



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

УТВЕРЖДАЮ

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



*И.В. Гагарина*

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 № 44-32  
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 Общества с ограниченной ответственностью «Кособродский тепловодоканал» (Каргапольский район: р.п. Красный Октябрь, д. Деулино, п. Твердыш, с. Чаши, с. Брылино), 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 Общества с ограниченной ответственностью «Кособродский тепловодоканал» об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2019 - 2023 годы и представленных расчетных материалов определены основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования, в том числе:

по узлу теплоснабжения Каргапольский район: р.п. Красный Октябрь:

№ п/п	Наименование	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
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 газ	1,014	1,030	1,030	1,030	1,030
1.4.	Индекс роста цен на холодную воду	-	1,040	1,040	1,040	1,040
1.5.	Индекс изменения количества активов	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.	7557,33	7762,62	8020,56	8287,24	8560,27
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	5152,31	5256,62	5414,32	5576,75	5744,05
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	2386,39	2486,62	2586,08	2689,52	2794,41
2.3.	Расходы на холодную воду, тыс. руб.	18,64	19,39	20,16	20,97	21,81
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	5433,41	5555,27	5713,09	5875,65	6043,11
3.1.	Расходы на сырье и материалы, тыс. руб.	646,87	659,50	676,37	693,78	711,74
3.2.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	4455,68	4557,74	4689,32	4824,85	4964,42
3.3.	Работы и услуги производственного характера, тыс. руб.	161,37	165,19	170,08	175,11	180,30
3.4.	Иные работы и услуги, тыс. руб.	74,78	76,24	78,20	80,21	82,28
3.5.	Обучение персонала, тыс. руб.	9,59	9,82	10,11	10,41	10,71
3.6.	Лизинговый платеж, арендная плата (непроизводственные объекты), тыс. руб.	59,81	60,98	62,54	64,15	65,81
3.7.	Другие расходы, тыс. руб.	25,31	25,80	26,46	27,14	27,85
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	1962,91	1999,50	2053,33	2108,80	2165,88
4.1.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, тыс. руб.	18,65	18,65	18,65	18,65	18,65
4.2.	Арендная плата (производственные объекты), тыс. руб.	144,90	144,90	144,90	144,90	144,90

4.3.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	1345,61	1376,44	1416,18	1457,10	1499,25
4.4.	Налог, связанный с применением упрощенной системы налогообложения, тыс. руб.	453,75	459,52	473,61	488,15	503,08
5.	Прибыль, тыс. руб.	-	-	-	-	-
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб. (с учетом ИПЦ)	171,43				
7.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	15125,09	15317,39	15786,97	16271,69	16769,26
8.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), Гкал	4769,682	4769,682	4769,682	4769,682	4769,682
9.	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
10.	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки, Гкал	770,943	770,943	770,943	770,943	770,943

по узлу теплоснабжения Каргапольский район: д. Деулино, п. Твердыш:

№ п/п	Наименование	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
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	1,043	1,041	1,040	1,042	1,043
1.4.	Индекс роста цен на газ	1,014	1,030	1,030	1,030	1,030
1.5.	Индекс роста цен на холодную воду	-	1,040	1,040	1,040	1,040
1.6.	Индекс изменения количества активов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.7.	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.	1392,79	1439,74	1492,00	1546,88	1603,54
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	837,25	860,87	889,97	920,77	953,01
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	553,86	577,12	600,20	624,21	648,56

2.3.	Расходы на холодную воду, тыс. руб.	1,69	1,75	1,82	1,90	1,97
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	1585,91	1621,86	1668,30	1716,14	1765,42
3.1.	Расходы на сырье и материалы, тыс. руб.	67,35	68,66	70,42	72,23	74,10
3.2.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	1289,12	1318,43	1356,28	1395,27	1435,42
3.3.	Работы и услуги производственного характера, тыс. руб.	200,42	205,16	211,23	217,48	223,92
3.4.	Иные работы и услуги, тыс. руб.	14,33	14,61	14,99	15,37	15,77
3.5.	Обучение персонала, тыс. руб.	1,84	1,88	1,94	1,99	2,05
3.6.	Лизинговый платеж, арендная плата (непроизводственные объекты), тыс. руб.	8,01	8,17	8,38	8,59	8,82
3.7.	Другие расходы, тыс. руб.	4,85	4,94	5,07	5,20	5,34
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	685,78	693,80	708,63	723,95	739,73
4.1.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, тыс. руб.	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94
4.2.	Арендная плата (производственные объекты), тыс. руб.	177,03	177,03	177,03	177,03	177,03
4.3.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	389,31	398,17	409,60	421,37	433,50
4.4.	Налог, связанный с применением упрощенной системы налогообложения, тыс. руб.	113,49	112,66	116,07	119,61	123,26
5.	Прибыль, тыс. руб.	-	-	-	-	-
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб. (с учетом ИПЦ)	118,64				
7.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	3783,12	3755,39	3868,94	3986,97	4108,69
8.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), Гкал	695,756	695,756	695,756	695,756	695,756
9.	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
10.	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки, Гкал	102,852	102,852	102,852	102,852	102,852

по узлу теплоснабжения Каргапольский район: с. Чаши, с. Брылино:

№ п/п	Наименование	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
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 газ	1,014	1,030	1,030	1,030	1,030
1.4.	Индекс роста цен на холодную воду	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
1.5.	Индекс изменения количества активов	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.	7228,27	7413,53	7653,98	7902,36	8157,04
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	5496,67	5609,28	5777,56	5950,89	6129,41
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	1693,83	1764,97	1835,57	1908,99	1983,44
2.3.	Расходы на холодную воду, тыс. руб.	37,77	39,28	40,85	42,48	44,18
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	2896,08	2958,80	3040,66	3125,00	3211,91
3.1.	Расходы на сырье и материалы, тыс. руб.	344,93	351,66	360,66	369,95	379,52
3.2.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	2109,94	2155,82	2215,63	2277,26	2340,76
3.3.	Работы и услуги производственного характера, тыс. руб.	357,94	366,41	377,26	388,42	399,92
3.4.	Иные работы и услуги, тыс. руб.	41,43	42,24	43,32	44,43	45,58
3.5.	Обучение персонала, тыс. руб.	5,31	5,44	5,60	5,76	5,94
3.6.	Лизинговый платеж, арендная плата (непроизводственные объекты), тыс. руб.	22,50	22,94	23,53	24,13	24,76
3.7.	Другие расходы, тыс. руб.	14,02	14,29	14,66	15,04	15,43
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	1054,05	1073,66	1102,25	1131,73	1162,06
4.1.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, тыс. руб.	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50
4.2.	Арендная плата (производственные объекты),	62,72	62,72	62,72	62,72	62,72

	тыс. руб.					
4.3.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	637,20	651,06	669,12	687,73	706,91
	Налог, связанный с применением упрощенной системы налогообложения, тыс. руб.	337,62	343,38	353,91	364,77	375,93
5.	Прибыль, тыс. руб.	-	-	-	-	-
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб. (с учетом ИПЦ)	75,57				
7.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	11253,96	11445,99	11796,89	12159,09	12531,02
8.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), Гкал	4643,148	4643,148	4643,148	4643,148	4643,148
9.	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч	1,647	1,647	1,647	1,647	1,647
10.	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки, Гкал	1589,950	1589,950	1589,950	1589,950	1589,950

Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки:

- котельная № 1 ул.Чкалова, р.п. Красный Октябрь – 177,433\* кг у.т./Гкал;
- котельная № 2 ул. ул.Гагарина, 1, р.п. Красный Октябрь – 176,772\* кг у.т./Гкал;
- котельная № 3 ул. ул.Ленина, 99А, р.п. Красный Октябрь – 179,414\* кг у.т./Гкал;
- котельная № 5 ул. ул.Новая, 25, р.п. Красный Октябрь – 176,112\* кг у.т./Гкал;
- котельная № 6 ул. ул.Заводская, р.п. Красный Октябрь – 180,295\* кг у.т./Гкал;
- котельная № 7 ул.Садовая, 14, р.п. Красный Октябрь – 177,433\* кг у.т./Гкал;
- котельная № 8 ул.Ленина, 67Б, р.п. Красный Октябрь – 177,433\* кг у.т./Гкал;
- котельная п.Твердыш – 266,102\*\* кг у.т./Гкал;
- котельная д.Деулино – 177,433\* кг у.т./Гкал;
- котельная с.Чаши – 177,433\* кг у.т./Гкал;
- котельная с.Брылино – 181,395\* кг у.т./Гкал.

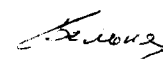
\* природный газ

\*\* уголь

У Общества с ограниченной ответственностью «Кособродский тепловодоканал» 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