



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

УТВЕРЖДАЮ

Первый заместитель директора
Департамента – начальник управления
ценообразования Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Курганской области

Н.И. Арзин

10 декабря 2015 года

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

от 10 декабря 2015 года № 44-25
г. Курган

Председательствовал: первый заместитель директора Департамента – начальник управления ценообразования Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области Арзин Н.И.

Присутствовали члены правления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области: Бричеева И.А., Носко А.Ф., Гребенщикова Т.Ю., Пустуев Н.Ю., Блинова Ю. Г.

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» (Щучанский район: г. Щучье, с. Белоярское, с. Варгановское, с. Зайково, с. Николаевка, с. Песчанское, с. Пивкино, с. Пуктыш, с. Сухоборское, с. Тунгуй, с. Чистое, с. Чумляк), с календарной разбивкой.

Слушали: Костоусову Е.А. – специалиста 1 разряда отдела регулирования тарифов на тепловую энергию управления ценообразования Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

В результате рассмотрения заявления 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:
узел теплоснабжения: г. Щучье

№ 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	1,087	1,072	1,071
1.3.	Индекс роста цен на уголь	1,05	1,072	1,058
1.4.	Индекс роста цен на газ (с июля)	1,02	1,03	1,03
1.5.	Индекс роста цен на холодную воду	1,065	1,06	1,051
1.6.	Индекс изменения количества активов	0,000	0,000	0,000
1.7.	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.	20183,40	21088,63	22009,64
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	14627,39	15135,59	15639,25
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	5305,65	5687,66	6091,48
2.3.	Расходы на холодную воду, тыс. руб.	250,36	265,38	278,91
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	10569,14	10996,48	11411,25
3.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов, тыс. руб.	1144,60	1156,03	1164,47
3.2.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	9234,57	9642,85	10041,78
3.3.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, тыс. руб.	19,55	20,34	21,10
3.4.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, тыс. руб.	38,55	40,09	41,60
3.5.	Служебные командировки, тыс. руб.	3,63	3,77	3,92
3.6.	Обучение персонала, тыс. руб.	1,66	1,74	1,79
3.7.	Другие расходы, тыс. руб.	126,58	131,66	136,59
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	3739,76	3863,06	3983,54
4.1.	Арендная плата, тыс. руб.	931,07	931,07	931,07
4.2.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, тыс. руб.	0,38	0,38	0,38
4.3.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	2788,84	2912,14	3032,62
4.4.	Амортизация основных средств и нематериальных активов, тыс. руб.	19,47	19,47	19,47
5.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	34492,31	35948,17	37404,42

Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) – в размере 17274,222 Гкал;

Договорная тепловая нагрузка – в размере 8,59 Гкал/ч;

Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки – в размере 2950,329 Гкал.

Удельные расходы условного топлива, учтенные при расчете необходимой валовой выручки:

- котельная № 1, ул. Куйбышева, 3А, г. Щучье, Щучанский район – 177,615* кг. у.т./Гкал;
 - котельная № 23, ул. Российская, г. Щучье, Щучанский район – 267,662* кг. у.т./Гкал;
 - котельная № 5, с. Калинина, 26, г. Щучье, Щучанский район – 177,615* кг. у.т./Гкал;
 - котельная № 6, ул. Вокзальная, 15, г. Щучье, Щучанский район – 265,088* кг. у.т./Гкал;
 - котельная № 7, пос. Элеваторский, 2А, г. Щучье, Щучанский район – 261,227* кг. у.т./Гкал;
 - котельная № 22, ул. 1 мая, 45, г. Щучье, Щучанский район – 178,937* кг. у.т./Гкал;
 - котельная № 24, г. Щучье, Щучанский район – 261,227* кг. у.т./Гкал;
 - котельная № 21, ул. Школьная, 19, г. Щучье, Щучанский район – 267,662* кг. у.т./Гкал;
 - котельная № 3, ул. Российская, 64А, г. Щучье, Щучанский район – 261,227* кг. у.т./Гкал;
- * уголь каменный;
**газ природный.

По узлу теплоснабжения – Щучанский район: с. Белоярское, с. Варгановское, с. Зайково, с. Николаевка, с. Песчанское, с. Пивкино, с. Пуктыш, с. Сухоборское, с. Тунгуй, с. Чистое, с. Чумляк:

№ 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	1,087	1,072	1,071
1.3.	Индекс роста цен на уголь	1,05	1,072	1,058
1.4.	Индекс роста цен на газ (с июля)	1,02	1,03	1,03
1.5.	Индекс роста цен на холодную воду	1,043	1,06	1,051
1.6.	Индекс изменения количества активов	0,000	0,000	0,000
1.7.	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.	9779,80	10468,25	11136,68
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	4454,91	4761,94	5028,71
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	5160,29	5531,83	5924,59
2.3.	Расходы на холодную воду, тыс. руб.	164,60	174,48	183,38
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	11268,92	11763,88	12247,29
3.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов, тыс. руб.	508,02	532,10	555,75
3.2.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	10624,40	11090,20	11545,07
3.3.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, тыс. руб.	14,05	14,57	15,08
3.4.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, тыс. руб.	27,70	28,73	29,72
3.5.	Служебные командировки, тыс. руб.	2,61	2,70	2,80

3.6.	Обучение персонала, тыс. руб.	1,19	1,24	1,27
3.7.	Другие расходы, тыс. руб.	90,95	94,34	97,60
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	3550,05	3682,30	3821,49
4.1.	Арендная плата, тыс. руб.	228,57	228,57	228,57
4.2.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, тыс. руб.	54,27	54,27	54,27
4.3.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	3218,53	3349,24	3486,61
4.4.	Амортизация основных средств и нематериальных активов, тыс. руб.	13,99	13,99	13,99
4.5.	Налог на прибыль, тыс. руб.	34,69	36,23	38,05
5.	Прибыль, тыс. руб.	173,47	181,13	190,24
6.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	24772,23	26095,57	27395,70

Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) – в размере 5097,94 Гкал;

Договорная тепловая нагрузка – в размере 2,172 Гкал/ч;

Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки: – с. Белоярское 79,801 Гкал; с. Варгановское 40,296 Гкал; с. Зайково 53,412 Гкал; с. Николаевка 25,185 Гкал; с. Песчанское 108,801 Гкал; с. Пивкино 93,153 Гкал; с. Пуктыш 50,400 Гкал; с. Сухоборское 82,241 Гкал; с. Тунгуй 0,00 Гкал; с. Чистое 242,838 Гкал; с. Чумляк 73,275 Гкал.

Удельные расходы условного топлива, учтенные при расчете необходимой валовой выручки:

- котельная № 1, с. Белоярское, Щучанский район – 267,662* кг. у.т./Гкал;
- котельная № 3, с. Варгановское, Щучанский район – 261,227* кг. у.т./Гкал;
- котельная № 6, с. Зайково, Щучанский район – 265,088* кг. у.т./Гкал;
- котельная № 7, с. Николаевка, Щучанский район – 267,662* кг. у.т./Гкал;
- котельная № 8, с. Песчанское, Щучанский район – 267,662* кг. у.т./Гкал;
- котельная № 10, с. Пивкино, Щучанский район – 261,227* кг. у.т./Гкал;
- котельная № 11, с. Пуктыш, Щучанский район – 267,662* кг. у.т./Гкал;
- котельная № 12, с. Сухоборское (школа), Щучанский район – 144,161* кг. у.т./Гкал;
- котельная № 14, с. Сухоборское (детский сад), Щучанский район – 267,662* кг. у.т./Гкал;
- котельная № 16, с. Тунгуй, Щучанский район – 267,662* кг. у.т./Гкал;
- котельная № 17, с. Чистое, Щучанский район – 267,662* кг. у.т./Гкал;
- котельная № 20, с. Чумляк, Щучанский район – 267,662* кг. у.т./Гкал;

* уголь каменный;

**газ природный.

У Открытого акционерного общества «Современные коммунальные системы» отсутствует утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа.

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

Специалист 1 разряда отдела регулирования тарифов на тепловую энергию управления ценообразования Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области



Е. А. Костоусова