



**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

УТВЕРЖДАЮ

Первый заместитель директора
Департамента – начальник управления
ценообразования Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Курганской области

05 декабря 2017 года



Н.И. Арзин

**ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ДЕПАРТАМЕНТА ГОСУДАРСТВЕННОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ
ПО РАССМОТРЕНИЮ ДЕЛА ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ (ЦЕН)**

05 декабря 2017 года № 42-64
г. Курган

Председательствовал: первый заместитель директора Департамента – начальник управления ценообразования Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области Арзин Н.И.

Присутствовали члены правления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области: Носко А.Ф., Пустуев Н.Ю., Половкова И.В., Блинова Ю.Г., Шишляева О.В., представитель управления Федеральной антимонопольной службы по Курганской области Пахарукова Ю.С.

Приглашены и присутствовали:

эксперты Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

Вопрос: О внесении изменений в некоторые постановления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

Слушали: Белькову Е.С. – ведущего специалиста отдела регулирования тарифов на тепловую энергию управления ценообразования Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

В результате рассмотрения заявления Бариновского Муниципального унитарного (казенного) предприятия «Теплогарант» о корректировке установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2018 год и представленных расчетных материалов определены основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования, в том числе:

№ п/п	Наименование	Шатровский район		
		с. Барино (за исключением потребителей котельной по адресу ул.Мостовая, д.6)	с.Ильино	с.Барино (потребители котельной по адресу ул.Мостовая, д.6), с.Камышевка, с.Кодское, с.Мостовское
1.	Индексы, используемые при расчете			
1.1.	Индекс потребительских цен		1,037	
1.2.	Индекс роста цен на электроэнергию		1,040	
1.3.	Индекс роста цен на газ		1,034 (с июля)	
1.4.	Индекс роста цен на дрова			1,040
1.5.	Индекс изменения количества активов - в отношении производства тепловой энергии (мощности); - в отношении передачи тепловой энергии	-0,680027 -	0,0 0,0	0,0 -0,00038
1.6.	Индекс эффективности операционных расходов, % - в отношении производства тепловой энергии (мощности); - в отношении передачи тепловой энергии	1	1 5	1 5
2.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	460,35	715,91	3652,79
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	366,15	664,15	2186,07
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	94,20	51,76	1466,72
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	854,18	769,83	3736,29
3.1.	Сырье и материалы, тыс. руб.	40,79	27,67	147,83
3.2.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	700,93	725,30	2845,64
3.3.	Работы и услуги производственного характера, тыс. руб.	50,02	16,87	601,94
3.4.	Иные работы и услуги, тыс. руб.	19,53		63,55
3.5.	Обучение персонала, тыс. руб.	29,19		36,50
3.6.	Другие расходы, тыс. руб.	13,72		40,83
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	231,16	240,61	944,52
4.1.	Налоги, сборы и другие обязательные платежи, тыс. руб.	4,02	4,04	0,04
4.2.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	211,68	219,04	859,38
4.3.	Налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения, тыс. руб.	15,46	17,53	85,10
5.	Прибыль, тыс. руб.	0,00	23,34	58,10
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб. (с учетом ИПЦ)	-	3,09	118,28
7.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	1545,69	1752,78	8510,00
8.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), Гкал	417,549	623,000	2061,808
9.	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч	0,0805	0,120	0,3977
10.	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, Гкал	-	186,306	419,617

Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки:

- котельная № 9 ул. Ленина д. 21, село Барино – 167,217* кг у.т./Гкал;
- котельная № 11 ул. Шохина д. 23А, село Барино – 163,463* кг у.т./Гкал;
- котельная №12 ул.Центральная д.4, село Ильино - 159,868* кг у.т./Гкал;
- котельная № 13 ул. Мостовая д. 6, село Барино – 250,456** кг у.т./Гкал;
- котельная № 14 ул. Ленина д. 11, село Камышевка – 250,456** кг у.т./Гкал;
- котельная № 15 ул. Центральная д. 54В, село Кодское – 253,541** кг у.т./Гкал;
- котельная № 16 ул. Школьная д. 1А, село Кодское – 249,529** кг у.т./Гкал;
- котельная № 17 ул. Школьная д. 25, село Мостовское – 248,604** кг у.т./Гкал;
- котельная № 18 ул. Школьная д. 27, село Мостовское – 248,604** кг у.т./Гкал.

*природный газ

** дрова

Бариновскому Муниципальному унитарному (казенному) предприятию «Теплогарант» отказано во включении в тарифы на тепловую энергию:

- расходов на амортизацию основных средств в общей сумме 559,92 тыс. руб. в связи с тем, что организации, применяющие упрощенную систему налогообложения с объектом налогообложения «доходы, уменьшенные на величину расходов», в период применения указанной системы, в соответствии с Налоговым Кодексом РФ, не отражают в учете расходы по статье «Амортизация»;

- расходов на услуги регулируемых организаций в общей сумме 172,00 тыс. руб. в связи с отсутствием экономического обоснования исходных данных.

У Бариновского Муниципального унитарного (казенного) предприятия «Теплогарант» отсутствует утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа.

По результатам рассмотрения правлением Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области единогласно принято постановление (прилагается).

Ведущий специалист отдела регулирования тарифов на тепловую энергию управления ценообразования Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области



Е.С. Белькова