



**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)**

19 декабря 2018 года № 44-23  
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 «Грант» (Катайский район: с. Ушаковское, с. Шутихинское, с. Верхнеключевское, с. Ильинское, с. Корюково, с. Лобаново, д. Гусиное, с. Петропавловское, с. Верхние Пески, с. Шутино, с. Большое Касаргульское), 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 «Грант» об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) и представленных расчетных материалов определены основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования, в том числе:

№ 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 уголь	1,043	1,041	1,04	1,042	1,043
1.5.	Индекс роста цен на холодную воду	1,045	1,04	1,04	1,04	1,04
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	1  5
2.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	8511,5	8808,1	9133,2	9479,1	9840,6
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	6604,5	6821,0	7066,7	7329,9	7607,6
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	1876,9	1955,77	2034,00	2115,36	2197,86
2.3.	Расходы на холодную воду, тыс. руб.	30,07	31,88	33,50	35,21	37,01
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	8054,9	8183,8	8365,1	8552,6	8746,3
3.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов, тыс. руб.	1185,41	1192,16	1156,65	1122,47	1089,58
3.2.	Расходы на оплату труда, тыс. руб.	6308,04	6417,39	6579,29	6745,99	6917,62
3.3.	Работы и услуги производственного характера, тыс. руб.	448,23	458,84	472,42	486,40	500,80
3.4.	Иные работы и услуги, тыс. руб.	50,41	51,60	53,13	54,70	56,32
3.5.	Служебные командировки, тыс. руб.	7,51	7,69	7,91	8,15	8,39
3.6.	Обучение персонала, тыс. руб.	1,78	1,83	1,88	1,93	1,99
3.7.	Другие расходы, тыс. руб.	53,48	54,30	55,47	56,68	57,94
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	2890,5	2789,6	2855,6	2924,0	2994,6
4.1.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	1952,3	1938,1	1986,9	2037,3	2089,1
4.2.	Налог, уплачиваемый в связи с применением УНС, тыс. руб.	680,1	593,4	610,6	628,7	647,4
5.	Прибыль, тыс. руб.	70,9	-	-	-	-
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических	3143,4	-	-	-	-

	значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб. (с учетом ИПЦ)					
7.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	22671,2	19781,4	20354,0	20955,7	21581,5

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

Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) – в размере 5071,684 Гкал;

Договорная тепловая нагрузка – в размере 2,051 Гкал/ч;

Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки – в размере 627,938 Гкал.

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

Котельная, с. Ушаковское, ул. Гагарина, 1, Катайский район, Курганская обл. – 259,032 кг. у.т./Гкал;

Котельная, с. Шутихинское, ул. Мира, 11, Катайский район, Курганская обл. – 177,070 кг. у.т./Гкал;

Котельная, д. Гусиное, ул. Космонавтов, 13а, Катайский район, Курганская обл. - 175,752 кг. у.т./Гкал;

Котельная, с. Корюково, ул. Ленина, 36, Катайский район, Курганская обл. – 259,032 кг. у.т./Гкал;

Котельная, с. Петропавловское, ул. Кирова, 6Б, Катайский район, Курганская обл. – 175,752 кг. у.т./Гкал;

Котельная, с. Шутино, ул. Красных Орлов, 11, Катайский район, Курганская обл. – 259,032 кг. у.т./Гкал;

Котельная, с. Верхние Пески, ул. Школьная, 2а, Катайский район, Курганская обл. – 175,752 кг. у.т./Гкал;

Котельная, с. Большое Касаргульское, ул. Школьная, 7а, Катайский район, Курганская обл. – 259,032 кг. у.т./Гкал

У Общества с ограниченной ответственностью «Грант» 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