



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

УТВЕРЖДАЮ
Директор Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Курганской области

С. М. Самойлов

17 декабря 2015 года

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

от 17 декабря 2015 года № 45-1
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., Бричеева И.А., Носко А.Ф., Гребенщикова Т.Ю., Пустуев Н.Ю., Блинова Ю. Г., представитель Курганского УФАС России Едукова О.А.

Приглашены и присутствовали:

эксперты Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

Вопрос: Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Открытого акционерного общества «Современные коммунальные системы» (Мокроусовский район: с. Карпунино, д. Кокорево, с. Куртан, с. Лапушки, д. Чесноково, с. Михайловка, с. Старопершино, д. Дмитриевка, с. Малое Мостовское, д. Круглое, д. Малое Середкино, с. Сунгурово, с. Травное, с. Утичье, с. Рассвет, с. Одино, с. Шелепово, с. Мокроусово, с. Уварово, с. Щигры, с. Крепость) с календарной разбивкой.

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

В результате рассмотрения заявлений Открытого акционерного общества «Современные коммунальные системы» об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) и представленных расчетных материалов определены основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования, в том числе:

по узлу теплоснабжения угольные котельные: (Мокроусовский район: с. Карпунино, д. Кокорево, с. Куртан, с. Лапушки, д. Чесноково, с. Михайловка, с. Старопершино, д. Дмитриевка, с. Малое Мостовское, д. Круглое, д. Малое Середкино, с. Сунгурово, с. Травное, с. Утичьё, с. Рассвет, с. Одино, с. Шелепово):

№ п/п	Наименование	Годы		
		2016	2017	2018
1.	Индексы, используемые при расчете			
1.1.	Индекс потребительских цен	1,074	1,058	1,055
1.2.	Индекс роста цен на электроэнергию	1,078	1,072	1,071
1.3.	Индекс роста цен на уголь		1,072	1,058
1.5.	Индекс изменения количества активов	-	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
2.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	8947,9	9592,1	10205,5
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	5000,5	5360,5	5671,4
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	3947,4	4231,6	4534,1
2.3.	Расходы на холодную воду, тыс. руб.	-	-	-
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	17717,9	18495,3	19254,5
3.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов, тыс. руб.	1065,8	1112,6	1158,3
3.2.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	13811,4	14417,4	15009,2
3.3.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, тыс. руб.	264,7	276,3	286,6
3.4.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, тыс. руб.	308,7	322,1	335,3
3.5.	Другие расходы, тыс. руб.	2267,2	2366,7	2463,8
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	5166,8	5302,3	5438,9
4.1.	Налог на прибыль тыс. руб.	-	-	-
4.2.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, тыс. руб.	91,8	79,3	67,0
4.3.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	4171,0	4319,0	4467,9
4.4.	Арендная плата, тыс.руб.	341,4	341,4	341,4
4.5.	Амортизация, тыс.руб.	562,6	562,6	562,6
5.	Прибыль, тыс. руб.	-	-	-
6.	Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, тыс.руб.	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	31832,5	33389,7	34896,9

2. Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) – в размере 5632,741 Гкал;

3. Договорная тепловая нагрузка – в размере 2,413 Гкал/ч;

4. Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки – в размере 956,980 Гкал.

5. Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки –

- Котельная № 1, с. Карпунино, Мокроусовский район - 261,230* кг. у.т./Гкал;
 - Котельная № 2 д. Кокорево, Мокроусовский район - 261,218* кг. у.т./Гкал;
 - Котельная № 3 д. Куртан, Мокроусовский район – 261,227* кг. у.т./Гкал.
 - Котельная № 4, с. Лапушки, Мокроусовский район – 261,228* кг. у.т./Гкал;
 - Котельная № 5, д. Чесноково, Мокроусовский район – 261,224* кг. у.т./Гкал;
 - Котельная № 8, д. Старопершино, Мокроусовский район – 259,297* кг. у.т./Гкал;
 - Котельная № 9, д. Дмитриевка, Мокроусовский район – 261,225* кг. у.т./Гкал;
 - Котельная № 12, д. Круглое, Мокроусовский район – 261,231* кг. у.т./Гкал;
 - Котельная № 13, д. М. Середкино, Мокроусовский район – 261,232* кг. у.т./Гкал;
 - Котельная № 14, с. Сунгурово, Мокроусовский район – 261,227* кг. у.т./Гкал;
 - Котельная № 15, с. Травное, Мокроусовский район – 261,227* кг. у.т./Гкал;
 - Котельная № 16 с. Утичьё, Мокроусовский район – 261,227* кг. у.т./Гкал;
 - Котельная № 17, с. Рассвет, Мокроусовский район- 261,228* кг. у.т./Гкал;
 - Котельная № 18, с. Одино, Мокроусовский район – 261,226* кг. у.т./Гкал;
 - Котельная № 19, с. Травное, Мокроусовский район – 261,227* кг. у.т./Гкал;
 - Котельная № 20, с. М. Мостовское, Мокроусовский район – 261,228* кг. у.т./Гкал;
 - Котельная № 21, с. Михайловка Мокроусовский район – 261,227* кг. у.т./Гкал;
 - Котельная № 22, с. Шелепово, Мокроусовский район – 261,228* кг. у.т./Гкал;
- *уголь каменный марки Д.

по узлу теплоснабжения газовые котельные (Мокроусовский район: с. Мокроусово, с. Уварово, с. Щигры, с. Крепость):

№ п/п	Наименование	Годы		
		2016	2017	2018
1.	Индексы, используемые при расчете			
1.1.	Индекс потребительских цен	1,074	1,058	1,055
1.2.	Индекс роста цен на электроэнергию	1,078	1,072	1,071
1.3.	Индекс роста цен на газ	1,02 (с июля)	1,03 (с июля)	1,03 (с июля)
1.4.	Индекс роста цен на холодную воду	1,043 (с июля)	1,060	1,051
1.5.	Индекс изменения количества активов	-	0,000	0,000
1.6.	Индекс эффективности операционных расходов, %			
	- в отношении производства тепловой энергии (мощности);	-	1	1
	- в отношении передачи тепловой энергии	-	5	5
2.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	14507,2	15192,9	15927,7
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	7901,1	8117,6	8361,0
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	6081,8	6519,7	6982,6
2.3.	Расходы на холодную воду, тыс. руб.	524,3	555,6	584,1
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	6075,0	6310,6	6538,6
3.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов, тыс. руб.	978,6	1016,6	1053,3
3.2.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	4719,4	4902,5	5079,6
3.3.	Расходы на оплату работ и услуг	151,4	157,3	163,0

	производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, тыс. руб.			
3.4.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, тыс. руб.	27,9	29,0	30,0
3.5.	Другие расходы, тыс. руб.	197,7	205,4	212,8
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	2629,8	2688,7	2746,0
4.1.	Налог на прибыль тыс. руб.			
4.2.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, тыс. руб.	38,1	35,4	32,6
4.3.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	1425,3	1486,8	1546,9
4.4.	Арендная плата, тыс.руб.	1042,8	1042,8	1042,8
4.5.	Амортизация, тыс.руб.	123,7	123,7	123,7
5.	Прибыль, тыс. руб.	-	-	-
6.	Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, тыс.руб.	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	23212,0	24192,2	25212,3

2. Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) – в размере 10649,437 Гкал;

3. Договорная тепловая нагрузка – в размере 4,495 Гкал/ч;

4. Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки – в размере 1935,558 Гкал.

5. Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки –

- Котельная № 1, с. Мокроусово – 177,615* кг. у.т./Гкал;
- Котельная № 2 с. Мокроусово – – 177,615* кг. у.т./Гкал;
- Котельная № 3 с. Мокроусово, Мокроусовский район - 177,615* кг. у.т./Гкал;
- Котельная № 4 с. Крепость, Мокроусовский район – – 177,613* кг. у.т./Гкал;
- Котельная № 5 с. Уварово, Мокроусовский район – – 177,616* кг. у.т./Гкал;
- Котельная № 6 с. Щигры, Мокроусовский район – 161,095* кг. у.т./Гкал;
- Котельная № 23 с. Мокроусово – 176,293 * кг. у.т./Гкал

*газ природный.

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



О.В. Петухова