



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

УТВЕРЖДАЮ
Директор Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Курганской области

С.М. Самойлов

4 декабря 2018 года

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

4 декабря 2018 года № 41-39
г. Курган

Председательствовал: директор Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области Самойлов С.М.

Присутствовали члены правления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области: Арзин Н.И., 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: Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Муниципального унитарного предприятия «Коммунальное хозяйство» (Шатровский район: с. Шатрово), с календарной разбивкой.

Слушали: Павшок М.В. – главного специалиста отдела регулирования тарифов на тепловую энергию управления ценообразования Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

В результате рассмотрения заявления Муниципального унитарного предприятия «Коммунальное хозяйство» об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) и представленных расчетных материалов определены основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования, в том числе:

№ п/п	Наименование	Годы				
		2019	2020	2021	2022	2023
1.	Индексы, используемые при расчете					

1.1.	Индекс потребительских цен	1,046	1,034	1,04	1,04	1,04
1.2.	Индекс роста цен на электроэнергию	1,059	1,042	1,04	1,04	1,039
1.3.	Индекс роста цен на газ	(с июля) 1,014	(с июля) 1,03	(с июля) 1,03	(с июля) 1,03	(с июля) 1,03
1.4.	Индекс роста цен на холодную воду	1,045	1,04	1,04	1,04	1,04
1.5.	Индекс изменения количества активов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.6.	Индекс эффективности операционных расходов, %					
	- в отношении производства тепловой энергии (мощности)	1	1	1	1	1
	- в отношении передачи тепловой энергии (мощности)	5	5	5	5	5
2.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	15158,7	15509,2	15994,0	16494,1	17008,0
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	13696,15	13976,75	14396,05	14827,93	15272,77
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	1843,03	1920,43	1997,25	2077,14	2158,15
2.3.	Расходы на холодную воду, тыс. руб.	133,88	139,23	144,80	150,59	156,62
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	13536,2	13712,7	13976,6	14250,0	14533,2
3.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов, тыс. руб.	1187,37	1166,35	1152,36	1138,53	1124,87
3.2.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	5532,3	5622,4	5760,1	5902,0	6048,0
3.3.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, тыс. руб.	276,10	282,63	291,00	299,61	308,48
3.4.	Иные работы и услуги, тыс. руб.	35,4	36,3	37,4	38,5	39,6
3.5.	Обучение персонала, тыс. руб.					
3.6.	Другие расходы, тыс. руб.	6505,0	6605,1	6747,4	6894,6	7046,8
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	2613,4	2658,6	2724,6	2742,7	2862,8
4.1.	Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, тыс. руб.	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
4.2.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	1670,8	1698,0	1739,6	1782,4	1826,5
4.3.	Налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения, тыс. руб.	938,4	956,4	980,9	1006,1	1032,1
5.	Прибыль, тыс. руб.	-	-	-	-	-
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (с учетом ИПЦ), тыс. руб.	-28,8				
7.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	31276,5	31880,6	32695,3	33536,8	34404,0

Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) – в размере 12870,0 Гкал.

Договорная тепловая нагрузка – в размере 2,529 Гкал/ч.

Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки – в размере 2526,043 Гкал.

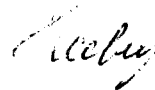
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки – 181,893 кг.ут/Гкал.*

* природный газ

У Муниципального унитарного предприятия «Коммунальное хозяйство» отсутствует утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа.

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

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



М.В. Павшок