



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

УТВЕРЖДАЮ

Директор Департамента  
государственного регулирования цен и  
тарифов Курганской области



С.М. Самойлов

11 декабря 2018 года

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

от 11 декабря 2018 года № 42-30  
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., представитель управления Федеральной антимонопольной службы по Курганской области Пахарукова Ю.С.

Приглашены и присутствовали:

эксперты Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

Вопрос: Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Муниципального предприятия Далматовского района «Теплоэнергия» (Далматовский район: г. Далматово, с. Кривское, с. Широковское), 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 Муниципального предприятия Далматовского района «Теплоэнергия» 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 г. Далматово (кроме котельной дома инвалидов):

№ п/п	Наименование	Годы				
		2019	2020	2021	2022	2023
1.	Индексы, используемые при расчете					
1.1.	Индекс потребительских цен	1,046	1,034	1,04	1,04	1,04
1.2.	Индекс роста цен на электроэнергию	1,059	1,042	1,04	1,04	1,039
1.3.	Индекс роста цен на газ (с 01 июля)	1,014	1,03	1,03	1,03	1,03
1.4.	Индекс роста цен на воду	1,02 (с 1 июля)	1,04	1,04	1,04	1,04
1.5.	Индекс изменения количества активов	0	0	0	0	0
1.6.	Индекс эффективности операционных расходов, %					
	- в отношении производства тепловой энергии (мощности);	1	1	1	1	1
	- в отношении передачи тепловой энергии	5	5	5	5	5
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	66882,12	68663,49	70921,12	73254,38	75644,52
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	47906,91	48891,39	50358,13	51868,87	53424,94
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	18940,16	19735,65	20525,08	21346,08	22178,58
2.3.	Расходы на холодную воду, тыс. руб.	35,05	36,45	37,91	39,43	41,00
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	28891,84	29059,26	29409,45	29776,13	30159,70
3.1.	Расходы на сырье и материалы, тыс. руб.	1714,79	1684,44	1664,22	1644,25	1624,52
3.2.	Ремонт основных средств, тыс. руб.	896,28	917,49	944,64	972,61	1001,39
3.3.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	23444,90	23584,26	23871,99	24173,16	24488,11
3.4.	Работы и услуги производственного характера, тыс. руб.	374,66	379,57	386,91	394,50	402,37
3.5.	Иные работы и услуги, тыс. руб.	819,55	830,30	846,35	862,97	880,18
3.6.	Служебные командировки, тыс. руб.	8,89	9,01	9,19	9,37	9,55
3.7.	Обучение персонала, тыс. руб.	76,15	77,15	78,64	80,18	81,78
3.8.	Другие расходы, тыс. руб.	1556,63	1577,05	1607,52	1639,09	1671,79
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	9742,20	9681,03	9716,70	9750,27	9813,05
4.1.	Услуги регулируемых организаций, тыс. руб.	328,91	342,07	355,75	369,98	384,78
4.2.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	673,52	641,89	603,47	573,56	568,89
4.3.	Арендная плата	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02
4.4.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	7080,36	7122,45	7209,34	7300,29	7395,41
4.5.	Амортизация, тыс. руб.	1626,39	1541,61	1515,12	1473,42	1430,95
5.	Прибыль, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб. (с учетом ИПЦ)	2483,48				
7.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	107999,65	107403,79	110047,27	112780,78	115617,27

Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) – в размере 60560,453 Гкал;

Договорная тепловая нагрузка – в 28,036 Гкал/ч;

Объемы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенные при расчете необходимой валовой выручки – в размере 10027,57 Гкал;

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

- центральная котельная Курганская обл., Далматовский район, г. Далматово, ул. Ленина, 121 – 167,44\* кг. У.т./Гкал;

- котельная Агрохимии Курганская обл., Далматовский район, г. Далматово, ул. Розы Люксембург, 35 – 176,50\* кг. У.т./Гкал;
  - котельная ПЛ-31 Курганская обл., Далматовский район, г. Далматово, ул. Гагарина, 89 А – 176,29\* кг. У.т./Гкал;
  - котельная Сельхозтехники Курганская обл., Далматовский район, г. Далматово, ул. Рукманиса, 25 А – 176,29\* кг. У.т./Гкал;
  - котельная школы-интернат Курганская обл., Далматовский район, г. Далматово, ул. Гагарина, 93 – 158,61\* кг. У.т./Гкал;
  - котельная общежития Курганская обл., Далматовский район, г. Далматово, ул. Рукманиса, 16 – 176,29 кг. У.т./Гкал.
- \*газ природный.

## По узлу теплоснабжения с. Кривское

№ п/п	Наименование	Годы				
		2019	2020	2021	2022	2023
1.	Индексы, используемые при расчете					
1.1.	Индекс потребительских цен	1,046	1,034	1,04	1,04	1,04
1.2.	Индекс роста цен на электроэнергию	1,059	1,042	1,04	1,04	1,039
1.3.	Индекс роста цен на газ (с 1 июля)	1,014	1,03	1,03	1,03	1,03
1.4.	Индекс изменения количества активов	0	0	0	0	0
1.5.	Индекс эффективности операционных расходов, % - в отношении производства тепловой энергии (мощности); - в отношении передачи тепловой энергии	1 5	1 5	1 5	1 5	1 5
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	338,97	348,50	360,20	372,31	384,70
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	218,98	223,47	230,17	237,08	244,19
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	119,99	125,03	130,03	135,23	140,51
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	391,13	395,56	402,51	409,72	417,19
3.1.	Расходы на сырье и материалы, тыс. руб.	22,56	22,16	21,89	21,63	21,37
3.2.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	348,36	352,93	359,74	366,81	374,12
3.3.	Иные работы и услуги, тыс. руб.	5,96	6,03	6,15	6,27	6,40
3.4.	Служебные командировки, тыс. руб.	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
3.5.	Обучение персонала, тыс. руб.	0,47	0,47	0,48	0,49	0,50
3.6.	Другие расходы, тыс. руб.	13,72	13,90	14,17	14,45	14,74
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	115,92	117,18	118,61	115,20	117,41
4.1.	Услуги регулируемых организаций, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	4,74	4,61	4,48	4,43	4,43
4.3.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	105,20	106,58	108,64	110,78	112,98
4.5.	Амортизация, тыс. руб.	5,98	5,98	5,48	0,00	0,00
5	Прибыль, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб. (с учетом ИПЦ)	104,31				
7	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	950,33	861,24	881,32	897,23	919,30

Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) – в размере 209,165 Гкал;

Договорная тепловая нагрузка – в размере 0,068 Гкал/ч;

Объемы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенные при расчете необходимой валовой выручки – в размере 81,61 Гкал;

Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки 178,64\* кг. у.т./Гкал;

\* \*газ природный.

По узлу теплоснабжения с. Широковское

№ п/п	Наименование	Годы				
		2019	2020	2021	2022	2023
1.	Индексы, используемые при расчете					
1.1.	Индекс потребительских цен	1,046	1,034	1,04	1,04	1,04
1.2.	Индекс роста цен на электроэнергию	1,059	1,042	1,04	1,04	1,039
1.3.	Индекс роста цен на газ (с 1 июля)	1,014	1,03	1,03	1,03	1,03
1.4.	Индекс изменения количества активов	0	0	0	0	0
1.5.	Индекс эффективности операционных расходов, % - в отношении производства тепловой энергии (мощности); - в отношении передачи тепловой энергии	1 5	1 5	1 5	1 5	1 5
2.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	1482,52	1524,58	1575,98	1629,14	1683,53
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	939,30	958,55	987,30	1016,92	1047,43
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	543,22	566,03	588,67	612,22	636,10
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	506,49	514,56	525,93	537,68	549,83
3.1.	Расходы на сырье и материалы, тыс. руб.	11,47	11,26	11,13	10,99	10,86
3.2.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	450,04	457,73	468,35	479,32	490,66
3.3.	Работы и услуги производственного характера, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4.	Иные работы и услуги, тыс. руб.	11,48	11,63	11,86	12,09	12,33
3.4.	Служебные командировки, тыс. руб.	0,14	0,14	0,15	0,15	0,15
3.4.	Обучение персонала, тыс. руб.	0,98	0,99	1,01	1,03	1,05
3.5.	Другие расходы, тыс. руб.	32,38	32,80	33,44	34,09	34,77
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	170,43	171,81	174,54	177,37	180,32
4.1.	Услуги регулируемых организаций, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	12,73	11,79	11,31	10,83	10,35
4.3.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	135,91	138,23	141,44	144,76	148,18
4.5.	Амортизация, тыс. руб.	21,79	21,79	21,79	21,79	21,79
5.	Прибыль, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб. (с учетом ИПЦ)	-8,13				
7.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	2151,30	2210,95	2276,45	2344,20	2413,67

Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) – в размере 815,034 Гкал;

Договорная тепловая нагрузка – в размере 0,305 Гкал/ч;

Объемы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенные при расчете необходимой валовой выручки – в размере 515,406 Гкал;

Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки 171,384\* кг. у.т./Гкал;

\* \*газ природный.

Муниципальному предприятию Далматовского района «Теплоэнергия» отказано во включении в необходимую валовую выручку расходов на выполнение работ и услуг производственного характера по узлам теплоснабжения с. Широковское и с. Кривское соответственно в сумме 71,90 тыс. руб. в сумме 17,00 тыс. руб. в виду отсутствия экономического обоснования.

У Муниципального предприятия Далматовского района «Теплоэнергия» 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