



**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 УТВЕРЖДЕНИИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ  
ПРОГРАММЫ И УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ (ЦЕН)**

19 декабря 2018 года № 44-20  
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 Муниципального унитарного предприятия Администрации Введенского сельсовета «Введенское» (Кетовский район: с. Введенское, с. Сычево), 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 Муниципального унитарного предприятия Администрации Введенского сельсовета «Введенское» об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) и представленных расчетных материалов определены основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования, в том числе:

по узулу теплоснабжения Кетовский район: 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 газ	1,014 (с июля)	1,03 (с июля)	1,03 (с июля)	1,03 (с июля)	1,03 (с июля)
1.4.	Индекс роста цен на холодную воду	1,045	1,04	1,04	1,04	1,04
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.	2284,16	2345,53	2422,96	2502,99	2584,95
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	1606,56	1639,47	1688,65	1739,31	1791,49
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс.руб.	677,60	706,06	734,30	763,67	793,46
2.3.	Расходы на холодную воду, тыс. руб.	-	-	-	-	-
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	1127,31	1141,13	1162,21	1184,07	1206,72
3.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов, тыс. руб.	-	-	-	-	-
3.2.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	984,63	985,04	990,71	997,71	1006,04
3.3.	Работы и услуги производственного характера, тыс. руб.	35,56	36,40	37,48	38,59	39,73
3.4.	Иные работы и услуги, тыс. руб.	11,42	14,31	18,04	22,74	28,66
3.5.	Другие расходы, тыс. руб.	95,70	119,93	151,17	190,55	240,18
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	336,72	336,92	339,64	342,81	346,40
4.1.	Арендная плата, тыс. руб.	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
4.2.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	297,36	297,48	299,19	301,31	303,82
4.3.	Налог, уплачиваемый в связи с применением УНС, тыс. руб.	38,16	38,24	39,25	40,30	41,38
5.	Прибыль, тыс. руб.	--	-	-	-	-
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при	68,15				

	установлении тарифов, тыс. руб. (с учетом ИПЦ)					
7.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	3816,34	3823,58	3924,81	4029,86	4138,08

Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) – в размере 1293,756Гкал.

Договорная тепловая нагрузка – в размере 0,299 Гкал/ч.

Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки – в размере 445,646 Гкал.

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

- Котельная, ул. ДРСУ, 17, с. Введенское, Кетовский район, Курганская обл.– 183,344 кг.ут/Гкал;

по узлу теплоснабжения Кетовский район: с. Сычево:

№ 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
1.04 31.4.	Индекс роста цен на холодную воду	1,045	1,04	1,04	1,04	1,04
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.	1576,40	1641,54	1707,20	1777,81	1851,99
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	1072,38	1116,35	1161,01	1209,77	1261,79
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс.руб.	504,02	525,19	546,19	568,04	590,20
2.3.	Расходы на холодную воду, тыс. руб.	-	-	-	-	-
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	997,45	1011,02	1031,03	1051,76	1073,21
3.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов, тыс. руб.	108,24	106,64	105,51	104,57	103,81
3.2.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	864,47	871,22	882,94	895,71	909,53
3.3.	Иные работы и услуги, тыс. руб.	2,64	2,7	2,78	2,86	2,95
3.4.	Обучение персонала, тыс.	-	-	-	-	-

	руб.					
3.5.	Другие расходы, тыс. руб.	22,1	22,63	23,30	23,99	24,70
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	309,58	310,98	315,42	320,24	325,42
4.1.	Арендная плата, тыс. руб.	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24
4.2.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	261,07	263,11	266,65	270,51	274,68
4.3.	Налог, уплачиваемый в связи с применением УНС, тыс. руб.	30,27	29,64	30,54	31,50	32,51
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)	143,62				
7.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	3027,05	2963,54	3053,66	3149,81	3250,62

\* без учета расходов и объемов, используемых при расчете тарифов, связанных с осуществлением нерегулируемых видов деятельности;

Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) – в размере 845,128 Гкал.

Договорная тепловая нагрузка – в размере 0,160 Гкал/ч.

Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки – в размере 141,508 Гкал.


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

- Котельная, пл. Труда, 6-А, с. Сычево, Кетовский район, Курганская обл.– 227,46 кг.ут/Гкал.

У Муниципального унитарного предприятия Администрации Введенского сельсовета «Введенское» отсутствует утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа.

По результатам рассмотрения правлением 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