



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

УТВЕРЖДАЮ

Директор Департамента
государственного регулирования цен
и тарифов Курганской области



С.М. Самойлов
11 декабря 2018 года

С.М. Самойлов

ПРОТОКОЛ

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

от 11 декабря 2018 года № 42-28
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:

Представитель Общества с ограниченной ответственностью «Пермьэнергосервис», эксперты Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

Вопрос: Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Общества с ограниченной ответственностью «Пермьэнергосервис» (Альменевский район: с. Альменево), с календарной разбивкой.

Слушали: Левицкую О.В. – эксперта отдела регулирования тарифов на тепловую энергию управления ценообразования Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

В результате рассмотрения заявления Общества с ограниченной ответственностью «Пермьэнергосервис» об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2019 - 2023 годы и представленных расчетных материалов определены основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования, в том числе:

№ п/п	Наименование	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Индексы, используемые при расчете					
1.1.	Индекс потребительских цен	1,046	1,034	1,040	1,040	1,040
1.2.	Индекс роста цен на электроэнергию	1,059	1,042	1,040	1,040	1,039
1.3.	Индекс роста цен на уголь	1,043	1,041	1,040	1,042	1,043
1.4.	Индекс роста цен на холодную воду	1,039	1,040	1,040	1,040	1,040
1.5.	Индекс изменения количества активов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.	Индекс эффективности операционных расходов, % - в отношении производства тепловой энергии (мощности); - в отношении передачи тепловой энергии		1 5	1 5	1 5	1 5
2.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	16587,75	17270,14	17960,94	18709,89	19503,27
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	14089,46	14667,13	15253,81	15894,47	16577,94
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	2395,01	2495,60	2595,43	2699,24	2804,51
2.3.	Расходы на холодную воду, тыс. руб.	103,28	107,41	111,70	116,17	120,82
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	6022,75	6100,08	6216,25	6336,63	6461,33
3.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов, тыс. руб.	1361,97	1359,81	1366,10	1372,98	1380,46
3.2.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	3654,82	3718,09	3805,22	3895,20	3988,12
3.3.	Работы и услуги производственного характера, тыс. руб.	46,39	47,48	48,89	50,34	51,83
3.4.	Иные работы и услуги, тыс. руб.	29,41	30,11	31,00	31,92	32,86
3.5.	Служебные командировки, тыс. руб.	0,6	0,61	0,63	0,65	0,67
3.6.	Обучение персонала, тыс. руб.	11,72	11,99	12,35	12,71	13,09
3.7.	Арендная плата (непроизводственные объекты), тыс. руб.	167,70	170,28	173,95	177,74	181,67
3.8.	Другие расходы, тыс. руб.	750,16	761,70	778,11	795,09	812,64
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	1941,32	1945,39	1969,32	1994,75	2021,57
4.1.	Налоги, сборы и другие обязательные платежи, тыс. руб.	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84
4.2.	Арендная плата (производственные объекты), тыс. руб.	576,21	565,52	554,83	544,14	533,45
4.3.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	1103,76	1122,86	1149,18	1176,35	1204,41

4.4.	Налог, связанный с применением упрощенной системы налогообложения, тыс. руб.	257,51	253,16	261,47	270,41	279,86
5.	Прибыль, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб. (с учетом ИПЦ)	1199,25				
7.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	25751,07	25315,60	26146,50	27041,26	27986,17
8.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), Гкал	8550,000	8550,000	8550,000	8550,000	8550,000
9.	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч	1,680	1,680	1,680	1,680	1,680
10.	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки, Гкал	1549,102	1549,102	1549,102	1549,102	1549,102

Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки – 257,675* кг. у.т./Гкал.

*уголь

Обществу с ограниченной ответственностью «Пермьэнергосервис» отказано во включении в тарифы на тепловую энергию:

- расходов на услуги банка в сумме 129,98 тыс. руб. в соответствии с п. 10 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13 июня 2013 года № 760-э;

- расчетной предпринимательской прибыли в сумме 882,00 тыс. руб. в соответствии с п.48(2) и п.74(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075, в связи с отсутствием доказательств, подтверждающих заключение договоров аренды имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, на долгосрочный период.

У Общества с ограниченной ответственностью «Пермьэнергосервис» отсутствует утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа.

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

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



О.В. Левицкая