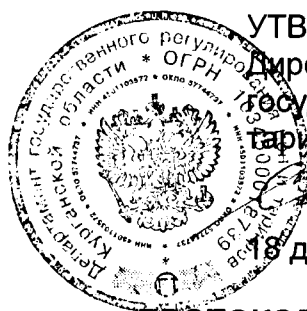




**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ**



УТВЕРЖДАЮ

Директор Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Курганской области

18 декабря 2018 года

С.М. Самойлов

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

от 18 декабря 2018 года № 43-4
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 утверждении производственной программы и установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Екатеринбург» по филиалу Далматовское линейное производственное управление магистральных газопроводов (Далматовский район: с. Песчано-Коледино), по филиалу Шадринское линейное производственное управление магистральных газопроводов (Шатровский район: с. Кызылбай) с календарной разбивкой.

Слушали: Корюкину А.В. – главного специалиста отдела регулирования тарифов на услуги водоснабжения и водоотведения управления ценообразования Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

При установлении тарифов применен метод индексации.

В результате рассмотрения заявления Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Екатеринбург» об утверждении производственной программы, установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и представленных расчетных материалов, определены основные показатели производственной программы и расчета тарифов:

Далматовский район: с. Песчано-Коледино:

№ п/п	Наименование показателей	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Необходимая валовая выручка, тыс.руб.	1098,10	1184,08	1293,79	1405,95	1500,80
1.1.	Текущие расходы, тыс.руб.	1236,45	1261,83	1291,54	1323,70	1357,95
1.2.	Амортизация, тыс.руб.	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
1.3.	Нормативная прибыль, тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Объем водоснабжения, куб.м	48571,29	48571,29	48571,29	48571,29	48571,29
3.	Индекс потребительских цен	1,046	1,034	1,04	1,04	1,04
4.	Индекс роста цен на электрическую энергию	1,059	1,042	1,04	1,04	1,039

Нормативы технологических затрат: электрической энергии – 1,29 кВтч на куб.м.

Исключены из необходимой валовой выручки, принятой при расчете тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение):

- общехозяйственные расходы в сумме 1049,39 тыс.руб., нормативная прибыль в сумме 272,57 тыс.руб., налог на прибыль в сумме 54,51 тыс.руб. в связи с отсутствием экономического обоснования исходных данных в соответствии с п.30 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России № 1746-Э от 27 декабря 2013 года;

- амортизация основных средств в сумме 21,14 тыс.руб. в соответствии с п.28 Методических указаний.

Величина изменения необходимой валовой выручки, проводимого в целях сглаживания, в соответствии с п.85 Методических указаний на 2019 год принята в сумме «-140,6» тыс.руб., на 2020 год - в сумме «-80,0» тыс.руб., на 2022 год - в сумме «80,0» тыс.руб., на 2023 год - в сумме «140,6» тыс.руб.

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

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		
				Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии	
					Подготовки воды	Транспортировки воды
тыс.руб.	%	%	%	кВтч/куб.м	кВтч/куб.м	
2019	536,62	5	-	11,8	0,63	0,13
2020		5	-	11,8	0,63	0,13
2021		5		11,8	0,63	0,13
2022		5		11,8	0,63	0,13
2023		5	-	11,8	0,63	0,13

Фактические и плановые значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованной системы водоснабжения, ремонт которых предусмотрен производственной программой на период, следующий за последним годом реализации мероприятий.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Фактическое значение показателя	Плановое значение показателя				
				2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Показатели качества воды питьевой воды							
1.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,0	-	-	-	-	-
1.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	13,9	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
2.	Показатель надежности и бесперебойности системы холодного водоснабжения							
2.1	Количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Показатели энергетической эффективности в холодном водоснабжении							
3.1.	Доля потерь воды в централизованной системе водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	3,9	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВтч/куб.м	1,56	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
3.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе	кВтч/куб.м	2,3	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13

транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды							
--	--	--	--	--	--	--	--

Шатровский район: с. Кызылбай:

№ п/п	Наименование показателей	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Необходимая валовая выручка, тыс.руб.	1718,75	1779,26	1828,83	1875,45	1907,66
1.1.	Текущие расходы, тыс.руб.	1667,29	1679,40	1698,04	1718,63	1740,74
1.2.	Амортизация, тыс.руб.	43,70	43,70	43,70	43,70	43,70
1.3.	Нормативная прибыль, тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	85,55	86,16	87,09	88,12	89,22
2.	Объем водоснабжения, куб.м	38989,45	38989,45	38989,45	38989,45	38989,45
3.	Индекс потребительских цен	1,046	1,034	1,04	1,04	1,04
4.	Индекс роста цен на электрическую энергию	1,059	1,042	1,04	1,04	1,039

Нормативы технологических затрат: электрической энергии – 2,33 кВтч на куб.м; химреагентов: гипохлорид натрия – 0,046 кг на куб.м, кварцевые фракции - 0,226 кг на куб.м.

Исключены из необходимой валовой выручки, принятой при расчете тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение):

- затраты на уголь активированный кокосовый NWC в размере 582,80 тыс.руб., общехозяйственные расходы в сумме 1404,44 тыс.руб., на аренду имущества в сумме 917,30 тыс.руб., нормативную прибыль в сумме 275,55 тыс.руб., налог на прибыль в сумме 55,11 тыс.руб. в связи с отсутствием экономического обоснования исходных данных в соответствии с п.30 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России № 1746-Э от 27 декабря 2013 года;

- амортизация основных средств в сумме 42,74 тыс.руб. в соответствии с п.28 Методических указаний.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных на 2017 год плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения, принята в сумме «-33,98» тыс. руб.

Величина изменения необходимой валовой выручки, проводимого в целях сглаживания, в соответствии с п.85 Методических указаний на 2019 год принята в сумме «-29,0» тыс.руб., на 2020 год - в сумме «-30,0» тыс.руб., на 2022 год - в сумме «25,0» тыс.руб., на 2023 год - в сумме «34,0» тыс.руб.

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

Год	Базовый уровень операционных	Индекс эффективности операционных	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
				Уровень потерь	Удельный расход электрической энергии

	расходов	расходов		воды	Подготовки воды	Транспортировки воды
	тыс.руб.	%	%	%	кВтч/ куб.м	кВтч/ куб.м
2019	988,65	5	-	9,34	0,65	1,05
2020		5	-	9,34	0,65	1,05
2021		5	-	9,34	0,65	1,05
2022		5	-	9,34	0,65	1,05
2023		5	-	9,34	0,65	1,05

Фактические и плановые значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованной системы водоснабжения, ремонт которых предусмотрен производственной программой на период, следующий за последним годом реализации мероприятий.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Факти- ческое значение показател я	Плановое значение показателя				
				2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Показатели качества воды питьевой воды							
1.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	25,53	-	-	-	-	-
1.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	1,8	-	-	-	-	-
2.	Показатель надежности и бесперебойности системы холодного водоснабжения							
2.1	Количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

3.	Показатели энергетической эффективности в холодном водоснабжении							
3.1.	Доля потерь воды в централизованной системе водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	1,2	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВтч/куб.м	0,66	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
3.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВтч/куб.м	2,81	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05

У Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Екатеринбург» отсутствует утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа в сфере холодного водоснабжения.

По результатам рассмотрения правлением Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области единогласно принято постановление (прилагается).

Главный специалист отдела регулирования тарифов на услуги водоснабжения и водоотведения управления ценообразования Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области



А.В. Корюкина