



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



УТВЕРЖДАЮ

Директор Департамента

государственного регулирования цен и  
тарифов Курганской области

С.М. Самойлов

20 ноября 2018 года

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

20 ноября 2018 года № 38-12  
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.

Приглашены и присутствовали:

эксперты Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

Вопрос: Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, и на коллекторах источников тепловой энергии Общества с ограниченной ответственностью «Межрайонное управление предприятий «Тепло» (Мишкинский район: с.Введенское, с.Восход, с.Кирово), с календарной разбивкой.

Слушали: Павшок М.В. – главного 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 «Межрайонное управление предприятий «Тепло» 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 с.Введенское

№ 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 уголь	1,043	1,041	1,04	1,042	1,043
1.4.	Индекс роста цен на холодную воду	-	-	-	-	-
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.	940,66	979,41	1018,58	1060,98	1105,81
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	764,22	795,55	827,37	862,12	899,19
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс.руб.	176,45	183,86	191,21	198,86	206,62
2.3.	Расходы на холодную воду, тыс. руб.	-	-	-	-	-
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	1013,00	1017,28	1027,94	1039,14	1050,91
3.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов, тыс. руб.	94,80	97,04	99,92	102,87	105,92
3.2.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	498,85	506,07	516,52	527,34	538,53
3.3.	Работы и услуги производственного характера, тыс. руб.	10,67	10,48	10,36	10,23	10,11
3.4.	Иные работы и услуги, тыс. руб.	126,00	124,45	123,65	122,89	122,15
3.5.	Служебные командировки, тыс. руб.	14,00	13,83	13,74	13,65	13,57
3.6.	Обучение персонала, тыс. руб.	28,50	28,15	27,97	27,80	27,63
3.7.	Лизинговый платеж, арендная плата (непроизводственные объекты), тыс. руб.	13,74	13,61	13,57	13,53	13,49
3.8.	Другие расходы, тыс. руб.	226,43	223,64	222,21	220,84	219,51
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	236,68	234,67	238,36	242,20	246,19
4.1.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	150,65	152,83	155,99	159,26	162,64
4.2.	Арендная плата (производственные объекты), тыс. руб.	59,52	59,52	59,52	59,52	59,52

4.3.	Налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения, тыс. руб.	26,51	22,31	22,85	23,42	24,03
5.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб. (с учетом ИПЦ)	460,41	-	-	-	-
6.	Прибыль, тыс. руб.	-	-	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	2650,76	2231,35	2284,88	2342,33	2402,91

2. Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) – в размере 587,085 Гкал.

3. Договорная тепловая нагрузка – в размере 0,115 Гкал/ч.

4. Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки – в размере 147,125 Гкал.

5. Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки – 206,316 кг.у т/Гкал\*.

\* уголь каменный

по узлу с.Восход

№ п/п	Наименование	Годы				
		2019	2020	2021	2022	2023
1.	Индексы, используемые при расчете					
1.1.	Индекс потребительских цен	-	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 уголь	1,043	1,041	1,04	1,042	1,043
1.4.	Индекс роста цен на холодную воду					
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.	1090,46	1135,34	1180,76	1229,98	1282,11
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	921,89	959,69	998,07	1039,99	1084,71
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	168,58	175,66	182,68	189,99	197,40
2.3.	Расходы на холодную воду, тыс. руб.	-	-	-	-	-
3.	Операционные	2414,71	2471,85	2545,01	2620,34	2697,91

	(подконтрольные) расходы, тыс. руб.					
3.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов, тыс. руб.	775,00	793,34	816,82	841,00	865,89
3.2.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	1201,67	1230,10	1266,51	1304,00	1342,60
3.3.	Работы и услуги производственного характера, тыс. руб.	10,67	10,92	11,25	11,58	11,92
3.4.	Иные работы и услуги, тыс. руб.	126,00	128,98	132,80	136,73	140,78
3.5.	Служебные командировки, тыс. руб.	14,00	14,33	14,76	15,19	15,64
3.6.	Обучение персонала, тыс. руб.	28,50	29,17	30,04	30,93	31,84
3.7.	Лизинговый платеж, арендная плата (непроизводственные объекты), тыс. руб.	13,74	14,07	14,49	14,91	15,36
3.8.	Другие расходы, тыс. руб.	245,13	250,93	258,35	266,00	273,87
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	458,59	470,96	483,26	495,96	509,04
4.1.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	362,91	371,49	382,49	393,81	405,47
4.2.	Арендная плата (производственные объекты), тыс. руб.	58,68	58,68	58,68	58,68	58,68
4.3.	Налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения, тыс. руб.	37,00	40,78	42,09	43,46	44,89
5.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб. (с учетом ИПЦ)	-263,65				
6.	Прибыль, тыс. руб.	-	-	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	3700,12	4078,15	4209,03	4346,28	4489,06

2. Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) – в размере 769,345 Гкал.

3. Договорная тепловая нагрузка – в размере 0,151 Гкал/ч.

4. Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки – 237,516 кг.у т/Гкал\*.

\* уголь каменный

по узлу с.Кирово

№ п/п	Наименование	Годы				
		2019	2020	2021	2022	2023
1.	Индексы, используемые при расчете					
1.1.	Индекс потребительских цен	-	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 уголь	1,043	1,041	1,04	1,042	1,043
1.4.	Индекс роста цен на холодную воду					
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	1 5
2.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	2149,90	2238,61	2328,16	2424,70	2526,39
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	1579,13	1643,87	1709,63	1781,43	1858,03
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	570,77	594,74	618,53	643,27	668,36
2.3.	Расходы на холодную воду, тыс. руб.	-	-	-	-	-
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	1895,14	1900,80	1918,36	1936,90	1956,45
3.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов, тыс. руб.	120,80	123,66	127,32	131,09	134,97
3.2.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	1334,99	1340,67	1354,75	1369,59	1385,11
3.3.	Работы и услуги производственного характера, тыс. руб.	16,00	15,90	15,89	15,89	15,89
3.4.	Иные работы и услуги, тыс. руб.	126,00	125,18	125,12	125,10	125,15
3.5.	Служебные командировки, тыс. руб.	14,00	13,91	13,90	13,90	13,91
3.6.	Обучение персонала, тыс. руб.	28,50	28,31	28,30	28,30	28,31
3.7.	Лизинговый платеж, арендная плата (непроизводственные объекты), тыс. руб.	13,74	13,65	13,64	13,63	13,65
3.8.	Другие расходы, тыс. руб.	241,10	239,53	239,43	239,41	239,47
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	515,68	518,37	523,74	529,42	535,39
4.1.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	403,17	404,88	409,13	413,61	418,30
4.2.	Арендная плата (производственные объекты), тыс. руб.	66,91	66,91	66,91	66,91	66,91
4.3.	Налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения, тыс. руб.	47,98	46,58	47,70	48,91	50,18
5.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от	235,14				

	значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб. (с учетом ИПЦ)					
6.	Прибыль, тыс. руб.	-	-	-	-	-
7.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	4798,24	4657,78	4770,26	4891,02	5018,23

2. Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) – в размере 1170,296 Гкал.

3. Договорная тепловая нагрузка – в размере 0,23 Гкал/ч.

4. Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки – в размере 156,637 Гкал.

5. Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки – 235,886 кг.у т/Гкал\*.

\* уголь каменный

У Общества с ограниченной ответственностью «Межрайонное управление предприятий «Тепло» отсутствует утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа.

По результатам рассмотрения управлением 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



М.В. Павшок