**УТВЕРЖДАЮ**

председатель Региональной

энергетической комиссии Кузбасса

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Д.В. Малюта

**ПРОТОКОЛ № 56**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ КУЗБАССА**

17.09.2020 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

**Члены Правления:** Чурсина О.А., Зинченко М.В., Кулебакин С.В., Игонин С.Е.,
Гусельщиков Э.Б.

Кворум имеется.

**Приглашенные:**

**Бушуева О.В.** – начальник контрольно – правового управления Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Давидович Е.Ю. –** консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и утилизации отходов Региональной энергетической комиссии Кузбасса.

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
|
| 1. | О внесении изменения в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2019 № 640 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере водоотведения АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) (Яйский муниципальный округ)» |
| 2. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2019 № 641 «Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения и об установлении тарифов на водоотведение АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) (Яйский муниципальный округ)» в части 2021 года |
| 3. | Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифовв сфере холодного водоснабжения технической водой АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) (Яйский муниципальный округ) |
| 4. | Об утверждении производственной программы в сфере холодноговодоснабжения технической водой и об установлении тарифовна техническую воду АО «Транснефть – Западная Сибирь»(филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление»Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) (Яйский муниципальный округ) |
| 5. | Об утверждении производственной программы в сфере холодноговодоснабжения питьевой водой и об установлении тарифовна транспортировку питьевой воды АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление»Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) (Яйский муниципальный округ) |

**Малюта Д.В.** ознакомил присутствующих с повесткой дня, отметил, что имеется письмо от АО «Транснефть-Западная Сибирь (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция (Яйский муниципальный округ) от 15.09.2020 № ТЗС-03-11-24/30425 с просьбой рассмотреть вопросы об установлении тарифов в отсутствие представителя АО «Транснефть – Западная Сибирь», предоставил слово докладчику.

**Вопрос 1** «**О внесении изменения в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2019 № 640 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере водоотведения АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) (Яйский муниципальный округ)».**

Докладчик Давидович Е.Ю. в целях приведения постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2019 № 640 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере водоотведения АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) (Яйский муниципальный округ)» предлагает внести изменение:

В преамбуле слова «постановлением Коллегии Администрации Кемеровской области от 06.09.2013 № 371 «Об утверждении Положения о региональной энергетической комиссии Кемеровской области» заменить словами «постановлением Правительства Кемеровской области – Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчиков.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

**Вопрос 2 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2019 № 641 «Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения и об установлении тарифов на водоотведение АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) (Яйский муниципальный округ)» в части 2021 года»**

Докладчик **Давидович Е.Ю.** согласно экспертному заключению (приложение № 1 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Скорректировать Производственную программу АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) (Яйский муниципальный округ) в сфере водоотведения на период с 01.01.2020 по 31.12.2024 в части 2021 года, согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

2. Учесть величину необходимой валовой выручки организации и основные статьи расходов, нормативы технологических затрат электрической энергии и химических регентов, а также индексы потребительских цен, индексы роста цен, применяемые на период регулирования, величину расходов, не учтенных (исключенных) при регулировании тарифов согласно приложению № 3 к настоящему протоколу.

3. Скорректировать одноставочные тарифы на водоотведение АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) (Яйский муниципальный округ) на период с 01.01.2020 по 31.12.2024, согласно приложению № 4 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

**Вопрос 3 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере холодного водоснабжения технической водой АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) (Яйский муниципальный округ)»**

Докладчик **Давидович Е.Ю.** согласно экспертному заключению (приложение № 5 к настоящему протоколу) предлагает установить АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) (Яйский муниципальный округ), ИНН 5502020634, долгосрочные параметры регулирования тарифов на техническую воду на период с 01.01.2021 по 31.12.2023 согласно приложению № 6 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

**Вопрос 4. «Об утверждении производственной программы в сфере холодного
водоснабжения технической водой и об установлении тарифов
на техническую воду АО «Транснефть – Западная Сибирь»
(филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление»
Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) (Яйский муниципальный округ)»**

Докладчик **Давидович Е.Ю.** согласно экспертному заключению (приложение № 5 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Утвердить АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) (Яйский муниципальный округ), ИНН 5502020634, производственную программу в сфере холодного водоснабжения технической водой на период с 01.01.2021 по 31.12.2023 согласно приложению № 7 к настоящему протоколу.

2. Учесть величину необходимой валовой выручки организации и основные статьи расходов, нормативы технологических затрат электрической энергии и химических регентов, а также индексы потребительских цен, индексы роста цен, применяемые на период регулирования, величину расходов, не учтенных (исключенных) при регулировании тарифов согласно приложению № 8 к настоящему протоколу.

3. Установить АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) (Яйский муниципальный округ), ИНН 5502020634, одноставочные тарифы на техническую воду, с применением метода индексации на период с 01.01.2021 по 31.12.2023 согласно приложению № 9 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

**Вопрос 5. «Об утверждении производственной программы в сфере холодного
водоснабжения питьевой водой и об установлении тарифов
на транспортировку питьевой воды АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) (Яйский муниципальный округ)»**

Докладчик **Давидович Е.Ю.** согласно экспертному заключению (приложение № 10 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Утвердить АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) (Яйский муниципальный округ), ИНН 5502020634, производственную программу в сфере холодного водоснабжения питьевой водой на период с 01.01.2021 по 31.12.2021 согласно приложению № 11 к настоящему протоколу.

2. Установить АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) (Яйский муниципальный округ), ИНН 5502020634, одноставочные тарифы на транспортировку питьевой воды, с применением метода сравнения аналогов на период с 01.01.2021 по 31.12.2021 согласно приложению № 12 к настоящему протоколу.

 Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Члены Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_О.А. Чурсина

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М.В. Зинченко

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.В. Кулебакин

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Э.Б. Гусельщиков

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.Е. Игонин

Секретарь заседания: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ К.С. Юхневич

Приложение № 1 к протоколу № 56

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.09.2020

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным **АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция)**

**(Яйский муниципальный округ)**, для корректировки необходимой валовой выручки и установленных тарифов на водоотведение, реализуемых

на потребительском рынке, на 2021 год

Ведущий консультант Региональной энергетической комиссии Кузбасса (далее – специалист), рассмотрев представленные организацией предложения по корректировке необходимой валовой выручки и установленных тарифов на водоотведение, реализуемых на потребительском рынке, отмечает, что они отражают экономическую ситуацию в организации в сложившихся условиях хозяйствования.

**Общая характеристика организации**

Основным видом деятельности организации является транспортировка нефти и нефтепродуктов, к прочим видам деятельности относится оказание услуг холодного водоснабжения, водоотведения.

Зонами обслуживания организации на территории Кемеровской области являются Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция (Яйский муниципальный округ).

Объекты коммунальной инфраструктуры, используемые в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, находятся в собственности АО «Транснефть-Западная Сибирь».

Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция:

- покупает питьевую воду у ООО «Водоканал» (г. Анжеро-Судженск), использует ее на собственные нужды и передает по своим сетям (3,29 км) сторонним потребителям;

- на очистные сооружения организации кроме собственных стоков поступают сточные воды от ООО «Стройконструкция-Регион»;

- добыча технической воды из 2-х артезианских скважин, использует ее на собственные нужды и передает по своим сетям стороннему потребителю ООО «Стройконструкция-Регион».

**Анализ соответствия расчетов тарифов и формы представления предложений нормативно – методическим документам по вопросам регулирования тарифов**

Материалы организации по корректировке тарифов на 2021 год подготовлены в соответствии с требованиями «Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения». Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошиты, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

Следует отметить, что статья 31 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» обязывает организации вести бухгалтерский учет и раздельный учет расходов и доходов по регулируемым видам деятельности. Согласно приказу Минстроя России от 25.01.2014 № 22/пр «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системы классификации таких затрат» ведение раздельного учета заключается в сборе и обобщении информации о затратах организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности (горячее водоснабжение, холодное водоснабжение, водоотведение), на основании данных бухгалтерского и статистического учета раздельно по осуществляемым видам деятельности, централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения, и другим критериям.

Организацией раздельный бухгалтерский учет по видам деятельности не ведется.

**Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов**

Специалистом рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом специалист исходил из того, что представленная организацией информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель организации.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности организации и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности представленной информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемому Региональной энергетической комиссией Кузбасса виду деятельности на 2021 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на водоотведение, принимаемых для корректировки тарифов на 2021 год, производилась на основе анализа общих смет расходов в экономических элементах.

Деятельность предприятия в части организации и проведения закупочных процедур регламентируется Положением «О закупках товаров, работ, услуг АО «Транснефть-Западная Сибирь», утвержденным советом директоров протоколом от 20.04.2017 №9 (основополагающим документом в данной области является Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»).

**Оценка имущественного и финансового состояния организации**

Организация находится на общей системе налогообложения.

В связи с тем, что регулируемые виды деятельности являются вспомогательными видами производства, оценить финансовый результат по регулируемым видам деятельности на основе бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2019 год не представляется возможным.

Фактические расходы на оказание услуг в сфере водоотведения за 2019 год, предоставленные в формате шаблона CALC.TARIF.VODA.6.42, составили ***4030,57*** тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования представлен в приложении в формате шаблона CALC.TARIFF.VODA.6.42.

 **Корректировка необходимой валовой выручки**

**и установленных тарифов на 2021 год**

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2019 № 640 АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) (Яйский муниципальный округ) установлены долгосрочные параметры регулирования тарифов на водоотведение на период с 01.01.2020 по 31.12.2024.

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2019 № 641 АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) (Яйский муниципальный округ):

утверждена производственная программа в сфере водоотведения;

установлены одноставочные тарифы на водоотведение, с применением метода индексации.

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений (с учетом положений пункта 78 ­величина нормативной прибыли может быть изменена в случае утверждения в установленном порядке новой инвестиционной программы регулируемой организации (принятия в установленном порядке решения о корректировке инвестиционной программы регулируемой организации). Указанные изменения учитываются органом регулирования тарифов при установлении (корректировке) тарифов начиная со следующего периода регулирования (следующего года долгосрочного периода регулирования).

К долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации, относятся: базовый уровень операционных расходов, индекс эффективности операционных расходов, нормативный уровень прибыли, показатели энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход электрической энергии).

**Долгосрочные параметры**

 **регулирования тарифов на водоотведение**

**АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) (Яйский муниципальный округ) на период с 01.01.2020 по 31.12.2024**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование услуги | Годы | Базовый уровень операционных расходов,тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Нормативный уровень прибыли, % | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности |
| Уровень потерь воды, % | Удельный расход электри-ческой энергии, кВт\*ч/ м3 |
| Водоотведение | 2020 | 697,81 | х | х | х | 0,88 |
| 2021 | х | 1 | х | х | 0,88 |
| 2022 | х | 1 | х | х | 0,88 |
| 2023 | х | 1 | х | х | 0,88 |
| 2024 | х | 1 | х | х | 0,88 |

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее - Методические указания), включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или
муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы,
производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала.

Заявление о корректировке необходимой валовой выручки и установленных тарифов от АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) (Яйский муниципальный округ) на водоотведение на 2021 год поступило 27.04.2020 № 1727.

Согласно представленному заявлению, корректировка планового размера необходимой валовой выручки предложена:

- в сфере водоотведения в размере ***3267,29*** тыс. руб., тариф с 01.01.2021 по 31.12.2021 – ***224,08*** руб./м3.

**Водоотведение**

**Корректировка необходимой валовой выручки**

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с главой VII Методических указаний.

Согласно п. 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов **ежегодно** уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка необходимой валовой выручки при методе индексации рассчитывается по формуле (32) Методических указаний:



где:

 - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

 - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов (прогнозных показателей, определенных в подпункте "в" пункта 16 Методических указаний) в соответствии с формулой (39) Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктами 49 и 88 Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с формулой (39.1) Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний, тыс. руб.;

 - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, рассчитанная в соответствии с формулой (35) Методических указаний, тыс. руб.;

 - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанная в соответствии с формулой (36) Методических указаний, тыс. руб.;

 - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, рассчитанная в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

 - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, определяемая в соответствии с формулой (33) Методических указаний, тыс. руб.

При расчете статей расходов специалистом использовались:

индексы потребительских цен на 2020 год – 103%, на 2021 год – 103,7% (далее – ИПЦ Минэкономразвития России);

- индексы цен производителей электрической энергии на 2020 год 104,8%, на 2021 год – 104,1% (далее – ИЦП Минэкономразвития России).

Вышеуказанные индексы приняты согласно основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 - 2024 годы, определенных в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, опубликованном 30.09.2019 года на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации (далее - прогноз Минэкономразвития РФ).

**Анализ экономической обоснованности расходов на 2021 год**

**Операционные расходы**

Согласно п. 95 Методических указаний операционные расходы определяются по формуле:



где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

ОРi0 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

ИЭР - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний.

Индекс изменения количества активов рассчитывается по формуле:

, (8.1)

 где:

 - индекс изменения количества активов в году i;

 - соответственно доля операционных расходов на транспортировку воды и сточных вод, установленная исходя из размера соответствующей доли расходов за последний отчетный год;

 - изменение количества условных метров водопроводной и (или) канализационной сети, эксплуатируемых регулируемой организацией, произошедшее в году i, выраженное в процентах;

 - изменение операционных расходов на водоподготовку, очистку сточных вод, связанное с вводом в эксплуатацию нового объекта водоподготовки, очистки сточных вод в году i, тыс. руб. Такая величина определяется органом регулирования тарифов при вводе объекта в эксплуатацию и в дальнейшем не уточняется и не корректируется.

Операционные расходыутверждены регулирующим органом на 2021 год в размере ***716,39*** тыс. руб.

При расчете Операционных расходов на 2021 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2020 года – ***697,81*** тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2021 год 103,7%, согласно прогнозу Минэкономразвития России;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%.

Базовый уровень операционных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования рассчитывался с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с пунктами 17 - 26 Методических указаний.

При **корректировке** Операционных расходов на 2021 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2020 года – ***697,81*** тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2021 год – 103,7%;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%.

Таким образом, в процессе экспертизы операционные расходы на 2021 год определены в сумме ***716,39*** тыс. руб.

ОР2021 = 697,81 х [(1- 1%/100%) х (1+0,037)] х (1+0) = 716,39 тыс. руб.

Изменения затрат по отношению к утвержденным не произошло, отклонение в сторону уменьшения от предложенной организацией составило ***3118,54*** тыс. руб.

**Расходы на электрическую энергию**

В соответствии с п. 95 Методических указаний расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формулам:





где:

 - удельное потребление электрической энергии в i-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

 - скорректированный объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-м году, тыс. куб. м;

 - скорректированная цена на электрическую энергию, определяемая в i-м году, руб./кВт час.

Поставщиком электрической энергии является ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» на основании договора на поставку электрической энергии (мощности) от 23.11.2007 № ДП 1-2. Договор был заключен до вступления в силу Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», в связи с чем конкурсные процедуры при заключении вышеуказанного договора не проводились.

Раздельный учет натуральных показателей расхода электроэнергии по участкам (видам деятельности) предприятием не ведется.

Расходы по статье утверждены регулирующим органом на 2021 год в размере 81,55 тыс. руб. (50,29 тыс. руб. по уровню напряжения ВН: объем 43,71 тыс. кВт в год, цена на электроэнергию 1,15 руб./кВт\*час. с учетом индекса роста на 2021 год – 104,1%, согласно прогнозу Минэкономразвития России; 31,27 тыс. руб. по заявленной мощности ВН: объем 0,04 МВт, цена 704,56 руб./кВт.мес., с учетом индекса роста на 2021 год – 104,1%, согласно прогнозу Минэкономразвития России), организацией расходы на электрическую энергию в целях корректировки не заявлены.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме 71,28 тыс. руб. (45,20 тыс. руб. по уровню напряжения ВН: объем 43,30 тыс. кВт в год - рассчитан в соответствии с утвержденным на 2021 год удельным расходом электрической энергии – 0,88 кВт.ч/м3, цена на электроэнергию 1,04 руб./кВт\*час, применен индекс ИЦП Минэкономразвития России на 2020 год 104,8%, на 2021 год 104,1% к фактической средней цене 2019 года (0,96 руб./кВт\*час средняя фактическая цена по расчету организации, представленному в материалах тарифного дела); 26,08 тыс. руб. по заявленной мощности ВН 0,04 тыс. МВт в год – принят на уровне предложенном организацией, тариф на заявленную мощность 587,60 руб./кВт\*час, применен индекс ИЦП Минэкономразвития России на 2020 год 104,8%, на 2021 год 104,1% к фактической средней цене 2019 года (538,60 руб./кВт\*час средняя фактическая цена, включающая в себя стоимость средневзвешенной мощности по нерегулируемой цене и стоимость мощности по ставке на содержание сетей, по расчету организации, представленному в материалах тарифного дела).

Снижение затрат по отношению к утвержденным составило ***10,27*** тыс. руб.

**Амортизация**

В соответствии с п. 28 Методических указаний расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам централизованной системы водоснабжения, учитываются при установлении тарифов в сфере водоснабжения на очередной период регулирования в размере, определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете.

Расходы на амортизациюна 2021 год регулирующим органом утверждены в размере ***677,70*** тыс. руб. Предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере ***827,62*** тыс. руб.

В процессе экспертизы на 2021 год расходы рассчитаны в соответствии с действующим законодательством, с учетом классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, и составили ***677,70*** тыс. руб.

Изменения затрат по отношению к утвержденным не произошло, отклонение в сторону уменьшения затрат от предложенных организацией составило ***149,92*** тыс. руб.

Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы в соответствии с Методическими указаниями включают в себя:

1) расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности;

2) расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе обязательного страхования, предусмотренных законодательными актами Российской Федерации, включая плату за негативное воздействие на окружающую среду, в пределах, установленных для регулируемой организации нормативов и (или) лимитов;

3) расходы на арендную плату и лизинговые платежи, размер которых определяется с учетом требований, предусмотренных пунктом 29 Методических указаний;

4) расходы по сомнительным долгам для гарантирующей организации в размере не более 2 процентов от необходимой валовой выручки, относимой на население (абонентов, предоставляющих коммунальные услуги в сфере водоснабжения и водоотведения населению) за предыдущий период регулирования;

5) экономию средств, достигнутую в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования и рассчитанную в соответствии с пунктами 53 - 60 Методических указаний;

6) расходы на обслуживание бесхозяйных сетей, эксплуатируемых регулируемой организацией в размере, определенном органом регулирования тарифов исходя из стоимости мероприятий по реконструкции и модернизации, текущему и капитальному ремонту таких сетей;

7) расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов;

8) расходы на концессионную плату;

9) расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента на водопроводные сети и насосные станции, канализационные сети, канализационные насосные станции в составе объекта концессионного соглашения и (или) в составе иного передаваемого концедентом концессионеру по концессионному соглашению недвижимого имущества, технологически и функционально связанного с объектом концессионного соглашения, принадлежащего концеденту на праве собственности и (или) находящегося во владении и (или) в пользовании государственного или муниципального унитарного предприятия на праве хозяйственного ведения или оперативного управления, государственного или муниципального бюджетного или автономного учреждения на праве оперативного управления, учредителем которых является концедент, не прошедшего в установленном законодательством Российской Федерации порядке государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации прав, сведения о котором отсутствуют в Едином государственном реестре недвижимости, в размере фактически понесенных расходов на уплату государственной пошлины за совершение соответствующих действий.

10) расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и проценты по ним, с учетом положений, предусмотренных пунктом 20 Методических указаний.

Неподконтрольные расходы утверждены регулирующим органом на 2021 год в размере ***186,74*** руб., организацией неподконтрольные расходы в целях корректировки предложены в размере ***185,58*** тыс. руб.

 В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***79,22*** тыс. руб., (снижение затрат по отношению к утвержденным составило ***107,52*** тыс. руб., отклонение в сторону уменьшения затрат от предложенных организацией составило ***106,36*** тыс. руб.) в том числе:

- По статье «Реагенты» регулирующим органом на 2021 год утверждены расходы в размере ***185,57*** тыс. руб., в том числе:

*- Флокулянт Praestol 650* в размере 48,60 тыс. руб. (объем реагентов *119,00* кг., цена *408,42* руб./кг.).

*- Коагулянт Аква-аурат 30%* в размере 9,48 тыс. руб. (объем реагентов *124,00* кг., цена *76,43* руб./кг.).

*- Оксихлорид алюминия* в размере 127,49 тыс. руб. (объем реагентов *1710,00* л., цена *74,56* руб./л.).

Организацией в целях корректировки расходы не заявлены.

В процессе экспертизы на 2021 год расходы приняты в размере ***79,22*** тыс. руб., в том числе:

*Флокулянт Praestol 650* в размере ***0,00*** тыс. руб., так как фактических расходов за 2019 год не было.

*Коагулянт Аква-аурат 30%* в размере ***34,43*** тыс. руб. Объем реагентов принят в размере ***430,00*** кг. по фактическому расходу 2019 года. Цена принята в размере ***80,07*** руб./кг. и рассчитана по факту 2019 года, с учетом индекса ИПЦ Минэкономразвития России на 2020 год 103,0%, на 2021 год 103,7%.

*Оксихлорид алюминия* в размере ***44,79*** тыс. руб. Объем реагентов принят в размере ***629,00*** кг. по фактическому расходу 2019 года. Цена принята в размере ***71,21*** руб./кг. и рассчитана по факту 2019 года, с учетом индекса ИПЦ Минэкономразвития России на 2020 год 103,0%, на 2021 год 103,7%.

Факт использования реагентов подтвержден актами на списание.

Снижение затрат по отношению к утвержденным в размере ***106,36*** тыс. руб.

- По статье «Затраты на покупную тепловую энергию» регулирующим органом на 2021 год утверждены в размере *1,17* тыс. руб., организацией в целях корректировки расходы заявлены в размере *0,00* тыс. руб.

В процессе экспертизы расходы приняты в размере *0,00* тыс. руб., так как фактические данные за 2019 год организацией не отражены в шаблоне CALC.TARIFF.VODA.6.42 и расходы на 2021 год не заявлены.

Снижение затрат по отношению к утвержденным в размере ***1,17*** тыс. руб.

**Нормативная прибыль**

В соответствии с п. 86 Методических указаний величина нормативной прибыли на i-й год, определяется в соответствии с формулой 30.1 Методических указаний, за исключением объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

В отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., нормативная прибыль определяется в соответствии с формулой 31 настоящего пункта.





где:

 - величина нормативной прибыли, тыс. руб.;

 - величина нормативной прибыли в отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., тыс. руб.;

 - нормативный уровень прибыли, установленный на i-й год в соответствии с пунктом 84 Методических указаний, %. Нормативный уровень прибыли устанавливается в процентах от необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования с учетом планируемых экономически обоснованных расходов из прибыли, в том числе необходимости в осуществлении инвестиций, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации, в номинальном выражении после уплаты налога на прибыль;

 - величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенная на i-й год без учета объема плановой (расчетной) прибыли от регулируемого вида деятельности и величины налога на прибыль, тыс. руб.;

КВi - расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами в размере, предусмотренном утвержденной инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, тыс. руб. В указанную величину также не включаются расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы;

 - расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений пункта 15 Основ ценообразования, тыс. руб.;

КДi - экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, тыс. руб.

В соответствии с п.п. «в» п. 79 Основ ценообразования для организаций, владеющих объектами коммунальной инфраструктуры на праве собственности, нормативный уровень прибыли в качестве долгосрочного параметра регулирования тарифов не устанавливается.

Величина нормативного уровня прибыли может быть определена органом регулирования тарифов по годам в течение долгосрочного периода регулирования на разном уровне в соответствии с мероприятиями, предусмотренными инвестиционной программой.

При определении нормативного уровня прибыли учитываются расходы, предусмотренные пунктом 31 Методических указаний.

Нормативный уровень прибыли организацией не заявлен.

Долгосрочными параметрами регулирования тарифов на водоотведение нормативный уровень прибыли для организации не утвержден.

Инвестиционная программа в сфере водоотведения на 2021-2024 годы для АО «Транснефть-Западная Сибирь» не утверждена.

**Расчетная предпринимательская прибыль**

В соответствии с п. 86 (1) Методических указаний расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 88 Методических указаний (за исключением расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 78(1) Основ ценообразования.

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации рассчитывается по формуле:

,

где:

 - для гарантирующей организации, не являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием, устанавливается в размере 5%, для гарантирующей организации, являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием, устанавливается в размере менее 5% по предложению такой организации;

 - расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним, тыс. руб.

Расходы по статье не утверждены. Предприятием в целях корректировки затраты не заявлены.

АО «Транснефть-Западная Сибирь» не наделена статусом гарантирующей организацией в сфере водоотведения.

**Корректировки необходимой валовой выручки**

**«Корректировка необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов»**

Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

В соответствии с п. 85 Методических указаний, в целях недопущения резких изменений уровня тарифов в течение регулируемого долгосрочного периода, специалистом РЭК Кузбасса может производится корректировка общей суммы необходимой валовой выручки. Формула для расчета величины сглаживания необходимой валовой выручки рассчитывается по следующей формуле в соответствии с п. 42 Методических указаний:

,

где:

 - величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i, производимого в целях сглаживания тарифов. Величина сглаживания определяется при установлении или корректировке тарифа на долгосрочный период регулирования;

 - величина сглаживания необходимой валовой выручки, определенная органом регулирования. Величина сглаживания, примененная органом регулирования в расчетном периоде регулирования (i) в течение долгосрочного периода регулирования, сводится к нулю не позднее последнего расчетного периода регулирования текущего долгосрочного периода регулирования;

 - необходимая валовая выручка, устанавливаемая на год i долгосрочного периода регулирования без учета сглаживания, тыс. руб.

Регулирующим органом расходы по статье на 2021 год не утверждены.

При корректировке 2021 года необходимость в сглаживании необходимой валовой выручки отсутствует.

**«Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов»**

Регулирующим органом расходы по статье на 2021 год не утверждены. Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

В соответствии с п. 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.



где:

 - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая в соответствии с формулой (38) Методических указаний;

 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

Согласно п. 95 Методических указаний необходимая валовая выручка, определяемая на i-2-й год на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, установленная с применением метода индексации, рассчитывается с учетом пунктов 22 - 23 Основ ценообразования по формуле (38):



где:

 - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с формулой (40) Методических указаний, тыс. руб.;

 - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом пунктов 22, 29, 49, 51 - 60 и 88 Методических указаний;

 - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с формулой (40.1) Методических указаний, тыс. руб.;

 - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

 - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методический указаний, тыс. руб.;

 - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

,, ,  - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

Операционные расходы и расходы на приобретение энергетических





ресурсов, скорректированные или определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определяются по формулам:





где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

ОРi0 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

ИЭР - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний;

 - удельное потребление электрической энергии в i-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

 - скорректированный объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-м году, тыс. куб. м;

 - скорректированная цена на электрическую энергию, определяемая в i-м году, руб./кВт час;

 - скорректированный объем потребления z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в i-м году;

 - скорректированная стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в



i-м году;









где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

 - операционные расходы, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

 - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

 - фактический индекс изменения потребительских цен в j-м году;

 - фактический индекс изменения количества активов в (j)-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний;

 - расходы на электрическую энергию, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

 - удельное потребление электрической энергии в (i-2)-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

 - фактический объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-2 году, тыс. куб. м;

 - фактическая (расчетная) цена на электрическую энергию, определяемая в i-2 году, руб./кВт час;

 расходы на энергетические ресурсы (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

 - фактический объем потребления z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя) в i-2 году;

 - фактическая стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя) в i-2 году;

 - фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования и включаемая в состав неподконтрольных расходов в i-м году при i = [1; 5], тыс. руб.;

 - суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, учтенная органом регулирования при установлении тарифов на год (i-2) в составе неподконтрольных расходов в (i-2)-м году при i = [1; 5], рассчитанная в соответствии с пунктом 56 Методических указаний, тыс. руб.

На основании вышеизложенного **расчет корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, по услуге водоотведения** представлен в Таблице 1.

Таблица 1.

Корректировка НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, по услуге водоотведения, рассчитанная по итогу 2019 года составила 88,69 тыс. руб.

**«Величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы»**

Регулирующим органом расходы по статье на 2021 год не утверждены. Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

В соответствии с п. 92 Методических указаний величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы рассчитывается по формуле:



где:

 - объем собственных средств на реализацию инвестиционной программы, учтенный при установлении тарифов на (i-2)-й год и включающий амортизацию основных средств и нематериальных активов, расходы из прибыли и иные собственные средства, определенные инвестиционной программой, тыс. руб.;

 - объем фактического ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы в (i-2)-м году по стоимости, определенной в инвестиционной программе на год (i-2), тыс. руб.;

 - плановый размер финансирования инвестиционной программы, утвержденной в установленном порядке на (i-2)-й год, за счет всех источников финансирования, тыс. руб.

При корректировке НВВ на 2021 год показатель  равен нулю.

**«Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения»**

Регулирующим органом расходы по статье на 2021 год не утверждены. Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

В соответствии с п. 93 Методических указаний корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения осуществляется в соответствии с Основами ценообразования и определяется на i-год по формуле (36). Данная величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении.

, (36)

где:

 - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный № 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

 - максимальный процент корректировки i-го года, определяемый следующим образом:

для 2015 года:  = 1%;

для 2016 года:  = 1%;

для 2017 года:  = 2%;

начиная с 2018 года:  = 3%.

 Плановые и фактические значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения (по услуге водоотведение) представлены в Таблице 2.

Таблица 2.

Показатели надежности, качества, энергетической эффективности

 объектов централизованных систем водоотведения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | План 2019 год | Факт 2019 года |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов |
| 1.1. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 0,18 | 1,60 |

При корректировке НВВ на 2021 год показатель  равен нулю.

Исходя из анализа экономической обоснованности расходов **скорректированная величина необходимой валовой выручки**, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, по услуге водоотведения АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) (Яйский муниципальный округ) **на 2021 год** составляет:

**НВВск 2021 = 716,39 + 79,22 + 71,28 + 0 + 677,70 + 0 + 0 – 0 + 0 + 88,69 = = 1633,27 тыс. руб.**,

в том числе с календарной разбивкой по периодам:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 816,64 тыс. руб.;

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 816,64 тыс. руб.

Распределение НВВ по периодам произведено исходя из не превышения уровня тарифа в 1 полугодии 2021 года над тарифом декабря 2020 года (33,31 руб./м3) на основании положений п. 9 Основ ценообразования.

Снижение необходимой валовой выручки к установленной составляет ***29,11*** тыс. руб., отклонение в сторону уменьшения от предложенной организацией составило ***3296,41*** тыс. руб.

**Натуральные показатели по водоотведению**

Проанализировав представленные документы и в соответствии с п. 4 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (ред. от 29.08.2017) «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», исходя из фактического объема принятых сточных вод за последний отчетный год и динамики приема сточных вод за последние 3 года.

Специалист полагает экономически и технологически обоснованным принять показатели объемов обеспечения оказываемых услуг в сфере водоотведения по категориям потребителей принять с учетом частичного снижения на 1% для постепенного доведения до фактических объемов, в том числе на потребительский рынок по фактическим объемам 2019 года, объемы на собственные нужды производства приняты как разница между объемами принятых сточных вод по категориям потребителей и объемами на потребительский рынок.

Планируемый объем принятых сточных вод по категориям потребителей составил:

 с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 24516,50 м3;

 с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 24516,50 м3.

|  |  |
| --- | --- |
|  | Принято сточных вод по категориям потребителей, м3 |
|  | Население | Бюджетные потребители | Прочие потребители | Собственные нужды производства | Всего: |
| 2021 год |
| Утверждено РЭК Кузбасса | - | - | 3082,00 | 46410,00 | 49492,00 |
| Предложение организации в целях корректировки | - | - | 1000,00 | 21000,00 | 22000,00 |
| Предложение РЭК Кузбасса в целях корректировки  | - | - | 880,00 | 48153,00 | 49033,00 |

**Расчет одноставочных тарифов в сфере водоотведения**

Тарифы регулируемых организаций на холодное водоснабжение, водоотведение, без дифференциации в виде одноставочных тарифов рассчитываются в соответствии с формулой:

, (42)

где:

 - тариф регулируемой организации, устанавливаемый на i-ый год, руб./куб. м;

 - необходимая валовая выручка регулируемой организации, относящаяся на соответствующий регулируемый вид деятельности, рассчитанная на i-ый год, руб.;

 - объем отпускаемой i-той регулируемой организацией воды (принимаемых сточных вод) абонентам и другим регулируемым организациям, куб. м.

Исходя из вышеизложенного, предлагается установить (скорректировать) АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) (Яйский муниципальный округ) тарифы на водоотведение в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2021 год с календарной разбивкой:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы, руб./м3 | Рост к предыдущему периоду, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Водоотведение |
| АО «Транснефть-Западная Сибирь» | 2021 | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 33,31 | 0,0 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 33,31 | 0,0 |

|  |  |
| --- | --- |
|  |  |

Приложение № 2 к протоколу № 56

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.09.2020

**Производственная программа**

**АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция)**

**(Яйский муниципальный округ) в сфере водоотведения**

**на период с 01.01.2020 по 31.12.2024**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция)  |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 630049, г. Новосибирск, ул. Галущака, 1 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650993, г. Кемерово, ул. Н. Островского, д. 32 |

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем холодного водоснабжения и (или) водоотведения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реализации | Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Водоотведение |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реализации | Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Водоотведение |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности холодного водоснабжения (в том числе по снижению потерь воды при транспортировке) и (или) водоотведения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реализации | Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Водоотведение |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы принимаемых сточных вод

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| Водоотведение |
| 1. | Объем отведенных стоков | м3 | 24746,00 | 24746,00 | 24516,50 | 24516,50 | 24746,00 | 24746,00 | 24746,00 | 24746,00 | 24746,00 | 24746,00 |
| 2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 24746,00 | 24746,00 | 24516,50 | 24516,50 | 24746,00 | 24746,00 | 24746,00 | 24746,00 | 24746,00 | 24746,00 |
| 3.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 1541,00 | 1541,00 | 440,00 | 440,00 | 1541,00 | 1541,00 | 1541,00 | 1541,00 | 1541,00 | 1541,00 |
| 3.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 1541,00 | 1541,00 | 440,00 | 440,00 | 1541,00 | 1541,00 | 1541,00 | 1541,00 | 1541,00 | 1541,00 |
| 3.2. | Собственные нужды производства | м3 | 23205,00 | 23205,00 | 24076,50 | 24076,50 | 23205,00 | 23205,00 | 23205,00 | 23205,00 | 23205,00 | 23205,00 |
| 4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения, тыс. руб. | 824,25 | 824,25 | 816,64 | 816,64 | 838,13 | 856,19 | 856,19 | 871,13 | 871,13 | 890,27 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное водоотведение | 01.01.2020 | 31.12.2024 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности

 объектов централизованных систем холодного водоснабжения и (или) водоотведения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2018 год | Ожидаемые значения 2019 год | План 2020 год | План 2021 год | План 2022 год | План 2023 год | План 2024 год | План 2025 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоотведения
 |
| 1.1. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод
 |
| 2.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов
 |
| 3.1. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 1,70 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2020 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2025 год | Эффективность производствен-ной программы, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоотведения
 |
| 1.1. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | - | - | - |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод
 |
| 2.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 2.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 2.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов
 |
| 3.1. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 0,88 | 0,88 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за 2018-2019 год

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
|  |
| 1. Водоотведение
 |
| - | - |
|  |
| 1. Водоотведение
 |
| - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование мероприятия | Период проведения мероприятий |
| - | - |

Приложение № 3 к протоколу № 56 заседания Правления

Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.09.2020













Приложение № 4 к протоколу № 56 заседания Правления

Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.09.2020

**Одноставочные тарифы на водоотведение**

**АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление»**

**Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция)**

**(Яйский муниципальный округ)**

**на период с 01.01.2020 по 31.12.2024**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование потребителей | Тариф, руб./м3 |
| 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| Водоотведение  |
| Прочие потребители(без НДС) | 33,31 | 33,31 | 33,31 | 33,31 | 33,87 | 34,60 | 34,60 | 35,20 | 35,20 | 35,98 |

Приложение № 5 к протоколу № 56

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.09.2020

# Экспертное заключение

# Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным

**АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция)**

**(Яйский муниципальный округ)** для установления тарифов на техническую воду, реализуемую на потребительском рынке,

на период с 01.01.2021 по 31.12.2023

Ведущий консультант (далее – «специалист») Региональной энергетической комиссии Кузбасса (далее – «РЭК Кузбасса»), рассмотрев представленные организацией предложения по установлению тарифов на техническую воду, реализуемую на потребительском рынке, отмечает, что они отражают экономическую ситуацию в организации в сложившихся условиях хозяйствования.

**Общая характеристика организации**

Основным видом деятельности организации является транспортировка нефти и нефтепродуктов, к прочим видам деятельности относится оказание услуг холодного водоснабжения, водоотведения.

Зонами обслуживания организации на территории Кемеровской области являются Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция (Яйский муниципальный округ).

Объекты коммунальной инфраструктуры, используемые в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, находятся в собственности АО «Транснефть-Западная Сибирь».

Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция:

- покупает питьевую воду у ООО «Водоканал» (г. Анжеро-Судженск), использует ее на собственные нужды и передает по своим сетям (3,29 км) сторонним потребителям;

- на очистные сооружения организации кроме собственных стоков поступают сточные воды от ООО «Стройконструкция-Регион»;

- добыча технической воды из 2-х артезианских скважин, использует ее на собственные нужды и передает по своим сетям стороннему потребителю ООО «Стройконструкция-Регион».

**Анализ соответствия расчетов тарифов и формы представления предложений нормативно – методическим документам по вопросам регулирования тарифов**

Материалы организации по расчету тарифов на 2021-2023 годы подготовлены в соответствии с требованиями «Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Правила).

Расчетно-обосновывающие материалы представлены организацией надлежащим образом, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

**Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов**

Специалистом рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом специалист исходил из того, что представленная организацией информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель организации.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности организации и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности представленной информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемому РЭК Кузбасса виду деятельности на 2021- 2023 годы.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на водоподготовку, транспортировку и подачу технической воды, принимаемых для определения долгосрочных параметров регулирования тарифов на 2021-2023 годы и расчета тарифов на 2021-2023 годы, производилась на основе анализа общих смет расходов в экономических элементах.

Деятельность предприятия в части организации и проведения закупочных процедур регламентируется Положением «О закупках товаров, работ, услуг АО «Транснефть-Западная Сибирь», утвержденным советом директоров протоколом от 20.04.2017 №9 (основополагающим документом в данной области является Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»).

**Оценка финансового состояния организации**

Организация находится на общей системе налогообложения.

По итогам работы за 2019 г. в учете организации отсутствуют объективные сведения о понесенных затратах, полученных доходах по регулируемым видам деятельности.

Тарифы на техническую воду впервые утверждены на 2020 год.

**Долгосрочные параметры регулирования тарифов**

 **на техническую воду**

Организацией было направлено заявление (исх. от 23.04.2020 № ТЗС-03-11-24/12673, вх. от 27.04.2020 № 1729) об установлении тарифов на техническую воду на период с 01.01.2021 по 31.12.2023с применением метода индексации. При применении метода индексации, регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

В соответствии с п. 79 Основ ценообразования в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Основы ценообразования) к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации, относятся:

а) базовый уровень операционных расходов;

б) индекс эффективности операционных расходов;

в) нормативный уровень прибыли (для организаций, которым права владения и (или) пользования централизованными системами холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельными объектами таких систем, находящимися в государственной или муниципальной собственности, преданы по договорам аренды таких систем и (или) объектов или по концессионным соглашениям, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014г.);

г) показатели энергосбережения и энергетической эффективности (уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии).

**Базовый уровень операционных расходов** – это уровень операционных расходов, установленный на первый год долгосрочного периода регулирования, рассчитанный с применением метода экономически обоснованных расходов. Величина операционных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования, заявленная организацией, соответствует следующим значениям:

техническая вода ***574,38*** тыс. руб.

**Индекс эффективности операционных расходов** организацией не заявлен.

**Нормативный уровень прибыли** организацией не заявлен.

**Показатели энергосбережения и энергетической эффективности, в том числе:**

Уровень потерь воды заявлен организацией на 2021 год 0,00%, на 2022-2023 годы на том же уровне.

Удельный расход электрической энергии заявлен организацией на 2021 год в сфере холодного водоснабжения технической водой ***2,23*** кВт\*ч/м3, на 2022-2023 годы на том же уровне.

Учитывая результаты проведенного анализа, предлагаю Региональной энергетической комиссии Кузбасса установить для организации долгосрочные параметры регулирования тарифов водоснабжения на период с 01.01.2021 по 31.12.2023 согласно данным таблицы 1.

Таблица 1

**Долгосрочные параметры**

 **регулирования тарифов на техническую воду**

**АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция)**

**(Яйский муниципальный округ)**

**на период с 01.01.2021 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наимено-вание услуг | Годы | Базовый уровень операцион-ных расходов, тыс. руб. | Индекс эффективнос-ти операцион-ных расходов, % | Норматив-ный уровень прибыли, % | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности |
| Уровень потерь воды, % | Удельный расход электрической энергии, кВт\*ч/ м3 |
| 1. | Техничес-кая вода  | 2021 | 139,36 | х | х | 0,00 | 1,77 |
| 2022 | х | 1 | х | 0,00 | 1,77 |
| 2023 | х | 1 | х | 0,00 | 1,77 |

Расчеты конкретных статей расходов, основание расчетов, приводятся далее в экспертном заключении при анализе соответствующих статей расходов.

**Анализ основных технико-экономических показателей**

Согласно п. 4 Методических указаний расчетный объем отпуска воды, объем принятых сточных вод определяется, исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей.

Провести анализ динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года не представляется возможным, в связи с тем, что для организации впервые тариф на холодное водоснабжение технической водой утвержден на период с 01.01.2020 по 31.12.2020.

Организацией предоставлены фактические данные по объемам отпущенной технической воды за 2019 год единственному абоненту ООО «Стройконструкция-Регион».

Следует отметить, что при установлении тарифов на 2020 год показатели объемов поднятой воды в сфере холодного водоснабжения были приняты по лимиту объемов согласно лицензии на недропользование.

Проанализировав представленные документы, специалист полагает экономически и технологически обоснованным принять показатели объемов обеспечения оказываемых услуг на период 2021-2023 годы в сфере холодного водоснабжения технической водой на потребительский рынок по фактическим объемам за 2019 год, подтвержденных выставленными счетами-фактурами, объемы на собственные нужды производства приняты как разница между объемами поднятой воды и объемами на потребительский рынок.

Уровень потерь воды 0,00% на 2021-2023 годы принят на уровне, предложенном организацией.

Планируемый объем отпущенной воды по категориям потребителей составил:

- на период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – ***1500,00*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***440,00*** м3;

- на период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – ***1500,00*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***440,00*** м3.

На 2022 – 2023 годы объем отпущенной технической воды по категориям потребителей принимается на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

Размер финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, в сфере холодного водоснабжения составляет:

- на период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – ***78,83*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – ***78,83*** тыс. руб.;

- на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – ***78,83*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2022 по 31.12.2022 – ***82,54*** тыс. руб.;

- на период с 01.01.2023 по 30.06.2023 – ***82,54*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2023 по 31.12.2023 – ***86,43*** тыс. руб.

**Техническая вода**

**Анализ расчета величины необходимой валовой выручки**

В соответствии с п. 85 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания) при установлении тарифов с применением метода индексации до начала очередного долгосрочного периода регулирования необходимая валовая выручка регулируемой организации рассчитывается отдельно на каждый i-й расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования по формуле:

,

где:

 - необходимая валовая выручка, установленная на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

 - текущие расходы регулируемой организации, планируемые на год i, тыс. руб.;

 - расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов в году i, тыс. руб.;

 - нормативная прибыль, установленная на год i, тыс. руб.;

 - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, рассчитанная в соответствии с формулами (5) и (6) Методических указаний;

 - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации на год i, тыс. руб.

 Текущие расходы рассчитываются по формуле:



где:

 - текущие расходы, тыс. руб.;

 - операционные расходы, тыс. руб.;

 - расходы на приобретение электрической энергии (мощности), тепловой энергии, топлива, других видов энергетических ресурсов и холодной воды, тыс. руб.;

 - неподконтрольные расходы, тыс. руб.

При определении расходов на приобретение электрической энергии (мощности) и холодной воды учитываются значения долгосрочных параметров регулирования тарифов, таких как удельный расход электрической энергии и уровень потерь воды в случае, если установление тарифов осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования.

Организацией необходимая валовая выручка заявлена:

- на 2021 год в размере ***682,20*** тыс. руб., тариф – в размере ***227,40*** руб.;

- на 2022 год в размере ***684,40*** тыс. руб., тариф – в размере ***228,13*** руб.;

- на 2023 год в размере ***686,65*** тыс. руб., тариф – в размере ***228,88*** руб.

Установление тарифов рассматриваемой организации осуществлялось с учетом следующей календарной разбивки:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021;

- с 01.01.2022 по 30.06.2022;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022;

- с 01.01.2023 по 30.06.2023;

- с 01.07.2023 по 31.12.2023.

Необходимая валовая выручка (далее также – «НВВ») с учетом календарной разбивки определена специалистом РЭК Кузбасса на следующем уровне:

- на период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – ***78,83*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – ***78,83*** тыс. руб.;

- на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – ***78,83*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2022 по 31.12.2022 – ***82,54*** тыс. руб.;

- на период с 01.01.2023 по 30.06.2023 – ***82,54*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2023 по 31.12.2023 – ***86,43*** тыс. руб.

При расчете статей расходов специалистом использовались:

- индексы потребительских цен на 2020 год – 103,0%, на 2021 год – 103,7%, на 2022 год – 104,0%, на 2023 год – 104,0% (далее – ИПЦ Минэкономразвития России);

- индексы цен производителей электрической энергии на 2020 год 104,8%, на 2021 год – 104,1%, на 2022 год – 104,0%, на 2023 год 104,0% (далее – ИЦП Минэкономразвития России).

Вышеуказанные индексы приняты согласно основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 - 2024 годы, определенных в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, опубликованном 30.09.2019г. на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации (далее - прогноз Минэкономразвития России).

**I. Базовый уровень операционных расходов на 2021 год**

Базовый уровень операционных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования рассчитывался с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с пунктами 17 - 26 Методических указаний (за исключением расходов на электрическую энергию (мощность, тепловую энергию и другие виды энергетических ресурсов), утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (ред. от 29.10.2019) «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Организацией заявлены следующие операционные расходы:

**Материалы и запчасти**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- 2021 год в сумме ***46,12*** тыс. руб.

Расходы по статье в расчет приняты по плановой смете 2020 года (при регулировании на 2020 год расходы сформированы от факта 2018 года) с учетом ИПЦ Минэкономразвития России на 2021 год 103,7% в связи с недостаточным обоснованием расходов. Также организации рекомендовано использовать амортизационные отчисления.

Расходы по периодам календарной разбивки приняты в сумме ***1,27*** тыс. руб., в том числе по периодам:

- **с** **01.01.2021 по 30.06.2021** – ***0,63*** тыс. руб.

- **с 01.07.2021 по 31.12.2021** – ***0,63*** тыс. руб.

**Расходы на оплату труда основного**

**производственного персонала**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- 2021 год в сумме ***371,99*** тыс. руб., в том числе среднемесячная заработная плата заявлена в размере ***61998,33*** руб./чел./мес., численность основного производственного персонала – ***0,5*** человека.

Расходы на оплату труда основного производственного персонала учтены исходя из средней заработной платы и численности, принятых в расчет. Средняя заработная плата принята в размере ***16352,45*** руб./чел./мес. и рассчитана от заработной платы плановой сметы 2020 года с учетом ИПЦ Минэкономразвития России на 2021 год 103,7%.

Средняя заработная плата при регулировании на 2020 год принята в размере ***15769,00*** руб./чел./мес. в соответствии Федеральным законом от 19.06.2000 № 82-ФЗ «О минимальном размере оплаты труда» (в ред. от 25.12.2018 № 481-ФЗ) с учетом районного коэффициента.

Следует отметить, что оказание услуг в сфере холодного водоснабжения технической водой не является основным видом деятельности.

Численность основного производственного персонала принята по предложению организации в количестве ***0,5*** человека и соответствует численности плановой сметы 2020 года.

Расходы по периодам календарной разбивки приняты в сумме ***98,11*** тыс. руб., в том числе по периодам:

- **с** **01.01.2021 по 30.06.2021** – ***49,06*** тыс. руб.

- **с 01.07.2021 по 31.12.2021** – ***49,06*** тыс. руб.

**Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- 2021 год в сумме ***112,57*** тыс. руб.

Расходы по данной статье рассчитаны на основании Налогового кодекса РФ (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (в ред. от 03.08.2018) в размере 30% (на обязательное пенсионное страхование – 22%, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством – 2,9%, на обязательное медицинское страхование - 5,1%).

Расходы по периодам календарной разбивки приняты в сумме ***29,43*** тыс. руб., в том числе по периодам:

- **с** **01.01.2021 по 30.06.2021** – ***14,72*** тыс. руб.

- **с 01.07.2021 по 31.12.2021** – ***14,72*** тыс. руб.

**Прочие производственные расходы**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- 2021 год в сумме ***19,52*** тыс. руб., в том числе прочие расходы – ***0,58*** тыс. руб., спецодежда – ***18,94*** тыс. руб.

***Прочие расходы.*** В данной статье заявлен процент от общих производственных расходов в целом по организации, структура данных расходов не расшифрована. Расходы по статье исключены из расчета необходимой валовой выручки.

***Спецодежда.*** Расходы по статье приняты в сумме ***10,54*** тыс. руб. и рассчитаны на основании норм выдачи спецодежды, с учетом численности основного производственного персонала принятой в расчет , цены на спецодежду приняты по счетам-фактурам 2019 года представленными в материалах тарифного дела, с учетом ИПЦ Минэкономразвития России на 2021 год 103,7%.

Расходы по периодам календарной разбивки приняты в сумме ***10,54*** тыс. руб., в том числе по периодам:

- **с** **01.01.2021 по 30.06.2021** – ***5,27*** тыс. руб.

- **с 01.07.2021 по 31.12.2021** – ***5,27*** тыс. руб.

**Ремонтные расходы**

**Прочие расходы**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- 2021 год в сумме ***24,18*** тыс. руб.

Расшифровка и обосновывающие документы по предлагаемым расходам в материалах тарифного дела отсутствуют. Расходы по статье исключены из расчета необходимой валовой выручки.

Таким образом, базовый уровень операционных расходов на 2021 год составил ***139,36*** тыс. руб.

Согласно п. 45 Методических указаний операционные расходы на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования рассчитываются по формуле:

ОРi = ОРi-1 \* (1 - ИЭРi) \* (1 + ИПЦi) \* (1 + ИКАi), (8)

где:

ОРi-1 - операционные расходы в (i-1)-м году (базовый уровень), тыс. руб.;

ИЭРi - индекс эффективности операционных расходов в i-м году, процентов;

ИПЦi - индекс потребительских цен, определенный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной период регулирования;

ИКАi - индекс изменения количества активов в i-м году.

При расчете Операционных расходов на 2022-2023 годы регулятором использовались следующие показатели:

базовый уровень операционных расходов 2021 года – 139,36 тыс. руб.;

индекс потребительских цен на 2022 год 104,0%, на 2023 год – 104,0%, согласно прогнозу Минэкономразвития России;

индекс эффективности операционных расходов 1%;

индекс изменения количества активов 0%.

Согласно вышеуказанной формуле, уровень операционных расходов составит:

- на 2022 год ***143,48*** тыс. руб.;

- на 2023 год ***147,73*** тыс. руб.

**II. Расходы на приобретение энергетических ресурсов**

**Затраты на покупную электрическую энергию**

В соответствии с п. 20 Методических указаний расходы регулируемой организации на приобретаемые электрическую энергию (мощность), тепловую энергию (мощность), другие виды энергетических ресурсов, холодную воду, теплоноситель определяются как сумма произведений расчетных экономически (технологически, технически) обоснованных объемов приобретаемых электрической энергии (мощности), тепловой энергии (мощности), других видов энергетических ресурсов холодной воды на соответственно плановые (расчетные) цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), тепловую энергию (мощность), другие виды энергетических ресурсов, холодную воду. Объемы приобретаемой электрической энергии (мощности), тепловой энергии (мощности) определяются с учетом показателей надежности, качества, энергетической эффективности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения, определенных в установленном порядке.

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке (в расчете на год) расходы по данной статье:

- 2021 год в сумме ***12,61*** тыс. руб., в том числе: по уровню напряжения НН ***7,54*** тыс. руб.: объем энергии ***6,68*** тыс. кВт\*ч, тариф ***1,13*** руб./кВт\*ч.; расходы на мощность ***5,06*** тыс. руб.: объем ***0,00732*** МВт, цена ***691,93*** руб./кВт.мес.;

- 2022 год в сумме ***12,87*** тыс. руб., в том числе: по уровню напряжения НН ***7,70*** тыс. руб.: объем энергии ***6,68*** тыс. кВт\*ч, тариф ***1,15*** руб./кВт\*ч.; расходы на мощность ***5,17*** тыс. руб.: объем ***0,00732*** МВт, цена ***706,18*** руб./кВт.мес.;

- 2023 год в сумме ***13,13*** тыс. руб., в том числе: по уровню напряжения НН ***7,86*** тыс. руб.: объем энергии ***6,68*** тыс. кВт\*ч, тариф ***1,18*** руб./кВт\*ч.; расходы на мощность ***5,28*** тыс. руб.: объем ***0,00732*** МВт, цена ***720,73*** руб./кВт.мес.

Поставщиком электрической энергии является ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» на основании договора на поставку электрической энергии (мощности) от 23.11.2007 № ДП 1-2. Договор был заключен до вступления в силу Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», в связи с чем конкурсные процедуры при заключении вышеуказанного договора не проводились.

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

- 2021 год – ***10,68*** тыс. руб., в том числе:

-  **с** **01.01.2021 по 30.06.2021** – ***5,34*** тыс. руб., в том числе:по уровню напряжения НН ***2,80*** тыс. руб.: объем энергии ***2,65*** тыс. кВт\*ч. рассчитан по утвержденному удельному расходу на 2021 год 1,77 кВт.ч/м3 и объему воды, поданной в сеть 1500,00 м3, тариф ***1,06*** руб./кВт\*ч. рассчитан от факта 2019 года, представленного в формате шаблона CALC.TARIFF.VODA, с учетом ИЦП Минэкономразвития России в сфере электроэнергии на 2020 год 104,8%, на 2021 год 104,1%; расходы на мощность ***2,54*** тыс. руб.: объем ***0,00366*** МВт, цена ***693,86*** руб./кВт.мес.;

- **с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***5,34*** тыс. руб. Объем и цена потребленной энергии - на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

- 2022 год – ***11,11*** тыс. руб., в том числе:

-  **с** **01.01.2022 по 30.06.2022** – ***5,56*** тыс. руб., в том числе:по уровню напряжения НН ***2,91*** тыс. руб.: объем энергии ***2,65*** тыс. кВт\*ч. рассчитан по утвержденному удельному расходу на 2022 год 1,77 кВт.ч/м3 и объему воды, поданной в сеть 1500,00 м3, тариф ***1,10*** руб./кВт\*ч. рассчитан по плановой смете 2021 года, с учетом ИЦП Минэкономразвития России в сфере электроэнергии на 2022 год 104%; расходы на мощность ***2,64*** тыс. руб.: объем ***0,00366*** МВт, цена ***721,61*** руб./кВт.мес.;

- **с** **01.07.2022 по 31.12.2022** – ***5,56*** тыс. руб. Объем и цена потребленной энергии - на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

- 2023 год – ***11,56*** тыс. руб., в том числе:

-  **с** **01.01.2023 по 30.06.2023** – ***5,78*** тыс. руб.**,** в том числе:по уровню напряжения НН ***3,03*** тыс. руб.: объем энергии ***2,65*** тыс. кВт\*ч. рассчитан по утвержденному удельному расходу на 2023 год 1,77 кВт.ч/м3 и объему воды, поданной в сеть 1500,00 м3, тариф ***1,14*** руб./кВт\*ч. рассчитан по плановой смете 2022 года, с учетом ИЦП Минэкономразвития России на 2023 год 104%; расходы на мощность ***2,75*** тыс. руб.: объем ***0,00366*** МВт, цена ***750,47*** руб./кВт.мес.;

- **с** **01.07.2023 по 31.12.2023** – ***5,78*** тыс. руб. Объем и цена потребленной энергии - на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**III. Неподконтрольные расходы**

Неподконтрольные расходы включают в себя:

1) расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности;

2) расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе обязательного страхования, предусмотренных законодательными актами Российской Федерации, включая плату за негативное воздействие на окружающую среду, в пределах, установленных для регулируемой организации нормативов и (или) лимитов;

3) расходы на арендную плату и лизинговые платежи, размер которых определяется с учетом требований, предусмотренных пунктом 29 настоящих Методических указаний;

4) расходы по сомнительным долгам для гарантирующей организации в размере не более 2 процентов от необходимой валовой выручки, относимой на население (абонентов, предоставляющих коммунальные услуги в сфере водоснабжения и водоотведения населению) за предыдущий период регулирования;

5) экономию средств, достигнутую в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования и рассчитанную в соответствии с пунктами 53 - 60 настоящих Методических указаний;

6) расходы на обслуживание бесхозяйных сетей, эксплуатируемых регулируемой организацией в размере, определенном органом регулирования тарифов исходя из стоимости мероприятий по реконструкции и модернизации, текущему и капитальному ремонту таких сетей;

7) расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов;

8) расходы на концессионную плату;

9) расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента на водопроводные сети и насосные станции, канализационные сети, канализационные насосные станции в составе объекта концессионного соглашения и (или) в составе иного передаваемого концедентом концессионеру по концессионному соглашению недвижимого имущества, технологически и функционально связанного с объектом концессионного соглашения, принадлежащего концеденту на праве собственности и (или) находящегося во владении и (или) в пользовании государственного или муниципального унитарного предприятия на праве хозяйственного ведения или оперативного управления, государственного или муниципального бюджетного или автономного учреждения на праве оперативного управления, учредителем которых является концедент, не прошедшего в установленном законодательством Российской Федерации порядке государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации прав, сведения о котором отсутствуют в Едином государственном реестре недвижимости, в размере фактически понесенных расходов на уплату государственной пошлины за совершение соответствующих действий.

10) расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и проценты по ним, с учетом положений, предусмотренных пунктом 20 Методических указаний.

Организацией заявлены следующие неподконтрольные расходы:

 **Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов**

При определении размера расходов, связанных с уплатой налогов и сборов, учитываются:

налог на прибыль;

налог на имущество организаций;

земельный налог;

водный налог и плата за пользование водным объектом;

транспортный налог;

прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов;

плата за негативное воздействие на окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду, размер которой определяется исходя из того, что указанные выбросы (сбросы) и размещение осуществляются в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, в том числе в соответствии с планами снижения сбросов.

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- 2021 год в сумме ***2,36*** тыс. руб.

- 2022 год в сумме ***2,41*** тыс. руб.

- 2023 год в сумме ***2,46*** тыс. руб.

В расходы по статье включен водный налог.

Расходы рассчитаны по планируемым объемам воды, забранной из водного объекта на ставку водного налога с коэффициентами роста на 2021-2023 годы в соответствии с п.1 и п.1.1. ст. 333.12 НК РФ (часть вторая) от 05.08.2000 N 117-ФЗ (ред. от 03.08.2018) (с изм. и доп., вступ. в силу с 01.10.2018). Расчет представлен в таблице 2.

Таблица 2.

Расчет водного налога на период 2021-2023 годы АО «Транснефть-ЗС»

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Объем воды, м3 | Ставка налога, тыс. руб. | 2021 год | 2022 год  | 2023 год |
| Коэфф. | Сумма налога, тыс. руб. | Коэфф. | Сумма налога, тыс. руб. | Коэфф. | Сумма налога, тыс. руб. |
| 3000,00 | 0,33 | 2,66 | 2,63 | 3,06 | 3,03 | 3,52 | 3,48 |

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

- 2021 год в сумме ***2,63*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2021 по 30.06.2021** – ***1,32*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***1,32*** тыс. руб.;

- 2022 год в сумме ***3,03*** тыс. руб.:

**с** **01.01.2022 по 30.06.2022** – ***1,55*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2022 по 31.12.2022** – ***1,48*** тыс. руб.;

- 2023 год в сумме ***3,48*** тыс. руб.:

**с** **01.01.2023 по 30.06.2023** – ***1,75*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2023 по 31.12.2023** – ***1,74*** тыс. руб.

**IV. Амортизация основных средств**

В соответствии с п.28 Методических указаний расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам централизованной системы водоснабжения, учитываются при установлении тарифов в сфере водоснабжения на очередной период регулирования в размере, определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете.

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- 2021 год в сумме ***6,69*** тыс. руб.;

- 2022 год в сумме ***6,96*** тыс. руб.;

- 2023 год в сумме ***7,24*** тыс. руб.

В расчет приняты расходы на основании представленных инвентарных карточек (по первоначальной стоимости). Расчет представлен в таблице 3.

Таблица 3.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование объекта | Первоначальная стоимость, тыс. руб. | СПИ, мес. | Амортиз. отчисления (год), тыс. руб. |
| Здание арт.скважины №1 | 44,31931 | 300 | 1,77 |
| Здание арт.скважины №2 | 80,42831 | 300 | 3,21 |
| **ИТОГО:** |  |  | **4,98** |

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

- 2021 год в сумме ***4,98*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2021 по 30.06.2021** – ***2,49*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***2,49*** тыс. руб.;

- 2022 год в сумме ***4,98*** тыс. руб.:

**с** **01.01.2022 по 30.06.2022** – ***2,49*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2022 по 31.12.2022** – ***2,49*** тыс. руб.;

- 2023 год в сумме ***4,98*** тыс. руб.:

**с** **01.01.2023 по 30.06.2023** – ***2,49*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2023 по 31.12.2023** – ***2,49*** тыс. руб.

**V. Нормативная прибыль**

Величина нормативной прибыли регулируемой организации включает:

1) величину расходов на капитальные вложения (инвестиции), определяемую на основе утвержденных инвестиционных программ;

2) величину иных экономически обоснованных расходов на социальные нужды, не учитываемых при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения), в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

В соответствии с абзацем 1 пункта 86 Методических указаний величина нормативной прибыли на i-й год, определяется в соответствии с формулой 30.1 настоящих Методических указаний, за исключением объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

Нормативная прибыль рассчитывается по формуле:



где:

 - величина нормативной прибыли, тыс. руб.;

КВi - расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами в размере, предусмотренном утвержденной инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, тыс. руб. В указанную величину также не включаются расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы;

 - расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений пункта 15 Основ ценообразования, тыс. руб.;

КДi - экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, тыс. руб.

Величина нормативного уровня прибыли может быть определена органом регулирования тарифов по годам в течение долгосрочного периода регулирования на разном уровне в соответствии с мероприятиями, предусмотренными инвестиционной программой.

При определении нормативного уровня прибыли учитываются расходы, предусмотренные пунктом 31 Методических указаний.

Расходы по данной статье предприятием не заявлены.

Инвестиционная программа для АО «Транснефть-Западная Сибирь» (Яйский муниципальный округ) в сфере водоснабжения не утверждена.

**«Расчетная предпринимательская прибыль»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- 2021 год в сумме ***86,16*** тыс. руб.;

- 2022 год в сумме ***86,37*** тыс. руб.;

- 2023 год в сумме ***86,59*** тыс. руб.

В соответствии с п. 86(1) Методических указаний расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 88 настоящего документа (за исключением расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 78(1) Основ ценообразования.

АО «Транснефть-Западная Сибирь» (Яйский муниципальный округ) не наделена статусом гарантирующей организации.

Расходы по данной статье не приняты в расчет необходимой валовой выручки.

**VI. Корректировка необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов**

 Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

В соответствии с п. 85 Методических указаний, в целях недопущения резких изменений уровня тарифов в течение регулируемого долгосрочного периода, специалистом РЭК Кузбасса произведена корректировка общей суммы необходимой валовой выручки. Формула для расчета величины сглаживания необходимой валовой выручки рассчитывается по следующей формуле в соответствии с п. 42 Методических указаний:

,

где:

 - величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i, производимого в целях сглаживания тарифов;

 - величина сглаживания необходимой валовой выручки, определенная органом регулирования;

 - необходимая валовая выручка, устанавливаемая на год i долгосрочного периода регулирования без учета сглаживания, тыс. руб.

Расчетная величина корректировки необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов, принятая регулятором, не превышает максимально допустимый размер сглаживания 12%, предусмотренный условиями вышеуказанной формулы Методических указаний.

На основании вышеизложенного, корректировка общей суммы необходимой валовой выручки произведена на следующем уровне с учетом календарной разбивки:

- 2021 год на сумму ***0,00*** тыс. руб.;

- 2022 год уменьшения НВВ на сумму ***1,23*** тыс. руб., в том числе:

**с** **01.01.2022 по 30.06.2022** – ***0,00*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2022 по 31.12.2022** – ***1,23*** тыс. руб.;

- 2023 год увеличение НВВ на сумму ***1,23*** тыс. руб., в том числе:

**с** **01.01.2023 по 30.06.2023** – ***0,54*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2023 по 31.12.2023** – ***0,69*** тыс. руб.

**Тарифы на техническую воду**

Учитывая результаты анализа и экономические интересы производителя и потребителей технической воды, рекомендую Региональной энергетической комиссии Кузбасса установить для организации тарифы с учетом календарной разбивки по данным таблицы 4:

Таблица 4

Одноставочные тарифы на техническую воду АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) (Яйский муниципальный округ) в сфере холодного водоснабжения на период с 01.01.2021 по 31.12.2023

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы, руб./м3 | Рост к предыдущему периоду, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Техническая вода |
| АО «Транснефть – Западная Сибирь» | 2021 | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 52,55 | -2,7 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 52,55 | 0,0 |
| 2022 | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 52,55 | 0,0 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 55,03 | 4,7 |
| 2023 | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 55,03 | 0,0 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 57,62 | 4,7 |
|  |  |

Приложение № 6 к протоколу № 56

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.09.2020

**Долгосрочные параметры**

 **регулирования тарифов на техническую воду**

**АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция)**

**(Яйский муниципальный округ)**

**на период с 01.01.2021 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование услуг | Период | Базовый уровень операционныхрасходов,тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Нормативный уровень прибыли, % | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности |
| Уровень потерь воды, % | Удельный расход электри-ческой энергии, кВт\*ч/ м3 |
| Техническая вода | 2021 | 139,36 | х | х | 0,00 | 1,77 |
| 2022 | х | 1 | х | 0,00 | 1,77 |
| 2023 | х | 1 | х | 0,00 | 1,77 |

Приложение № 7 к протоколу № 56

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.09.2020

**Производственная программа**

**АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция)**

**(Яйский муниципальный округ) в сфере холодного водоснабжения технической водой на период с 01.01.2021 по 31.12.2023**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) (Яйский муниципальный округ) |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 630049, г. Новосибирск, ул. Галущака, 1 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650993, г. Кемерово, ул. Н. Островского, д. 32 |

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем холодного водоснабжения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Холодное водоснабжение технической водой |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества технической воды

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Холодное водоснабжение технической водой |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности холодного водоснабжения (в том числе по снижению потерь воды при транспортировке)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Холодное водоснабжение технической водой |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы подачи технической воды

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| Холодное водоснабжение технической водой |
| 1. | Поднято воды | м3 | 1500,00 | 1500,00 | 1500,00 | 1500,00 | 1500,00 | 1500,00 |
| 2. | Получено со стороны | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 4.2. | - на промывку сетей | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 4.3. | - прочие | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Подано воды в сеть | м3 | 1500,00 | 1500,00 | 1500,00 | 1500,00 | 1500,00 | 1500,00 |
| 6. | Потери воды | м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.1. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 |
| 7.1. | Потребительский рынок | м3 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 |
| 7.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 7.1.2. | - прочие потребители | м3 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 |
| 7.2. | Собственные нужды производства | м3 | 1060,00 | 1060,00 | 1060,00 | 1060,00 | 1060,00 | 1060,00 |

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения технической водой, тыс. руб. | 78,83 | 78,83 | 78,83 | 82,54 | 82,54 | 86,43 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное холодное водоснабжение  | 01.01.2021 | 31.12.2023 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2019 год | Ожидаемые значения 2020 год | План 2021 год | План 2022 год | План 2023 год | План 2024 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. Показатели качества воды
 |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - | - | - | - |
| 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 (в процентах) | - | - | - | - | - | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения
 |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной 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) | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды
 |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме технической воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки технической воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки технической воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - | - | - | - |
| 3.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки технической воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения технической водой (полный цикл) | - | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2021 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2024 год | Эффективность производственной программы,тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели качества воды
 |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - |
| 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 (в процентах) | - | - | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения
 |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной 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) | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды
 |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме технической воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки технической воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки технической воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - |
| 3.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения технической водой (полный цикл) | 1,77 | 1,77 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за 2019 год

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| Холодное водоснабжение технической водой |
| - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование мероприятия | Период проведения мероприятий |
| - | - |

Приложение № 8 к протоколу № 56 заседания Правления

Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.09.2020











Приложение № 9 к протоколу № 56 заседания Правления

Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.09.2020

**Одноставочные тарифы на техническую воду**

**АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция)**

**(Яйский муниципальный округ)**

**на период с 01.01.2021 по 31.12.2023**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование потребителей | Тариф, руб./м3 |
| 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| Техническая вода |
| Прочие потребители (без НДС) | 52,55 | 52,55 | 52,55 | 55,03 | 55,03 | 57,62 |

Приложение № 10 к протоколу № 56

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.09.2020

# Экспертное заключение

# Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленнымАО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция)

(Яйский муниципальный округ), для установления тарифов на транспортировку питьевой воды, реализуемой на потребительском рынке

на период с 01.01.2021 по 31.12.2021

Ведущий консультант (далее – «специалист») Региональной энергетической комиссии Кузбасса (далее – «РЭК Кузбасса»), рассмотрев представленные организацией предложения по установлению тарифов на транспортировку питьевой воды, реализуемой на потребительском рынке, отмечает, что они отражают экономическую ситуацию в организации в сложившихся условиях хозяйствования.

**Общая характеристика организации**

Основным видом деятельности организации является транспортировка нефти и нефтепродуктов, к прочим видам деятельности относится оказание услуг холодного водоснабжения, водоотведения.

Зонами обслуживания организации на территории Кемеровской области являются Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция (Яйский муниципальный округ).

Объекты коммунальной инфраструктуры, используемые в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, находятся в собственности АО «Транснефть-Западная Сибирь».

Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция:

- покупает питьевую воду у ООО «Водоканал» (г. Анжеро-Судженск), использует ее на собственные нужды и передает по своим сетям (3,219 км) сторонним потребителям;

- на очистные сооружения организации кроме собственных стоков поступают сточные воды от ООО «Стройконструкция-Регион»;

- добыча технической воды из 2-х артезианских скважин, использует ее на собственные нужды и передает по своим сетям стороннему потребителю ООО «Стройконструкция-Регион».

**Анализ соответствия расчетов тарифов и формы представления предложений нормативно – методическим документам по вопросам регулирования тарифов**

Заявление об установлении долгосрочных тарифов на услуги водоснабжения на 2021-2023 гг. (с применением метода индексации) поступило в регулирующий орган 27.04.2020 (вх. № 1728).

Материалы организации по расчету тарифов на 2021-2023 годы подготовлены в соответствии с требованиями «Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения». Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

Следует отметить, что статья 31 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» обязывает организации вести бухгалтерский учет и раздельный учет расходов и доходов по регулируемым видам деятельности. Согласно приказу Минстроя России от 25.01.2014 № 22/пр «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системы классификации таких затрат» ведение раздельного учета заключается в сборе и обобщении информации о затратах организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности (горячее водоснабжение, холодное водоснабжение, водоотведение), на основании данных бухгалтерского и статистического учета раздельно по осуществляемым видам деятельности, централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения, и другим критериям.

Организацией раздельный бухгалтерский учет по видам деятельности не ведется.

**Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов**

Специалистом рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом специалист исходил из того, что представленная организацией информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель организации.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности организации и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности представленной организацией информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кузбасса видам деятельности за 2019 год.

Деятельность предприятия в части организации и проведения закупочных процедур регламентируется Положением «О закупках товаров, работ, услуг АО «Транснефть-Западная Сибирь», утвержденным советом директоров протоколом от 20.04.2017 №9 (основополагающим документом в данной области является Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»).

**Оценка имущественного и финансового состояния организации**

Организация находится на общей системе налогообложения.

В связи с тем, что регулируемые виды деятельности являются вспомогательными видами производства, оценить финансовый результат по регулируемым видам деятельности на основе бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2019 год не представляется возможным.

**Анализ основных технико-экономических показателей**

Организацией предлагается к утверждению плановый объем реализации услуг по водоснабжению:

на 2021 год - в размере ***21385,00*** м3, в том числе на потребительском рынке – ***1280,00*** м3;

на 2022 – 2023 годы – на уровне ***2020*** года.

Согласно п. 4 Методических указаний расчетный объем отпуска воды, объем принятых сточных вод определяется, исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей.

В соответствии с п. 5 Методических указаний объем отпускаемой воды определяется по формулам:





где:

 - объем воды, отпускаемой абонентам (планируемой к отпуску) в году i, тыс. куб. м;

 - расчетный объем воды, отпускаемой новым абонентам, подключившимся к централизованной системе водоснабжения в году i, за вычетом потребления воды абонентами, водоснабжение которых прекращено (планируется прекратить), тыс. куб. м. Указанная величина может принимать, в том числе, отрицательные значения;

 - планируемое в году i изменение (снижение) объема воды, отпускаемой гарантирующей организацией абонентам по отношению к году i-1, связанное с изменением нормативов потребления воды, тыс. куб. м. Указанная величина может принимать как положительные, так и отрицательные значения;

 - темп изменения (снижения) потребления воды. В случае, если данные об объеме отпуска воды в предыдущие годы недоступны, темп изменения (снижения) потребления воды рассчитывается без учета этих лет. Темп изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 процентов в год.

Проанализировав представленные документы, специалист полагает экономически и технологически обоснованным принять показатели объемов отпущенной воды на потребительский рынок на уровне расчетных значений в соответствии с Методическими указаниями.

Для расчета отпущенной воды на потребительский рынок специалистом использовались сведения о фактических объемах отпущенной воды за 2019 год, в соответствии с представленной в материалах тарифного дела информацией, а также данные о фактических объемах отпущенной воды за 2016-2018гг., представленные в предыдущих тарифных делах. В связи с тем, что в представленных АО «Транснефть-ЗС» материалах отсутствовала информация о новых абонентах, подключенных или планируемых к подключению, а также об абонентах, водоснабжение и (или) водоотведение которых прекращено или планируется прекратить, при расчете специалист исходил из принципа неизменности количества обслуживаемых абонентов.

При определении темпа изменения отпущенной воды за 2016-2019гг. в соответствии с п. 5 Методических указаний регулятором принимались во внимание следующие моменты:

1. В случае, если данные об объеме отпуска воды (пропуска сточных вод) в предыдущие годы недоступны, темп изменения (снижения) потребления воды (пропуска сточных вод) рассчитывается без учета этих лет.

2. Темп изменения (снижения) потребления воды (пропуска сточных вод) не должен превышать 5 процентов в год. В связи с тем, что фактическое изменение объемов отпущенной воды в предыдущие годы составило более 5%, специалистом при расчете принималось значение 5% в соответствии с Методическими указаниями.

Исходные данные для расчета объема отпущенной воды на 2021 год представлены в Приложении 1 к экспертному заключению.

Объем отпущенной воды категории потребителей **«Прочие потребители»** в соответствии с вышеуказанными формулами Методических указаний составил:

ti = ¹/₃ ((754,30 – 0 – 0 – 794,00) / 794,00 + (792,02 – 0 – 0 – 754,30) / / 754,30 + (752,41 – 0 – 0 – 792,02) / 792,02) = - 0,016666667

Qi = 674,00 \* (1 + (- 0,016666667))2 + 0 – 0 = 651,72

Объем отпущенной воды для собственных нужд в соответствии с вышеуказанными формулами Методических указаний составил:

ti = ¹/₃ ((32951,70 – 0 – 0 – 34686,00) / 34686,00 + (31304,12 – 0 – 0 – – 32951,70) / 32951,70 + (32869,32 – 0 – 0 – 31304,12) / 31304,12) = = 0,016666667

Qi = 29257,00 \* (1+(- 0,016666667))2 + 0 – 0 = 28289,89

Планируемый объем отпущенной воды по категориям потребителей составил:

- на период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – ***14470,81*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***325,86*** м3;

- на период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – ***14470,81*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***325,86*** м3.

Размер финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере водоснабжения, составляет:

- на период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – ***58,43*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – ***58,43*** тыс. руб.

**Транспортировка питьевой воды**

**Анализ расчета величины необходимой валовой выручки**

Организацией заявлена необходимая валовая выручка в сфере водоснабжения (транспортировка питьевой воды):

- на 2021 год - размере ***97,03*** тыс. руб., тариф – в размере ***4,54*** руб./м3;

- на 2022 год - размере ***99,94*** тыс. руб., тариф – в размере ***4,67*** руб./м3;

- на 2023 год – размере ***102,94*** тыс. руб., тариф – в размере ***4,81*** руб./м3.

В соответствии с пунктом 53 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», при установлении тарифов на товары (работы, услуги) регулируемой организации, осуществляющей транспортировку питьевой воды в условиях, сопоставимых с осуществлением аналогичной деятельности в этих же централизованных системах водоснабжения другими регулируемыми организациями, и при этом протяженность сетей водоснабжения, эксплуатируемых регулируемой организацией, в централизованной системе водоснабжения не превышает 10 километров, для расчета необходимой валовой выручки применяется **метод сравнения аналогов**.

Необходимая валовая выручка в сфере водоснабжения АО «Транснефть-ЗС» рассчитана с применением метода сравнения аналогов. Данный метод применяется в отношении организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения по транспортировке воды, сточных вод.

В соответствии с Методическими указаниями, при установлении тарифов с применением метода сравнения аналогов величина необходимой валовой выручки регулируемой организации на очередной период регулирования определяется исходя из экономически обоснованных затрат гарантирующей организации в централизованных системах водоснабжения и (или) водоотведения и протяженности сети регулируемой организации по следующим формулам:





где:

 - необходимая валовая выручка, установленная в отношении n-ной регулируемой организации, тыс. руб.;

УТР - удельная необходимая валовая выручка в расчете на метр водопроводной (канализационной) сети, тыс. руб./км;

 - протяженность водопроводной (канализационной) сети n-ной регулируемой организации, определенная в сопоставимых величинах, км;

A - нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в расчете на протяженность сети, тыс. руб./км;

 - текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по транспортировке воды (сточных вод), тыс. руб.;

 - протяженность водопроводной (канализационной) сети гарантирующей организации, определенная в сопоставимых величинах, км.

Протяженность водопроводной (канализационной) сети регулируемой организации определяется в сопоставимых величинах, расходы на прокладку которой эквивалентны средним расходам на прокладку сети диаметром 500 мм по формулам:





где:

 - протяженность в километрах трубопроводов организации i в сопоставимых величинах, км;

 - протяженность в километрах трубопроводов диаметра d организации i, км;

 - протяженность в километрах трубопроводов диаметра d в централизованной системе водоснабжения (водоотведения), км;

 - коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от их диаметра d;

 - средняя стоимость строительства трубопровода диаметра d, тыс. руб./км;

 - средняя стоимость строительства трубопровода диаметра 500 мм, тыс. руб./км.

Для определения расходов гарантирующей организации, приходящихся на транспортировку питьевой воды, регулирующим органом был направлен запрос в гарантирующую организацию ООО «Водоканал» (г. Анжеро-Судженск) (исх. от 15.05.2020 № М-10-63/1457-02).

Гарантирующей организацией - ООО «Водоканал» представлены расшифровки экономически обоснованных затрат на транспортировку питьевой воды за 2019 год, определенных согласно Методическим указаниям (вх. от 16.07.2020 № 3115).

Кроме того, в соответствии с методом сравнения аналогов, ООО «Водоканал» предоставлен расчет протяженности водопроводных сетей в сопоставимых величинах (с приложением обосновывающих материалов), которая составила 365,42 км. Расчет протяженности произведен на основании коэффициентов дифференциации исходя из средней стоимости строительства трубопроводов заданных диаметров. Расчет представлен в Приложении 2 к экспертному заключению.

При переводе протяженности сетей АО «Транснефть-ЗС» в сопоставимые величины используются коэффициенты дифференциации, применяемые для расчетов протяженностей сетей по централизованным системам с гарантирующей организацией ООО «Водоканал». Протяженность водопроводных сетей АО «Транснефть-ЗС» в сопоставимых величинах составила 1,604 км. Расчет предоставлен в Приложении 3 к экспертному заключению. Расчет произведен на основании данных о диаметре водопроводных сетей согласно инвентарным карточкам.

Удельная необходимая валовая выручка АО «Транснефть-ЗС» на период с 01.01.2021 по 31.12.2021 в расчете на 1 км водопроводной сети, определенной в сопоставимых величинах, составила 63,33 тыс. руб./км. и рассчитана от удельной необходимой валовой выручки ООО «Водоканал» за 2019 год в размере 59,30 тыс. руб. с учетом индексов ИПЦ Минэкономразвития России 103,0% на 2020 год и 103,7% на 2021 год.

Нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств принят в размере 9,50 тыс. руб./км. Расчет произведен в соответствии с п. 36 Методических указаний, согласно которому нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов определяется в размере, не превышающем 15 процентов удельной необходимой валовой выручки (УТР) в расчете на километр водопроводной сети.

А = УТР \* 15% = 63,33 тыс. руб./км. \* 15% = 9,50 тыс. руб./км.

Необходимая валовая выручка АО «Транснефть-ЗС» для осуществления транспортировки питьевой воды на период с 01.01.2021 по 31.12.2021 определена, исходя из удельной необходимой валовой выручки ООО «Водоканал» в расчете на 1 км водопроводной сети в сопоставимых величинах за 2019 год с применением индексов ИПЦ Минэкономразвития России 103,0% на 2020 год и 103,7% на 2021 год и нормативного уровня расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов. (расчет представлен в Приложении 4 к экспертному заключению).

Необходимая валовая выручка АО «Транснефть-ЗС» в сфере водоснабжения с учетом календарной разбивки принята на следующем уровне:

- на период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – ***58,43*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – ***58,43*** тыс. руб.

Инвестиционная программа в отношении данной организации не утверждалась.

**Тарифы на транспортировку питьевой воды**

**АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция)**

**(Яйский муниципальный округ) на период с 01.01.2021 по 31.12.2021**

Учитывая результаты проведенного анализа и экономические интересы производителя и потребителей регулируемых услуг, рекомендую Региональной энергетической комиссии Кузбасса установить для организации тарифы на транспортировку питьевой воды на период с 01.01.2021 по 31.12.2021 согласно данным таблицы 1.

Таблица 1

**Одноставочные тарифы на транспортировку питьевой воды**

**АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция)**

**(Яйский муниципальный округ) на период с 01.01.2021 по 31.12.2021**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Год  | Календарная разбивка | Тарифы, руб./м3 | Рост к предыдущему периоду, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| АО «Транснефть-Западная Сибирь» | 2021 | с 01.01.2021 по 31.12.2021 | 4,04 | -8,4 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 4,04 | 0,0 |

|  |  |
| --- | --- |
|  |  |

Приложение 1 к экспертному заключению

Динамика изменения объемов по категориям потребителей АО «Транснефть-ЗС»



Приложение 2 к экспертному заключению



Приложение 3 к экспертному заключению

Приложение 4 к экспертному заключению

Приложение № 11 к протоколу № 56

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.09.2020

**Производственная программа**

**АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) (Яйский муниципальный округ) в сфере холодного водоснабжения питьевой водой на период с 01.01.2021 по 31.12.2021**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) (Яйский муниципальный округ) |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 630049, г. Новосибирск, ул. Галущака, 1 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650993, г. Кемерово, ул. Н. Островского, д. 32 |

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем холодного водоснабжения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Транспортировка питьевой воды |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Транспортировка питьевой воды |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности холодного водоснабжения (в том числе по снижению потерь воды при транспортировке)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Транспортировка питьевой воды |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы подачи питьевой воды

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2021 год |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Транспортировка питьевой воды |
| 1. | Поднято воды | м3 | - | - |
| 2. | Получено со стороны | м3 | 14470,81 | 14470,81 |
| 3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - |
| 4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | - | - |
| 4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - |
| 4.2. | - на промывку сетей | м3 | - | - |
| 4.3. | - прочие | м3 | - | - |
| 5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - | - |
| 6. | Подано воды в сеть | м3 | 14470,81 | 14470,81 |
| 7. | Потери воды | м3 | 0,00 | 0,00 |
| 8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 0,00 | 0,00 |
| 9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 14470,81 | 14470,81 |
| 9.1. | Потребительский рынок | м3 | 325,86 | 325,86 |
| 9.1.1. | - население | м3 | - | - |
| 9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 325,86 | 325,86 |
| 9.2. | Собственные нужды производства | м3 | 14144,95 | 14144,95 |

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | 2021 год |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой (транспортировка питьевой воды), тыс. руб. | 58,43 | 58,43 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное холодное водоснабжение  | 01.01.2021 | 31.12.2021 |

 Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2019 год | Ожидаемые значения 2020 год | План 2021 год | План 2022 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. Показатели качества воды
 |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - | - |
| 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 (в процентах) | - | - | - | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения
 |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной 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) | - | - | - | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды
 |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | - | - | - | - |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - | - |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - | - |
| 3.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | - | - | - | - |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2021 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2022 год | Эффективность производствен-ной программы,тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1.Показатели качества воды |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - |
| 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 (в процентах) | - | - | - |
| 2.Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения  |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной 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) | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 3.Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | - | - | - |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - |
| 3.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | - | - | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы

за 2019 год

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| Транспортировка питьевой воды |
| - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование мероприятия | Период проведения мероприятий |
| - | - |

Приложение № 12 к протоколу № 56

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.09.2020

**Одноставочные тарифы на транспортировку питьевой воды**

**АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция)**

**(Яйский муниципальный округ)**

**на период с 01.01.2021 по 31.12.2021**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование потребителей | Тариф, руб./м3 (без НДС)  |
| с 01.01.2021по 30.06.2021 | с 01.07.2021по 31.12.2021 |
| Прочие потребители  | 4,04 | 4,04 |

\* Тарифы установлены для предъявления гарантирующей организации - ООО «Водоканал» (г. Анжеро-Судженск), ИНН 4246021953.