



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

УТВЕРЖДАЮ

Временно исполняющий обязанности
директора Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Курганской области

И.В. Гагарина

19 декабря 2018 года

ПРОТОКОЛ

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

от 19 декабря 2018 года № 44-13
г. Курган

Председательствовал: временно исполняющий обязанности директора Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области Гагарина И.В.

Присутствовали члены правления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области: Самойлов С.М., 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 Открытого акционерного общества «Современные коммунальные системы» (Мокроусовский район: с. Куртан, с. Лапушки, с. Михайловка, с. Старопершино, д. Дмитриевка, с. Малое Мостовское, д. Круглое, с. Сунгурово, с. Травное, с. Утичье, с. Рассвет, с. Одино, с. Шелепово, с. Мокроусово, с. Уварово, с. Щигры, с. Крепость), с календарной разбивкой.

Слушали: Захарову А.В. – 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: с. Мокроусово, с. Уварово, с. Щигры, с. Крепость

№ 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	1,042	1,040	1,040	1,039
1.3.	Индекс роста цен на холодную воду	1,020	1,040	1,040	1,040	1,040
	(с июля)					
1.4.	Индекс роста цен на газ	1,014	1,030	1,030	1,030	1,030
	(с июля)		(с июля)	(с июля)	(с июля)	(с июля)
1.5.	Индекс изменения количества активов		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	1	1	1
			5	5	5	5
2.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	10679,06	10962,39	11322,46	11694,59	12076,02
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	7659,09	7815,98	8050,20	8291,44	8539,92
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	2816,42	2934,71	3052,10	3174,18	3297,97
2.3.	Расходы на холодную воду, тыс. руб.	203,55	211,70	220,16	228,97	238,13
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	8251,10	8385,88	8574,38	8769,18	8970,46
3.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов, тыс. руб.	440,77	437,07	436,05	435,16	434,41
3.2.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	6808,40	6931,46	7099,07	7272,08	7450,67
3.3.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, тыс. руб.	158,03	160,69	164,38	168,19	172,12
3.4.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, тыс. руб.	176,90	179,58	183,40	187,35	191,44
3.5.	Расходы на обучение персонала, тыс. руб.	4,44	4,51	4,60	4,70	4,80
3.6.	Другие расходы, тыс. руб.	662,56	672,58	686,89	701,70	717,01
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	3871,91	3908,50	3959,12	3991,99	3877,88
4.1.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, тыс. руб.	59,92	59,34	59,34	59,34	59,34
4.2.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	2056,14	2093,30	2143,92	2196,17	2250,10
4.3.	Арендная плата, тыс. руб.	1321,92	1321,92	1321,92	1321,92	1321,92
4.4.	Амортизация основных средств и нематериальных активов, тыс. руб.	433,94	433,94	433,94	414,57	246,52
5.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб. (с учетом ИПЦ)	263,29				
6.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	23065,37	23256,77	23855,96	24455,77	24924,35
7.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), Гкал	9538,278	9538,278	9538,278	9538,278	9538,278
8.	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч	2,809	2,809	2,809	2,809	2,809

*Без учета расходов и объемов, связанных с осуществлением нерегулируемых видов деятельности.

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя утверждены постановлением Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 11 декабря 2018 года № 42-7 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, за исключением тепловых сетей, расположенных в поселениях, городских округах с численностью населения пятьсот тысяч человек и более и нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более для Публичного акционерного общества «Курганская генерирующая компания» и Открытого акционерного общества «Современные коммунальные системы» на 2019 год» в размере:

- потери и затраты теплоносителя, вода: с. Мокроусово – 2197,123 м³, с. Уварово – 63,590 м³, с. Щигры – 76,953 м³, с. Крепость – 14,158 м³;

- потери тепловой энергии – с. Мокроусово – 1789,804 Гкал, с. Уварово – 53,810 Гкал, с. Щигры – 61,923 Гкал, с. Крепость – 29,990 Гкал.

Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки – с. Мокроусово – 1706,011 Гкал, с. Уварово – 53,810 Гкал, с. Щигры – 61,923 Гкал, с. Крепость – 29,990 Гкал.

Нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, утвержденные постановлением Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 11 декабря 2018 года № 42-7, а также удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки:

- Котельная № 1, ул. Советская, с. Мокроусово, Мокроусовский район – 177,61* кг. у.т./Гкал;

- Котельная № 2, ул. Советская, 52В, с. Мокроусово, Мокроусовский район – 177,61* кг. у.т./Гкал;

- Котельная № 4, ул. Школьная, 2А, с. Крепость, Мокроусовский район – 177,61* кг. у.т./Гкал;

- Котельная № 5, ул. Центральная, 20А, с. Уварово, Мокроусовский район – 177,61* кг. у.т./Гкал;

- Котельная № 6, ул. Молодежная, 30А, с. Щигры, Мокроусовский район – 161,10* кг. у.т./Гкал;

*газ природный

узел теплоснабжения: с. Куртан, с. Лапушки, с. Михайловка, с. Старопершино, д. Дмитриевка, с. Малое Мостовское, д. Круглое, с. Сунгурово, с. Травное, с. Утичье, с. Рассвет, с. Одино, с. Шелепово

№ 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	1,042	1,040	1,040	1,039
1.3.	Индекс роста цен на уголь	1,044 (с июля)	1,041	1,040	1,042	1,043
1.4.	Индекс изменения количества активов		0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.	Индекс эффективности операционных расходов, %					
	- в отношении производства тепловой энергии (мощности);		1	1	1	1
	- в отношении передачи тепловой		5	5	5	5

№ п/п	Наименование	Годы*				
		2019	2020	2021	2022	2023
	энергии					
2.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	7660,90	7976,39	8295,44	8640,83	9006,11
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	6268,35	6525,35	6786,37	7071,39	7375,46
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	1392,55	1451,04	1509,08	1569,44	1630,65
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	17068,29	17400,98	17845,76	18304,55	18777,75
3.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов, тыс. руб.	2 515,45	2527,44	2555,30	2584,54	2615,21
3.2.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	13263,70	13561,84	13947,77	14345,32	14754,82
3.3.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, тыс. руб.	356,80	361,09	367,67	374,50	381,58
3.4.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, тыс. руб.	104,32	106,37	109,10	111,91	114,82
3.5.	Расходы на обучение персонала, тыс. руб.	2,52	2,57	2,64	2,71	2,78
3.6.	Лизинговый платеж, арендная плата (непроизводственные объекты), тыс. руб.	152,01	154,99	158,97	163,08	167,31
3.7.	Другие расходы, тыс. руб.	673,48	686,68	704,31	722,49	741,24
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	4982,16	4965,24	4962,06	4995,15	5027,91
4.1.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, тыс. руб.	47,81	47,81	47,81	47,81	47,81
4.2.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	4005,64	4095,67	4212,23	4332,29	4455,96
4.3.	Арендная плата, тыс. руб.	376,53	376,53	376,53	376,53	376,53
4.4.	Амортизация основных средств и нематериальных активов, тыс. руб.	552,18	445,23	325,49	238,53	147,61
5.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб. (с учетом ИПЦ)	135,40				
6.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	29846,75	30342,61	31103,26	31940,54	32811,77
7.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), Гкал	5123,238	5123,238	5123,238	5123,238	5123,238
8.	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233

*Без учета расходов и объемов, связанных с осуществлением нерегулируемых видов деятельности.

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя утверждены постановлением Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 11 декабря 2018 года № 42-7 в размере:

- потери и затраты теплоносителя, вода: с. Куртан – 36,283 м³, с. Старопершино – 119,557 м³, д. Дмитриевка – 19,800 м³, с. Малое Мостовское – 6,156 м³, с. Сунгурово – 49,369 м³, с. Травное – 72,292 м³, с. Утичьё – 127,693 м³, с. Рассвет – 16,639 м³, с. Одино – 7,956 м³, с. Шелепово – 69,545 м³;

- потери тепловой энергии: с. Куртан – 57,684 Гкал, с. Старопершино – 151,137 Гкал, д. Дмитриевка – 38,083 Гкал, с. Малое Мостовское – 27,437 Гкал, с. Сунгурово – 62,432 Гкал, с. Травное – 207,047 Гкал, с. Утичьё – 188,684 Гкал, с. Рассвет – 30,558 Гкал, с. Одино – 27,741 Гкал, с. Шелепово – 157,000 Гкал.

Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки: с. Куртан – 57,684 Гкал, с. Старопершино – 151,137 Гкал, д. Дмитриевка – 38,083 Гкал, с. Малое Мостовское – 27,437 Гкал, с. Сунгурово – 62,432 Гкал, с. Травное – 128,780 Гкал, с. Утичьё – 188,684 Гкал, с. Рассвет – 30,558 Гкал, с. Одино – 27,741 Гкал, с. Шелепово – 157,000 Гкал.

Нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, утвержденные постановлением Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 11 декабря 2018 года № 42-7, а также удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки:

- Котельная № 3, с. Куртан, Мокроусовский район – 261,23* кг. у.т./Гкал;
- Котельная № 4, с. Лапушки, Мокроусовский район – 261,23* кг. у.т./Гкал;
- Котельная № 8, с. Старопершино, Мокроусовский район – 259,30* кг. у.т./Гкал;
- Котельная № 9, д. Дмитриевка, Мокроусовский район – 261,23* кг. у.т./Гкал;
- Котельная № 12, д. Круглое, Мокроусовский район – 261,23* кг. у.т./Гкал;
- Котельная № 14, с. Сунгурово, Мокроусовский район – 261,23* кг. у.т./Гкал;
- Котельная № 15, с. Травное, Мокроусовский район – 259,30* кг. у.т./Гкал;
- Котельная № 16, с. Утичьё, Мокроусовский район – 261,23* кг. у.т./Гкал;
- Котельная № 17, с. Рассвет, Мокроусовский район – 261,23* кг. у.т./Гкал;
- Котельная № 18, с. Одино, Мокроусовский район – 261,23* кг. у.т./Гкал;
- Котельная № 20, с. Малое Мостовское, Мокроусовский район – 261,23* кг. у.т./Гкал;
- Котельная № 21, с. Михайловка, Мокроусовский район – 261,23* кг. у.т./Гкал;
- Котельная № 22, с. Шелепово, Мокроусовский район – 261,23* кг. у.т./Гкал.

*уголь каменный

Открытому акционерному обществу «Современные коммунальные системы» отказано во включении в тарифы на тепловую энергию:

- выплат по договорам займа и кредитным договорам в сумме 5,60 тыс. руб. - в связи с отсутствием экономического обоснования исходных данных;
- расходов по сомнительным долгам всего в сумме 143,30 тыс. руб. - в связи с отсутствием документального подтверждения величины дебиторской задолженности, в том числе информации о проведении инвентаризации дебиторской задолженности;
- нормативной прибыли в сумме 89,70 тыс. руб. - в соответствии с п.41 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Приказом ФСТ РФ от 13 июня 2013 года № 760-э.

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



А.В. Захарова