



**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 УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ (ЦЕН)**

от 20 ноября 2018 года № 38-10
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 Муниципального казенного предприятия «Единство» (Половинский район: с. Сухмень, ст. Сумки), с календарной разбивкой.

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 Муниципального казенного предприятия «Единство» об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2018 -2021 годы и представленных расчетных материалов определены основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования, в том числе:

по узлу теплоснабжения с.Сухмень:

№п/п	Наименование	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1.	Индексы, используемые при расчете				

1.1.	Индекс потребительских цен		1,046	1,034	1,040
1.2.	Индекс роста цен на электроэнергию		1,059	1,042	1,040
1.3.	Индекс роста цен на уголь		1,043	1,041	1,040
1.4.	Индекс изменения количества активов		0,000	0,000	0,000
1.5.	Индекс эффективности операционных расходов, % - в отношении производства тепловой энергии (мощности) - в отношении передачи тепловой энергии (мощности)		1 5	1 5	1 5
2.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	1147,49	1203,57	1253,37	1303,50
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	725,88	757,09	788,13	819,65
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	421,61	446,49	465,24	483,85
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	1310,21	1354,10	1383,50	1421,85
3.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов, тыс. руб.	279,08	288,99	295,83	304,59
3.2.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	846,12	874,23	893,00	917,53
3.3.	Расходы на оплату иных работ и услуг, тыс. руб.	8,01	8,29	8,49	8,74
3.4.	Обучение персонала, тыс. руб.	3,60	3,73	3,82	3,93
3.5.	Другие расходы, тыс. руб.	173,41	178,85	182,37	187,06
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	288,92	298,70	305,36	313,91
4.1.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	261,45	270,14	275,94	283,52
4.2.	Налог, связанный с применением упрощенной системы налогообложения, тыс. руб.	27,47	28,56	29,42	30,39
5.	Прибыль, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	2746,62	2856,37	2942,23	3039,26

Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) – в размере 550,015 Гкал;
 договорная тепловая нагрузка – в размере 0,1081 Гкал/ч;
 удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки – 257,367* кг. у.т./Гкал.

*уголь каменный марки Д 0-300

по узлу теплоснабжения ст.Сумки:

№п/п	Наименование	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1.	Индексы, используемые при расчете				

1.1.	Индекс потребительских цен		1,046	1,034	1,040
1.2.	Индекс роста цен на электроэнергию		с июля 1,059	1,042	1,040
1.3.	Индекс роста цен на уголь		с июля 1,043	1,041	1,040
1.4.	Индекс роста цен на воду		с июля 1,020	1,040	1,040
1.5.	Индекс изменения количества активов		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
2.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	4851,04	4942,09	5145,86	5351,70
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	3713,17	3777,36	3932,24	4089,53
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	1128,77	1155,55	1204,09	1252,25
2.3.	Расходы на холодную воду, тыс. руб.	9,10	9,17	9,54	9,92
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	1387,33	1408,05	1413,29	1427,38
3.1.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	1304,91	1325,66	1331,86	1346,42
3.2.	Расходы на оплату иных работ и услуг, тыс. руб.	8,01	8,29	8,49	8,74
3.3.	Обучение персонала, тыс. руб.	3,60	3,73	3,82	3,93
3.4.	Другие расходы, тыс. руб.	70,82	70,37	69,13	68,30
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	632,93	640,54	644,58	651,35
4.1.	Арендная плата, тыс. руб.	161,00	161,00	161,00	161,00
4.2.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	403,22	409,63	411,54	416,04
4.3.	Налог, связанный с применением упрощенной системы налогообложения, тыс. руб.	68,71	69,91	72,04	74,30
5.	Прибыль, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	6871,30	6990,68	7203,73	7430,42

Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) – в размере 2595,890 Гкал;

договорная тепловая нагрузка – в размере 1,12 Гкал/ч;

удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки – 259,297* кг. у.т./Гкал.

*уголь каменный марки Д 0-300

Муниципальному казенному предприятию «Единство» отказано во включении в тарифы на тепловую энергию по узлу теплоснабжения ст. Сумки расходов на сырье и материалы в сумме 207,71 тыс. руб. в связи с отсутствием экономического обоснования исходных данных.

У Муниципального казенного предприятия «Единство» 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