индексации установленных тарифов, необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя текущие расходы, амортизацию основных средств и нематериальных активов и прибыль регулируемой организации, а также расчетную предпринимательскую прибыль регулируемой организации.

В соответствии с пунктом 72 Основ, при первом применении долгосрочных тарифов в отношении регулируемых организаций, долгосрочный период регулирования составляет 3 расчетных периода регулирования (2018-2020гг.)

К долгосрочным параметрам регулирования, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, в соответствии с пунктом 75 Основ, относятся:

...для ОАО а) базовый уровень операционных расходов; б) индекс эффективности операционных расходов; г) уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

Примечание: Организация, владеет объектами теплоснабжения, на основании государственной регистрации права от 16.03.2004г. (вид права - собственность) в отношении основных производственных фондов, используемых при осуществлении регулируемого вида деятельности (теплоснабжение).

При расчете базового уровня операционных расходов, с учетом требований пункта 3 Правил, в соответствии с пунктом 37 Методики, расходы определяются методом экономически обоснованных расходов, с учетом общих характерных факторов влияния на изменение тарифов в рамках основных показателей *Прогноза*, и дополнительных объективных факторов, влияющих на формирование тарифов на тепловую энергию для регулируемых организаций.

Индекс эффективности операционных расходов, в соответствии с пунктом 3 приложения 1 Методики, для первого долгосрочного периода регулирования определен в размере 1 процента уровня операционных расходов текущего года долгосрочного периода регулирования.

Примечание: В регулируемых организациях отсутствуют утвержденные, в установленном порядке, инвестиционные программы.

Нормативный уровень прибыли на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования определен в соответствии с пунктом 41 Методики, в т.ч.:

... - в отношении ОАО, нормативная прибыль, определяемая в соответствии с формулой 12.1 Методики, составит на период 2018-2020гг. – 0 тыс.руб.

Расчетная предпринимательская прибыль для регулируемых организаций, определена:

... - в отношении ОАО, в соответствии с пунктом 74(1) Основ, в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 73 Основ (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

При определении прогнозных параметров регулирования (плановые параметры расчета тарифов на тепловую энергию), показатели формируются на основе годовых показателей на каждый соответствующий период календарной разбивки: с 1 января по 30 июня (1 период) и с 1 июля по 31 декабря (2 период), с учетом выполнения требований пункта 15 Основ.

Для расчета долгосрочных тарифов регулируемых организаций, приняты натуральные показатели объемов полезного отпуска тепловой энергии и определены плановые параметры расчета тарифов на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования, необходимая валовая выручка регулируемых организаций и соответствующие долгосрочные тарифы на тепловую энергию согласно приложению 3 к настоящему Протоколу.

По результатам расчетов, в соответствии с Главой V Методики, определены долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, согласно приложению 4 к настоящему Протоколу и соответствующие долгосрочные тарифы на тепловую энергию представлены в приложении 5 к настоящему Протоколу.

...На основании Положения о Региональной службе по тарифам РК, на основе представленных к рассмотрению предложений, Правлением РСТ РК принято решение:

...2.5. Установить долгосрочные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ... открытым акционерным обществом «Российские железные дороги», согласно приложению 5 к настоящему Протоколу, на основании определенных значений долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период 2018–2020 годов, согласно приложению 4 к настоящему Протоколу.

... 3. По принятой повестке дня по второму вопросу: О сроках ввода в действие установленных тарифов на тепловую энергию.

На основании Положения о Региональной службе по тарифам Республики Калмыкия, на основе представленных к рассмотрению предложений, Правлением РСТ РК принято решение:

...3.2. Тарифы, установленные в п. 2.5 настоящего Протокола, действуют с 1 января 2018 года по 31 декабря 2020 года, на основе указанной календарной разбивки.

Для расчета долгосрочных тарифов для регулируемых организаций на долгосрочный период регулирования 2018-2020гг., на основе долгосрочных параметров регулирования, с применением метода регулирования – «метод индексации установленных тарифов»

№ п/п	Наименование показателя	ед. изм.	2018г.		2019г.		2020г.	
			1 период	2 период	1 период	2 период	1 период	2 период
ОАО «Российские железные дороги» (Центральная дирекция по тепловодоснабжению Северо-Кавказская дирекция по тепловодоснабжению)								
1	Долгосрочный тариф	руб/Гкал	3 483,77	3 606,49	3 606,49	3 726,49	3 726,49	3 841,31
2	Полезный отпуск ТЭ	Гкал	579,55	579,55	579,55	579,55	579,55	579,55
3	НВВ	тыс.руб.	2 019,02	2 090,14	2 090,14	2 159,69	2 159,69	2 226,23
3.1	ОР	тыс.руб.	1 020,82	1 066,42	1 066,42	1 097,99	1 097,99	1 130,49
3.2	НР	тыс.руб.	333,34	327,93	327,93	337,53	337,53	347,52
3.3	РЭ	тыс.руб.	617,47	653,08	653,08	679,75	679,75	702,02
3.4	П	тыс.руб.	47,39	42,71	42,71	44,42	44,42	46,20
3.5	ΔРез	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0
1	ИОР	%	-	-	1%	1%	1%	1%
2	ИКА	у.е.	0	0	0	0	0	0
3	ИПЦ	%	3,7%		4,0%		4,0%	
4	Стоимость КУ	%	0%	4,0%	0%	4,0%	0%	4,0%
5	Уровень надежности	ед/Гкал/ч	0		0		0	

Примечание: Необходимая валовая выручка сформирована на основе годовых показателей на каждый соответствующий период календарной разбивки: 1 период (с 1 января по 30 июня); 2 период (с 1 июля по 31 декабря)

НВВ - необходимая валовая выручка

ОР - операционные расходы, тыс. руб.;

РЭ - расходы на приобретение энергетических ресурсов и холодной воды, тыс. руб.;

НР - неподконтрольные расходы, тыс. руб.

П - прибыль

П^н - нормативный уровень прибыли, установленный на год долгосрочного периода;

ΔРез - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, тыс. руб.

ИОР - индекс эффективности операционных расходов

ИКА - индекс изменения количества активов

ИПЦ - индекс потребительских цен, определенный в базовом варианте прогноза

Приложение 5
к Протоколу заседания Правления РСТ РК
от 19.12.2017г. № 4-17/16

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/ п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
	Элистинский ГО								
2	ОАО «Российские железные дороги» (Центральная дирекция по тепловодоснабжению Северо-Кавказская дирекция по тепловодоснабжению)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)							
		Одноставочный руб./Гкал	2018 с 01.01. по 30.06.	3 483,77	-	-	-	-	-
			2018 с 01.07. по 31.12.	3 606,49	-	-	-	-	-
			2019 с 01.01. по 30.06.	3 606,49	-	-	-	-	-
			2019 с 01.07. по 31.12.	3 726,49	-	-	-	-	-
			2020 с 01.01. по 30.06.	3 726,49	-	-	-	-	-
			2020 с 01.07. по 31.12.	3 841,31	-	-	-	-	-

Приложение 4
к Протоколу заседания Правления РСТ РК
от 19.12.2017г. № 4-17/16

**Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования
для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности **	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности **	Динамика изменения расходов на топливо ***
2	ОАО «Российские железные дороги» (Центральная дирекция по тепловодоснабжению Северо-Кавказская дирекция по тепловодоснабжению)	2017	-	-	-	0	-	-	-
		2018	1 066,42	-	-	0	-	-	-
		2019	-	1	-	0	-	-	-
		2020	-	1	-	0	-	-	-

*) Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

Уровень надежности теплоснабжения определен на основе количества прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности;

**) Заполняется в случае, если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности;

***) Заполняется в случае, если орган регулирования применяет понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива.