



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

УТВЕРЖДАЮ

Директор Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Курганской области

С. М. Самойлов

20 ноября 2018 года



ПРОТОКОЛ

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

от 20 ноября 2018 года № 38-15
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.

Приглашены и присутствовали:

эксперты Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

Вопрос: Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Акционерного общества «Аэропорт Курган» (г. Курган), с календарной разбивкой.

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

В результате рассмотрения заявления Акционерного общества «Аэропорт Курган» (г. Курган) 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	1,040	1,040	1,040
1.2.	Индекс роста цен на электроэнергию	1,059	1,040	1,040	1,040	1,039
1.3.	Индекс роста цен на газ	1,014 (с июля)	1,030 (с июля)	1,030 (с июля)	1,030 (с июля)	1,030 (с июля)
1.4.	Индекс роста цен на холодную воду	1,045	1,040	1,040	1,040	1,040
1.5.	Индекс изменения количества активов - в отношении производства тепловой энергии (мощности); - в отношении передачи тепловой энергии (мощности)	0,000 0,000	0,000 0,000	0,000 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 (мощности)		1 5	1 5	1 5	1 5
2.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	2659,77	2751,03	2851,41	2955,52	3061,60
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	946,93	966,33	995,32	1025,18	1055,94
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	1673,47	1743,76	1813,51	1886,05	1959,60
2.3.	Расходы на холодную воду, тыс. руб.	39,37	40,94	42,58	44,29	46,06
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	1543,95	1576,78	1619,80	1664,14	1709,83
3.1.	Расходы на сырье и материалы, тыс. руб.	180,66	184,23	188,99	193,89	198,94
3.2.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	1143,07	1167,24	1198,94	1231,62	1265,30
3.3.	Работы и услуги производственного характера, тыс. руб.	70,10	71,76	73,88	76,07	78,32
3.4.	Иные работы и услуги, тыс. руб.	135,46	138,66	142,76	146,99	151,34
3.5.	Обучение персонала, тыс. руб.	4,16	4,26	4,39	4,52	4,65
3.6.	Другие расходы, тыс. руб.	10,50	10,63	10,84	11,05	11,27
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	500,46	495,71	503,58	511,77	520,30
4.1.	Услуги регулируемых организаций, тыс. руб.	11,90	12,38	12,88	13,40	13,94
4.2.	Налоги, сборы и другие обязательные платежи, тыс. руб.	28,00	25,64	23,37	21,11	18,85
4.3.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	347,49	354,84	364,48	374,41	384,66
4.4.	Амортизация, тыс. руб.	113,07	102,85	102,85	102,85	102,85
5.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб. (с учетом ИПЦ)	170,75	-	-	-	-
6.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	4874,93	4823,52	4974,79	5131,43	5291,73
7.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), Гкал.	1376,21	1376,21	1376,21	1376,21	1376,21

Договорная тепловая нагрузка – в размере 0,270 Гкал/ч.

Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки – в размере 142,242 Гкал.

Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки – 146,348 кг. у.т./Гкал*.

* газ

У организации 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



В.С. Токарева