



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

УТВЕРЖДАЮ

Директор Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Курганской области



С.М. Самойлов

11 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)**

от 11 декабря 2018 года № 42-40
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., представитель управления Федеральной антимонопольной службы по Курганской области Пахарукова Ю.С.

Приглашены и присутствовали:

эксперты Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

Вопрос: Об утверждении производственных программ и установлении тарифов на техническую воду для потребителей Акционерного общества «Транснефть-Урал» по филиалу Курганское нефтепроводное управление (НПС «Суслово» - Макушинский район: с. Степное, ЛПДС «Медведское» - Щучанский район: с. Медведское) 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 Акционерного общества «Транснефть-Урал» об утверждении производственной программы, установлении тарифов на техническую воду и представленных расчетных материалов, определены основные показатели производственной программы и расчета тарифов:

Макушинский район: с. Степное:

№ п/п	Наименование показателей	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Необходимая валовая выручка, тыс.руб.	964,28	719,39	718,01	716,95	716,16
1.1.	Текущие расходы, тыс.руб.	724,39	719,39	718,01	716,95	716,16
1.2.	Амортизация, тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	19720,00	19720,00	19720,00	19720,00	19720,00
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

Корректировка необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2017 год, принята в сумме «239,89» тыс. руб.

Исключены из необходимой валовой выручки, принятой при расчете тарифов на техническую воду:

- затраты на обогрев насосной станции 1 подъема в объеме 46080,00 кВтч в связи с отсутствием правоустанавливающих документов (вещного права) на данный объект;
- нормативная прибыль в сумме 231,30 тыс.руб. в связи с отсутствием экономического обоснования 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.

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	585,91	5	-	4,3	-	0,21
2020		5	-	4,3	-	0,21
2021		5	-	4,3	-	0,21
2022		5	-	4,3	-	0,21
2023		5	-	4,3	-	0,21

Норматив технологических затрат электрической энергии принят 0,37 кВтч/куб.м.

Плановые значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованной системы водоснабжения, ремонт которых предусмотрен производственной программой на период, следующий за последним годом реализации мероприятий, принятые в расчет при установлении тарифов.

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	Фактическое значение показателя	Плановое значение показателя				
				2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Показатель надежности и бесперебойности системы холодного водоснабжения							
1.1	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
2.	Показатели энергетической эффективности в холодном водоснабжении							
2.1.	Доля потерь воды в централизованной системе водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	11,2	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
2.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВтч/куб.м	-	-	-	-	-	-
2.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВтч/куб.м	5,78	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21

Щучанский район: с. Медведское:

№ п/п	Наименование показателей	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Необходимая валовая выручка, тыс.руб.	537,60	543,67	554,86	567,38	581,22
1.1.	Текущие расходы, тыс.руб.	535,18	543,67	554,86	567,38	581,22
1.2.	Амортизация, тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	41538,05	41538,05	41538,05	41538,05	41538,05
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

Корректировка необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2017 год, принята в сумме «2,42» тыс. руб.

Исключены из необходимой валовой выручки, принятой при расчете тарифов на техническую воду:

- нормативная прибыль в сумме 236,60 тыс.руб. в связи с отсутствием экономического обоснования в соответствии с п. 30 Методических указаний;
- затраты на амортизацию в сумме 222,92 тыс.руб. в соответствии с п.28 Методических указаний.

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	304,01	5	-	1,85	-	0,17
2020		5	-	1,85	-	0,17
2021		5	-	1,85	-	0,17
2022		5	-	1,85	-	0,17
2023		5	-	1,85	-	0,17

Норматив технологических затрат электрической энергии принят 0,84 кВтч/куб.м.

Плановые значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованной системы водоснабжения, ремонт которых предусмотрен производственной программой на период, следующий за последним годом реализации мероприятий, принятые в расчет при установлении тарифов.

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	Фактическое значение показателя	Плановое значение показателя				
				2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Показатель надежности и бесперебойности системы холодного водоснабжения							
1.1	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

2. Показатели энергетической эффективности в холодном водоснабжении								
2.1.	Доля потерь воды в централизованной системе водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	3,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
2.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВтч/куб.м	-	-	-	-	-	-
2.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВтч/куб.м	1,23	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17

У Акционерного общества «Транснефть-Урал» 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