



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

640002, Курган, Гоголя, 25, тел. 42-89-59

ПРОТОКОЛ

**заседания правления Департамента государственного
регулирования цен и тарифов Курганской области**

Курган

1 ноября 2022 года № 50

УТВЕРЖДАЮ:

Исполняющий обязанности директора
Департамента государственного
регулирования цен и тарифов
Курганской области



О.В. Королева

01 ноября 2022 года

Председательствующий:

Исполняющий обязанности директора
Департамента государственного
регулирования цен и тарифов
Курганской области

О.В. Королева

Члены правления Департамента государственного
регулирования цен и тарифов Курганской области:

Л.В. Санникова

И.М. Спицына

И.П. Косарев

И.В. Половкова

М.М. Фоминых

О.В. Тимофеева

И.Г. Башкирова

Представитель управления Федеральной
антимонопольной службы по Курганской области:

Секретарь правления:

Е.А. Костоусова

Участвовали в работе:

от аппарата Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области:

Н.Е. Константинова
Ю.Ю. Калмыкова
О.А. Головня

Присутствовали:

Акционерное общество «Газпром газораспределение Курган», заместитель генерального директора по экономике и финансам (доверенность № 65/22 от 12.04.2022 г.):

Т.С. Пухова

Об утверждении повестки заседания правления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

СЛУШАЛИ:

Королеву О.В. – ознакомила с повесткой заседания правления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 01.11.2022 г.

ВЫСТУПИЛИ:

Королева О.В. - с предложением перенести рассмотрение вопросов с повестки заседания правления с 3 по 63 и с 65 по 124 на 8 ноября 2022 года, так как Правительством РФ до настоящего времени не принят нормативный правовой акт, регламентирующий порядок принятия тарифов на 2023 год.

Голосуют – единогласно.

ПОСТАНОВИЛИ:

Утвердить повестку заседания правления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области, с внесенными изменениями.

1. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Акционерного общества «Газпром газораспределение Курган» по индивидуальному проекту на строительство объекта: «Сеть газораспределения и газопотребления многоквартирных жилых домов по адресу: Курганская область, г. Курган, ул. Сухэ-Батора, д. 3а, д. 4, д. 6, ул. К. Мяготина, д. 42».

СЛУШАЛИ:

Константинову Н.Е. – главного специалиста отдела регулирования тарифов на электрическую энергию и газ Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

Ознакомила с проектом постановления.

Правлению предлагается установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Акционерного общества «Газпром газораспределение Курган» по индивидуальному проекту на строительство объекта: «Сеть газораспределения и газопотребления многоквартирных жилых домов по адресу: Курганская область, г. Курган, ул. Сухэ-Батора, д. 3а, д. 4, д. 6, ул. К. Мяготина, д. 42», согласно приложению:

Приложение

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Акционерного общества «Газпром газораспределение Курган» по индивидуальному проекту на строительство объекта: «Сеть газораспределения и газопотребления многоквартирных жилых домов по адресу: Курганская область, г. Курган, ул. Сухэ-Батора, д. За, д. 4, д. 6, ул. К. Мяготина, д. 42»

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб. (без НДС)
1.	Расходы на разработку проектной документации	0,00
2.	Расходы на выполнение технических условий, в т. ч.:	4 549 462,00
2.1.	Строительство стальных газопроводов	1 206 872,91
2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка	1 206 872,91
2.1.1.1.	158 мм и менее	1 206 872,91
2.1.2.	Подземная прокладка	0,00
2.2.	Строительство полиэтиленовых газопроводов	2 589 146,71
2.2.1.	109 мм и менее	2 589 146,71
2.3.	Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа	753 442,38
2.3.2.	40-99 куб. метров в час	753 442,38
2.4.	Строительство (реконструкция) систем электрохимической (катодной) защиты	0,00
2.5.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0,00
3.	Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	2 362,39
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	173 844,16
5.	Эффективная ставка налога на прибыль, в %	0,00
6.	Налог на прибыль	0,00
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего:	4 725 668,55

ВЫСТУПИЛИ:

Пухова Т.С. - согласна с проектом постановления, замечаний и возражений нет.

Дополнений, замечаний по проекту постановления от членов правления не поступило.

Фоминых М.М. – по данному вопросу взяла самоотвод.

Голосуют: - 6 членов правления «за», представитель управления Федеральной антимонопольной службы по Курганской области не принимал участия в голосовании.

ПОСТАНОВИЛИ:

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФАС России от 16 августа 2018 года № 1151/18, Положением о Департаменте государственного регулирования цен и тарифов Курганской области, утвержденным постановлением Администрации (Правительства) Курганской области от 20 мая 2003 года № 149 «О создании органа исполнительной власти Курганской области в области регулирования цен и тарифов»:

1. Установить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Акционерного общества «Газпром газораспределение Курган» по индивидуальному проекту на строительство объекта: «Сеть газораспределения и газопотребления многоквартирных жилых домов по адресу: Курганская область, г. Курган, ул. Сухэ-Батора, д. 3а, д. 4, д. 6, ул. К. Мяготина, д. 42» на уровне 4 725 668 рублей 55 копеек (без НДС) с разбивкой стоимости по каждому мероприятию согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке.

2. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Акционерного общества «Газпром газораспределение Курган» по индивидуальному проекту на строительство объекта: «Сеть газораспределения от точки подключения до границы земельного участка по адресу: Курганская область, г. Курган, ул. Некрасова, д. 5».

СЛУШАЛИ:

Константинову Н.Е. – главного специалиста отдела регулирования тарифов на электрическую энергию и газ Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

Ознакомила с проектом постановления.

Правлению предлагается установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Акционерного общества «Газпром газораспределение Курган» по индивидуальному проекту на строительство объекта: «Сеть газораспределения от точки подключения до границы земельного участка по адресу: Курганская область, г. Курган, ул. Некрасова, д. 5», согласно приложению:

Приложение

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Акционерного общества «Газпром газораспределение Курган» по индивидуальному проекту на строительство объекта: «Сеть газораспределения от точки подключения до границы земельного участка по адресу: Курганская область, г. Курган, ул. Некрасова, д. 5»

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб. (без НДС)
1.	Расходы на разработку проектной документации	8 466,55
2.	Расходы на выполнение технических условий, в т. ч.:	234 051,44
2.1.	Строительство стальных газопроводов	0,00
2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка	0,00
2.1.2.	Подземная прокладка	0,00
2.2.	Строительство полиэтиленовых газопроводов	234 051,44
2.2.1.	109 мм и менее	234 051,44
2.3.	Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа	0,00
2.4.	Строительство (реконструкция) систем электрохимической (катодной) защиты	0,00
2.5.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0,00
3.	Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	2 362,39
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения	12 417,44

	(технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	
5.	Эффективная ставка налога на прибыль, в %	0,00
6.	Налог на прибыль	0,00
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего:	257 297,82

ВЫСТУПИЛИ:

Пухова Т.С. - согласна с проектом постановления, замечаний и возражений нет.

Дополнений, замечаний по проекту постановления от членов правления не поступило.

Фоминых М.М. – по данному вопросу взяла самоотвод.

Голосуют: - 6 членов правления «за», представитель управления Федеральной антимонопольной службы по Курганской области не принимал участия в голосовании.

ПОСТАНОВИЛИ:

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФАС России от 16 августа 2018 года № 1151/18, Положением о Департаменте государственного регулирования цен и тарифов Курганской области, утвержденным постановлением Администрации (Правительства) Курганской области от 20 мая 2003 года № 149 «О создании органа исполнительной власти Курганской области в области регулирования цен и тарифов»:

1. Установить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Акционерного общества «Газпром газораспределение Курган» по индивидуальному проекту на строительство объекта: «Сеть газораспределения от точки подключения до границы земельного участка по адресу: Курганская область, г. Курган, ул. Некрасова, д. 5» на уровне 257 297 рублей 82 копеек (без НДС) с разбивкой стоимости по каждому мероприятию согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке.

64. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Муниципального унитарного предприятия Муниципального образования Лебяжьевого муниципального округа «Теплотранс» (Частоозерский муниципальный округ: с. Частоозерье, с. Бутырино), с календарной разбивкой.

СЛУШАЛИ:

Калмыкову Ю.Ю. – главного специалиста отдела регулирования тарифов на тепловую энергию Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

В результате рассмотрения заявления Муниципального унитарного предприятия муниципального образования Лебяжьевого муниципального округа «Теплотранс» 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 теплоснабжения: Частоозерский муниципальный округ: с. Частоозерье

№ п/п	Наименование	Годы			
		2022	2023	2024	2025
1.	Индексы, используемые при расчете				
1.1.	Индекс потребительских цен		1,060	1,047	1,040
1.2.	Индекс роста цен на электроэнергию		1,090	1,056	1,052
1.3.	Индекс роста цен на уголь		0,875	1,047	1,039
1.4.	Индекс роста цен на воду		1,090	1,041	1,040
1.5.	Индекс изменения количества активов		0,000	0,000	0,000
1.6.	Индекс эффективности операционных расходов, % - в отношении производства тепловой энергии (мощности); - в отношении передачи тепловой энергии		1 5	1 5	1 5
2.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	8927,99	9820,67	10291,73	10708,34
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	7844,575	8643,29	9049,52	9402,45
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	1012,62	1103,75	1165,56	1226,17
2.3.	Расходы на холодную воду, тыс. руб.	70,80	73,63	76,65	79,71
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	4215,345	4377,70	4491,98	4579,85
3.1.	Сырье и материалы, тыс. руб.	125,809	132,02	136,85	140,90
3.2.	Оплата труда, тыс. руб.	3877,260	4025,29	4129,06	4208,53
3.3.	Иные работы и услуги, тыс. руб.	43,545	45,21	46,37	47,27
3.4.	Обучение персонала, тыс. руб.	0,343	0,36	0,37	0,38
3.5.	Другие расходы, тыс. руб.	168,388	174,82	179,32	182,77
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	1316,20	1372,02	1409,59	1438,92
4.1.	Услуги регулируемых организаций, тыс. руб.	0,68	0,68	0,68	0,68
4.2.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	1170,93	1215,64	1246,98	1270,98
4.3.	Налог, связанный с применением упрощенной системы налогообложения, тыс. руб.	144,59	155,70	161,93	167,27
5.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	14459,53	15570,38	16193,29	16727,11
6.	Объем полезного отпуска, Гкал.	4268,53	4268,53	4268,53	4268,53

Договорная тепловая нагрузка – в размере 1,708 Гкал/ч.

Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете необходимой валовой выручки: - котельная №1 (центральная) – 1571,88 Гкал, - котельная №2 (РОВД) – 114,19 Гкал.

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

- котельная №1 (центральная) – 218,779* кг. у.т./Гкал;

- котельная №2 (РОВД) – 218,779* кг. у.т./Гкал.

* уголь

По узлу теплоснабжения: Частоозерский муниципальный округ: с. Бутырино

№ п/п	Наименование	Годы			
		2022	2023	2024	2025
1.	Индексы, используемые при расчете				
1.1.	Индекс потребительских цен		1,060	1,047	1,040
1.2.	Индекс роста цен на электроэнергию		1,090	1,056	1,052
1.3.	Индекс роста цен на уголь		0,875	1,047	1,039
1.4.	Индекс изменения количества активов		0,000	0,000	0,000
1.5.	Индекс эффективности операционных расходов, % - в отношении производства тепловой энергии (мощности); - в отношении передачи тепловой энергии		1 5	1 5	1 5
2.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	1216,03	1259,49	1320,53	1374,86
2.1.	Расходы на топливо, тыс. руб.	1027,31	1053,79	1103,31	1146,34
2.2.	Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	188,72	205,70	217,22	228,52
3.	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	1223,38	1282,00	1327,03	1364,529
3.1.	Сырье и материалы, тыс. руб.	30,23	31,72	32,88	33,855
3.2.	Оплата труда, тыс. руб.	1095,88	1149,23	1190,43	1224,899
3.3.	Иные работы и услуги, тыс. руб.	35,55	36,93	37,90	38,653
3.4.	Обучение персонала, тыс. руб.	0,28	0,29	0,30	0,313
3.5.	Другие расходы, тыс. руб.	61,44	63,83	65,51	66,809
4.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	359,49	376,80	390,44	401,88
4.1.	Услуги регулируемых организаций, тыс. руб.	0,55	0,55	0,55	0,55
4.2.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	330,96	347,07	359,51	369,92
4.3.	Налог, связанный с применением упрощенной системы налогообложения, тыс. руб.	27,98	29,18	30,38	31,41
5.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	2798,90	2918,29	3038,01	3141,27
6.	Объем полезного отпуска, Гкал.	591,80	591,80	591,80	591,80

Договорная тепловая нагрузка – в размере 0,237 Гкал/ч.

Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете необходимой валовой выручки – 170,70 Гкал.

Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки – 223,743* кг. у.т./Гкал.

* уголь

У Муниципального унитарного предприятия муниципального образования Лебяжьевого муниципального округа «Теплотранс» отсутствует утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа.

Правлению предлагается установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Муниципального унитарного предприятия Муниципального образования Лебяжьевого муниципального округа «Теплотранс» (Частоозерский муниципальный округ: с. Частоозерье, с. Бутырино), с календарной разбивкой, в следующих размерах:

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	
1.	Муниципальное унитарное предприятие Муниципального образования Лебяжьевого муниципального округа «Теплотранс»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		Частоозерский муниципальный округ: с. Частоозерье				
		одноставочный, руб./Гкал*	2022	-	3387,47***	
			2023	3387,47	3757,53	
			2024	3757,53	3808,88	
			2025	3808,88	3965,05	
		Население**				
		одноставочный, руб./Гкал*	2022	-	3387,47***	
			2023	3387,47	3757,53	
			2024	3757,53	3808,88	
			2025	3808,88	3965,05	
		Частоозерский муниципальный округ: с. Бутырино				
		одноставочный, руб./Гкал*	2022	-	4729,45***	
			2023	4729,45	5231,18	
			2024	5133,48	5133,48	
			2025	5133,48	5567,43	
		Население**				
		одноставочный, руб./Гкал*	2022	-	-	
			2023	-	-	
			2024	-	-	
2025	-		-			

* Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения и не является плательщиком НДС в соответствии со ст. 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

** Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

*** Тариф действует с 12 ноября 2022 года.

Установить долгосрочные параметры регулирования согласно приложению 2 .

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%				
1.	Муниципальное	Частоозерский муниципальный округ: с. Частоозерье							

унитарное предприятие Муниципального образования Лебяжьевского муниципального округа «Теплотранс»	Производство тепловой энергии (мощности)							
	2022	3133,16	-	-	-	-	-	-
	2023		1	-	-	-	-	-
	2024		1	-	-	-	-	-
	2025		1	-	-	-	-	-
	Передача тепловой энергии							
	2022	1082,18	-	-	-	-	-	-
	2023		5	-	-	-	-	-
	2024		5	-	-	-	-	-
	2025		5	-	-	-	-	-
	Частоозерский муниципальный округ: с. Бутырино							
	Производство тепловой энергии (мощности)							
	2022	1180,61	-	-	-	-	-	-
	2023		1	-	-	-	-	-
	2024		1	-	-	-	-	-
	2025		1	-	-	-	-	-
	Передача тепловой энергии							
	2022	42,77	-	-	-	-	-	-
	2023		5	-	-	-	-	-
	2024		5	-	-	-	-	-
2025	5		-	-	-	-	-	

ВЫСТУПИЛИ:

Дополнений, замечаний по проекту постановления от членов правления не поступило.

Санникова Л.В. – по данному вопросу взяла самоотвод.

Голосуют: - 6 членов правления «за», представитель управления Федеральной антимонопольной службы по Курганской области не принимал участия в голосовании.

ПОСТАНОВИЛИ:

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»:

1. Установить тарифы согласно приложению 1.
2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего постановления, действуют с 12 ноября 2022 года по 31 декабря 2025 года.
3. Установить долгосрочные параметры регулирования согласно приложению 2.
4. Признать утратившими силу с 12 ноября 2022 года постановления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области:

1) от 28 декабря 2021 года № 56-6 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Индивидуального предпринимателя Журавлева Александра Михайловича (Частоозерский район: с. Частоозерье, с. Бутырино), с календарной разбивкой»;

2) от 15 марта 2022 года № 8-3 «О внесении изменения в постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 28 декабря 2021 года № 56-6

«Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Индивидуального предпринимателя Журавлева Александра Михайловича (Частоозерский район:

с. Частоозерье, с. Бутырино), с календарной разбивкой».

125. О признании утратившими силу некоторых постановлений Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

СЛУШАЛИ:

Головню О.А. – главного специалиста отдела регулирования тарифов на услуги водоснабжения и водоотведения управления ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

Ознакомила с проектом постановления.

Правлению предлагается признать утратившими силу некоторые постановления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области, согласно приложению:

Приложение

Перечень утративших силу постановлений Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области

1. Постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 18 декабря 2020 года № 55-41 «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Петухово Водоканал» (Петуховский муниципальный округ: г. Петухово, с. Петухово, п.с.т. Курорт «Озеро Медвежье») с календарной разбивкой».

2. Постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 16 декабря 2021 года № 53-28 «О внесении изменения в постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 18 декабря 2020 года № 55-41 «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Петухово Водоканал» (Петуховский район: г. Петухово, с. Петухово, п.с.т. Курорт «Озеро Медвежье») с календарной разбивкой».

3. Постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 18 декабря 2020 года № 55-42 «Об установлении тарифов на водоотведение для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Петухово Водоканал» (Петуховский муниципальный округ: г. Петухово) с календарной разбивкой».

4. Постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 16 декабря 2021 года № 53-29 «О внесении изменений в постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 18 декабря 2020 года № 55-42 «Об установлении тарифов на водоотведение для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Петухово Водоканал» (Петуховский район: г. Петухово) с календарной разбивкой».

ВЫСТУПИЛИ:

Дополнений, замечаний по проекту постановления от членов правления не поступило.

Тимофеева О.В. – по данному вопросу взяла самоотвод.

Голосуют: - 6 членов правления «за», представитель управления Федеральной антимонопольной службы по Курганской области не принимал участия в голосовании.

ПОСТАНОВИЛИ:

В соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»:

1. Признать утратившими силу постановления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области по перечню согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке.

Секретарь правления:



Е.А. Костоусова