



# **МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ**

---

## **ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА**

заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 21 ноября 2017 года № 59

### **Председательствовал:**

Т.В. Кучиц - Министр тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

### **Присутствовали:**

#### **Члены Правления:**

А.А. Дрыга - Заместитель Министра тарифного регулирования и энергетики Челябинской области  
И.В. Малогова - Заместитель Министра тарифного регулирования и энергетики Челябинской области  
Ю.Б. Миклина - начальник контрольно – правового управления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области (далее – МТРИЭ)  
А.В. Симоненко - начальник управления ценообразования в энергетическом комплексе МТРИЭ  
Е.В. Лябова - заместитель начальника управления ценообразования в энергетическом комплексе - начальник отдела МТРИЭ  
Е.С. Просвирин - начальник отдела МТРИЭ  
Ю.Ю. Пузанкова - начальник отдела Управления Федеральной антимонопольной службы по Челябинской области

### **Участвовали в работе Правления:**

С.С. Сапин - заместитель начальника управления ценообразования в энергетическом комплексе - начальник отдела МТРИЭ

### **Повестка дня:**

27. О внесении изменения в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской от 24 ноября 2015 г. № 55/40 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теплоснабжающая компания - 7» потребителям Нижнесанарского сельского поселения Троицкого муниципального района, и долгосрочных параметров регулирования».

Рассмотрев предусмотренные в повестке дня вопросы и обменявшись мнениями, Правление МТРИЭ единогласно решило:

Учесть экономически обоснованные затраты ООО «Теплоснабжающая компания - 7», определенные в соответствии с требованиями Основ ценообразования в сфере теплоснабжения (далее – Основы ценообразования), утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075, с целью корректировки долгосрочных тарифов на тепловую энергию, в соответствии с п. 52 Основ ценообразования, и с учетом параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018

год и на плановый период 2019 и 2020 годов, разработанного Министерством экономического развития Российской Федерации, согласно приложениям 1, 2.

Внести в приложение 1 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 24 ноября 2015 г. № 55/40 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теплоснабжающая компания - 7» потребителям Нижнесанарского сельского поселения Троицкого муниципального района, и долгосрочных параметров регулирования» изменение, изложив его в новой редакции, согласно таблице 1.

Таблица 1

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	ООО «Теплоснабжающая компания - 7»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный, руб./Гкал	2016	2 642, 35	2 647, 47
			2017	2 647, 47	2 729, 44
			2018	2 729, 44	2 729, 44
		Население			
		однотарифный, руб./Гкал	2016	-	-
			2017	-	-
			2018	-	-

Примечание: организация применяет упрощенную систему налогообложения и не признается плательщиком НДС в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

Министр



Т.В. Кучиц

## Приложение 2

**Скорректированные основные показатели деятельности ООО "Теплоснабжающая компания 7" по отпуску тепловой энергии потребителям Нижнесанарского с/п Троицкого района на 2018 год**

№ п/п	Статьи затрат	Ед.изм.	Корректировка тарифа на 2018 год		Основания отказа во включении в тариф расходов, предложенных регулируемой организацией
			Величина расходов, учтенных при регулировании	Величина расходов, предложенных регулируемой организацией, не включенных в тариф	
1	2	3	4	5	6
<b>I</b>	<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>	Тыс.руб	<b>1 525,94</b>	<b>0,00</b>	
1	Индекс потребительских цен		1,037	0,00	
2	Индекс эффективности операционных расходов, %	%	1,00	0,00	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,00	0,00	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,00	
<b>II</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	Тыс.руб	<b>804,12</b>	<b>0,00</b>	
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	Тыс.руб	0,00	0,00	
1.2	Арендная плата	Тыс.руб	0,00	0,00	
1.3	Концессионная плата	Тыс.руб	0,00	0,00	
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	Тыс.руб	20,00	0,00	
1.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	Тыс.руб	0,00	0,00	
1.4.2	расходы на обязательное страхование	Тыс.руб	20,00	0,00	
1.4.3	иные расходы	Тыс.руб	0,00	0,00	
1.5	Отчисления на социальные нужды	Тыс.руб	375,79	0,00	
1.6	Расходы по сомнительным долгам	Тыс.руб	0,00	0,00	
1.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	Тыс.руб	408,33	0,00	
1.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	Тыс.руб	0,00	0,00	
	<b>ИТОГО:</b>	Тыс.руб	<b>804,12</b>	<b>0,00</b>	
2	Налог на прибыль	Тыс.руб	0,00	0,00	
3	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	Тыс.руб	0,00	0,00	
<b>III</b>	<b>Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</b>	Тыс.руб	<b>2 378,88</b>	<b>0,00</b>	
1	Расходы на топливо	Тыс.руб	2 074,05	0,00	
2	Расходы на электрическую энергию	Тыс.руб	223,07	0,00	
3	Расходы на тепловую энергию	Тыс.руб	0,00	0,00	
4	Расходы на холодную воду	Тыс.руб	81,77	0,00	
5	Расходы на теплоноситель	Тыс.руб	0,00	0,00	
<b>IV</b>	<b>Прибыль</b>	Тыс.руб	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
<b>V</b>	<b>Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования</b>	Тыс.руб	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
<b>VI</b>	<b>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</b>		<b>-77,95</b>	<b>0,00</b>	
	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	Тыс.руб	<b>4 630,98</b>	<b>0,00</b>	
	<b>Объем полезного отпуска тепловой энергии</b>	Гкал	<b>1 696,68</b>	<b>0,00</b>	
	<b>Среднеотпускной тариф</b>	руб./Гкал	<b>2 729,44</b>	<b>0,00</b>	

## Приложение 2

### Основные плановые (расчетные) показатели деятельности ООО "ТСК-7" по отпуску тепловой энергии потребителям Нижнесанарского с/п Троицкого района на 2016-2018 годы

	2016 год	2017 год	2018 год
Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	4 491,90	4 657,06	4 810,79
Объем полезного отпуска тепловой энергии, Гкал	1 696,68	1 696,68	1 696,68
Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете валовой выручки, Гкал	888,63	888,63	888,63
Норматив удельного расхода условного топлива, учтенный при расчете валовой выручки, кг у.т./Гкал	159,37	159,37	159,37
Норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при расчете необходимой валовой выручки, тн.	0,00	0,00	0,00
Индекс изменения количества активов	0,00	0,00	0,00
Индекс потребительских цен	1,064	1,047	1,037
Индекс роста цен на топливо	1,02	1,039	1,034
Индекс роста цен на электрическую энергию	1,078	1,065	1,04
Индекс роста цен на холодную воду	1,06	1,04	1,038