**УТВЕРЖДАЮ**

председатель Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса

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

**ПРОТОКОЛ № 62**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КУЗБАССА**

05.10.2021 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

**Члены Правления:** Чурсина О.А., Зинченко М.В., Гусельщиков Э.Б., Игонин С.Е.,  
Полякова Ю.А. (участие с помощью видеоконференцсвязи), (с правом совещательного голоса (не принимает участие в голосовании)),

Кворум имеется.

**Приглашенные:**

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

**Щеглов С.В.** – генеральный директор ОАО «АЭЭ»;

**Антоненко Е.И. –** начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и утилизации отходов Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

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

**Жеребцова Н.А. –** главный консультант отдела ценообразования транспортных и социально – значимых услуг Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Тараскина Т.П.** - главный консультант отдела ценообразования транспортных и социально – значимых услуг Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Лобач Н.А. –** начальник управления экономики и развития ОАО «СКЭК».

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
|
| 1. | Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию МП «ГУЖКХ», реализуемую на коллекторах на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на 2022-2026 годы |
| 2. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 764 «Об установлении ООО «Юргинские котельные» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую с коллекторов источника, на 2020-2022 годы» в части 2022 года |
| 3. | О внесении изменений в некоторые постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области (МУП «Комфорт») |
| 4. | Об установлении на территории Кемеровской области – Кузбасса предельных размеров оптовых надбавок и предельных размеров розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включенные в [перечень](consultantplus://offline/ref=C55969B296BA33A4394BFE486AF442977E2B07C4617F1DBFF009380D98574C7F1A7EB4F9D6AF0F3C0F40499336D6EB70584092C198D7AE8DG0RFE) жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов |
| 5. | Об признании утратившим силу постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 10.08.2021 № 279 «Об установлении тарифов на перемещение задержанных транспортных средств на специализированные стоянки и их хранение на специализированных стоянках на территории Мысковского городского округа» |
| 6. | Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» на территории Чебулинского муниципального округа |
| 7. | 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) |
| 8. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.09.2020 № 220 «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)» в части 2022 года |
| 9. | 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 2022 года |
| 10. | О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 18.12.2020 № 740 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Тяжинского муниципального округа на 2021 год» |

**Малюта Д.В.** ознакомил присутствующих с повесткой дня и предоставил слово докладчику.

Вопрос 1. **«Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию МП «ГУЖКХ», реализуемую на коллекторах на потребительском рынке Новокузнецкого городского округа, на 2022-2026 годы»**

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

1. Установить МП «ГУЖКХ», ИНН 4253026631, долгосрочные параметры регулирования для формирования долгосрочных тарифов  
   на тепловую энергию, реализуемую на коллекторах, на период  
   с 01.01.2022 по 31.12.2026 согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.
2. Установить МП «ГУЖКХ», ИНН 4253026631, долгосрочные тарифы на тепловую энергию, реализуемую на коллекторах, на период  
   с 01.01.2022 по 31.12.2026 согласно приложению № 3 к настоящему протоколу.

Отмечено, что в материалах дела имеется письменное обращение от 01.10.2021   
№ 165 за подписью директора МП «ГУЖКХ» А.В. Андренкова с просьбой рассмотреть без участия представителей общества. С проектом согласны.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 2. **«О внесении изменений в постановление региональной   
энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 764 «Об установлении ООО «Юргинские котельные» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую с коллекторов источника, на 2020-2022 годы» в части 2022 года»**

Докладчик **Игонин С.Е.** согласно экспертному заключению (приложение   
№ 4 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 764 «Об установлении ООО «Юргинские котельные» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую с коллекторов источника, на 2020-2022 годы» (в редакции постановления РЭК Кузбасса от 22.10.2020 № 278) следующие изменения:

Приложение № 2 изложить в новой редакции согласно приложению № 5 к настоящему протоколу.

Отмечено, что в материалах дела имеется письменное обращение от 04.10.2021   
№ 160 за подписью генерального директора ООО «Юргинские котельные»   
С.А. Кукарских с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей общества. С уровнем тарифа согласны.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 3 **«О внесении изменений в некоторые постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области (МУП «Комфорт»)»**

Докладчик **Бушуева О.В.** пояснила:

Письмом Исх. № 103 от 09.09.2021 Муниципальное унитарное предприятие «Комфорт» Тяжинского муниципального района в лице директора Т.В. Губина обратилось в адрес РЭК Кузбасса:

1. с сообщением о том, что МУП «Комфорт» меняет наименование на МКП «Комфорт» на основании постановления администрации Тяжинского муниципального округа от 09.03.2021 № 67-п «Об изменении вида муниципального унитарного предприятия «Комфорт» Тяжинского муниципального района на муниципальное казенное предприятие «Комфорт» Тяжинского муниципального округа»;
2. с просьбой внести изменения в следующие постановления: от 06.12.2019 № 569 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую МУП «Комфорт» на потребительском рынке Тяжинского муниципального округа, на 2020-2022 годы» (в редакции постановления РЭК Кузбасса от 17.12.2020 № 616); от 06.12.2019 № 570 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый МУП «Комфорт» на потребительском рынке Тяжинского муниципального округа, на 2020-2022 годы» (в редакции постановления РЭК Кузбасса от 17.12.2020 № 617); от 06.12.2019 № 571 «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения, реализуемую МУП «Комфорт» на потребительском рынке Тяжинского муниципального округа, на 2020-2022 годы» (в редакции постановления РЭК Кузбасса от 17.12.2020 № 618) в части наименования ресурсоснабжающей организации, а именно заменить «МУП «Комфорт» на «МКП «Комфорт» .

В качестве обосновывающих документов (вх. РЭК Кузбасса от 10.09.2021 № 4826) представлено:

1) копия постановления администрации Тяжинского муниципального округа от 09.03.2021 № 67-п «Об изменении вида муниципального унитарного предприятия «Комфорт» Тяжинского муниципального района на муниципальное казенное предприятие «Комфорт» Тяжинского муниципального округа»;

2) копия листа записи единого государственного реестра юридических лиц МКП «Комфорт» от 30.04.2021;

3) копия Устава муниципального казенного предприятия «Комфорт» Тяжинского муниципального округа

На основании представленных документов (вх. РЭК Кузбасса от 10.09.2021 № 4826 на 17 листах), согласно пункту 21 Основ ценообразования, в соответствии с которым, «в отношении источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей теплоснабжающей (теплосетевой) организации, которая в порядке правопреемства в полном объеме приобрела права и обязанности организации, осуществлявшей регулируемые виды деятельности, применяются тарифы, установленные для реорганизованной организации, до утверждения для организации-правопреемника цен (тарифов) в установленном порядке», подготовлен проект постановления РЭК Кузбасса, разработанный в связи с изменением наименования МУП «Комфорт» (Тяжинский муниципальный округ) 30.04.2021 на МКП «Комфорт» (Тяжинский муниципальный округ) с 01.05.2021.

**Полякова Ю.А.** отметила, что казенные предприятия являются одним из видов унитарных предприятиях, поэтому действие Федерального закона от 27.12.2019 № 485-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О государственных и муниципальных унитарных предприятиях» и Федеральный закон «О защите конкуренции» распространяется, в том числе и на казенные унитарные предприятия. Такие предприятия также подлежат реформированию.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 4 **«Об установлении на территории Кемеровской области – Кузбасса предельных размеров оптовых надбавок и предельных размеров розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включенные в** [**перечень**](consultantplus://offline/ref=C55969B296BA33A4394BFE486AF442977E2B07C4617F1DBFF009380D98574C7F1A7EB4F9D6AF0F3C0F40499336D6EB70584092C198D7AE8DG0RFE) **жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов»**

Докладчик **Жеребцова Н.А.** согласно экспертному заключению (приложение   
№ 6 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Установить в отношении организаций оптовой торговли лекарственными средствами, аптечных организаций, индивидуальных предпринимателей, имеющих лицензию на осуществление фармацевтической деятельности, медицинских организаций, имеющих лицензии на осуществление фармацевтической деятельности, и их обособленных подразделений (амбулаторий, фельдшерских и фельдшерско-акушерских пунктов, центров (отделений) общей врачебной (семейной) практики), расположенных в сельских поселениях, в которых отсутствуют аптечные организации, осуществляющих реализацию лекарственных препаратов на территории Кемеровской области – Кузбасса, предельные размеры оптовых надбавок и предельные размеры розничных надбавок к фактическим отпускным ценам (без учета налога на добавленную стоимость), установленным производителями лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включенные в [перечень](consultantplus://offline/ref=C55969B296BA33A4394BFE486AF442977E2B07C4617F1DBFF009380D98574C7F1A7EB4F9D6AF0F3C0F40499336D6EB70584092C198D7AE8DG0RFE) жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов, согласно приложению № 7 к настоящему протоколу.

2. Признать утратившим силу постановление департамента цен и тарифов Кемеровской области от 11.11.2010 № 38 «Об установлении предельных размеров оптовых и предельных размеров розничных надбавок к фактическим отпускным ценам производителей на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов».

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 5 **«Об признании утратившим силу постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 10.08.2021 № 279 «Об установлении тарифов на перемещение задержанных транспортных средств на специализированные стоянки и их хранение на специализированных стоянках на территории Мысковского городского округа»»**

Докладчик **Тараскина Т.П.** пояснила:

В соответствии со статьей 5 Закона Кемеровской области от 09.07.2012 № 78-ОЗ (ред. от 29.03.2017) «О порядке перемещения транспортных средств на специализированную стоянку, их хранения и возврата, оплаты стоимости перемещения и хранения задержанных транспортных средств» на РЭК Кузбасса возложена обязанность по установлению тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств.

Постановлением РЭК Кузбасса от 10.08.2021 № 279 «Об установлении тарифов на перемещение задержанных транспортных средств на специализированные стоянки и их хранение на специализированных стоянках на территории Мысковского городского округа» установлены тарифы на перемещение задержанных транспортных средств на специализированные стоянки и их хранение на специализированных стоянках на территории Мысковского городского округа.

В связи с поступлением в Министерство транспорта Кузбасса уведомления   
ООО «СИБТРАНС», признанного победителем открытого аукциона на понижение цены по лоту №10 «Предложения по тарифам в отношении специализированной стоянки, обслуживающей территорию Мысковского городского округа» (Протокол от 16.06.2021) о прекращении деятельности специализированной стоянки, обслуживающей территорию Мысковского городского округа, на основании абзаца 3 пункта 42 Положения о проведении исполнительным органом государственной власти Кемеровской области Кузбасса отраслевой компетенции, проводящим государственную политику в сфере транспорта на территории Кемеровской области-Кузбасса торгов по выбору исполнителей, включающего критерии их отбора, утвержденного постановлением Правительства Кемеровской области-Кузбасса от 28.09.2020 № 597, сведения об ООО «СИБТРАНС» исключены из реестра лиц, осуществляющих деятельность по перемещению транспортных средств на специализированную стоянку, их хранению и возврату.

В связи с прекращением деятельности специализированной стоянки, обслуживающей территорию Мысковского городского округа ООО «СИБТРАНС» докладчик предлагает признать утратившим силу постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 10.08.2021 № 279 «Об установлении тарифов на перемещение задержанных транспортных средств на специализированные стоянки и их хранение на специализированных стоянках на территории Мысковского городского округа».

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 6 **«Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» на территории Чебулинского муниципального округа»**

Докладчик **Антоненко Е.И.** согласно экспертному заключению (приложение № 8 к настоящему протоколу) предлагает установить ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания», ИНН 4205153492, тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения на территории Чебулинского муниципального округа на период с 06.10.2021 по 31.12.2025 согласно приложению № 9 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 7 **«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 01.01.2022 по 31.12.2022 согласно приложению № 11 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 приложениям к экспертному заключению (приложение № 10 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 01.01.2022 по 31.12.2022 согласно приложению № 12 к настоящему протоколу.

Отмечено, что в материалах имеется письменное обращение от 28.09.2021   
№ ТСЗ-03-11-24/41365 за подписью начальника управления Д.В. Толмачева с просьбой рассмотреть вопрос в отсутствии представителя со стороны общества.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 8 **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.09.2020 № 220 «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)» в части 2022 года»**

Докладчик **Давидович Е.Ю.** согласно экспертному заключению (приложение № 13 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 холодного водоснабжения технической водой на период с 01.01.2021 по 31.12.2023, согласно приложению № 14 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 № 15 к настоящему протоколу;

3. Скорректировать 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, согласно приложению № 16 к настоящему протоколу.

Отмечено, что в материалах имеется письменное обращение от 28.09.2021   
№ ТСЗ-03-11-24/41365 за подписью начальника управления Д.В. Толмачева с просьбой рассмотреть вопрос в отсутствии представителя со стороны общества.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 9 **«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 2022 года»**

Докладчик **Давидович Е.Ю.** согласно экспертному заключению (приложение № 17 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, согласно приложению № 18 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 № 19 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 № 20 к настоящему протоколу.

Отмечено, что в материалах имеется письменное обращение от 28.09.2021   
№ ТСЗ-03-11-24/41365 за подписью начальника управления Д.В. Толмачева с просьбой рассмотреть вопрос в отсутствии представителя со стороны общества.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 10 **«О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 18.12.2020 № 740 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Тяжинского муниципального округа на 2021 год»»**

Докладчик **Мстиславцева И.Ю.** пояснила:

В связи с изменением типа муниципального унитарного предприятия «Комфорт» на муниципальное казенное предприятие «Комфорт» вносятся изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 18.12.2020 № 740 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Тяжинского муниципального округа на 2021 год».

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

1. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 18.12.2020 № 740 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Тяжинского муниципального округа на 2021 год» (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 22.12.2020 № 793, 24.12.2020 № 810, от 04.03.2021 № 105), следующие изменения:
   1. В приложение № 1 строке 2.1 аббревиатуру «МУП» заменить аббревиатурой «МКП».
   2. В приложение № 2 строках 1.1, 1.2, 2.1, 2.2, 2.4, 2.5 аббревиатуру   
      «МУП» заменить аббревиатурой «МКП».

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Члены Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

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

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

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

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

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

Приложение № 1 к протоколу № 62

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 05.10.2021

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

**по материалам, представленным МП «ГУЖКХ»,  
для установления долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую с коллекторов перепродавцу ООО «КузнецкТеплоСбыт»**

**на период 2022-2026 гг.**

**Общая характеристика предприятия**

Полное наименование организации – муниципальное предприятие Новокузнецкого городского округа «Городское управление жилищно-коммунального хозяйства».

Сокращенное наименование организации – МП «ГУЖКХ».

ИНН 4253026631, КПП 425301001, ОГРН 1074202001730.

Юридический адрес: 654025, Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Новаторов, д. 10.

Фактический адрес: 654000, Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Пирогова, д 9.

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя – директор Андренков Александр Викторович.

Предприятие эксплуатирует две газовые котельные на праве хозяйственного ведения: котельная № 1 по адресу г. Новокузнецк, пр. Авиаторов, 56А (приказ КУМИ г. Новокузнецка о закреплении за   
МП «ГУЖКХ» № 408 от 12.09.2017), котельная № 2 по адресу г. Новокузнецк,   
пр. Авиаторов, 1-В (приказ КУМИ г. Новокузнецка о закреплении за   
МП «ГУЖКХ» № 455 от 10.07.2020).

МП «ГУЖКХ»эксплуатирует обе вышеуказанные газовые котельные в г. Новокузнецке, которые предназначены для отпуска тепловой энергии с коллекторов перепродавцу ООО «КузнецкТеплоСбыт».

Режим работы котельных автоматический.

Основной вид топлива – газ, резервный – дизельное топливо.

МП «ГУЖКХ» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением исх. № 104 от 28.04.2021 (вх. от 29.04.2021 № 2180) и представило тарифное дело для установления долгосрочных параметров и тарифов на тепловую энергию с коллекторов на 2022-2026 гг. Документы представлены на бумаге в шести томах.

На основании заявления МП «ГУЖКХ» открыто дело «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию с коллекторов источника на 2022-2026 годы (второй долгосрочный период регулирования) МП «ГУЖКХ», № РЭК/75-МПГУЖКХ-2022 от 12.05.2021.

Предприятие осуществляет свою деятельность согласно Уставу.

В соответствии со статьей 8 Федерального закона от 27.07.2010   
№ 190-ФЗ «О теплоснабжении», цены (тарифы) на товары, услуги   
в сфере теплоснабжения МП «ГУЖКХ» подлежат государственному регулированию.

В соответствии с пунктами 3, 4, 5 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ   
от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»,   
цены (тарифы) на услуги в сфере теплоснабжения, оказываемые   
МП «ГУЖКХ» посредством имущественного комплекса теплоснабжения, подлежат государственному регулированию.

Расходы предприятия рассчитываются в соответствии с пунктами 28   
и 31 Основ ценообразования.

Предприятие работает на общей системе налогообложения (все расчеты в данном экспертном заключении произведены без учета НДС).

**Нормативно правовая база**

* Гражданский кодекс Российской Федерации;
* Налоговый кодекс Российской Федерации;
* Трудовой Кодекс Российской Федерации;
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
* Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
* Постановление Правительства РФ от 6 июля 1998 г. № 700   
  «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
* Постановление Правительства Российской Федерации   
  в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных»;
* Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 325 «Об организации   
  в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» (вместе с «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы   
  по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии»);
* Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России)   
  от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания);
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России)   
  от 07.06.2013 года № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел   
  об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения» (далее Регламент);
* Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в теплоэнергетической отрасли;
* Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;
* Постановление Правительства РФ от 15.05.2010 № 340 (ред. от 16.05.2014) «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»;
* Постановление Правительства РФ от 16.05.2014 № 452 «Об утверждении Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. № 340»;
* Постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 12.07.2011 № 115 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере энергоснабжения на территории Кемеровской области» (в редакции постановлений РЭК Кемеровской области от 27.12.2011 № 412, от 29.02.2012 № 36, от 27.04.2012 № 89, от 13.07.2012 № 200, от 15.02.2013 № 30, от 10.09.2013 № 286, от 18.12.2014 №1028);
* Приказ Росстата от 11.02.2011 № 37 (с изм.) «Об утверждении статистического инструментария для организации ФСТ России федерального статистического наблюдения за деятельностью организаций в сфере электроэнергетики и теплоэнергетики»;
* Приказ Росстата от 03.07.2013 № 257 «Об утверждении статистического инструментария для организации ФСТ России федерального статистического наблюдения за деятельностью организаций в сфере электроэнергетики»;
* Федеральный закон от 06.04.2011 № 63-ФЗ «Об электронной подписи».

Вся нормативно – методическая основа используется в редакции, действующей на момент проведения экспертизы.

Для составления данного заключения эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, одобренным на заседании Правительства РФ от 21.09.2021, опубликованным на официальном сайте Минэкономразвития РФ от 30.09.2021, в соответствии с которым, индекс потребительских цен (далее ИПЦ) на 2021 год составит 106,0, на 2022 год составит 104,3.

Расчеты в электронном виде содержатся в расчетном файле, которые являются неотъемлемой частью экспертного заключения.

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

Материалы МП «ГУЖКХ» по расчету тарифов на 2022 год, с целью установления параметров долгосрочного периода регулирования 2022-2026, подготовлены в соответствии с требованиями «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 и «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утверждённых приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. Расчетно-обосновывающие материалы представлены в бумажном виде, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

**Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях  
 об установлении тарифов и (или) их предельных уровней**

Экспертами рассматривались и принимались во внимание   
все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили   
из того, что представленная предприятием информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель предприятия.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия 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 МП «ГУЖКХ» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кузбасса видам деятельности на 2022 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов   
на производство, передачу и реализацию тепловой энергии, принимаемых   
для расчета тарифов на 2022-2026 гг., производилась на основе расчета операционных расходов на 2022 год, анализа неподконтрольных расходов, расчета затрат на приобретение энергетических ресурсов, и анализа фактической деятельности МП «ГУЖКХ» за 2020 год.

**Расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой   
с источника тепловой энергии**

Согласно [пункту 22](https://legalacts.ru/doc/postanovlenie-pravitelstva-rf-ot-22102012-n-1075/#000013) Основ ценообразования тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения – на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с Методическими [указаниями](https://legalacts.ru/doc/prikaz-fst-rossii-ot-13062013-n-760-e/#100015) № 760-э и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Экспертами отмечается отсутствие утвержденной Приказом Минэнерго РФ актуализированной на 2022 год схемы теплоснабжения Новокузнецкого городского округа.

В связи с тем, что предприятию передана в хозяйственное ведение новая газовая котельная квартала 24 Новоильинского района Новокузнецкого городского округа, по адресу пр. Авиаторов, 1-В, которая была запущена в конце 2020 года, некорректно определять плановый полезный отпуск с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Эксперты считают обоснованным принять в расчет объем полезного отпуска тепловой энергии на уровне согласованного, в дополнительном соглашении от 12.07.2021 (представлено по электронной почте) к договору поставки тепловой энергии № 269КТС18 от 01.12.2018 с ООО «КузнецкТеплоСбыт» (стр. 175 том 2), являющийся ЕТО в зоне действия работы котельных. Баланс тепловой энергии на 2022 год представлен в таблице 1.

Таблица 1

Баланс тепловой энергии МП «ГУ ЖКХ» на 2022 год

| №  п/п |  | 2022 год | 1 полугодие 2022 г. | 2 полугодие 2022 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
|  |
| 1. | Выработка | 57 037 | 32 303 | 24 734 |
| 2. | Отпуск тепловой энергии в сеть (для ООО «КузнецкТеплоСбыт») | 56 318 | 31 896 | 24 422 |
| 3. | Потери в сетях предприятия | 0 | 0 | 0 |
| 4. | Расход на собственные нужды | 719 | 407 | 312 |

**Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.**

Стоимость покупки единицы энергетических ресурсов рассчитывается, в том числе, с учётом котельного топлива (для организаций, осуществляющих деятельность по производству тепловой энергии (мощности)), потерь тепловой энергии (для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя), холодной воды, теплоносителя, в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования.

**Расходы на топливо**

В соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

1) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;

2) плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;

3) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии.

При этом плановая (расчетная) цена на топливо в силу пункта 37 Основ ценообразования определяется органом регулирования в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, согласно подпунктам а), б), в) которого используются источники информации о ценах (тарифах) и расходах, в следующем порядке:

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей - если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

в) прогнозные показатели и основные параметры, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант).

На период до одобрения Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период используются прогнозные показатели и основные параметры, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, в том числе: прогноз индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году); цены на природный газ; предельные темпы роста тарифов и динамика цен (тарифов) на товары (услуги) субъектов естественных монополий и услуги жилищно-коммунального комплекса (в среднем за год к предыдущему году) для соответствующей категории потребителей; динамика цен (тарифов) на товары (услуги) (в среднем за год к предыдущему году).

Предприятием заявлены расходы на котельное топливо на 2022 год в сумме 45 707 тыс. руб., в том числе на газ - 44 195 тыс. руб., и - 1 512 тыс. руб. на дизельное топливо. В качестве основного топлива предприятием используется газ природный, дизельное топливо используется в качестве резервного. В обоснование расходов на газ предприятием представлены:

- договор поставки газа от 30.07.2020 № 21-5-0347/1/21 (стр. 3-22 том 3),

- расчет НУРт на 2022 год (стр. 23-54 том 3),

- расчет запасов топлива на 2022 год (стр. 55-66 том 3),

- Приказ ФАС России от 10.07.2020 № 638/20 «Об утверждении оптовых цен на газ, используемых в качестве предельных минимальных и предельных максимальных уровней оптовых цен на газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, реализуемый потребителям Российской Федерации, указанным в пункте 15.1 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ» (стр. 67-73 том 3),

- физические и ценовые показатели потребления газа котельным МП «ГУЖКХ» за 2020 год и плановый период 2022 год (стр. 74-80 том 3),

- паспорта качества газа (стр. 81-96 том 3),

- Приказ ФАС № 14/20 от 13.01.2020 «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа ООО «СибГазификация»…» (стр. 97-99 том 3),

- постановление РЭК КО 16.01.2020 №4 «Об утверждении специальной надбавки к тарифам на услуги на транспортировку газа…» (стр. 100 том 3),

- Приказ ФАС России от 09.10.2017 № 1328/17 «Об утверждении размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям газа ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово» на территории Кемеровской области» (стр. 101-104 том 3),

- Приказ ФАС № 15/20 от 13.01.2020 «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Кемеровской области - Кузбасса, Новосибирской, Томской и Иркутской областей» (стр. 105-115 том 3),

- приложение 4.5 к Методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 13 июня 2013 г. № 760-э за 2020 и на 2022 год (стр. 116-117 том 3),

- приложение 4.4 к Методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 13 июня 2013 г. № 760-э за 2020 год (стр. 118-122 том 3),

- реестр счёт-фактур на поставку газа для котельных МП «ГУЖКХ» за 2020 год (стр. 123 том 3),

- карточка сч. 20 «Газ» за 2020 год, (стр. 124 том 3),

- счет-фактуры на поставку газа за 2020 год (стр. 125-161 том 3),

- договор с ООО «СибГазификация» №2/21 от 28.12.2020 (стр. 162-171 том 3),

счет-фактуры за услуги ООО «СибГазификация» за 2020 год (стр. 172-183 том 3).

Экспертами произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по статье, в соответствии с Основами ценообразования.

Объем потребления котельного топлива, требуемый при производстве тепловой энергии, рассчитан исходя из удельного расхода условного топлива, принятого на основании результатов экспертизы технических нормативов на 2022 год, в соответствии с приказами Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 323 (на отпуск тепла в сеть), в размере – 156,80 кг.у.т./Гкал (постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса № 282 от 10.08.2021) и теплового эквивалента в размере – 1,129, согласно низшей объемной теплоты сгорания природного газа 7 900 ккал/куб.м.

Расчетный объем натурального топлива составит – 7 805 тыс. м³ газа, в том числе с учетом плановой выработки тепловой энергии:

- первое полугодие 4 334 тыс. м³,

- второе полугодие 3 471 тыс. м³.

Цена газа определена согласно приказу ФАС России от 02.06.2021 № 545/21 «Об утверждении оптовых цен на газ, используемых в качестве предельных минимальных и предельных максимальных уровней оптовых цен на газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, реализуемый потребителям Российской Федерации, указанным в пункте 15.1 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021».

Оптовые цены на газ, используемые в качестве предельных минимальных и предельных максимальных уровней оптовых цен на газ, установлены на выходе из системы магистрального газопроводного транспорта на объемную единицу измерения газа (1000 куб. м) с расчетной объемной теплотой сгорания 7900 ккал/м3 (33080 кДж/м3). В соответствии с п. 5.1 договора поставки газа №21-5-0347/1/21 от 30.07.2020 «цена на газ формируется из сумм эквивалентных предельному максимальному уровню регулируемой оптовой цены» (стр. 14 том 3). Цена газа на 2022 год составит:

- с 01.01.2022 - 4 772,00 руб./т.м³ (приказ ФАС России от 02.06.2021 №545/21),

- с 01.07.2022 - на уровне первого полугодия с учетом с учетом индекса изменения цен Минэкономразвития РФ на период до 2024 года от 30.09.2021 по виду экономической деятельности «Обеспечение электрической энергией, газом и паром» (2022/2021 = 1,035) и составил 4 939,02 руб./т.м³. = 4 772,00 руб./т.м³ \* 1,035.

Таким образом, стоимость газа принимается экспертами в сумме 37 825 тыс. руб. = 4 334 тыс. м³ \* 4 772,00 руб./т.м³ + 3 471 тыс. м³ \* 4 939,02 руб./т.м³

Плата за снабженческо-сбытовые услуги на 2022 год принимается в соответствии с приказом ФАС России от 09.10.2017 № 1328/17 «Об утверждении размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям газа ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово» на территории Кемеровской области», по группе потребителей с объемом потребления газа от 1 до 10 млн.м³/год, в размере 48,98 руб./1000 м³.

Таким образом, плата за снабженческо-сбытовые услуги принимается в сумме 382 тыс. руб. = 7 805 тыс. м³ \* 48,98 руб./1000 м³.

Расходы на оплату услуг по транспортировке газа по газопроводным сетям на 2022 год принимаются в соответствии с Приказом ФАС России от 13.01.2020 №14/20 «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «СибГазификация» на территории Кемеровской области – Кузбасса» по группе потребителей с объемом потребления газа от 1 до 10 млн.м³/год, в размере 626,34 руб./1000 м³.

Таким образом, плата за услугу по транспортировке газа по газопроводным сетям принимается в сумме 4 889 тыс. руб. = 7 805 тыс. м³ \* 626,34 руб./1000 м³.

Плата за услуги транзитной транспортировки природного газа по газопроводу «Выходной газопровод от ГРС-1 г. Новокузнецк, эксплуатирующему ООО «Газпром газораспределение Томск», на участке от ГРС-1 г Новокузнецк до места врезки газопровода, эксплуатируемого ООО «СибГазификация», для конечного потребителя МП «ГУЖКХ» производится в транзитном потоке. В соответствии с п. 50 Приказа ФСТ России от 15.12.2009 № 411-э/7, плата за транспортировку для конечных потребителей рассчитывается по тарифу ГРО с минимальным коэффициентом сложности, пересчитанному на отношение фактической протяженности транспортировки газа в транзитном потоке к 100 км. Фактическая протяженность транспортировки газа на участке от ГРС-1 г. Новокузнецк до места врезки газопровода, эксплуатируемого ООО «СибГазификация», составляет 0,116 км. (письмо о предоставлении информации ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово» в адрес МП «ГУЖКХ» от 25.03.2021 №1-7/1243). Тарифы транспортировки утверждены Приказом ФАС России от 13.01.2020 № 15/20 (ред. от 02.06.2021) «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Кемеровской области - Кузбасса, Новосибирской, Томской и Иркутской областей» до 2023 года.. Таким образом, расходы на транспортировку газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово» принимаются в сумме 1 205 тыс. руб. = 650 тыс. руб. + 555 тыс. руб. Расчет расходов на транспортировку газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово» представлен в таблице 2.

Таблица 2

Расчет расходов на транспортировку газа по газораспределительным сетям   
ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово»

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Показатель | 1 полугодие 2022 года | 2 полугодие 2022 года |
| Транспортировка газа согласно приказу ФАС России от 13.01.2020 № 15/20 (руб./1000 м3) на 100 км. | 130,66 | 135,89 |
| Протяженность транспортировки (км) | 0,116 | 0,116 |
| Тариф транспортировки (руб./тыс.м³) | 0,15 | 0,16 |
| Объем транспортировки газа (тыс. м3) | 4 334 | 3 471 |
| Расходы на транспортировку газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово» (тыс. руб.) | 650 | 555 |

Заявленные предприятием расходы на дизельное топливо по статье «Расходы на сырье и материалы» («Операционные расходы») являются расходами на котельное топливо, поскольку сжигается в котельных установках, вырабатывая при этом тепловую энергию. В связи с этим, заявленные предприятием затраты, перенесены экспертами в статью топливо и рассматривались по данной статье.

Расходы на покупку дизельного топлива заявлены предприятием в сумме 1 512 тыс. руб., для проведения противоаварийных тренировок. В обоснование заявленных расходов предприятием представлены:

- приказ об установлении норм расхода резервного топлива на проведение противоаварийных тренировок (стр. 264 том 2);

- карточка счета 10.01 за первый квартал 2021 года «Дизельное топливо» (стр. 265 том 2);

- акты на списание ГСМ (стр. 266-269 том 2);

- договор поставки дизельного топлива № 2 от 17.12.2020 с ООО «Сибтранс-Инвест» (стр. 270-278 том 2).

По устному запросу экспертов предприятием дополнительно представлены обосновывающие документы по статье (вх. РЭК Кузбасса № 5259 от 01.10.2021), в том числе:

- график проведения противоаварийных тренировок;

- инструкция по переключению котельной на резервный вид топлива;

- расчет нормативного расхода дизельного топлива на проведение переключений котельных МП «ГУЖКХ» на резервный вид топлива на 2021, 2022 годы.

Экспертами проведен анализ представленных обосновывающих документов, и отмечается следующее.

В соответствии с актом на списание ГСМ (стр. 266 том 2) в период с 01.12.2020 по 31.12.2020 комиссией предприятия списаны 4 454 литров дизельного топлива, в том числе по котельной № 1 – 3 267 литров, по котельной № 2 – 1 187 литров, однако в карточке счета 20 «Списание материалов» за 2020 год. Расходы на дизельное топливо проводились только по котельной № 1 (стр. 194 и 213 том 2).

В соответствии с требованиями Правил работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации и Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, работники из числа оперативного, оперативно-ремонтного и оперативных руководителей участвуют в противоаварийных тренировках один раз в три месяца. Работники из числа оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, оперативных руководителей организации, персонал постоянных участков ремонтных подразделений, обслуживающих энергоустановки, участвуют один раз в полугодие в одной противопожарной тренировке (п. 22 приказ Минпромэнерго России от 14.12.2004 № 167).

На вновь введенных в эксплуатацию энергоустановках, а также на действующих энергоустановках по решению руководителя организации число тренировок может быть увеличено в зависимости от уровня профессиональной подготовки и навыков персонала по предупреждению и ликвидации аварий (п. 23 приказ Минпромэнерго России от 14.12.2004 № 167).

Подготовка противоаварийных тренировок осуществляется в соответствии с годовым графиком проведения тренировок с учетом перечня рекомендуемых тем и программ проведения тренировок (п. 26 приказ Минпромэнерго России от 14.12.2004 № 167).

В каждом теплоэнергетическом предприятии составляется годовой график проведения противоаварийных тренировок. График должен быть включен в план работы с персоналом и утвержден руководством предприятия. На основе этого графика составляется график тренировок структурного подразделения. Учет прохождения персоналом противоаварийных тренировок осуществляется в журнале (п. 27 приказ Минпромэнерго России от 14.12.2004 № 167).

Экспертами проведен расчет расхода дизельного топлива, требуемого для проведения противоаварийных тренировок, с учетом периодичности проведения переключений определенных графиком тренировок (заверенного руководителем предприятия), а также на основании расчета нормативного расхода дизельного топлива на проведение переключений котельных МП «ГУЖКХ» на резервный вид топлива, рассчитанного на удельную отопительную нагрузку в соответствии со среднемесячной температурой (справочник «Строительная климатология» СНиП 23-01-99) и режимных карт котлов. В соответствии с расчетом ежемесячного расхода дизельного топлива на проведение переключений плановый объем дизельного топлива составит 15 тыс. л. в год, в том числе:

- первое полугодие 8,8 тыс. л,

- второе полугодие 6,2 тыс. л.

Цена дизельного топлива на 2022 год рассчитана, исходя из стоимости в 2021 году, по договору № 2 от 17.12.2020, с учетом индекса цен производителей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации Минэкономразвития РФ на период до 2024 года от 30.09.2021 «Производство нефтепродуктов» (2022/2021 = 1,001) и составила 40 874,17 руб./тыс. л. = 40 833,33 руб./тыс. л. \* 1,001

Таким образом, экспертами учитываются расходы на дизельное топливо, используемого в качестве котельного топлива при противоаварийных тренировках, в размере 613 тыс. руб. = 15 тыс. л. \* 40 874,17 руб./тыс. л.

Общая сумма расходов на котельное топливо на 2022 год принимается экспертами в сумме 44 914 тыс. руб. = 37 825 тыс. руб.(газ) + 382 тыс. руб.(ССУ) + 4 889 тыс. руб.(ГРО) + 1 205 тыс. руб.(ТТР) + 613 тыс. руб.(д/т)

Корректировка плановых расходов на топливо на 2022 год, относительно предложений предприятия, в сторону снижения, составила   
793 тыс. руб., в связи с проведенным расчетом.

Расчет расходов на котельное топливо на 2022 год представлен в таблице 3.

Таблица 3

Расчет расходов на котельное топливо на 2022 год

| Показатели | Ед. изм. | Утверждено на 2021 год | Предприятие | Эксперты | Корректировка |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 = 5 - 4 |
| Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал | 156,3 | 156,8 | 156,80 | 0 |
| - газ лимитный | кг у.т./Гкал | 156,3 | 156,8 | 156,80 |  |
| Расход условного топлива | тут |  |  |  |  |
| - газ лимитный | тут |  |  |  |  |
| Тепловой эквивалент |  | 1,196 | 1,192 | 1,129 | -0,06 |
| - газ лимитный |  | 1,196 | 1,192 | 1,129 |  |
| - дизельное топливо |  |  |  | 1,471 |  |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал |  |  |  |  |
| - газ лимитный | кг/Гкал | 130,73 | 131,50 | 138,94 | 7,43 |
| - дизельное топливо | кг/Гкал |  |  | 106,56 |  |
| Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | тыс. м3 |  | 7 442 |  |  |
| - газ лимитный | тыс. м3 | 7 870 | 7 406 | 7 805 | 399 |
| первое полугодие | тыс. м3 |  |  | 4 334 |  |
| второе полугодие | тыс. м3 |  |  | 3 471 |  |
| - дизельное топливо | тыс. л. |  | 36 | 15,0 | -21 |
| первое полугодие |  |  |  | 8,8 |  |
| второе полугодие |  |  |  | 6,2 |  |
| Цена натурального топлива | руб./тн |  |  |  |  |
| - газ лимитный | руб./тн | 4 908,32 | 5 090,43 | 4 846,22 | -244 |
| - дизельное топливо | руб./тн. |  | 41 994 | 40 874,17 |  |
| первое полугодие |  |  |  |  |  |
| *- газ лимитный* | руб./тн |  |  | 4 772,00 |  |
| *- дизельное топливо* | руб./тн. |  |  | 40 874,17 |  |
| второе полугодие |  |  |  |  |  |
| *- газ лимитный* | руб./тн |  |  | 4 939,02 |  |
| *- дизельное топливо* | руб./тн. |  |  | 40 874,17 |  |
| Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. | 38 630 | 39 212 | 38 438 | -774 |
| - газ лимитный | тыс. руб. | 38 630 | 37 700 | 37 825 | 125 |
| - дизельное топливо | тыс. руб. |  | 1 512 | 613 |  |
| Стоимость расходов по транспортировке, в т.ч.: | тыс. руб. | 9 621,34 | 6 495 | 6 476 | -19 |
| Снабженческо-сбытовые услуги (ССУ) | тыс. руб. | 385,49 | 377 | 382 |  |
| Тариф на ССУ | руб./тыс.м3 | 48,98 | 50,89 | 48,98 |  |
| Услуги газораспределительной организации (ГРО) | тыс. руб. | 4 929,50 | 4 820 | 4 889 |  |
| Тариф ГРО (ООО СибГазификация) | руб./тыс.м3 | 626,34 | 650,77 | 626,34 |  |
| Плата за услуги транзитной транспортировки (ТТР) | тыс. руб. | 4 306,36 | 1 298,18 | 1 205 |  |
| Тариф ТТР | руб./тыс.м3 | 547,16 | 0,18 | 0,15 |  |
| **Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке** | тыс. руб. | 48 251 | 45 707 | 44 914 | -793 |
| *Топливная составляющая на 1 Гкал отпуска в сеть* | *руб. Гкал* | 801,45 | 811,58 | 797,50 |  |
| *Топливная составляющая в НВВ* | *%* | 54,5% | 40,3% | 52,5% |  |

Расходы на топливо и его доставку на 2023-2026 гг. рассчитаны с учетом индексов изменения цен Минэкономразвития РФ по соответствующим видам экономической деятельности (опубликованы на сайте Минэкономразвития РФ 30.09.2021) и отражены в приложении №2 к экспертному заключению.

**Расходы на электрическую энергию**

По данной статье предприятием на 2022 год планируются расходы в сумме 4 784 тыс. руб., при объеме электрической энергии 890,49 тыс. кВт. В обоснование заявленных расходов предприятием представлены:

- договор энергоснабжения от 24.11.2020 № 101912 (стр. 184-220 том 3),

- приложение 4.7 к Методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 13 июня 2013 г. № 760-э на 2020 год (стр. 221 том 3),

- приложение 4.7 к Методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 13 июня 2013 г. № 760-э на 2022 год (стр. 222-223 том 3),

- расчет стоимости электроэнергии для выработки тепловой энергии котельными МП «ГУЖКХ» на 2022 год (стр. 224 том 3),

- реестр счёт-фактур МП «ГУЖКХ» на поставку электроэнергии за 2020 год (стр. 225 том 3),

- карточки счета 20 «ЭЭ котельная Авиаторов 56а и Авиаторов 1в» за 2020 год (стр. 226-228 том 3),

- счет-фактуры за электроэнергию за 2020 год (стр. 230-253 том 3).

Экспертами произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по статье, в соответствии с Основами ценообразования.

В соответствии с п. 34 Методических указаний № 760-э, объем потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определяются на каждый год долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 40 Методических указаний и в течение этого периода не пересматриваются, если иное не предусмотрено пунктом 50 настоящих Методических указаний.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя рассчитываются на каждый год долгосрочного периода регулирования по формулам, установленным в пунктах 26, 27 Методических указаний (пункт 40 Методических указаний)

В соответствии с п. 27 Методических указаний, объем потребления энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в расчетном периоде регулирования, определяется с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования.

Объем электрической энергии на 2022 год рассчитан исходя из фактического удельного показателя расхода электрической энергии на выработку 1 Гкал сложившегося в 2020 году по котельным и планового отпуска тепловой энергии на 2022 год по котельным, согласованного в дополнительном соглашении от 12.07.2021 к договору поставки тепловой энергии № 269КТС18 от 01.12.2018 с ООО «КузнецкТеплоСбыт» (представлен по электронной почте). Объем электрической энергии на 2022 год принят в количестве 763,66 тыс. кВт/ч. Расчет объема электрической энергии на 2022 год МП «ГУЖКХ» представлен в таблице 4.

Таблица 4

Расчет объема электрической энергии на 2022 год МП «ГУЖКХ»

| Показатель | ПЛАН по предприятию на 2022 год | Авиаторов 56-А | Авиаторов 1-В |
| --- | --- | --- | --- |
| Полезный отпуск тепловой энергии  на 2022 год (Гкал) | 56 318,31 | 42 526,91 | 13 791,40 |
| Удельный расход кВт\*ч/Гкал  по факту 2020 года | 13,56 | 12,95 | 15,43 |
| Объем электроэнергии (тыс.кВт\*ч) | 763,66 | 550,93 | 212,74 |

Расходы регулируемой организации на приобретаемые энергетические ресурсы, холодную воду и теплоноситель определяются как сумма произведений расчетных объемов приобретаемых энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, включающих потери при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителя, на соответствующие плановые (расчетные) цены (п. 38 Основ ценообразования).

Пунктом 28 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения предусмотрено, что при определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) и расходах в следующем порядке:

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей - если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

в) прогнозные показатели и основные параметры, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант). На период до одобрения Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период используются прогнозные показатели и основные параметры, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, в том числе: прогноз индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году).

Расчет стоимости 1 кВт\*ч на 2022 год выполнен исходя из фактической стоимости, сложившейся в 2020 году по котельным, с учетом индексов цен производителей Минэкономразвития РФ опубликованных 30.09.2021 по электрической энергии на 2021 и 2022 гг. Расчет стоимости 1 кВт\*ч электроэнергии на 2022 представлен в таблице 5.

Таблица 5

Расчет стоимости 1 кВт\*ч электроэнергии на 2022

| Показатель | Общий по предприятию | Авиаторов 56-А | Авиаторов 1-В |
| --- | --- | --- | --- |
| Объем электроэнергии по факту  2020 года (тыс.кВт\*ч) | 596,70 | 547,57 | 49,13 |
| тариф на электрическую энергию по факту 2020 года (руб./кВт\*ч) | 4,690 | 4,552 | 6,227 |
| Расчетный объем электроэнергии на  2022 год (тыс.кВт\*ч) | 763,66 | 550,93 | 212,74 |
| тариф на электрическую энергию на 2022 год,  с учетом ИЦП «эл. энергия» (от 26.09.2020) 2021/2020=1,034, 2022/2021=1,035 (руб./кВт\*ч) | 5,371 | 4,871 | 6,664 |
| Затраты на покупную электрическую энергию на 2022 год (тыс. руб.) | 4102 | 2684 | 1418 |

Таким образом, сумма расходов на электрическую энергию на 2022 год принимается экспертами в сумме 4 102 тыс. руб. = 763,66 тыс. кВт/ч. \* 5,371 руб. кВт./ч.

Корректировка плановых расходов по статье «Электроэнергия» на   
2022 год, относительно предложений предприятия, в сторону снижения составила 682 тыс. руб., в связи с проведенным расчетом.

Расходы на электрическую энергию на 2023-2026 гг. рассчитаны с учетом индексов изменения цен Минэкономразвития РФ по соответствующим видам экономической деятельности (опубликованы на сайте Минэкономразвития РФ 30.09.2021) и отражены в приложении № 2 к экспертному заключению.

**Расходы на холодную воду**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 486 тыс. руб. на объем воды в 15 804,5 м³. В обоснование заявленных расходов предприятием представлены:

- расчет стоимости водоснабжения и водоотведения для выработки тепловой энергии котельными МП «ГУЖКХ» на 2022 год (стр. 254 том 3),

- договор ХВС и ВО от 29.12.2020 № 5875 с ООО «Водоканал» (стр. 255-280 том 3),

- постановление РЭК Кузбасса от 17.12.2020 № 596 (стр. 281-282 том 3),

- карточка счета 20 «Водоснабжение и водоотведение» за 2020 год (стр. 283-285 том 3),

- реестр счет-фактур на ХВС и ВО за 2020 год (стр. 286 том 3),

- счет-фактуры на ХВС и ВО за 2020 год (стр. 287-321 том 3).

Экспертами произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по статье, в соответствии с Основами ценообразования.

В соответствии с п. 34 Методических указаний № 760-э, объем потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определяются на каждый год долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 40 Методических указаний и в течение этого периода не пересматриваются, если иное не предусмотрено пунктом 50 настоящих Методических указаний.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя рассчитываются на каждый год долгосрочного периода регулирования по формулам, установленным в пунктах 26, 27 Методических указаний (пункт 40 Методических указаний)

В соответствии с п. 27 Методических указаний, объем потребления энергетического ресурса, холодной воды, теплоносителя в расчетном периоде регулирования, определяется с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования

Объем холодной воды на 2022 год принимается исходя из фактического среднего удельного показателя расхода холодной воды на выработку 1 Гкал сложившегося в 2020 году и планового отпуска тепловой энергии на 2022 год. Фактический удельный показатель 2020 года составил 0,005 м³/Гкал = 0,21 тыс. м³ / 45 453,15 Гкал \* 1000. Объем холодной воды на 2022 год принят в количестве 256,48 м³ = 56 318,31 Гкал \* 0,005 м³/Гкал, в том числе, с учетом долей отпуска тепловой энергии, по полугодиям:

- с 01.01.2022 - 142,44 м³;

- с 01.07.2022 - 114,04 м³.

*(Справочно: предприятием по электронной почте дополнительно представлен фактический расход холодной воды за шесть месяцев 2021 года и фактический отпуск тепловой энергии за тот же период. Удельный расход холодной воды на выработку 1 Гкал за 6 месяцев 2021 года составил 0,0048 м³/Гкал = 183 м³ / 37 826,27 Гкал).*

Пунктом 28 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения предусмотрено, что при определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) и расходах в следующем порядке:

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей - если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

в) прогнозные показатели и основные параметры, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант). На период до одобрения Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период используются прогнозные показатели и основные параметры, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, в том числе: прогноз индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году).

Цена холодной воды на 2022 год принята:

- с 01.01.2022 на уровне установленного тарифа на второе полугодие 2021 года (постановление РЭК Кемеровской области от 19 декабря 2018 г. № 602 (в редакции постановления РЭК Кузбасса от 17.12.2020 № 596), в размере 29,46 руб. м³,

- с 01.07.2022 на уровне первого полугодия 2022 года, с учетом индекса цен производителей Минэкономразвития РФ опубликованных 30.09.2021 по «Водоснабжение» 2022/2021 = 1,039, и составит 30,61 руб. м³ = 29,46 руб.м³ \* 1,04.

Таким образом, расходы на холодную воду на 2022 год принимаются в сумме 8 тыс. руб. = (142,44 м³ \* 29,46 руб. м³ + 114,04 м³ \* 30,61 руб. м³) / 1000.

Корректировка плановых расходов по статье «Холодная вода» на 2022 год, относительно предложений предприятия, в сторону снижения составила 478 тыс. руб., в связи с корректировкой объема холодной воды.

Расходы на холодную воду на 2023-2026 гг. рассчитаны с учетом индексов изменения цен Минэкономразвития РФ по соответствующим видам экономической деятельности (опубликованы на сайте Минэкономразвития РФ 30.09.2021) и отражены в приложении №2 к экспертному заключению.

**Расходы, связанные с созданием нормативного запаса топлива**

Предприятием не заявлялись расходы на нормативный запас топлива.

Экспертами отмечается, что затраты на создание нормативного запаса топлива учитываются один раз при расчете НВВ методом экономически обоснованных затрат. Кроме того, затраты на неснижаемый нормативный запас топлива учитывались по факту 2019 года по котельной № 1. Расходы на неснижаемый запас по котельной № 2 учтены в НВВ на 2021 год, и будут рассматриваться по факту создания резерва в следующем периоде.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2022-2026 гг. представлен в таблице 6 и 7.

Таблица 6

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,

холодной воды и теплоносителя МП «ГУЖКХ» на 2022 год,

приложение 5.4 Методических указаний

тыс. руб.

| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на  2021 год | Предложения предприятия на 2022 год | Предложения экспертов на 2022 год | Отклонение (5-4) | Динамика расходов, % (5-3) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 2 | Расходы на топливо | 48 251 | 45 707 | 44 914 | -793 | -6,9% |
| 3 | Расходы на электрическую энергию | 4 531 | 4 784 | 4 102 | -682 | -9,5% |
| 4 | Расходы на холодную воду | 365 | 486 | 8 | -478 | -97,8% |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 6 | Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива | 2 299 | 0 | 0 | 0 | -100,0% |
| 7 | ИТОГО | 55 447 | 50 977 | 49 024 | -1 953 | -11,6% |

Таблица 7

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,

холодной воды и теплоносителя МП «ГУЖКХ» на 2023-2026 гг.,

приложение 5.4 Методических указаний

тыс. руб.

| № п/п | Наименование ресурса | Предложения экспертов на 2023 год | Предложения экспертов на 2024 год | Предложения экспертов на 2025 год | Предложения экспертов на 2026 год |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 2 | Расходы на топливо | 46 318 | 47 878 | 49 522 | 51 242 |
| 3 | Расходы на электрическую энергию | 4 266 | 4 437 | 4 614 | 4 799 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 8 | 8 | 9 | 9 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | ИТОГО | 50 592 | 52 323 | 54 145 | 56 050 |

**Расчет операционных расходов.**

Предприятие в своих предложениях заявило базовый уровень операционных расходов, в сумме 33 659 тыс. руб., на уровне, отраженном в концессионном соглашении.

В соответствии с пунктом 37 Методических указаний 760-э, при расчете базового уровня операционных расходов учитываются следующие расходы:

1) расходы на сырье и материалы;

2) расходы на ремонт основных средств;

3) расходы на оплату труда;

4) расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями;

5) расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг и других работ, и услуг;

6) расходы на служебные командировки;

7) расходы на обучение персонала;

8) лизинговый платеж, арендная плата, определяемые в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования;

9) другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе расходы по охране труда и технике безопасности, расходы на канцелярские товары.

Указанные выше расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV настоящих Методических указаний.

В операционные расходы не включаются амортизация основных средств и нематериальных активов, расходы на погашение и обслуживание заемных средств, расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности.

При установлении базового уровня операционных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в последнем году предыдущего долгосрочного периода регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий.

Базовый уровень операционных расходов на 2022 год принимается в размере 20 755 тыс. руб., в том числе по статьям затрат:

**Расходы на сырьё и материалы**

**Реагенты**

Предприятием заявлены расходы на химреагенты по котельным ул. Авиаторов, 56А (котельная № 1) и ул. Авиаторов, 1-В (котельная № 2), в сумме 403 тыс. руб. (стр. 137, том 2). Расчет расходов выполнен исходя из фактически сложившихся затрат в 2020 году, по котельной ул. Авиаторов, 56А, с индексами увеличения, и плановых затрат по котельной ул. Авиаторов, 1-В согласно режимные карты. Режимные карты по четырем фильтрам котельной № 1 не представлены.

Экспертами проведен анализ заявленных предприятием расходов, их обоснованность и производственная необходимость. Согласно данным предприятия на котельных задействованы установки дополнительной очистки и умягчения поступающей сетевой воды, которая после умягчения попадает в аккумулирующие баки, а далее нагреваясь через теплообменник отправляется в тепловую сеть. Экспертами проанализировано количество и стоимость заявленных реагентов. Учитывая производственную необходимость в реагентах экспертами предлагается принять объем реагентов (соль таблетирования) исходя из фактического отпуска тепловой энергии (42 660,39 Гкал, стр. 125  
 том 1) и расхода соли (9 800 кг. стр. 235, том 2) в 2020 году по котельной № 1, с пересчетом на плановый отпуск тепловой энергии в 2022 году и составит   
13 058 кг = 9 800 кг / 42 267,91,39 Гкал (факт 2020) \* 56 318,31 Гкал (план 2022).

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, при определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) и расходах в следующем порядке:

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей - если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

в) прогнозные показатели и основные параметры, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант). На период до одобрения Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период используются прогнозные показатели и основные параметры, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, в том числе:

- прогноз индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году);

- цены на природный газ;

- предельные темпы роста тарифов и динамика цен (тарифов) на товары (услуги) субъектов естественных монополий и услуги жилищно-коммунального комплекса (в среднем за год к предыдущему году) для соответствующей категории потребителей;

- динамика цен (тарифов) на товары (услуги) (в среднем за год к предыдущему году).

Фактически, исследуемые контракты образуют единую сделку, искусственно раздробленную и оформленную самостоятельными договорами для формального соблюдения ограничений, предусмотренных Законом о закупках, Положением о закупках учреждения и от 135-ФЗ «О защите конкуренции».

Заключение ряда связанных между собой гражданско-правовых договоров, фактически образующих группу сделок, искусственно раздробленных для формального соблюдения специальных ограничений, предусмотренных Законом о закупках и Положением, с целью ухода от необходимости проведения конкурентных процедур вступления в правоотношения с Заказчиком, по сути, отвергает его применение и открывает возможность для приобретения незаконных имущественных выгод.

В соответствии с Обзором судебной практики по вопросам, связанным с применением Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (утв. Президиумом Верховного Суда РФ 16.05.2018) для целей экономической эффективности закупка товаров, работ, услуг у единственного поставщика целесообразна в случае, если такие товары, работы, услуги обращаются на низко конкурентных рынках, или проведение конкурсных, аукционных процедур нецелесообразно по объективным причинам (например, ликвидация последствий чрезвычайных ситуаций, последствий непреодолимой силы). Кроме того, закупка товаров, работ, услуг у единственного поставщика возможна по результатам несостоявшейся конкурентной закупочной процедуры.

Поскольку стоимость соли, в годовом исчислении, превышает сумму закупок в 100 тыс. руб., в соответствии с Федеральным законом № 223-ФЗ подлежат размещению в единой информационной системе (п. 4.10 положения о закупках, стр. 46, том 2). Предприятием не представлены данные о проведении закупок с помощью торгов. В соответствии с п. 31 Основ ценообразования, экспертами проведен анализ (в сети интернет) цен таблетированной соли в г. Новокузнецк. На основании трех предложений, экспертами установлено, что в 2021 году таблетированную соль можно приобрести в г. Новокузнецк по стоимости 23,12 руб./кг.

Таким образом, экономически обоснованные расходы на приобретение таблетированной соли, с учетом ИЦП прогноза социально-экономического развития Российской Федерации Минэкономразвития РФ на период до 2024 года от 30.09.2021 «Производство химических веществ» 2022/2021 = 1,043, составят 315 тыс. руб. = 13 058 кг. \* 23,12 руб. кг. \* 1,043.

Корректировка к предложениям предприятия в сторону снижения составила 88 тыс. руб. согласно проведённых расчетов.

**Хозяйственный инвентарь и вспомогательные материалы**

Предприятием в смете расходов на 2022 год заявлены затраты в размере 91 тыс. руб. Расчет выполнен согласно карточки счета 20 по статье «Списание материалов» за 2020 год, по котельной № 1 к фактическим затратам 2020 года применен ИПЦ на 2021 и 2022 годы, по котельной № 2 затраты учтены пропорционально полезному отпуску котельной № 1, с учетом ИПЦ на 2021 и 2022 гг.

Экспертами проведен анализ представленных документов. Расчет расходов выполнен согласно факту, сложившемуся в 2020 году. В расчете расходов по котельной № 1 использован факт за 2020 год, с учетом индексов потребительских цен прогноза социально-экономического развития Российской Федерации Минэкономразвития РФ на период до 2024 года от 30.09.2021 (2021/2020=1,060 и 2022/2021=1,043). Расходы на 2022 год по котельной № 1 принимаются в размере 70 тыс. руб. = 63,27 тыс. руб. \* 1,060 \* 1,043.

При расчете расходов по котельной № 2, поскольку данная котельная работала с ноября 2020 года, экспертами использованы фактические расходы за два месяца 2020 года (ноябрь - декабрь), фактически произведенная и отпущенная тепловая энергия за период ноябрь - декабрь 2020, с пересчетом расходов на плановый полезный отпуск 2022 года, по котельной № 2, с учетом индексов потребительских цен прогноза социально-экономического развития Российской Федерации Минэкономразвития РФ на период до 2024 года от 30.09.2021 (2021/2020=1,060 и 2022/2021=1,043). Расходы на 2022 год по котельной № 2 принимаются в размере 22 тыс. руб. = 4,77 тыс. руб. / 3 185,24 Гкал \* 13 791,40 Гкал \* 1,060 \* 1,043.

Таким образом, расходы на хозяйственный инвентарь и вспомогательные материалы на 2022 год принимаются в размере 92 тыс. руб. = 70 тыс. руб. + 22 тыс. руб.

**Расходы на спецодежду**

Предприятием заявлены расходы на спецодежду в размере 762 тыс. руб. В обоснование расходов представлены:

- расчет затрат на спецодежду (стр. 236 том 2);

- расчет затрат на средства индивидуальной защиты (стр. 239 том 2);

- расчёт затрат на смывающие и обезвреживающие средства (стр. 241 том 2);

- приказ «О выдаче смывающих и обезвреживающих средств» № 25 от 30.12.2020 (стр. 243 том 2);

- приказ «О выдаче спецодежды, спецобуви» № 24 от 30.12.2020 (стр. 252 том 2).

Экспертами проведен анализ представленных предприятием обосновывающих материалов. Экспертами отмечается, что предприятием не представлено экономическое обоснование стоимости спецодежды, смывающих и обезвреживающих средств, в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, также отсутствует коммерческие предложения и оценочный лист, позволяющий определить стоимость приобретаемой спецодежды, в связи с чем затраты на спецодежду, смывающие и обезвреживающие средства рассчитаны экспертами исходя из фактических расходов, сложившихся в 2020 году по котельной № 1 (данные шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.FACT, является официальной отчетностью, заверен электронно-цифровой подписью руководителя) и фактической численности персонала котельной № 1, пересчитав плановые затраты, на плановую численность 2022 года по двум котельным, с учетом индексов потребительских цен прогноза социально-экономического развития Российской Федерации Минэкономразвития РФ на период до 2024 года от 30.09.2021 (2021/2020=1,060 и 2022/2021=1,043). Расходы на спецодежду, смывающие и обезвреживающие средства принимаются на 2022 год в сумме 37 тыс. руб. = 27 тыс. руб. / 18 чел. \* 23 чел. \* 1,060 \* 1,043.

Корректировка в сторону снижения к предложениям предприятия, составила 725 тыс. руб., в связи с отсутствием в предложениях предприятия экономического обоснования стоимости заявленной спецодежды.

**Расходы на офисную мебель**

Предприятием заявлены расходы на приобретение мебели в сумме 97 тыс. руб. исходя из факта 2020 года, с учётом индексов роста 2021 и 2022 гг.

Эксперты проанализировав представленный предприятием факт расходов на приобретение мебели за 2020 год, учитывая что ежегодное приобретение мебели, в количестве приобретенном за 2020 год, не является необходимостью для предприятия, а также учитывая срок использования приобретенной мебели в среднем 5 лет, эксперты считают правильным принять расходы, в новом долгосрочном периоде, на 2022 год в 1/5 доли от понесенных в 2020 году расходов на мебель (согласно карточки счета 20 по статье «Списание материалов» за 2020 год стр. 191-224 том 2), с учетом индексов потребительских цен прогноза социально-экономического развития Российской Федерации Минэкономразвития РФ на период до 2023 года от 26.09.2020 (2021/2020=1,060 и 2022/2021=1,043). Плановые расходы на приобретение мебели составили 20 тыс. руб. = 89,65 тыс. руб. (факт 2020) / 5 \* 1,060 \* 1,043.

Корректировка, в сторону снижения, относительно предложений предприятия, составила 77 тыс. руб., в связи со скорректированным сроком использования мебели.

**Расходы на канцелярские товары**

Предприятием заявлены расходы на канцелярию в 2022 году в сумме 49 тыс. руб. Расчет затрат выполнен предприятием по факту 2020 года (карточка счета 20, стр. 191-224 том 2), с учетом индексов потребительских цен прогноза социально-экономического развития Российской Федерации Минэкономразвития РФ на период до 2024 года от 30.09.2021 (2021/2020=1,060 и 2022/2021=1,043).

Эксперты согласились с расчетом предприятия и принимают расходы по статье в размере 51 тыс. руб. = 45,93 тыс. руб. \* 1,060 \* 1,043.

**Расходы на материалы на текущий и капитальный ремонт**

Предприятием заявлены расходы на материалы для текущего и капитального ремонта в сумме 873 тыс. руб. Расчет расходов на 2022 год выполнен предприятием:

- по котельной № 1 исходя из факта 2020 года (карточка счета 20 «Списание материалов»), с учетом ИПЦ на 2021 и 2022,

- по котельной № 2, с учетом того, что котельная в 2020 году работала с ноября, затраты определены по аналогии с котельной №1, пропорционально плановому полезному отпуску, с учетом ИПЦ на 2021 и 2022.

Экспертами проведен анализ представленных предприятием обосновывающих материалов. Экспертами исключены из состава фактических расходов по счету 20 «Списание материалов» затраты на новогодние подарки и приобретение конфет. Расходы на 2022 год принимаются в сумме 866 тыс. руб., в том числе;

- по котельной № 1 расчет выполнен исходя их фактических затрат в 2020 году по котельной № 1 (данные шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.FACT, является официальной отчетностью, заверен электронно-цифровой подписью руководителя), за исключением расходов на приобретение новогодних подарков и конфет (карточка счета 20 «Списание материалов» за 2020 год, стр. 191-224 том 2), с учетом индексов потребительских цен прогноза социально-экономического развития Российской Федерации Минэкономразвития РФ на период до 2024 года от 30.09.2021 (2021/2020=1,060 и 2022/2021=1,043). Расходы на 2022 год по котельной № 1 принимаются в размере 653 тыс. руб. = (607,97 тыс. руб. - 17,5 тыс. руб. - 0,15 тыс. руб.) \* 1,060 \* 1,043;

- по котельной № 2 расчет выполнен аналогично котельной № 1, с пересчетом затрат на плановый полезный отпуск по котельной № 2. Расходы на 2022 год по котельной № 2 принимаются в размере 213 тыс. руб. = (607,97 тыс. руб. - 17,5 тыс. руб. - 0,15 тыс. руб.) / 42 268 Гкал (факт 2020 по котельной №1) \* 13 791 Гкал (план на 2022 по котельной № 2) \* 1,060 \* 1,043.

Таким образом, расходы на текущий и капитальный ремонт на 2022 год принимаются в сумме 866 тыс. руб. = 653 тыс. руб. + 213 тыс. руб.

Корректировка расходов в сторону снижения, относительно предложений предприятия, составила 8 тыс. руб., в связи с исключением новогодних подарков и конфет.

**Расходы на ремонт основных средств подрядными организациями**

Ранее ремонтных программ для предприятия не утверждалось.

В рамках дела по установлению долгосрочного тарифа на 2022-2026 годы предприятием представлен пакет обосновывающих документов к ремонтной программе на 2022 год, которая предусматривает выполнение капитальных ремонтов в части теплоснабжения на сумму 5 410,15 тыс. руб.

Целью указанной программы является поддержание основных производственных фондов предприятия в работоспособном состоянии и их подготовка к несению нагрузки в осенне-зимний период, снижение инцидентов, доведение технико-экономических показателей работы оборудования до нормативного уровня.

Для обоснования расходов на ремонты предприятием были представлены:

1. Перечень работ по программе капитального ремонта МП «ГУЖКХ»   
   на 2022 год (стр. 3 том 5);
2. Пояснения к ремонтной работе (стр. 4 том 5);
3. Дефектные ведомости, локальные сметные работы, счета-фактур (стр. 6 том 5).

Так же, предприятием представлен дополнительный пакет обосновывающих документов, в том числе:

1. Акты осмотра;
2. Копии счетов на покупку материалов.

В соответствии с п. 41 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее Основы ценообразования) при определении расходов регулируемой организации на проведение ремонтных работ используются расчетные цены и обоснованные мероприятия по проведению ремонтных работ на производственных объектах, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании в соответствии с методическими указаниями.

Кроме того, в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, при определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) и расходах в следующем порядке:

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей - если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

в) прогнозные показатели и основные параметры, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант). На период до одобрения Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период используются прогнозные показатели и основные параметры, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, в том числе:

прогноз индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году);

цены на природный газ;

предельные темпы роста тарифов и динамика цен (тарифов) на товары (услуги) субъектов естественных монополий и услуги жилищно-коммунального комплекса (в среднем за год к предыдущему году) для соответствующей категории потребителей;

динамика цен (тарифов) на товары (услуги) (в среднем за год к предыдущему году).

Был проведен анализ технической необходимости выполнения заявленных мероприятий. В качестве обоснования были представлены дефектные ведомости, акты осмотра. По результатам анализа эксперты предлагают исключить из программы капитальных ремонтов мероприятия по окраске мачты дымовой трубы, так как данные мероприятия относятся к техническому обслуживанию.

Все остальные мероприятия экспертная группа считает обоснованными в полном объеме.

Также был проведен анализ стоимости выполнения мероприятий. В качестве обоснования представлены локальные сметные расчеты. В ходе анализа, в том числе с помощью программного комплекса ГРАНД-Смета, эксперты считают заявленную стоимость мероприятий обоснованной в полном объеме.

Таким образом,экспертная группа, проведя анализ соответствия представленной документации требованиям нормативно-правовых актов, учитывая ее объем и качество, с учетом замечаний, предлагает принять к расчету тарифа объем средств на выполнение капитальных ремонтов подрядным способом в части теплоснабжения на сумму 5 257 тыс. руб. Программа капитальных ремонтов МП «ГУЖКХ» на 2022 год представлена в таблице 8.

Таблица 8

Программа капитальных ремонтов МП «ГУЖКХ» на 2022 год

Без НДС

| № п/п | Наименование объекта | Способ | Вид ремонта | Стоимость ремонтов по предложению предприятия, тыс. руб. | Подтверждающие документы | Стоимость ремонтов по мнению экспертов, тыс. руб. | Замечания |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| **1** | Теплоснабжение | |  | 5 410,15 | Х | 5 256,68 | Х |
| 1.1 | Окраска мачты дымовой трубы газовой котельной по пр. Авиаторов 1В | Подрядный | КР | 74,59 | Ведомость объемов работ, локальный сметный расчет | 0,00 | Согласно представленным обосновывающим документам, данное мероприятие относится к техническому обслуживанию и поэтому не может быть включено в программу капитальных ремонтов на 2022 год |
| 1.2 | Капитальный ремонт дискового затвора № 49 Ду200мм Ру 16 на трубопроводе, соединяющем котловой и сетевой контура, газовой котельной 1 очереди квартала № 24 по адресу пр. Авиаторов 1В | Подрядный | КР | 22,40 | Ведомость объемов работ, локальный сметный расчет | 22,40 | Х |
| 1.3 | Капитальный ремонт дискового затвора № 52 Ду200мм Ру 16 на трубопроводе, соединяющем котловой и сетевой контура, газовой котельной 1 очереди квартала № 24 по адресу пр. Авиаторов 1В | Подрядный | КР | 22,40 | Ведомость объемов работ, локальный сметный расчет | 22,40 | Х |
| 1.4 | Капитальный ремонт дискового затвора № 15 Ду200 мм Ру 16 на теплообменнике № 1, газовой котельной 1 очереди квартала № 24 по адресу пр. Авиаторов 1В | Подрядный | КР | 22,40 | Ведомость объемов работ, локальный сметный расчет | 22,40 | Х |
| 1.5 | Капитальный ремонт дискового затвора № 40 Ду200 мм Ру 16 на сетевом насосе № 3, газовой котельной 1 очереди квартала № 24 по адресу пр. Авиаторов 1В | Подрядный | КР | 22,40 | Ведомость объемов работ, локальный сметный расчет | 22,40 | Х |
| 1.6 | Капитальный ремонт дискового затвора № 32 Ду200 мм Ру 16 на сетевом насосе № 1, газовой котельной 1 очереди квартала № 24 по адресу пр. Авиаторов 1В | Подрядный | КР | 22,40 | Ведомость объемов работ, локальный сметный расчет | 22,40 | Х |
| 1.7 | Капитальный ремонт дискового затвора котла № 2 Ду200 мм Ру16, газовой котельной по пр. Авиаторов 1В | Подрядный | КР | 22,40 | Ведомость объемов работ, локальный сметный расчет | 22,40 | Х |
| 1.8 | Капитальный ремонт дискового затвора Ду300 мм Ру16, на обратном трубопроводе газовой котельной по пр. Авиаторов 56А | Подрядный | КР | 49,29 | Ведомость объемов работ, локальный сметный расчет, счет фактура | 49,29 | Х |
| 1.9 | Капитальный ремонт дискового затвора Ду300 мм Ру16, на подающем трубопроводе газовой котельной по пр. Авиаторов 56А | Подрядный | КР | 49,29 | Ведомость объемов работ, локальный сметный расчет, счет фактура | 49,29 | Х |
| 1.10 | Окраска мачты дымовой трубы газовой котельной по пр. Авиаторов 56А | Подрядный | КР | 74,59 | Ведомость объемов работ, локальный сметный расчет | 0,00 | Согласно представленным обосновывающим документам, данное мероприятие относится к техническому обслуживанию и поэтому не может быть включено в программу капитальных ремонтов на 2022 год |
| 1.11 | Капитальный ремонт дискового затвора на теплообменнике №2 Ду150 мм Ру16, газовой котельной по пр. Авиаторов 56А | Подрядный | КР | 16,21 | Ведомость объемов работ, локальный сметный расчет, счет фактура | 16,21 | Х |
| 1.12 | Капитальный ремонт дисковых затворов на теплообменнике №3 Ду150 мм Ру16, газовой котельной по пр. Авиаторов 56А | Подрядный | КР | 32,41 | Ведомость объемов работ, локальный сметный расчет, счет фактура | 28,12 | Х |
| 1.13 | Капитальный ремонт задвижки Ду300 мм Ру16, на подающем трубопроводе, газовой котельной по пр. Авиаторов 56А | Подрядный | КР | 108,46 | Ведомость объемов работ, локальный сметный расчет, счет на оплату | 108,46 | Х |
| 1.14 | Капитальный ремонт задвижки Ду300 мм Ру16, на обратном трубопроводе, газовой котельной по пр. Авиаторов 56А | Подрядный | КР | 108,46 | Ведомость объемов работ, локальный сметный расчет, счет на оплату | 108,46 | Х |
| 1.15 | Капитальный ремонт горелочного устройства RGL 70/1-B/ZM-NR (Weishaupt) на котельной Авиаторов, 56А | Подрядный | КР | 3449,81 | Коммерческое предложение на выполнение работ, коммерческие предложения на материалы, счет на оплату материалов | 3 449,81 | Х |
| 1.16 | Капитальный ремонт теплообменного аппарата № 2 в газовой котельной по адресу пр. Авиаторов 56А | Подрядный | КР | 656,32 | Ведомость объемов работ, локальный сметный расчет | 656,32 | Х |
| 1.17 | Капитальный ремонт теплообменного аппарата № 3 в газовой котельной по адресу пр. Авиаторов 56А | Подрядный | КР | 656,32 | Ведомость объемов работ, локальный сметный расчет | 656,32 | Х |
| **Итого** | | | | **5 410,15** | **Х** | **5 256,68** | **Х** |

Корректировка расходов в сторону снижения, относительно предложений предприятия, составила 153 тыс. руб., в связи с отсутствием экономического обоснования.

**Расходы на оплату труда**

Предприятием заявлены расходы на оплату труда в 2022 году, в размере 21 730 тыс. руб., в том числе: по ППП в сумме 11 421 тыс. руб. при численности 33 единицы, по АУП в сумме 10 309 тыс. руб. при численности 21 единицы. В обоснование заявленных расходов предприятием представлены:

- расчет расходов на оплату труда на 2022 год (стр. 212 том 4),

- структура заработной платы 2020-2022 гг.,

- расчет нормативной численности ППП (стр. 216-228 том 4), расчет нормативной численности РСиС (стр. 229-235 том 2),

- приказ об утверждении штатного расписания от 30.12.2020 № 22 (стр. 240 том 4),

- штатное расписание (стр. 241-242 том 4),

- структура МП ГУЖКХ (стр. 243 том 4),

- приказ об утверждении положения об оплате труда от 30.12.2020 № 23 (стр. 244 том 4),

- положение об оплате труда работников МП ГУЖКХ (стр. 245-258 том 4),

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 70 за 2020 год (стр. 259 том 4),

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 70 за 1 квартал 2021 года (стр. 259 том 4).

Согласно пункту 42 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют в соответствии с Методическими указаниями размер фонда оплаты труда согласно отраслевым тарифным соглашениям, коллективным договорам, заключенным соответствующими организациями, и фактическому объему фонда оплаты труда за последний расчетный период регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Экспертами произведен анализ представленных материалов, исследованы отчетные данные о фактическом фонде оплаты труда за 2020 год и первый квартал 2021 года и произведен расчет заработной платы на 2022 год в соответствии с п. 42 Основ ценообразования, с учетом фактического объема фонда оплаты труда за 2020 год и учетом индексов потребительских цен прогноза социально-экономического развития Российской Федерации Минэкономразвития РФ на период до 2024 года от 30.09.2021 (2021/2020=1,060 и 2022/2021=1,043).

Фонд оплаты труда ППП на 2022 год, по котельной № 1 принят по факту 2020 года (данные шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.FACT, является официальной статистической отчетностью, заверен электронно-цифровой подписью руководителя), с учетом индексов потребительских цен прогноза социально-экономического развития Российской Федерации Минэкономразвития РФ на период до 2024 года от 30.09.2021 (2021/2020=1,060 и 2022/2021=1,043) и составил 3 666 тыс. руб. = 3 316 тыс. руб. \* 1,060 \* 1,043, по котельной № 2 рассчитан исходя из фактических данных 2020 года за отработанный период (данные шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.FACT, является официальной статистической отчетностью, заверен электронно-цифровой подписью руководителя и фактический отпуск тепловой энергии стр. 76 том 3) в пересчете на год, с учетом индексов потребительских цен прогноза социально-экономического развития Российской Федерации Минэкономразвития РФ на период до 2024 года от 30.09.2021 (2021/2020=1,060 и 2022/2021=1,043) и составил 1 474 тыс. руб. = 333 тыс. руб. / 3 \* 12 \* 1,060 \* 1,043. Общий фонд оплаты труда производственно-промышленного персонала на 2022 год принимается в сумме 5 140 тыс. руб. = 3 666 тыс. руб. + 1 474 тыс. руб.

Численность ППП принимается по факту на конец 2020 года, с учетом работы котельной № 2 в количестве 13 человек.

Средний уровень заработной платы на 2022 год по ППП составит 32 950 руб./чел./мес.

В виду того, что котельная № 2 закреплена за МП ГУЖКХ приказом КУМИ г. Новокузнецка от 10.07.2019 № 455 (стр. 32 том 2), управленческие расходы распределялись на обе закрепленные за предприятием котельные, что подтверждается отчислениями с января 2020 года по счету 20 субконто «Взносы в ФСС от НС и ПЗ». Фонд оплаты труда управленческого персонала на 2022 год рассчитан исходя из факта 2020 года (данные шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.FACT, является официальной статистической отчетностью, заверен электронно-цифровой подписью руководителя), с учетом индексов потребительских цен прогноза социально-экономического развития Российской Федерации Минэкономразвития РФ на период до 2024 года от 30.09.2021 (2021/2020=1,060 и 2022/2021=1,043) и составил 5 563 тыс. руб. = 5 032 тыс. руб. \* 1,060 \* 1,043.

Численность АУП принимается по факту 2020 года, в количестве 10 человек.

Средний уровень заработной платы на 2022 год по АУП составит 46 336 руб./чел./мес.

Средний уровень заработной платы на 2022 год, по предприятию, при общем фонде оплаты труда 10 703 тыс. руб. (5 140 тыс. руб. (ППП) + 5 563 тыс. руб. (АУП)) и принимаемой численности 23 человека (13 чел. (ППП) + 10 чел. (АУП)) составит 38 772 тыс. руб.

Корректировка расходов, относительно предложений предприятия, в сторону снижения составила 11 027 тыс. руб., в связи с проведенным расчетом.

**Расходы на оплату работ и услуг производственного характера**

Операционные расходы включают расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, а также расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам, заключенным со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, включая расходы на оплату юридических услуг. Указанные затраты определяются исходя из плановых (расчетных) значений цен и экономически обоснованных объемов работ (услуг) (подпункты «а» и «б» пункта 44, подпункты «г», «и» пункта 58, пункт 73 Основ ценообразования).

При определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) орган регулирования последовательно использует источники информации о ценах (тарифах), перечисленные в пункте 28 Основ ценообразования.

**Услуги по проверке приборов КИПиА**

Предприятием заявлены расходы на техническое обслуживание и проверке приборов КИПиА в сумме 763 тыс. руб. В обоснование затрат представлены:

- расчет затрат и пояснения по расчету (стр. 235 том 5),

- договор № 17/21 от 29.12.2020 с ООО «Взлет Кузбасс Сервис» на техническое обслуживание тепломеханического оборудования КИПиА и электрооборудования (срок действия до 31.12.2021, пролонгации не предусмотрено, стр. 238-242 том 5),

- карточки счета 20 за 2020 год и 1 квартал 2021 года «Техобслуживание КИПиА» (стр. 243-246 том 5),

- договор № 232/21 от 01.12.2020 с ООО «Взлет Кузбасс Сервис» на поверку приборов учета котельной № 2 (стр. 247-249 том 5),

- карточка счета 20 за 2020 год «Обслуживание котельной 24 квартал» (стр. 250-251 том 5),

- договор № 228/21 и № 232/20 от 01.12.2020 с ООО «Взлет Кузбасс Сервис» на поверку приборов учета котельной № 1 (стр. 252-254 том 5),

- карточка счета 20 за 2020 год «Обслуживание котельной Авиаторов, 56а» (стр. 255-257 том 5),

Расчет затрат на 2022 год выполнен предприятием по заключенным договорам, с увеличением на индекс ИПЦ 2021/2022 (1,039) Министерства экономического развития РФ от 26.09.2020.

Экспертами проведен анализ представленных предприятием обосновывающих материалов.

Экспертами отмечается, что договор на техническое обслуживание тепломеханического оборудования КИПиА и электрооборудования № 17/21 от 29.12.2020 с ООО «Взлет Кузбасс Сервис» заключен в соответствии с п. 2.1.32 раздела 2 Главы 12 положения о закупках МП «ГУЖКХ» (редакция № 4 от 12.01.2021) закупка товаров (работ, услуг) осуществляется у единственного поставщика, в плане закупок информация о заключении договора отражена по адресу https://zakupki.gov.ru/223/plan/public/plan/info/position-view.html?planId=657228&planInfoId=5273652&planInfoPositionId=76749755738&versioned=&activeTab=5&pos=true. Расходы на техническое обслуживание тепломеханического оборудования КИПиА и электрооборудования на 2022 год принимаются экспертами исходя из стоимости услуги в 2021 году с учетом индекса потребительских цен прогноза социально-экономического развития Российской Федерации Минэкономразвития РФ на период до 2024 года от 30.09.2021 (2021/2020=1,060 и 2022/2021=1,043), в размере 59 тыс. руб. = 573,6 тыс. руб. \* 1,043.

В соответствии с приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25 марта 2014 г. № 116 Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением», пункт 313, «Поверка манометров с их опломбированием или клеймением должна быть произведена не реже одного раза в 12 месяцев.

Расходы на поверку приборов учета принимаются экспертами по договорам № 228/21 и 232/21 от 01.12.2020 с ООО «Взлет Кузбасс Сервис», со сроком действия до 31.12.2020 года, с учетом индексов потребительских цен прогноза социально-экономического развития Российской Федерации Минэкономразвития РФ на период до 2024 года от 30.09.2021 (2021/2020=1,060 и 2022/2021=1,043), и составили 172 тыс. руб. = (75,51 тыс. руб. + 79,75 тыс. руб.) \*1,060 \* 1,043.

Корректировка расходов, относительно предложений предприятия отсутствует.

**Испытания электросетей**

Предприятием заявлены расходы на испытание электросетей в сумме   
206 тыс. руб. В обоснование затрат представлены:

- расчет затрат и пояснения по расчету (стр. 235 том 5),

- договор № 11-2020 от 15.10.2020 с ООО «Кузбасс Электро Строй Монтаж» на выполнение электролабораторных замеров и испытания электросетей котельной Авиаторов, 56а (стр. 258-261 том 5),

- карточка счета 20 за 2020 год «Услуги по выполнению электролабораторных замеров Авиаторов, 56а» (стр. 250-251 том 5),

- договор № 12-2020 от 15.10.2020 с ООО «Кузбасс Электро Строй Монтаж» на выполнение электролабораторных замеров и испытания электросетей котельной Авиаторов, 1в (стр. 264-267 том 5),

- карточка счета 20 за 2020 год «Услуги по выполнению электролабораторных замеров Авиаторов, 1в» (стр. 250-251 том 5).

Расчет затрат на 2022 год выполнен предприятием по заключенным договорам, с увеличением на индекс ИПЦ 2022/2021=1,039 Министерства экономического развития РФ от 26.09.2020.

Экспертами проведен анализ представленных предприятием обосновывающих материалов.

В соответствии с пунктом 3.3.14 Правил технической эксплуатации энергоустановок в организациях составляются инструкции по эксплуатации металлических дымовых труб. При этом наблюдения за состоянием металлических дымовых труб при их эксплуатации организовывается инструментальная проверка сопротивления заземляющего контура трубы - один раз в год, весной перед грозовым периодом.

Расходы на выполнение электролабораторных замеров и испытания по котельным №1 и №2 на 2022 год принимаются, исходя из стоимости по договорам № 11-2020 и № 12-2020 от 15.10.2020 с ООО «Кузбасс Электро Строй Монтаж», с учетом индекса потребительских цен прогноза социально-экономического развития Российской Федерации Минэкономразвития РФ на период до 2024 года от 30.09.2021 (2022/2021=1,043), в размере 207 тыс. руб. = (99,3 тыс. руб. + 99,2 тыс. руб.) \* 1,043.

**Режимно-наладочные испытания**

Предприятием заявлены расходы на режимно-наладочные испытания в сумме 839 тыс. руб., в том числе на проведение режимно-наладочных работ 620 тыс. руб., на режимную наладку Na-катионитовых фильтров 219 тыс. руб. В обоснование затрат представлены:

- расчет затрат и пояснения по расчету (стр. 235 том 5),

- режимные карты водогрейных котлов от 12.04.2019 по котельной № 1 (стр. 270-272 том 5),

- режимные карты Na-катионитовых фильтров от 12.04.2019 по котельной № 1 (стр. 273-278 том 5),

- режимные карты водогрейных котлов от 18.10.2019 по котельной № 2 (стр. 279-281 том 5),

- режимная карта Na-катионитового фильтра от 21.10.2019 по котельной № 2 (стр. 282-283 том 5),

- коммерческое предложение ООО «СГЭНК» на проведение режимно-наладочных работ котельной № 1 (стр. 284-285 том 5),

- коммерческое предложение ООО «ТЭС» на проведение режимно-наладочных испытаний котлоагрегатов, с указанием стоимости работ на один котел (стр. 286 том 5),

- карточка счета 20 за 2019 год «Режимно-наладочные испытания котлов» (стр. 287 том 5).

Экспертами проведен анализ представленных предприятием обосновывающих материалов.

В соответствии с пунктом 5.3.7 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденных приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 24 марта 2003 г. № 115, режимно-наладочные испытания проводятся не реже одного раза в 5 лет для котлов на твердом и жидком топливе и не реже одного раза в 3 года для котлов на газообразном топливе. Для последних, при стабильной работе, периодичность может быть увеличена по согласованию с органом государственного энергетического надзора.

Затраты на проведение режимно-наладочных работ для котлов на газообразном топливе на 2022 год рассчитаны экспертами по коммерческому предложению ООО «СГЭНК» (принятой по наименьшей стоимости работ на один котел), в расчете на 6 котлов, установленных в котельных (по три в каждой), с учетом индекса потребительских цен прогноза социально-экономического развития Российской Федерации Минэкономразвития РФ на период до 2024 года от 30.09.2021 (2022/2021=1,043) и сроков проведения режимных наладок (1 раз в три года). Расходы на проведение режимно-наладочных работ принимаются на 2022 год в сумме 208 тыс. руб. = (99,53 тыс. руб. \* 6 котлов) \* 1,043 / 3.

В связи с окончанием срока действия четырех режимных карт на фильтрах умягчения котловой воды (срок действия три года), экспертами принимаются расходы на режимную наладку Na-катионитовых фильтров, в размере 49 тыс. руб. Расчет затрат, на режимную наладку четырех фильтров, выполнен исходя из стоимости работ по режимно-наладочным испытаниям одного фильтра в 2019 году (предприятием дополнительно представлен по электронной почте скан договора с ООО «ТЭС» от 04.03.2019 № 4, стоимостью 98,47 тыс. руб. на испытания трех фильтров), в расчете на четыре фильтра, с учетом индексов потребительских цен прогноза социально-экономического развития Российской Федерации Минэкономразвития РФ на период до 2024 года от 30.09.2021 (2020/2019=1,032, 2021/2020=1,060 и 2022/2021=1,043). Поскольку на 2022 год определяется базовый уровень операционных расходов и в последующих периодах будет производится индексация базового уровня операционных расходов, экспертами принимаются расходы на режимную наладку фильтровальных установок в доле 1/3, согласно сроку действия режимных карт, в размере 50 тыс. руб. = 98,47 тыс. руб. /3 фильтра \* 4 фильтра \* 1,032\*1,060\*1,043 / 3 года.

Таким образом, расходы на режимно-наладочные испытания на режимную наладку котлов и Na-катионитовых фильтров на 2022 год, принимаются в сумме 258 тыс. руб.= 208 тыс. руб.(котлы) + 50 тыс. руб.(фильтры)

Корректировка расходов, относительно предложений предприятия, в сторону снижения составила 581 тыс. руб., исходя из сроков действия режимных карт.

**Автомобильные услуги**

Предприятием заявлены расходы на автомобильные услуги в сумме   
38 тыс. руб. Расходы по статье учитывают затраты спецтехники на отчистку территорий котельных от снега. В обоснование затрат представлены:

- расчет затрат и пояснения по расчету (стр. 235 том 5),

- договор № 09/20 от 20.01.2020 с ООО «Текстиль-Регион» на оказание услуг спецтехникой (стр. 335-338 том 5),

- договор № 1112ТН/2019 от 11.12.2019 с ООО «ТЕН-НК42» на оказание услуг автотранспорта с водителем (стр. 339-343 том 5),

- карточка счета 20 за 2020 год «Услуги спецтехники (трактор)» (стр. 344 том 5),

- счет-фактура ООО «БЕТОНПРОФИ» от 27.06.2020 (стр. 345 том 5),

- карточка счета 20 за 2020 год «Автотранспортные услуги» (стр. 346   
том 5).

Экспертами проведен анализ представленных предприятием обосновывающих материалов.

Экспертами проведён альтернативный расчет расходов на автоуслуги исходя из фактически оказанных услуг спецтехникой в 2020 году (данные счета 20 «Услуги спецтехники (трактор)»), с пересчетом расходов на две котельные (т.к. котельная №2 была запущена в конце 2020 года) и с учетом индексов цен производителей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации Минэкономразвития РФ на период до 2024 года от 30.09.2021 (2021/2020=1,060 и 2022/2021=1,043). Согласно проведенного расчета, расходы составили 46 тыс. руб. = (11,22 тыс. руб. + 5 тыс. руб.) \* 2 + 8,8 тыс. руб.) \*1,060\*1,043.

В связи с тем, что предприятием заявлены расходы по статье в меньшей сумме, эксперты принимают расходы на 2022 год на уровне предложений предприятия, в размере 38 тыс. руб.

**Аварийно-диспетчерское обслуживание**

Предприятием заявлены расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание в сумме 910 тыс. руб. В обоснование затрат представлены:

- расчет затрат и пояснения по расчету (стр. 235 том 5),

- договор на оказание услуг по техническому обслуживанию и ремонту газопроводов и газового оборудования по котельным № 1 и № 2 с ООО «СтройГазЭксплуатацияНК» № 1 от 14.12.2020 с дополнительным соглашением от 28.12.2020 (стр. 288-299 том 5),

- карточка счета 20 за 2020 год «Тех. обслуживание и ремонт газопровода» (стр. 300-303 том 5),

- карточка счета 20 за 1 квартал 2021 год «Тех. обслуживание и ремонт газопровода» (стр. 304 том 5),

- договор на оказание услуг по техническому обслуживанию и ремонту газопроводов и газового оборудования по котельной № 1 с ООО «СтройГазЭксплуатацияНК» № 78 от 14.12.2018 (стр. 305-312 том 5),

- карточка счета 20 за 2020 год «Проверка счетчика» (стр. 313 том 5),

- карточка счета 20 за 2020 год «Тех. обслуживание счетчика газа» (стр. 314 том 5),

- договор на выполнение мероприятий по локализации и ликвидации возможных чрезвычайных ситуаций на опасных производственных объектах с ООО «СЭБ» № 39/20-АСФ от 30.11.2020 (стр. 315-321 том 5),

- договор на аварийно-диспетчерское обслуживание котельной № 1 с ООО «Газпром газораспределение Томск» № К2-20/928 от 21.12.2020 (стр. 322-324 том 5),

- договор на аварийно-диспетчерское обслуживание котельной № 2 с ООО «Газпром газораспределение Томск» № К2-21/13 от 21.12.2020 (стр. 325-327 том 5),

- карточка счета 20 за 2020 год «Аварийно-диспетчерское обслуживание котельной» (стр. 328-332 том 5),

- карточка счета 20 за 1 квартал 2021 год «Аварийно-диспетчерское обслуживание котельной» (стр. 333-334 том 5).

Экспертами проведен анализ представленных предприятием обосновывающих материалов.

Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание на 2022 год принимаются в сумме 826 тыс. руб., в том числе:

- на оказание услуг по техническому обслуживанию и ремонту газопроводов и газового оборудования по котельным № 1 и № 2 по дополнительному соглашению № 1 от 28.12.2020 к договору с ООО «СГЭНК» № 1 от 14.12.2020, в сумме 551 тыс. руб. (п. 6.7. договора «продлевается на тот же срок и на тех же условиях»);

- на выполнение мероприятий по локализации и ликвидации возможных чрезвычайных ситуаций на опасных производственных объектах по договору с ООО «СЭБ», с учетом ИПЦ прогноза социально-экономического развития Российской Федерации Минэкономразвития РФ на период до 2024 года от 30.09.2021 (2022/2021=1,043), в сумме 104 тыс. руб.;

- на аварийно-диспетчерское обслуживание котельных по договорам с ООО «Газпром газораспределение Томск» № К2-20/928 и К2-21/13 от 21.12.2020, с учетом ИПЦ прогноза социально-экономического развития Российской Федерации Минэкономразвития РФ на период до 2024 года от 30.09.2021 (2022/2021=1,043), в сумме 171 тыс. руб.

Корректировка расходов, относительно предложений предприятия, в сторону снижения составила 83 тыс. руб., в связи с отсутствием экономического обоснования на техническое обслуживание и проверку счетчика газа.

**Прочие услуги производственного характера**

**(содержание автотранспорта)**

Предприятием заявлены расходы на содержание автотранспорта в сумме 182 тыс. руб. Расходы по статье учитывают затраты содержание легкового автотранспорта, использующегося для общепроизводственных и общехозяйственных нужд. В обоснование затрат представлены:

- расчет затрат и обоснования к расчету (стр. 3 том 6),

- договор на техническое обслуживание и ремонт автомобилей с ООО «Азия авто Усть-Каменогорск» № 16/12-2020 от 16.12.2020 (стр. 4-8 том 6),

- договор на услуги мойки автомобиля, шиномонтажа и иных работ с ООО «Арена Моторс» № 3 от 21.12.2020 (стр. 9-15 том 6),

- ПТС транспортного средства (стр. 16-17 том 4),

- карточка счета 20 за 2020 год «Услуги СТО» (стр. 18-19 том 4),

- карточка счета 20 за 2020 год «Техническое обслуживание автомобиля» (стр. 20 том 4),

- карточка счета 20 за 2020 год «Списание материалов» (стр. 21-23 том 4).

Экспертами проведен анализ представленных предприятием обосновывающих материалов.

Расходы по статье на 2022 год приняты в сумме 181 тыс. руб., в том числе:

- на бензин, приняты согласно расшифровки карточки счета 20 «Списание материалов» по факту 2020 года (стр. 191-224 том 2), с учетом индексов прогноза социально-экономического развития Российской Федерации Минэкономразвития РФ на период до 2024 года от 30.09.2021 по виду деятельности «Производство нефтепродуктов» 2024 года от 30.09.2021 (2021/2020=1,412 и 2022/2021=1,001), на уровне 186 тыс. руб. (132 тыс. руб. \*1,412 \* 1,001),

- на техническое обслуживание и ремонт автомобилей согласно счета 20 «Основное производство» по факту 2020 года (стр. 27-28 том 1) «Обслуживание а/м» и «Услуги СТО», с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на период до 2024 года от 30.09.2021 (2021/2020=1,060 и 2022/2021=1,043), на уровне   
32 тыс. руб. = (9 тыс. руб. + 20 тыс. руб.) \*1,060 \* 1,043.

Корректировка расходов, относительно предложений предприятия, в сторону увеличения составила 36 тыс. руб., в связи с применением индексов прогноза социально-экономического развития Российской Федерации Минэкономразвития РФ на период до 2024 года от 30.09.2021.

**Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями**

В соответствии с подпунктом д) пункта 58 Основ ценообразования операционные расходы включают в себя расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг и других работ, и услуг и должны определяться на основании пунктов 28 и 31 Основ ценообразования.

Предприятием заявлены расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, в сумме 859 тыс. руб., в том числе:

- расходы на оплату услуг связи –135 тыс. руб.,

- услуги вневедомственной охраны – 217 тыс. руб.,

- коммунальные платежи – 5 тыс. руб.,

- обслуживание компьютерной техники и программ – 5 тыс. руб.,

- расходы на оплату информационных, юридических, аудиторских услуг, экспертиза НУР – 168 тыс. руб.,

- расходы по охране труда и ТБ – 22 тыс. руб.,

- расходы на оплату других работ и услуг – 307 тыс. руб.

Экспертами проведен анализ представленных предприятием обосновывающих материалов.

Расходы по статье на 2022 год приняты в сумме 672 тыс. руб., в том числе:

- расходы на оплату услуг связи – 125 тыс. руб. Расходы на мобильную связь рассчитаны согласно счету 20 «Основное производство» за 2020 год (стр. 27-28 том 1) на связь, с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на период до 2024 года от 30.09.2021 (2021/2020=1,060 и 2022/2021=1,043). Расходы на интернет принимаются по договору №24634-ю от 01.01.2021 с ООО «Е-Лайт-Телеком» (стр. 116-127 том 6) учитывая подключение котельной № 2, с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на период до 2024 года от 30.09.2021 (2022/2021=1,043);

- услуги вневедомственной охраны – 45 тыс. руб., расходы приняты по договорам № 390м от 01.10.2020 с ФГКУ «УВО ВНГ России по Кемеровской области-Кузбассу» (стр. 31-35 том 6) и № 390в от 01.10.2020 с ФГКУ «УВО ВНГ России по Кемеровской области-Кузбассу» (стр. 41-45 том 6), без увеличения, в соответствии с условиями договоров;

- услуги на обслуживание пожарной сигнализации. В обоснование затрат на техническое обслуживание системы пожарной сигнализации предприятием представлены договоры с ООО «Мега-Мастер» № 1-ТО (котельная № 1) и № 2-ТО (котельная № 2) от 14.12.2020 (стр. 46-59 том 6), стоимостью 82 146,97 руб. каждый.

Расходы на техническое обслуживание системы пожарной сигнализации принимаются, исходя из стоимости по представленным договорам, с учетом индекса потребительских цен прогноза социально-экономического развития Российской Федерации Минэкономразвития РФ на период до 2024 года от 30.09.2021 (2022/2021=1,043), в размере 171 тыс. руб. = (82,2 тыс. руб. + 82,2 тыс. руб.) \* 1,043;

- расходы на коммунальные платежи – 5 тыс. руб. Расходы принимаются на уровне предложений предприятия. В обоснование расходов предприятием представлены карточка счету 20 за 2020 год «Отопление Покрышкина, 22а» (стр. 214-215 том 6), и карточка счета 20 за 2020 год «ЭЭ Покрышкина, 22а» (стр. 216-218 том 6);

- обслуживание компьютерной техники и программ – 5 тыс. руб. Расходы рассчитаны согласно счету 20 «Основное производство» за 2020 год (ст. 27-28 том 1) на обслуживание оргтехники, с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на период до 2024 года от 30.09.2021 (2021/2020=1,060 и 2022/2021=1,043);

- расходы на оплату информационных, юридических, аудиторских услуг, экспертиза НУР – 150 тыс. руб., расходы на 2022 год приняты исходя из представленных договоров: на расчет и экспертизу нормативов удельных расходов и создание нормативных запасов топлива (договор № Э 19/21 от 10.03.2021 с ООО «Эвизор» стр. 80-82 том 6), на проведение проверки величины расходов для включения в НВВ (договор № АЭЭ0802-13-т-2021-62 с ООО «АЭЭ», стр. 83-86 том 6),

- расходы по охране труда и ТБ (медкомиссия) – 18 тыс. руб., расходы на 2022 год приняты исходя из фактических расходов на медицинские осмотры по котельной № 1 в 2020 году (расчет затрат стр. 24 том 6 и карточка счета 20 «Медкомиссия» стр. 77 том 6) и фактической численности по котельной № 1 (18 человек), в пересчете на плановую численность 2022 года (23 человека), с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на период до 2024 года от 30.09.2021 (2021/2020=1,060 и 2022/2021=1,043), 18 тыс. руб. = 12,8 тыс. руб. / 18 чел.\*23 чел.\*1,060\*1,043,

- расходы на разработку паспорта безопасности на 2022 год, заявленные предприятием не принимаются экспертами, ввиду того что представленный предприятием договор № 45/И-2020/ПБ ОПО от 19.08.2020 исполнен в 2020 году и учтен в фактических затратах 2020 года,

- расходы на курьера и доставку грузов экспертами не принимаются, в виду того, что на предприятии имеется автомобиль с водителем,

- расходы на создание электронной подписи – 4 тыс. руб. Расходы рассчитаны согласно счета 20 «Основное производство» за 2020 год (стр. 27-28 том 1) на создание электронной подписи, с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на период до 2024 года от 30.09.2021 (2021/2020=1,060 и 2022/2021=1,043),

- расходы на подписку электронный журнал «Главбух» – 21 тыс. руб. Расходы рассчитаны согласно счета 20 «Основное производство» за 2020 год (ст. 27-28 том 1) на электронный журнал «Главбух», с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на период до 2024 года от 30.09.2021 (2021/2020=1,060 и 2022/2021=1,043),

- расходы на услуги электронная отчетность АО «ПФ «СКБ Контур» – 12 тыс. руб. Расходы рассчитаны согласно счета 20 «Основное производство» за 2020 год (ст. 27-28 том 1) «Электронная отчетность», с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на период до 2024 года от 30.09.2021 (2021/2020=1,060 и 2022/2021=1,043),

- расходы на прочие услуги (ведение лицевых счетов, сборка мебели, монтаж кондиционера, зарядка огнетушителей, спортивные мероприятия) – 2 тыс. руб. Расходы рассчитаны согласно счета 20 «Основное производство» за 2020 год (ст. 27-28 том 1) «Зарядка огнетушителей», с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на период до 2024 года от 30.09.2021 (2021/2020=1,060 и 2022/2021=1,043). Ведение лицевых счетов не принимается в соответствии с п. 31(1) Основ ценообразования. Расходы на монтаж кондиционера учтены по факту 2020 года и в плановый 2022 не принимаются, в связи с отсутствием в предложениях предприятия экономического обоснования покупки кондиционера. Расходы на спортивно-оздоровительные услуги не относятся к производственной деятельности предприятия,

- расходы на услуги «Почта России» – 3 тыс. руб. Расходы рассчитаны согласно счета 20 «Основное производство» за 2020 год (ст. 27-28 том 1) «Заказная корреспонденция», с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на период до 2024 года от 30.09.2021 (2021/2020=1,060 и 2022/2021=1,043),

- расходы на услуги банков – 61 тыс. руб. Расходы рассчитаны в соответствии с фактическими расходами за 2020 год, по счету 91 (стр. 34-50 том 1), с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на период до 2024 года от 30.09.2021 (2021/2020=1,060 и 2022/2021=1,043),

- расходы на 1С бухгалтерия – 57 тыс. руб. Расходы рассчитаны согласно счета 20 «Основное производство» за 2020 год (стр. 27-28 том 1) на обслуживание 1С, с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на период до 2024 года от 30.09.2021 (2021/2020=1,060 и 2022/2021=1,043).

Корректировка в сторону снижения, относительно предложений предприятия, составила 179 тыс. руб., в связи с отсутствием экономических обоснований по статьям расходов, описанных выше.

**Расходы на обучение персонала**

Согласно подпункту е) пункта 44 Основ ценообразования в состав прочих расходов регулируемой организации, связанных с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включаются расходы на обучение персонала.

Предприятием заявлены расходы на обучение в сумме 38 тыс. руб. В обоснование расходов предприятием представлены:

- расчет расходов по статье расходы на обучение (стр. 271 том 6),

- договор на услуги по обучению и аттестации работников № 13 от 21.01.2021 с ООО ДПО «ЭТАЛОН-НК» (стр. 272-274 том 6),

- карточка счета 20 за 2020 год «Обучение» (стр. 275 том 6).

Экспертами проведен анализ представленных предприятием обосновывающих материалов.

Расходы на обучение на 2022 год принимаются экспертами на уровне предложений предприятия, в сумме 38 тыс. руб. Расчет расходов выполнен согласно счета 20 «Основное производство» за 2020 год (стр. 27-28 том 1) «Обучение», с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на период до 2024 года от 30.09.2021 (2021/2020=1,060 и 2022/2021=1,043).

Корректировка предложений предприятия отсутствует.

**Арендная плата, лизинговые платежи**

Согласно подпункту г) пункта 44 Основ ценообразования в состав прочих расходов регулируемой организации, связанных с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включаются расходы на арендную плату и лизинговые платежи.

Предприятием заявлены расходы на аренду в сумме 559 тыс. руб., в том числе: аренда офиса, расположенного по адресу г. Новокузнецк, центральный район, ул. Пирогова, 9, общей площадью 90,4 м², в сумме 409 тыс. руб., лизинг автомобиля 150 тыс. руб. В обоснование расходов предприятием представлены:

- расчет расходов по статье аренда (стр. 226 том 6),

- договор аренды нежилого помещения № 321001 от 25.01.2021 с   
АО «СибНИИстромпроект» (стр. 241-250 том 6),

- решение КУМИ о согласовании заключения договора аренды офисного помещения (стр. 252 том 6).

Экспертами проведен анализ представленных предприятием обосновывающих материалов.

- расходы на аренду офиса принимается, по договору аренды нежилого помещения № 321001 от 25.01.2021 с АО «СибНИИстромпроект», в сумме 380 тыс. руб. (350 руб. м² \* 90,4 м² \* 12 мес.) Эксперты проанализировали рынок сдачи в аренду офисных помещений в городе Новокузнецк (объявления на сайте Авито) и пришли к выводу, что стоимость аренды 350 руб. / м² в месяц является не завышенной по городу и признается экономически обоснованной. Площадь в 90,4 м² на 10 работников АУП признается обоснованной. Согласно СанПиН 2.2.2/2.4.1340-03 норма площади на одного работника не менее 4,5 м², при этом расстояние между столами не должно быть меньше двух метров, а расстояние между боковинами мониторов – меньше 1,2 метра. Нормы рабочего места в офисе с компьютером на человека имеют отношение исключительно к рабочему пространству и не включают в себя проходы, оборудование и мебель, также для 10 сотрудников полагается обеденное пространство, не менее 12 м² и помещение для уборочного инвентаря.

Таким образом, расходы на аренду принимаются экспертами на 2022 год в сумме 380 тыс. руб.

Корректировка в сторону снижения, относительно предложений предприятия, составила 29 тыс. руб., в связи с отсутствием экономических обоснований.

После проведенного анализа базовый уровень операционных расходов на 2022 год по статьям затрат составил 20 755 тыс. руб. и постатейно отражен в таблице 9.

Таблица 9

Базовый уровень операционных расходов МП «ГУЖКХ»» на 2022 год   
приложение 5.1 Методических указаний

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | Операционные расходы, в т. ч.: | тыс. руб. | 20 755 |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс. руб. | 1 380 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. | 5 257 |
| 3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 10 703 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | тыс. руб. | 2 317 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | тыс. руб. | 680 |
| 5.1 | расходы на оплату услуг связи | тыс. руб. | 125 |
| 5.2 | расходы на оплату вневедомственной охраны | тыс. руб. | 45 |
| 5.3 | расходы на оплату коммунальных услуг | тыс. руб. | 5 |
| 5.4 | расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | тыс. руб. | 150 |
| 5.5 | расходы на оплату других работ и услуг | тыс. руб. | 355 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | тыс. руб. | 0 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 38 |
| 8 | Лизинговый платеж | тыс. руб. | 0 |
| 9 | Арендная плата | тыс. руб. | 380 |
| 10 | Другие расходы | тыс. руб. |  |

На последующие годы долгосрочного периода регулирования операционные расходы определены регулирующим органом по формуле 10 пункта 36 Методических указаний и отражены в таблице 10.

Таблица 10

| № п. п. | Показатели | Единица измерения | Расчет операционных (подконтрольных) расходов МП «ГУЖКХ» на долгосрочный период регулирования с 2022 по 2026 | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2 | расчетная присоединительная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 20,81 | 20,81 | 20,81 | 20,81 | 20,81 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 20 755 | 21 370 | 22 003 | 22 654 | 23 325 |

Расходы на 2022-2026 гг. по статьям расходов отражены в приложении № 2 к экспертному заключению.

**Расчет неподконтрольных расходов**

Согласно абзацу 4 пункта 73 Основ ценообразования, величина неподконтрольных расходов определяется в соответствии с пунктом 62 данного документа и включают в себя:

1) расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации;

2) расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, расходы на обязательное страхование, налог на имущество организации;

3) концессионную плату;

4) арендную плату;

5) расходы по сомнительным долгам;

6) величину амортизации основных средств;

7) отчисления на социальные нужды.

**Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности**

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 50 тыс. руб. при объеме стоков 2,564 тыс. м³. В обоснование расходов предприятием представлены:

- расчет расходов на водоснабжение и водоотведение (стр. 254 том 3),

- договор холодного водоснабжения и водоотведения № 5875 от 29.12.2020 с ООО «Водоканал» (стр. 255-280 том 3),

- постановление РЭК Кузбасса от 17.12.2020 № 596 (стр. 281-282 том 3),

- карточка счета 20 «Водоснабжение и водоотведение» за 2020 год (стр. 283-285 том 3),

- реестр счет-фактур на ХВС и ВО за 2020 год (стр. 286 том 3),

- счет-фактуры на ХВС и ВО за 2020 год (стр. 287-321 том 3).

Экспертами произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по статье, в соответствии с Основами ценообразования.

Ввиду того, что объем стоков по условиям договора с ООО «Водоканал», а также фактический объем водоотведения за 2020 год равен объему потребленной холодной воды, эксперты принимают объем стоков аналогично расчету объема холодной воды на 2022 год исходя из фактического среднего удельного показателя расхода холодной воды на выработку 1 Гкал сложившегося в 2020 году и планового отпуска тепловой энергии на 2022 год. Фактический удельный показатель 2020 года составил 0,005 м³/Гкал = 0,21 тыс. м³ / 45 453,15 Гкал \* 1000. Объем холодной воды, и соответственно стоков, на 2022 год принят в количестве 256,48 м³ = 56 318,31 Гкал \* 0,005 м³/Гкал. в том числе, с учетом долей отпуска тепловой энергии, по полугодиям:

- с 01.01.2022 - 142,44 м³;

- с 01.07.2022 - 114,04 м³.

Пунктом 28 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения предусмотрено, что при определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) и расходах в следующем порядке:

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей - если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

в) прогнозные показатели и основные параметры, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант). На период до одобрения Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период используются прогнозные показатели и основные параметры, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, в том числе: прогноз индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году).

Цена водоотведения на 2022 год принята:

- с 01.01.2022 на уровне установленного тарифа на второе полугодие 2021 года (постановление РЭК Кемеровской области от 19 декабря 2018 г. № 602 (в редакции постановления РЭК Кузбасса от 17.12.2020 № 596), в размере 19,16 руб. м³,

- с 01.07.2022 на уровне первого полугодия 2022 года, с учетом индекса цен производителей Минэкономразвития РФ опубликованных 26.09.2020 по «Водоснабжение» 2022/2021 = 1,039, и составит 19,91 руб. м³ = 19,16 руб.м³ \* 1,039.

Таким образом, расходы на водоотведение на 2022 год принимаются в сумме 5 тыс. руб. = (142,44 м³ \* 19,16 руб. м³ + 114,04 м³ \* 19,91 руб. м³) / 1000.

Корректировка плановых расходов по статье «Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности» на 2022 год, относительно предложений предприятия, в сторону снижения составила 45 тыс. руб., в связи с корректировкой объема стоков.

Расходы на водоотведение на 2023-2026 гг. рассчитаны с учетом индексов изменения цен Минэкономразвития РФ по соответствующим видам экономической деятельности (опубликованы на сайте Минэкономразвития РФ 26.09.2020) и отражены в приложении №2 к экспертному заключению.

**Арендная плата и лизинговые платежи**

**Аренда земли**

Расходы на аренду земли под котельными принимаются на уровне предложений предприятия в сумме 2 тыс. руб. В обоснование затрат предприятием представлен расчет и договор аренды земельных участков   
№ 506-06 от 23.08.2019 с Комитетом градостроительства и земельных ресурсов администрации города Новокузнецка (стр. 226-232 том 6).

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Лизинг непроизводственных объектов (с переходом права собственности на предмет лизинга к лизингополучателю)**

Предприятием заявлены расходы по лизингу автомобиля в размере 150 тыс. руб. В обоснование расходов предприятием представлен договор лизинга № 3-2019 (№2144241-ФЛ/ЕПА-19 от 10.09.2019 с ООО «Автолизинг» (стр. 258-261 том 6).

Расходы на лизинг автомобиля рассчитаны согласно графику платежей по договору лизинга № 3-2019 (№2144241-ФЛ/ЕПА-19) от 10.09.2019 с ООО «Автолизинг» на оставшийся срок выплат в 2022 году 7 месяцев. Расходы приняты без НДС согласно условий договора и принимаются в сумме 137 тыс. руб.

Корректировка в сторону снижения, относительно предложений предприятия составила 14 тыс. руб., в связи с некорректным расчетом лизинговых платежей.

**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей**

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 13 тыс. руб., в том числе: расходы на обязательное страхование, в размере 12 тыс. руб., и транспортный налог в сумме 1 тыс. руб. В обоснование расходов предприятием представлены:

- расчет затрат на страхование (стр. 276 том 6),

- карточка счета 20 «Страховка опасного объекта» за 2020 год (стр. 277 том 6),

- договор страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта № Б/Н от 02.12.2020 с СПАО «Ингосстрах» (стр. 278-285 том 6),

- карточка счета 20 «Автомобиль» за 2020 год по уплате транспортного налога (стр. 286 том 6).

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования.

На основании представленных документов эксперты признают величину затрат на страхование производственных объектов заявленную предприятием в размере 12 тыс. руб. экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ на 2022 год. Расходы рассчитаны согласно счета 20 «Основное производство» за 2020 год (стр. 27-28 том 1) «Страховка опасного объекта», с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на период до 2024 года от 30.09.2021 (2021/2020=1,060 и 2022/2021=1,043).

Транспортный налог в размере 1 тыс. руб., принят согласно счета 20 «Основное производство» за 2020 год (ст. 27-28 том 1) «Автомобиль», без увеличения, так как ставки транспортного налога не изменяются.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

Расходы на уплату транспортного налога на 2023-2026 гг. приняты на уровне 2022 года и отражены в приложении №2 к экспертному заключению.

**Отчисления на социальные нужды**

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 6 563 тыс. руб. (30,2 % от планового фонда оплаты труда 21 730 тыс. руб.).

Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» установлена регрессивная ставка платежей при превышении определенного уровня доходов работника по году, в связи с этим размер страховых взносов определяется по фактической ставке этих взносов за полный истекший предыдущий период регулирования.

Фактический фонд оплаты труда за 2020 год составил 8 681 тыс. руб., отчисления на социальные нужды по факту 2020 года составили 2 584 тыс. руб. (счет 20 «Основное производство» за 2020 год, стр. 27-28 том 1). Соответственно фактический процент отчислений составил 29,76 %.

Таким образом, отчисления страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования составят 3 370 тыс. руб. (10 703 тыс. руб. (фот на 2022) \* 29,76 %).

Корректировка в сторону снижения, относительно предложений предприятия на 2022 год, составила 3 193 тыс. руб., согласно проведенному расчету.

Расходы на социальное страхование в 2023-2026 гг. рассчитаны на уровне процента, принимаемого в расчет на 2022 и будут скорректированы в последующих периодах на основании представленных документов.

Расходы на социальное страхование на 2022-2026 гг. отражены в приложении №2 к экспертному заключению.

**Амортизация основных средств и нематериальных активов**

В соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включаемые в необходимую валовую выручку, состоят, в том числе из расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Согласно пункту 43 Основ ценообразования, сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

При расчете тарифов с применением метода индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя текущие расходы, амортизацию основных средств и нематериальных активов и нормативную прибыль регулируемой организации, а также расчетную предпринимательскую прибыль регулируемой организации (пункт 71 Основ ценообразования).

К основным средствам относятся активы при одновременном выполнении ряда условий, а именно:

- использование в производственной деятельности или для управленческих нужд;

- использование более 12 месяцев;

- способность приносить доход;

- если не планируется дальнейшая перепродажа.

Срок полезного использования основных средств определяется самостоятельно, на дату ввода в эксплуатацию данного объекта, на основании классификации основных средств, установленной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Величина амортизации основных средств и нематериальных активов устанавливается на каждый год долгосрочного периода регулирования в году, предшествующем долгосрочному периоду регулирования, в соответствии с методическими указаниями с учетом остаточной стоимости основных средств и нематериальных активов по данным бухгалтерского учета регулируемой организации (п. 73 Основ ценообразования).

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 8 916 тыс. руб., в том числе: по котельной № 1, в сумме 4 206 тыс. руб., по котельной № 2, в сумме 4 710 тыс. руб. В обоснование расходов предприятием представлены:

- ведомость начисления амортизации на 2022 год МП «ГУЖКХ» (стр. 3-11 том 4);

- приложение 4.10 «Расчет амортизационных отчислений» (стр. 12-22 том 4);

- оборотно-сальдовая ведомость по сч. 01, 02 за 2020 год (стр. 23-28 том 4);

- инвентарные карточки учета основных средств (ОС-6) (стр. 29 том 4),

- бухгалтерская отчетность за 2020 год (стр. 114-124, дополнительный пакет обосновывающих документов вх. РЭК Кузбасса № 5259 от 01.10.2021).

Экспертами был произведен анализ заявленной предприятием амортизации на 2022 год.

На основании представленных документов эксперты признают заявленные предприятием к включению в НВВ на 2022 год амортизационные начисления в размере 8 916 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

Суммы на амортизационные начисления на 2023-2026 гг. рассчитаны с учетом с амортизированного имущества в периодах и отражены в приложении №2 к экспертному заключению.

После проведенного анализа, сумма экономически обоснованных неподконтрольных расходов на 2022 год, составила 12 443 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов на 2022 год, относительно предложений предприятия, в сторону снижения, составила 3 251 тыс. руб. по причинам описанных выше в статьях затрат. Свод неподконтрольных расходов на тепловую энергию на 2022 год представлен в таблице 11.

Таблица 11

Реестр неподконтрольных расходов на тепловую энергию, приложение 5.3 Методических указаний

Тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложения предприятия на 2022 год | Предложения экспертов на 2022 год | Отклонение  (5=4-3) |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 2 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 50 | 5 | -45 |
| 3 | Арендная плата, лизинговые платежи | 153 | 139 | -14 |
| 4 | Концессионная плата |  |  |  |
| 5 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 13 | 13 | 0 |
| 5.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов |  |  |  |
| 5.2 | расходы на обязательное страхование | 12 | 12 | 0 |
| 5.3 | иные расходы | 1 | 1 | 0 |
| 6 | Отчисления на социальные нужды | 6 563 | 3 370 | -3 193 |
| 7 | Расходы по сомнительным долгам |  |  |  |
| 8 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 8 916 | 8 916 | 0 |
| 9 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним |  |  |  |
| 10 | Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента |  |  |  |
| 11 | Неподконтрольные расходы | 15 694 | 12 443 | -3 251 |

Сумма экономически обоснованных неподконтрольных расходов на 2023 год, составила 12 367 тыс. руб. (приложение №2 к экспертному заключению).

Сумма экономически обоснованных неподконтрольных расходов на 2024 год, составила 12 410 тыс. руб. (приложение №2 к экспертному заключению).

Сумма экономически обоснованных неподконтрольных расходов на 2025 год, составила 11 534 тыс. руб. (приложение №2 к экспертному заключению).

Сумма экономически обоснованных неподконтрольных расходов на 2026 год, составила 10 514 тыс. руб. (приложение №2 к экспертному заключению).

**Нормативная прибыль**

Предприятием включены расходы на материальную помощь, в соответствии с п.п. 10.7, 10.10, 10.11, 10.14, 10.15, 10.16, 10.18 Коллективного договора, предусматривающими новогодние детские подарки, материальные поощрения в детский отдых, отдых «Мать и дитя», взрослый отдых, материальная помощь на погребение близких родственников, выплаты материальной помощи работникам предприятия в случае заболевания, требующего длительного дорогостоящего лечения, материальная помощь работникам при увольнении в связи с выходом на пенсию, приобретение новогодних подарков для детей, страхование ДМС, выплаты работникам ежеквартальной премии в размере 50% от оклада, выплаты работникам премии по итогам работы предприятия за год – 100 % от оклада, материальная помощь при уходе работника в очередной оплачиваемый отпуск, в сумме 7 371 тыс. руб., в том числе:

- детский отдых (с учётом удержания с работников 10 % его стоимости) 445 500,00 руб.;

- отдых «Мать и дитя» (с учётом удержания с работников 10 % его стоимости) 135 000,00 руб.;

- взрослый отдых (с учётом удержания с работников 10 % его стоимости) 90 000,00 руб.;

- страхование ДМС (с учётом удержания с работников 10 % его стоимости) 855 000 руб.;

- выплаты работникам ежеквартальной премии в размере 50% от оклада 1 712 391,80 руб.;

- выплаты работникам премии по итогам работы предприятия за год – 100 % от оклада 856 195,90 руб.;

- материальная помощь при уходе работника в очередной оплачиваемый отпуск в размере среднего заработка 1 810 858,53 руб.;

- отчисления на социальные нужды 1 322 592,76 руб.;

- приобретение новогодних подарков для детей 22 500,00 руб.;

- материальная помощь на погребение близких родственников 50 000,00 руб.;

- выплаты материальной помощи работникам предприятия в случае заболевания, требующего длительного дорогостоящего лечения 50 000,00 руб.;

- материальная помощь в размере оклада работникам при увольнении в связи с выходом на пенсию 21 294,00 руб.

В обоснование расходов МП «ГУЖКХ» представлены:

- программа социального развития предприятия на 2022 год (стр. 287-289 том 6);

- Приказ №11 от 26.04.2021 «Об утверждении параметров программы оздоровления работников МП «ГУЖКХ» их детей на 2022 год» (стр. 290-291 том 6);

- смета расходов МП «ГУЖКХ» по ежегодным выплатам, предусмотренным коллективным договором на 2022 год (стр. 292 том 6);

- коллективный договор МП «ГУЖКХ» (стр. 293-345 том 6).

Экспертами проведен анализ расходов из прибыли МП «ГУЖКХ» на 2022 год.

Согласно п. 74 Основ ценообразования величина нормативной прибыли регулируемой организации включает в себя, в том числе 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.

Экспертами отмечается, что в представленном коллективном договоре отсутствует приложение № 1 «Положение об оплате труда».

Статьей 270 Налогового Кодекса установлено, что при определении налоговой базы не учитываются следующие расходы: в виде расходов на любые виды вознаграждений, предоставляемых руководству или работникам помимо вознаграждений, выплачиваемых на основании трудовых договоров (контрактов) (п. 21); в виде сумм материальной помощи работникам (п. 23); в виде надбавок к пенсиям, единовременных пособий уходящим на пенсию ветеранам труда (п. 25), расходы на оплату занятий в спортивных секциях, кружках или клубах, а также другие аналогичные расходы произведенные в пользу работников (п.29) т.е. данные расходы не могут приниматься в состав затрат в целях расчета тарифов на тепловую энергию.

- детский отдых, отдых «Мать и дитя», взрослый отдых – экспертами не учитываются в качестве расходов по налогу на прибыль организаций в соответствии с п. 29 ст. 270 НК РФ;

- выплаты работникам премий и соответственно отчислений на социальные нужды с начисленных премий – экспертами не учитываются в качестве расходов по налогу на прибыль организаций в соответствии с п. 22 ст. 270 НК РФ;

- приобретение новогодних подарков – экспертами не учитываются в качестве расходов по налогу на прибыль организаций в соответствии с п. п. 16, 21 ст. 270 НК РФ;

- материальная помощь на погребение и в случае заболевания, требующего длительного дорогостоящего лечения – экспертами не учитываются в качестве расходов по налогу на прибыль организаций в соответствии с п. 23 ст. 270 НК РФ;

- материальная помощь при увольнении в связи с выходом на пенсию – экспертами не учитываются в качестве расходов по налогу на прибыль организаций в соответствии с п. 25 ст. 270 НК РФ.

Таким образом, заявленная предприятием сумма расходов из прибыли, не принимается экспертами в полном объеме.

**Расчетная предпринимательская прибыль**

Согласно пункту 74(1) Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации устанавливается для такой организации с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 48(2) Основ ценообразования, а именно при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации не устанавливается для регулируемой организации:

- являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием;

- владеющей объектом (объектами) теплоснабжения исключительно на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет.

Таким образом, предпринимательская прибыль для МП «ГУЖКХ» являющегося муниципальным предприятием не устанавливается.

**Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию**

**Корректировка фактических значений параметров расчета тарифов по котельной Авиаторов 56А (метод индексации)**

В соответствии с пунктом 52 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 (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

 (тыс. руб.), (22)

где:

 - размер корректировки необходимой валовой выручки   
по результатам (i-2)-го года;

 - 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 [пунктом 55](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858F58O4ACD) Методических указаний;

ТВi-2 - 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 IX](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858D5B485F57O9A0D) Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний, размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается как разница между фактической необходимой валовой выручкой и товарной выручкой предприятия, рассчитанной как произведение фактического полезного отпуска и утвержденного тарифа.

В расчёт фактической необходимой валовой выручки, согласно Методическим указаниям, включаются:

- операционные расходы предприятия на уровне базовых значений, согласно пункту 55 Методических указаний;

- неподконтрольные расходы на основании документально подтвержденных, имевших место фактических расходов, согласно пункту 39 Методических указаний;

- расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов  
и фактической цены таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска, согласно пункту 56 Методических указаний;

- расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов   
и фактической цены условного топлива;

- фактическая нормативная прибыль.

В качестве обосновывающих документов МП «ГУЖКХ», в томе 1 тарифного дела, представило:

- бухгалтерская (финансовая) отчётность за 2020 год (стр. 3-13),

- приказы об утверждении учетной политики на 2020 год с приложениями (стр. 14-26);

- оборотно-сальдовые ведомости (сч 20, 23, 25, 26, 91) стр. 27- 50;

- приложение 5.1 Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов) МП «ГУЖКХ» (факт 2020 года), стр. 51;

- приложение 5.3 Реестр неподконтрольных расходов МП «ГУЖКХ» (факт 2020 года), стр. 52-53;

- приложение 5.4 Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя МП «ГУЖКХ», стр. 54;

- приложение 5.9 Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов МП «ГУЖКХ» за 2020 год (факт), стр. 55;

- дебиторская и кредиторская задолженность МП «ГУЖКХ» на 31.12.2020 г., стр. 56;

- уведомление о размере страховых взносов на страхование от НС на производстве, стр. 58;

- карточки сч. 20 «Взносы в ФСС от НС и ПЗ», «Страховые взносы», стр. 60;

- декларация по налогу на прибыль, стр. 70;

- карточка сч. 20 по транспортному налогу, стр. 81;

- справка о составе фактической арендной платы за 2020 год, стр. 82;

- приложение 4.10 Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов МП «ГУЖКХ» на 2022 год с указанием факта 2020, стр. 83;

- структура заработной платы МП «ГУЖКХ», стр. 94;

- формы статистической отчетности П-4 за 2020 год, стр. 96;

- приложение 4.6 Смета затрат МП «ГУЖКХ» на реализацию тепловой энергии на коллекторах МП «ГУЖКХ» (факт 2020 года), стр. 108;

- реестр счёт-фактур на поставку газа для котельных МП «ГУЖКХ» за 2020 год, стр. 114;

- расчет расхода топлива по газовым котельным МП «ГУЖКХ» (Авиаторов 56 А, Авиаторов 1В) за 2020 год, стр. 115;

- физические и ценовые показатели потребления газа котельной МП «ГУЖКХ» за 2020 год, стр. 120;

- приложение № 4.5 Расчет баланса топлива по котельным МП «ГУЖКХ» за 2020 год прилагаются, стр. 124;

- баланс тепловой энергии за 2020 год, стр. 125;

- карточка сч. 90.01. за 2020 год, стр. 127;

- форма 46-ТЭ за 2020 год, стр. 131;

- отчет о выполненных ремонтных работах за 2020 год, стр. 137;

- карточка сч. 20 за 2020 год по ремонтам (подрядный способ), стр. 152;

- анализы сч. 01, 02, 04, 05, 08, стр. 159.

Эксперты проанализировали представленные материалы. Постатейный анализ фактических расходов за 2020 год по котельной Авиаторов 56А представлен в Приложении 1. Фактическая необходимая валовая выручка за 2020 год, по котельной Авиаторов 56А, составила 50 285 тыс. руб.

Скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в 2020 году (котельная Авиаторов 56А), определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования по формуле (10) с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов.

Неподконтрольные расходы (расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, арендная плата, расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, отчисления на социальные нужды, амортизация), проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2020 году неподконтрольные расходы, в соответствии с пунктом 39 Методических указаний.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, определялись экспертами, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактических цен таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска, согласно пункту 56 Методических указаний.

Расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов и фактической цены условного топлива.

Свод скорректированных расходов на тепловую энергию за 2020 год по котельной Авиаторов 56А представлен в таблице 12.

Таблица 12

Смета расходов (сводный расчет фактической необходимой валовой

выручки методом индексации установленных тарифов на тепловую энергию по котельной Авиаторов 56А), приложение 5.9 Методических указаний

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Факт предприятия за 2020 | Приведенный факт 2020 | Отклонение (4-3) |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 11 913 | 11 207 | -706 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 6 712 | 6 711 | -1 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 33 274 | 32 367 | -907 |
| 4 | Нормативная прибыль | 49 | 0 |  |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | 0 |  |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 |  |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | 0 |  |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ |  |  |  |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы |  |  |  |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы |  |  |  |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка: (Стр.11=стр.1+стр.2+стр.3+стр.4+стр.5+ стр.6 +стр.7+стр.8+стр.9+стр.10.) | 51 948 | 50 285 | -1 663 |
| 11.1 | Необходимая валовая выручка на потребительский рынок | 51 948 | 50 285 | -1 663 |
| 12 | Товарная выручка Стр. 12 = Объем реализованной тепловой энергии за отчетный период \* Тариф, действовавший в отчетном периоде. | 48 767 | 48 767 | 0,00 |
| 13 | Размер недополученных средств/избыток средств  (Стр. 13 = стр. 11.1 – стр. 12.) | 3 181 | 1 518 | -1662 |

Экономически обоснованные расходы регулируемой организации, с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов и не возмещенные регулируемой организации составят:

(∆НВВ) 1 518 тыс. руб. = 50 285 тыс. руб. (фактическая НВВ за 2020 год по котельной Авиаторов, 56-А) – 48 768 тыс. руб. (товарная выручка за 2020 год по котельной Авиаторов 56-А). Тариф по котельной Авиаторов, 56-А был установлен методом индексации.

Доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и подлежащие исключению из НВВ, отсутствуют.

Рассчитанный размер корректировки (∆НВВ) по котельной Авиаторов 56А, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит увеличению на ИПЦ Минэкономразвития РФ от 30.09.2021 (2021/2020=1,060 и 2022/2021=1,043), и составит 1 678 тыс. руб. = 1 518 тыс. руб. \* 1,060 \* 1,043.

**Корректировка фактических значений параметров расчета тарифов по котельной Авиаторов 1-В (метод ЭОР).**

В соответствии с пунктом 42 Методических указаний № 760-э величина, определяющая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, рассчитывается по формуле 13, может принимать как положительные, так и отрицательные значения.

, (13)

где:

 - экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и не возмещенные регулируемой организации, определяемые при i = 1, 2 (за исключением расходов, связанных с реализацией утвержденных инвестиционных программ);

 - доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и подлежащие исключению из НВВ, определяемые при i = 1, 2 (за исключением доходов, связанных с реализацией утвержденных инвестиционных программ);

 - экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, определенная в соответствии с [пунктом 31](consultantplus://offline/ref=7C28AA2D0E34AA5365046BCF4A181231A1441F5BAF66E7E1B4C680CEA395C5EC6119EBA3A78A62467906AD1A467914E6DAFCB55F73F72BB1z631J) Методических указаний, достигнутая регулируемой организацией до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, по которой еще не истек 5-летний срок, в течение которого такая экономия должна быть сохранена за регулируемой организацией.

Расходы на топливо, приняты как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов и фактической цены условного топлива.

Расходы по амортизации, по котельной Авиаторов, 1В, приняты на 2 месяца (ноябрь-декабрь) исходя из фактического отпуска тепловой энергии в 2020 году.

Арендная плата офиса по ул. Покрышкина, 22а составляет 211 тыс. руб. (стр. 27, т 1). Так как в операционных расходах по узлу Авиаторов, 56А учитывалась полная стоимость аренды помещения, данные затраты не принимаются экспертами по узлу Авиаторов, 1В. Принимаемые затраты на производство тепловой энергии по фактическим расходам МП «ГУЖКХ» за 2020 год, по котельной Авиаторов, 1-В, представлены в таблице 13.

Таблица 13

Смета расходов на производство тепловой энергии по фактическим расходам МП «ГУЖКХ» за 2020 год (котельная Авиаторов 1-В)

тыс. руб.

| № п/п | Показатели | | Утверждено РЭК КО на 2020 год | Факт по предложению предприятия за 2020 год | Приведённый факт 2020 года | Отклонение от предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| **I** |  | **Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего** | **27 951** | **10 369** | **6 162** | **-4 208** |
| 1.1. |  | - расходы на сырье и материалы | 479 | 21 | 21 | 0 |
|  |  | реагенты | 64 | 0 | 0 | 0 |
|  | хозяйственный инвентарь | 58 | 5 | 5 | 0 |
|  | офисная мебель | 0 | 5 | 5 | 0 |
|  | инструменты | 278 |  |  | 0 |
|  | ГСМ | 0 | 9 | 9 | 0 |
|  | спецодежда | 16 | 2 | 2 | 0 |
|  | компьютеры и оргтехника | 63 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2. |  | - расходы на топливо | 17 558 | 2 631 | 2 366 | -265 |
| 1.3. |  | - расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы | 1 904 | 306 | 306 | 0 |
| 1.4. |  | - расходы на холодную воду | 305 | 4 | 4 | 0 |
| 1.5. |  | - амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 | 4 710 | 785 | -3 925 |
| 1.6. |  | - оплата труда | 3 968 | 687 | 687 | 0 |
| 1.7. |  | - отчисления на социальные нужды | 1 198 | 204 | 204 | 0 |
| 1.8. |  | - ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | 1 138 | 1 332 | 1 332 | 0 |
| 1.9. |  | - расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность | 5 | 3 | 3 | 0 |
| 1.10. |  | - расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями | 1 058 | 228 | 228 | 0 |
|  |  | работы по техническому регламенту | 978 | 149 | 149 | 0 |
|  | оказание транспортных услуг | 80 | 78 | 78 | 0 |
| 1.11. |  | - расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | 222 | 219 | 219 | 0 |
|  |  | услуги связи | 44 | 5 | 5 | 0 |
|  | услуги вневедомственной охраны | 19 | 11 | 11 | 0 |
|  | прочие расходы | 158 | 202 | 202 | 0 |
| 1.12. |  | - арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи | 63 | 18 | 0 | -18 |
| 1.13. |  | - расходы на служебные командировки | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.14. |  | - расходы на обучение персонала | 44 | 2 | 2 | 0 |
| 1.15. |  | - расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль | 8 | 5 | 5 | 0 |
| **II** |  | **Внереализационные расходы, всего** | **2 810** | **0** | **0** | 0 |
| 2.1 |  | - расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей | 2 741 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2 |  | - коммунальные платежи | 29 |  |  | 0 |
| 2.3 |  | - расходы на услуги банков | 40 | 4 | 4 | 0 |
| **III** |  | **Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего** | **0** | **0** | **0** | 0 |
| 3.1 |  | - расходы на капитальные вложения (инвестиции) | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2 |  | - денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору) | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **IV** |  | **Налог на прибыль** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| **V** |  | **Расчетная предпринимательская прибыль** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| **VI** |  | **Выпадающие доходы/экономия средств** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| **VII** |  | **Необходимая валовая выручка, всего** | **30 761** | **10 369** | **6 162** | **-4 207** |
| **VIII** |  | **Товарная выручка** | **13 440** | **4 512** | **4 512** | **0** |
| **IX** |  | Полезный отпуск, тыс. Гкал | 21,71 | 3,19 | 3,19 | 0 |
|  |  | 1 полугодие | 12,23 | 0 | 0 | 0 |
|  |  | 2 полугодие | 9,49 | 3,19 | 3,19 | 0 |
| **X** |  | **Тарифы на тепловую энергию, руб/Гкал** |  |  |  |  |
|  |  | **1 полугодие** |  |  |  |  |
|  |  | **2 полугодие (постановление РЭК Кузбасса от 08.09.2020 № 204)** | **1 416,63** | **1 416,63** | **1 416,63** |  |
|  | **∆Рез** | |  | 5 853 | 1 650 | -4 207 |

Выручка от реализации по котельной Авиаторов 1-В рассчитана согласно пункту 52 Методических указаний, исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии и тарифов, установленных региональной энергетической комиссией Кемеровской области на 2020 год.

(∆Рез) 1 650 тыс. руб. = 6 162 тыс. руб. (фактическая приведенная НВВ за 2020 год по котельной Авиаторов 1-В) – 4 512 тыс. руб. (товарная выручка за 2020 год по котельной Авиаторов 1-В).

**Расчет необходимой валовой выручки МП «ГУЖКХ» на второй долгосрочный период регулирования 2022-2026 гг.**

Расчёт необходимой валовой выручки на тепловую энергию  
методом индексации установленных тарифов на 2022 год представлен в таблице 14.

Таблица 14

Расчёт необходимой валовой выручки на тепловую энергию  
методом индексации установленных тарифов на 2022 год

(Приложение 5.9 Методических указаний)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2021 год | Предложение предприятия на 2022 год | Предложение экспертов на 2022 год | Корректировка предложения предприятия | Динамика расходов |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 16 182 | 33 659 | 20 755 | -12 904 | 28,3% |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 12 468 | 17 537 | 12 443 | -5 094 | -0,2% |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 55 447 | 50 977 | 49 024 | -1 953 | -11,6% |
| 4 | Нормативная прибыль | 12 | 7 371 | 0 | -7 371 | -100,0% |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 5 858 | 1 650 | -4 208 |  |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 4 374 | 3 800 | 1 678 | -2 122 | -61,6% |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ |  |  |  | 0 |  |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы |  |  |  | 0 |  |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей |  |  |  | 0 |  |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 88 482 | 119 201 | 85 550 | -33 651 | -3,3% |
| 11.1 | Необходимая валовая выручка на потребительский рынок | 88 482 | 119 201 | 85 550 | -33 651 | -3,3% |

Расчёт необходимой валовой выручки на тепловую энергию  
методом индексации установленных тарифов на 2023-2026 гг. представлен в таблице 15.

Таблица 15

Расчёт необходимой валовой выручки на тепловую энергию  
методом индексации установленных тарифов на 2023-2026 гг.

(Приложение 5.9 Методических указаний)

| № п/п | Наименование расхода | Предложения экспертов на 2023 год | Предложения экспертов на 2024 год | Предложения экспертов на 2025 год | Предложения экспертов на 2026 год |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 21 369 | 22 002 | 22 653 | 23 324 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 12 367 | 12 410 | 11 534 | 10 514 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 50 592 | 52 323 | 54 145 | 56 050 |
| 4 | Нормативная прибыль | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ |  |  |  |  |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы |  |  |  |  |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей |  |  |  |  |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 84 328 | 86 735 | 88 332 | 89 888 |
| 11.1 | Необходимая валовая выручка на потребительский рынок | 84 328 | 86 735 | 88 332 | 89 888 |

**Тарифы МП «ГУЖКХ» на тепловую энергию с коллекторов**

**на 2022-2026 гг.**

Расчет тарифов на тепловую энергию, реализуемую с коллекторов перепродавцу ООО «КузнецкТеплоСбыт», на 2022 год представлен в таблице 16.

Таблица 16

Тарифы на тепловую энергию, реализуемую с коллекторов перепродавцу   
ООО «КузнецкТеплоСбыт», на 2022 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | 2022 год | Полезный отпуск | Тариф  (гр.5/гр.2) | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
|  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5=2×3 |
| 1 | Январь – июнь | 31,28 | 1 504,05 | -19,86% | 47 044 |
| 2 | Июль – декабрь | 25,04 | 1 537,79 | 2,24% | 38 506 |
| 3 | Год (стр.1+стр.2) | 56,32 | 1 519,05 |  | 85 550 |

Расчет тарифов на тепловую энергию, реализуемую с коллекторов перепродавцу ООО «КузнецкТеплоСбыт», на 2023 год представлен в таблице 17.

Таблица 17

Тарифы на тепловую энергию, реализуемую с коллекторов перепродавцу   
ООО «КузнецкТеплоСбыт», на 2023 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | 2023 год | Полезный отпуск | Тариф  (гр.5/гр.2) | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
|  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5=2×3 |
| 1 | Январь – июнь | 31,28 | 1 482,35 | -3,60% | 46 365 |
| 2 | Июль – декабрь | 25,04 | 1 516,09 | 2,28% | 37 963 |
| 3 | Год (стр.1+стр.2) | 56,32 | 1 497,35 |  | 84 328 |

Расчет тарифов на тепловую энергию, реализуемую с коллекторов перепродавцу ООО «КузнецкТеплоСбыт», на 2024 год представлен в таблице 18.

Таблица 18

Тарифы на тепловую энергию, реализуемую с коллекторов перепродавцу   
ООО «КузнецкТеплоСбыт», на 2024 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | 2024 год | Полезный отпуск | Тариф  (гр.5/гр.2) | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
|  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5=2×3 |
| 1 | Январь – июнь | 31,28 | 1 516,09 | 0,00% | 47 420 |
| 2 | Июль – декабрь | 25,04 | 1 570,08 | 3,56% | 39 315 |
| 3 | Год (стр.1+стр.2) | 56,32 | 1 540,09 |  | 86 735 |

Расчет тарифов на тепловую энергию, реализуемую с коллекторов перепродавцу ООО «КузнецкТеплоСбыт», на 2025 год представлен в таблице 19.

Таблица 19

Тарифы на тепловую энергию, реализуемую с коллекторов перепродавцу   
ООО «КузнецкТеплоСбыт», на 2025 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | 2025 год | Полезный отпуск | Тариф  (гр.5/гр.2) | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
|  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5=2×3 |
| 1 | Январь – июнь | 31,28 | 1 558,45 | -0,74% | 48 745 |
| 2 | Июль – декабрь | 25,04 | 1 580,94 | 1,44% | 39 587 |
| 3 | Год (стр.1+стр.2) | 56,32 | 1 568,45 |  | 88 332 |

Расчет тарифов на тепловую энергию, реализуемую с коллекторов перепродавцу ООО «КузнецкТеплоСбыт», на 2026 год представлен в таблице 20.

Таблица 20

Тарифы на тепловую энергию, реализуемую с коллекторов перепродавцу   
ООО «КузнецкТеплоСбыт», на 2026 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | 2026 год | Полезный отпуск | Тариф  (гр.5/гр.2) | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
|  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5=2×3 |
| 1 | Январь – июнь | 31,28 | 1 580,94 | 0,00% | 49 449 |
| 2 | Июль – декабрь | 25,04 | 1 614,99 | 2,15% | 40 439 |
| 3 | Год (стр.1+стр.2) | 56,32 | 1 596,08 |  | 89 888 |



|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  | | | |  |  | Приложение № 2  к экспертному заключению | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | |
| **Смета расходов МП "ГУЖКХ" на тепловую энергию, реализуемую с коллекторов перепродавцу ООО «КузнецкТеплоСбыт» на 2022-2026 гг.** | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | |  | **1** |  |  |  |  |  |  |  |
| № п/п | Показатели | | | | Ед.изм. | Утверждено на 2021 год | 2022 год | | Корректировка, (7=6-5) | Динамика изменения к предыдущему периоду, % | Эксперты | | | |
|  |
| ПЛАН | | ПЛАН | | | |  |
| Предприятие | Эксперты | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год |  |
|  |
| 1 | 2 | | | | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |  |
|  | **Количество котельных** | | |  |  | 2 | 2 | 2 |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. | **Нормативная выработка т/энергии (по схемам теплоснабжения)** | | | | Гкал | **60 562,31** | **57 038** | **57 037** | **-2** | **-5,8%** | **57 037** | **57 037** | **57 037** | **57 037** |  |
| 1.1. | **Отпуск тепловой энергии с коллекторов** | | | | -"- | **60 205,00** | **56 318** | **56 318** |  |  | **56 318** | **56 318** | **56 318** | **56 318** |  |
| 1.1.1. | **Полезный отпуск тепловой энергии** | | | |  | **60 205,00** | **56 318** | **56 318** |  |  | **56 318** | **56 318** | **56 318** | **56 318** |  |
| 1.1.1.1. | **Полезный отпуск на потребительский рынок, в т.ч.:** | | | | -"- | **60 205,00** | **56 318** | **56 318** |  |  | **56 318** | **56 318** | **56 318** | **56 318** |  |
|  | - жилищные организации | | | | -"- | 0,00 | 0 | 0 |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
|  | - бюджетные организации | | | | -"- | 0,00 | 0 | 0 |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
|  | - прочие потребители | | |  | -"- | 60 205,00 | 56 318 | 56 318 |  |  | 56 318 | 56 318 | 56 318 | 56 318 |  |
|  | *Справочно: котельная № 1 (ул. Авиаторов 56-А)* | | | | *-"-* |  |  | *42 527* |  |  | *42 527* | *42 527* | *42 527* | *42 527* |  |
|  | *котельная № 2 (ул. Авиаторов 1-В)* | | | | *-"-* |  |  | *13 791* |  |  | *13 791* | *13 791* | *13 791* | *13 791* |  |
| 1.1.1.2 | **Производственные нужды** | | | | -"- | 0,00 | 0 | 0 |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 1.1.2. | **Потери в тепловых сетях** | | | |  | 0,00 | 0 | 0 |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 1.2. | **Потери на собственные нужды котельной** |  |  |  | -"- | 357,31 | 720 | 719 |  |  | 719 | 719 | 719 | 719 |  |
| **Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (приложение 5.4)** | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 1 | **Расходы на топливо, всего:** | | | | тыс. руб. | **48 251** | **45 707** | **44 914** | **-793** | **-6,9%** | **46 318** | **47 878** | **49 522** | **51 242** |  |
| *динамика изменения показателя к предыдущему периоду* | | | | *%* |  | *-5,27%* | *-6,92%* |  |  | *3,13%* | *3,37%* | *3,43%* | *3,47%* |  |
| - объем натурального топлива | | | | тыс. м³ | 7 870 | 7 870 | 7 805 |  |  | 7 805 | 7 805 | 7 805 | 7 805 |  |
|  |  | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| - стоимость натурального топлива | | | | тыс. руб. | 38 630 | 39 212 | 38 438 |  |  | 39 842 | 41 402 | 43 046 | 44 766 |  |
|  |  | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| - транспортировка натурального топлива | | | | тыс. руб. | **9 621** | 6 495 | 6 476 |  |  | **6 476** | **6 476** | **6 476** | **6 476** |  |
| 2 | **Расходы на электрическую энергию** | | | | тыс. руб. | **4 531** | **4 784** | **4 102** | **-682** | **-9,5%** | **4 266** | **4 437** | **4 614** | **4 799** |  |
| *динамика изменения показателя к предыдущему периоду* | | | | *%* |  | *5,58%* | *-9,47%* |  |  | *4,00%* | *4,01%* | *3,99%* | *4,01%* |  |
| - расход электроэнергии | | |  | тыс. кВт | 947,21 | 890 | 763,66 |  |  | 763,66 | 763,66 | 763,66 | 763,66 |  |
| - тариф |  |  |  | руб. кВт\*ч | 4,783 | 5,373 | 5,371 |  |  | 5,586 | 5,810 | 6,042 | 6,284 |  |
| 3 | **Расходы на воду** | |  |  | тыс. руб. | **365** | **486** | **8** | **-478** | **-97,8%** | **8** | **8** | **9** | **9** |  |
| *динамика изменения показателя к предыдущему периоду* | | | | *%* |  | *33,02%* | *-97,81%* |  |  | *0,00%* | *0,00%* | *12,50%* | *0,00%* |  |
| - объём воды для теплоснабжения (справочно) | | | | м³ | 12 626,39 | 15 805 | 256,48 |  |  | 256,48 | 256,48 | 256,48 | 256,48 |  |
| - цена воды для теплоснабжения (справочно) | | | | руб/м3 | 28,94 | 31 | 29,97 |  |  | 31,17 | 32,42 | 33,71 | 35,06 |  |
| 4 | **Расходы на нормативный запас топлива** | | | | тыс. руб. | **2 299** |  | **0** | **0** | **-100,0%** | **0** | **0** | **0** | **0** |  |
| *динамика изменения показателя к предыдущему периоду* | | | | *%* |  | *-100,00%* | *-100,00%* |  |  |  | *#ДЕЛ/0!* | *#ДЕЛ/0!* | *#ДЕЛ/0!* |  |
| - объём топлива (справочно) | | | | м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| - цена топлива (справочно) | | | | руб/м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | **ИТОГО (уровень расходов на энергетические ресурсы)** | | | | тыс. руб. | **55 447** | **50 977** | **49 024** | **-1 953** | **-11,6%** | **50 592** | **52 323** | **54 145** | **56 050** |  |
| *Расходы на 1 Гкал отпуска в сеть* | | | | *руб./Гкал* | *920,97* | *905,16* | *870,49* |  |  | *898,33* | *929,06* | *961,42* | *995,24* |  |
| *Удельный вес в составе НВВ* | | | | *%* | *62,7%* | *44,98%* | *57,3%* |  |  | *60,0%* | *60,3%* | *61,3%* | *62,4%* |  |
| **Операционные (подконтрольные) расходы (приложение 5.1)** | | | | | | | | | | | | | | |  |
|  | Рост операционных расходов | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | **Расходы на сырьё и материалы** | | | | тыс. руб. | **443** | **2 275** | **1 380** | **-895** |  | **1 421** | **1 463** | **1 506** | **1 551** |  |
| - реагенты | | | | тыс. руб. |  | 403 | 315 | -88 |  | 324 | 334 | 344 | 354 |  |
| - хозяйственный инвентарь и вспомогательные материалы | | | | тыс. руб. |  | 91 | 92 | 1 |  | 95 | 98 | 100 | 103 |  |
| - ГСМ | | | | тыс. руб. |  |  |  | 0 |  | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| - расходы на спецодежду | | | | тыс. руб. |  | 762 | 37 | -725 |  | 38 | 39 | 40 | 42 |  |
| - расходы на офисную мебель | | | | тыс. руб. |  | 97 | 20 | -77 |  | 20 | 21 | 22 | 22 |  |
| - расходы на канцелярские товары | | | | тыс. руб. |  | 49 | 51 | 1 |  | 52 | 54 | 55 | 57 |  |
| - компьютерная и орг.техника | | | | тыс. руб. |  |  |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| - текущее содержание и техническое обслуживание | | | |  |  |  |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| - текущий и капитальный ремонт | | | | тыс. руб. | 443 | 873 | 866 | -8 |  | 891 | 918 | 945 | 973 |  |
| 7 | **Расходы на ремонт основных средств, в т.ч.:** | | | | тыс. руб. | **2 173** | **5 410** | **5 257** | **-153** |  | **5 413** | **5 573** | **5 738** | **5 908** |  |
| - подрядными организациями | | | | тыс. руб. |  | 5 410 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | **Расходы на оплату труда, всего** | | | | тыс. руб. | **9 887** | **21 730** | **10 703** | -11 027 |  | **11 020** | **11 346** | **11 682** | **12 028** |  |
| численность всего | | | | тыс. руб. | 30 | 53 | 23 |  |  | 23 | 23 | 23 | 23 |  |
| ср. зарплата | | | | руб./мес. | 27 662 | 33 975 | 38 772 |  |  | 39 919 | 41 101 | 42 317 | 43 571 |  |
| оплата труда основных производственных рабочих | | | | тыс. руб. |  | 11 421 | 5 140 |  |  |  |  |  |  |  |
| численность ппп | | | | чел. |  | 33 | 13 |  |  |  |  |  |  |  |
| ср. зарплата ппп | | | | руб./мес. |  | 28 841 | 32 950 |  |  |  |  |  |  |  |
| оплата труда АУП | | | | тыс. руб. |  | 10 309 | 5 563 |  |  |  |  |  |  |  |
| численность АУП на тепловую энергию | | | | чел. |  | 21 | 10 |  |  |  |  |  |  |  |
| ср зарплата АУП | | | | руб./мес. |  | 41 907 | 46 336 |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | **Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, в том числе:** | | | | тыс. руб. | **1 705** | **2 938** | **2 317** | **-621** |  | **2 386** | **2 456** | **2 529** | **2 604** |  |
| - услуги по проверке приборов КИПиА | | | | тыс. руб. |  | 763 | 770 | 7 |  | 793 | 816 | 840 | 865 |  |
|  | - техническое обслуживание тепломеханического оборудования, КИПиА | | |  |  | 596 | 598 |  |  | 616 | 634 | 653 | 672 |  |
|  | - преверка метрологическая | | |  |  | 167 | 172 |  |  | 177 | 182 | 188 | 193 |  |
| - испытания электросетей | | | | тыс. руб. |  | 206 | 207 | 1 |  | 213 | 219 | 226 | 233 |  |
| - режимно-наладочные испытания | | | | тыс. руб. |  | 839 | 258 | -581 |  | 266 | 274 | 282 | 290 |  |
|  | - режимно-наладочные испытания котлов | | | тыс. руб. |  | 620 | 208 |  |  | 214 | 220 | 227 | 234 |  |
|  | - режимно-наладочные испытания фильтровальных установок | | | тыс. руб. |  | 219 | 50 |  |  | 52 | 53 | 55 | 56 |  |
| - автоуслуги | | | | тыс. руб. |  | 38 | 38 |  |  | 39 | 40 | 42 | 43 |  |
| - аварийно диспетчерское обслуживание | | | | тыс. руб. |  | 910 | 826 | -83 |  | 851 | 876 | 902 | 929 |  |
|  | - тех. обслуживание и ремонт газопровода | | |  |  | 573 | 551 |  |  | 567 | 584 | 601 | 619 |  |
|  | - проверка счетчика | | |  |  | 49 |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
|  | - тех. обслуживание счетчика газа | | |  |  | 14 |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
|  | - локализация и ликвидация возможных ЧС | | |  |  | 103 | 104 |  |  | 107 | 110 | 113 | 117 |  |
|  | - АДС |  |  |  |  | 171 | 171 |  |  | 176 | 182 | 187 | 193 |  |
| - работы по техническому регламенту | | | | тыс. руб. |  |  |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| - прочие услуги производственного характера (содержание автотранспорта) | | | | тыс. руб. | 1 705 | 182 | 218 | 36 |  | 224 | 231 | 238 | 245 |  |
| 10 | **Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:** | | | | тыс. руб. | **1 455** | **859** | **680** | **-179** |  | **700** | **721** | **742** | **764** |  |
| - расходы на оплату услуг связи | | | | тыс. руб. |  | 135 | 125 |  |  | 129 | 133 | 136 | 140 |  |
| - услуги вневедомственной охраны | | | | тыс. руб. |  | 46 | 45 |  |  | 46 | 47 | 49 | 50 |  |
| - услуги на обслуживание пожарной сигнализации | | | | тыс. руб. |  | 171 | 171 |  |  |  |  |  |  |  |
| - коммунальные платежи | | | | тыс. руб. |  | 5 | 5 |  |  | 5 | 5 | 6 | 6 |  |
| - расходы на консультационные услуги | | | | тыс. руб. |  |  |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| - обслуживание компьютерной техники и программ | | | | тыс. руб. |  | 5 | 5 |  |  | 5 | 5 | 5 | 6 |  |
| - расходы на оплату информационных, юридических, аудиторских услуг, экспертиза НУР | | | | тыс. руб. |  | 168 | 150 |  |  | 154 | 159 | 164 | 169 |  |
| - расходы по охране труда и ТБ (медкомиссия) | | | | тыс. руб. |  | 22 | 18 |  |  | 18 | 19 | 19 | 20 |  |
| - средства на необязательное (дополнительное) страхование | | | | тыс. руб. |  |  |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| - расходы на оплату других работ и услуг, в т.ч.: | | | | тыс. руб. | 1 455 | 307 | 161 |  |  | 166 | 171 | 176 | 181 |  |
| - расходы на разработку паспорта безопасности | | | |  |  | 63 | 0 |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
|  | - расходы на курьера и доставку грузов | | | |  |  | 17 | 0 |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
|  | - расходы на создание электронной подписи | | | |  |  | 4 | 5 |  |  | 5 | 5 | 5 | 6 |  |
|  | - подписка на журнал **"Главбух"** | | | |  |  | 21 | 21 |  |  | 22 | 22 | 23 | 24 |  |
|  | - расходы на Контур экстерн | | | |  |  | 11 | 12 |  |  | 12 | 13 | 13 | 13 |  |
|  | - расходы на прочие услуги (сборка мебели, монтаж кондиционера, спортивные мероприятия) | | | |  |  | 73 | 2 |  |  | 2 | 2 | 2 | 2 |  |
|  | - расходы на услуги почты | | | |  |  | 3 | 3 |  |  | 3 | 3 | 3 | 3 |  |
|  | - расходы на услуги банка | | | |  |  | 60 | 61 |  |  | 63 | 65 | 67 | 69 |  |
|  | - расходы на 1С бухгалтерия | | | |  |  | 55 | 57 |  |  | 59 | 60 | 62 | 64 |  |
| 11 | **Расходы на служебные командировки** | | | | тыс. руб. |  |  |  |  |  | **0** | **0** | **0** | **0** |  |
| 12 | **Расходы на обучение персонала** | | | | тыс. руб. | **90** | **38** | **38** |  |  | **39** | **40** | **41** | **43** |  |
| 13 | **Арендная плата, лизинговые платежи, в т.ч.:** | | | | тыс. руб. | **429** | **409** | **380** | **-29** |  | **391** | **403** | **415** | **427** |  |
|  | аренда непроизводственных объектов (офис) | | | | тыс. руб. |  | 409 | 380 |  |  | 391 | 403 | 415 | 427 |  |
|  | лизинг непроизводственных объектов (без перехода права собственности на предмет лизинга к лизингополучателю) | | | | тыс. руб. |  |  |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 14 | **Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции** | | | | тыс. руб. | **0** | **0** | **0** |  |  | **0** | **0** | **0** | **0** |  |
| 15 | **ИТОГО (уровень операционных расходов)** | | | | тыс. руб. | **16 182** | **33 659** | **20 755** |  | **28,3%** | **21 369** | **22 002** | **22 653** | **23 324** |  |
| *динамика изменения показателя к предыдущему периоду* | | | | *%* |  | *108,00%* | *28,26%* |  |  | *2,96%* | *2,96%* | *2,96%* | *2,96%* |  |
| *Расходы на 1 Гкал отпуска в сеть* |  |  |  | *руб./Гкал* | *268,78* | *598* | *368,53* |  |  | *379,43* | *390,67* | *402,23* | *414,15* |  |
| *Удельный вес в составе НВВ* | | | | *%* | *18,3%* | *29,70%* | *24,3%* |  |  | *25,3%* | *25,4%* | *25,6%* | *25,9%* |  |
| **Неподконтрольные расходы (приложение 5.3)** | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 16 | **Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности:** | | | | тыс. руб. | **55** | **50** | **5** | **-45** |  | **5** | **5** | **6** | **6** |  |
| покупная тепловая энергия | | | | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| водоотведение | |  |  |  | 55 | 50 | 5 | -45 |  | 5 | 5 | 6 | 6 |  |
| 17 | **Арендная плата, лизинговые платежи, в т.ч.:** | | | | тыс. руб. |  | **153** | **139** | **-14** |  | **2** | **2** | **2** | **2** |  |
| - аренда земли | |  |  | тыс. руб. |  | 2 | 2 |  |  | 2 | 2 | 2 | 2 |  |
| лизинг непроизводственных объектов (с переходом права собственности на предмет лизинга к лизингополучателю) | | | | тыс. руб. |  | 150 | 137 |  |  |  |  |  |  |  |
| 18 | **Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в т.ч.** | | | | тыс. руб. | **11** | **13** | **13** | **0** |  | **14** | **14** | **15** | **15** |  |
| - расходы на обязательное страхование | | | | тыс. руб. | 11 | 12 | 12 |  |  | 13 | 13 | 14 | 14 |  |
| - налог на имущество организаций | | | | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| - земельный налог | | | | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| - транспортный налог | | | | тыс. руб. |  | 1 | 1 |  |  | 1 | 1 | 1 | 1 |  |
| 19 | **Отчисления на социальные нужды, в т.ч.:** | | | | тыс. руб. | **2 986** | **6 563** | **3 370** | **-3 193** |  | **3 470** | **3 572** | **3 678** | **3 787** |  |
| 20 | **Амортизация основных средств и нематериальных активов, в т.ч.:** | | | | тыс. руб. | **9 412** | **8 916** | **8 916** | **0** |  | **8 877** | **8 816** | **7 833** | **6 704** |  |
| 21 | **Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам** | | | | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 22 | **Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ (сверх нормативов)** | | | | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 23 | **Расходы по сомнительным долгам** | | | | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 24 | **Прочие неподконтрольные расходы** | | | | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 25 | **Выпадающие доходы/экономия средств** | | | | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 26 | **ИТОГО (неподконтрольные расходы)** |  |  |  | тыс. руб. | **12 465** | **15 694** | **12 443** | **-3 251** | **-0,2%** | **12 367** | **12 410** | **11 534** | **10 514** |  |
| *динамика изменения показателя к предыдущему периоду* | | | | *%* | *204,91%* | *25,90%* | *-0,18%* |  |  | *-0,61%* | *0,35%* | *-7,06%* | *-8,84%* |  |
| *Расходы на 1 Гкал отпуска в сеть* | | | | *руб./Гкал* | *207,04* | *279* | *220,94* |  |  | *219,59* | *220,36* | *204,80* | *186,69* |  |
| *Удельный вес в составе НВВ* | | | | *%* | *14,1%* | *13,8%* | *14,5%* |  |  | *14,7%* | *14,3%* | *13,1%* | *11,7%* |  |
| **Итого расходы** | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 27 | **Итого расходы** | | | | тыс. руб. | **84 094** | **100 330** | **82 222** | **-18 108** | **-2,2%** | **84 328** | **86 735** | **88 332** | **89 888** |  |
| *динамика изменения показателя к предыдущему периоду* | | | | *%* | *1,66%* | *19,31%* | *-2,23%* |  |  | *2,56%* | *2,85%* | *1,84%* | *1,76%* |  |
| **Налог на прибыль** | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 28 | **Налог на прибыль** | | |  | тыс. руб. | **2,91** | **1 843** | **0** |  |  | **0** | **0** | **0** | **0** |  |
| **Прибыль** | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 29 | **Нормативная прибыль, в т.ч.:** | | | | тыс. руб. | **11,65** | **7 371** | **0** | **-7 371** |  | **0** | **0** | **0** | **0** |  |
| 29.1. | Денежные выплаты социального характера | | | | тыс. руб. | 11,65 | 7 371 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 29.2. | Капитальные вложения | | | | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Справочно: инвестиционная программа | | | | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Спрпавочно: нормативный уровень прибыли, % | | | | % |  | 7,35% | 0,00% |  |  | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |  |
| 29.3. | Прибыль на прочие цели | | | | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 30 | **Предпринимательская прибыль** | | | | тыс. руб. | 0,00 | 0 | 0,00 |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 31 | **Итого прибыль** | | | | тыс. руб. | 11,65 | 7 371 | 0,00 | -7 371 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| *Расходы на 1 Гкал отпуска в сеть* | | | | *руб./Гкал* | *0,19* | *131* | *0,00* |  |  | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  |
| *Удельный вес в составе НВВ* | | | | *%* | *0,0%* | *6,5%* | *0,0%* |  |  | *0,0%* | *0,0%* | *0,0%* | *0,0%* |  |
| **Корректировка НВВ с целью учета отклонения фактических значений** | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 32 | **Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (котельная Авиаторов 56-А)** | | | | тыс. руб. | 4 373,69 | 3 800 | 1 678 |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 33 | **Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (котельная Авиаторов 1В)** | | | | тыс. руб. |  |  | 1 650 |  |  |  |  |  |  |  |
| **Расчет тарифов** | | | | | | | | | | | | | | |  |
| 34 | **Необходимая валовая выручка, всего** | | | | тыс. руб. | **88 482** | **113 344** | **85 550** | **-27 794** | **-3,3%** | **84 328** | **86 735** | **88 332** | **89 888** |  |
| 35 | в том числе на потребительский рынок | | | | тыс. руб. | **88 482** | **113 344** | **85 550** |  |  | **84 328** | **86 735** | **88 332** | **89 888** |  |
| 36 | Ограничение роста тарифа | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 37 | Необходимая валовая выручка на потребительский рынок, с учетом ограничений роста тарифа | | | | тыс. руб. | **88 482** | **113 344** | **85 550** | **-27 794** |  | **84 328** | **86 735** | **88 332** | **89 888** |  |
| 38 | Товарная выручка, в т.ч.: | | | | тыс. руб. | **88 482** | **113 344** | **85 550** | **-27 794** | **-3,3%** | **84 328** | **86 735** | **88 332** | **89 888** |  |
|  | **- с 01.01 по 30.06** | |  |  | **тыс. руб.** | **39 114** | **59 864** | **47 044** |  |  | **46 365** | **47 420** | **48 745** | **49 449** |  |
|  | **- с 01.07 по 31.12** | |  |  | **тыс. руб.** | **49 369** | **53 479** | **38 506** |  |  | **37 963** | **39 315** | **39 587** | **40 439** |  |
| 39 | Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в. т.ч.: | | | | тыс. Гкал | **60,21** | **56,32** | **56,32** |  |  | **56,32** | **56,32** | **56,32** | **56,32** |  |
|  | - с 01.01 по 30.06 | |  |  | тыс. Гкал | 33,90 | 31,90 | 31,28 |  |  | 31,28 | 31,28 | 31,28 | 31,28 |  |
|  | - с 01.07 по 31.12 | |  |  | тыс. Гкал | 26,30 | 24,42 | 25,04 |  |  | 25,04 | 25,04 | 25,04 | 25,04 |  |
| 40 | Тариф на тепловую энергию (среднегодовой) | | | | руб./Гкал | **1 469,68** | **2 012,55** | **1 519,05** | **-494** | **3,4%** | **1 497,35** | **1 540,09** | **1 568,45** | **1 596,08** |  |
|  | *Динамика изменения среднегодового тарифа* | | | | *%* |  |  | *3,36%* |  |  | *-1,43%* | *2,85%* | *1,84%* | *1,76%* |  |
| 41 | **Тариф на тепловую энергию (с 01.01 по 30.06)** | | | | руб./Гкал | **1 153,76** | **1 876,85** | **1 504,05** |  |  | **1 482,35** | **1 516,09** | **1 558,45** | **1 580,94** |  |
| *42* | *Динамика изменения тарифа с 01 января* | | | | *%* | *0,00%* |  | *-19,86%* |  |  | *-3,60%* | *0,00%* | *-0,74%* | *0,00%* |  |
| 43 | **Тариф на тепловую энергию (с 01.07 по 31.12)** | | | | руб./Гкал | **1 876,85** | **2 189,79** | **1 537,79** |  |  | **1 516,09** | **1 570,08** | **1 580,94** | **1 614,99** |  |
| 44 | Динамика изменения тарифа с 01 июля | | | | % | *62,67%* | *16,67%* | *2,24%* |  |  | *2,28%* | *3,56%* | *1,44%* | *2,15%* |  |
| 45 | **Финансовый результат (+ включение/- исключение) (45=37-38)** | | | | тыс. руб. |  | 0 | 0 |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 |  |

Приложение № 2 к протоколу № 62

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 05.10.2021

**Долгосрочные параметры регулирования МП «ГУЖКХ» для формирования долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на коллекторах, на период с 01.01.2022 по 31.12.2026**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Базовый  уровень операци-онных расходов | Индекс эффек-тивности операци-онных расходов | Норма-тивный уровень при-были | Уро-вень надеж-ности тепло-снаб-жения | Показа-тели энерго-сбере-жения и энергети-ческой эффек-тив-ности | Реализация программ в области энергосбе-режения и повышения энергети-ческой эффектив-ности | Дина-мика изме-нения расхо-дов на топли-во |
| тыс. руб. | % | % |
| МП «ГУЖКХ» | 2022 | 20 755 | x | x | x | x | x | x |
| 2023 | x | 1 | x | x | x | x | x |
| 2024 | x | 1 | x | x | x | x | x |
| 2025 | x | 1 | x | x | x | x | x |
| 2026 | x | 1 | x | x | x | x | x |

Приложение № 3 к протоколу № 62

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 05.10.2021

**Долгосрочные тарифы МП «ГУЖКХ» на тепловую энергию, реализуемую на коллекторах, на период с 01.01.2022 по 31.12.2026**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый  и  редуци-рованный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| МП «ГУЖКХ» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов  по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2022 | 1 504,05 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 1 537,79 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 1 482,35 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2023 | 1 516,09 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 1 516,09 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 1 570,08 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 1 558,45 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 1 580,94 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2026 | 1 580,94 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2026 | 1 614,99 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | х | x | x |
| Население \* | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | х | х | x | x | х | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | х | x | x |

\* В соответствии с пунктами 2, 3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российский Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

Приложение № 4 к протоколу № 62

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 05.10.2021

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным   
ООО «Юргинские котельные» для корректировки величины НВВ и уровня тарифов на производство тепловой энергии на 2022 год

1. **Нормативно-правовая база**

Гражданский кодекс Российской Федерации (далее – ГК РФ);

Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ);

Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ);

Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;

Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ   
«О теплоснабжении»;

Постановление Правительства РФ от 6 июля 1998 г. № 700   
«О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);

Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 323 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных»;

Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 325 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» (вместе с «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии»);

Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 13.06.2013 №760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее методические указания);

Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 07.06.2013 года №163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».

Вся нормативно – методическая основа используется в редакции, действующей на момент проведения экспертизы.

1. **Общая характеристика предприятия**

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Юргинские котельные»

Сокращённое наименование: ООО «Юргинские котельные»

ИНН: 4230032075

КПП: 423001001

ОГРН: 1174205021275

Адрес: ул. Заводская, д. 2А, г. Юрга, Кемеровская область, Россия, 652055, тел: (38451) 7-77-78

Генеральный директор: Кукарских Сергей Анатольевич

Основным видом деятельности ООО «Юргинские котельные» является выработка тепловой энергии котельными и теплоснабжение жилого сектора г. Юрги.

С 11.10.2004 по 30.09.2019 эксплуатацию данного имущественного комплекса осуществляло ООО «Энерготранс».

10 котельных переданы ООО «Юргинские котельные» на основании договоров аренды:

- №2/2017 от 31.10.2017 и №3 от 28.08.207 с ИП Тютюн В.Ф.;

- №2 от 01.12.2019 с ООО «Юргинская теплосетевая компания».

На котельных установлены 30 водогрейных котлов с ручным забросом топлива и ручным золоудалением.

Режим регулирования отпуска тепла осуществляется по графику качественного регулирования 150/70С.

Климат г. Юрги резко континентальный, с продолжительной холодной зимой и жарким летом. Средняя месячная температура воздуха изменяется от -18,8º С в январе до +17,5º С в июле (СНиП 23-01-99\* от 01.01.2003).

Расчётные температуры:

наиболее холодной пятидневки -39º С;

абсолютный минимум -53º С;

среднегодовая температура +0,9º С.

Продолжительность отопительного периода со среднесуточной температурой +8 ºС и ниже – 251 суток (кроме котельной №7 – 344 суток). Средняя температура отопительного сезона -8,3 º С.

Основным топливом является кузнецкий каменный уголь марки «ДР».

Организация осуществляет свою финансовую и хозяйственную деятельность в соответствии с законодательством и учетной политикой предприятия (Приказ №1 от 29.12.2017, обосновывающие материалы для корректировки тарифа на 2022 год: Том № 1, стр. 26-55).

В соответствии со статьей 8 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», цены (тарифы) на товары, услуги в сфере теплоснабжения ООО «Юргинские котельные» подлежат государственному регулированию.

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Юргинские котельные» на тепловую энергию на период с 2020 по 2022 годы утверждены постановлением РЭК Кемеровской области от 20.12.2019 № 764 (в редакции постановления РЭК Кузбасса от 22.10.2020 № 278).

Система налогообложения, применяемая на предприятии – общая.   
В связи с этим все расчёты в данном экспертном заключении приведены   
без учёта НДС.

1. **Расчетный объем отпуска тепловой энергии поставляемой  
    с источника тепловой энергии**

Согласно [пункту 22](https://legalacts.ru/doc/postanovlenie-pravitelstva-rf-ot-22102012-n-1075/#000013) Основ ценообразования тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими [указаниями](https://legalacts.ru/doc/prikaz-fst-rossii-ot-13062013-n-760-e/#100015) и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Экспертами отмечается, что схема теплоснабжения города Юрги актуализирована на 2022 год. Схема теплоснабжения г. Юрги размещена на сайте Администрации г. Юрги по адресу https://www.yurga.org/upload/iblock/889/SkhemaTS\_2022\_Pr.pdf.

Потери тепловой энергии на собственные нужды котельных приняты на уровне нормативного значения в размере 0,549 тыс. Гкал.

Таким образом, баланс тепловой энергии на производство тепловой энергии принимается в соответствии с актуализированной схемой теплоснабжения и представлен в таблице 1.

Таблица 1

Баланс производства тепловой энергии на котельных   
ООО «Юргинские котельные» на 2022 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | *Ед. изм.* | Объем потребления теплоэнергии  на 2022 год | в том числе | |
| 1 полугодие 2022 года | 2 полугодие 2022 года |
| 1 | Выработка на котельных | тыс. Гкал. | 17,732 | 9,595 | 8,137 |
| 2 | Собственные нужды котельных | тыс. Гкал. | 0,592 | 0,339 | 0,253 |
| 3 | Отпуск в сеть | тыс. Гкал. | 17,14 | 9,256 | 7,884 |

1. **Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на тепловую энергию для ООО «Юргинские котельные» на 2022 год**

Руководствуясь главой V Методических указаний, при расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов, необходимая валовая выручка определялась экспертами на основе долгосрочных параметров регулирования.

**4.1. Расчет операционных (подконтрольных) расходов   
на очередной год долгосрочного периода регулирования**

Предприятием были заявлены операционные расходы на производство тепловой энергии на 2022 год на уровне 45 236 тыс. руб.

Согласно пункту 49 Методических указаний, в целях формирования скорректированной необходимой валовой выручки на третий расчётный год долгосрочного периода регулирования, необходимо рассчитать скорректированные операционные (подконтрольные) расходы ООО «Юргинские котельные», в соответствии с пунктом 52 Методических указаний, по формуле:



Согласно п. 38 Методических указаний, индекс изменения количества активов рассчитывается:

в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя по [формуле (11)](#Par4);

в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) по [формуле (11.1)](#Par6).

, (11)

, (11.1)

где:

УЕi, УЕi-1 - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, соответственно в годах i и (i-1), определяемое органом регулирования в соответствии с [приложением 2](consultantplus://offline/ref=7F0EA518CE12F8A7EB82613A28D780904965F6CFE51B3503FE836477F36A49564019CDD9DB6292CEqDo9E) к Методическим указаниям с учетом активов, фактически введенных в эксплуатацию, и активов, использование которых планируется начать в i-м, (i-1)-м году в соответствии с утвержденной инвестиционной программой;

рi, рi-1 - установленная тепловая мощность источника тепловой энергии организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя, в i-м и (i-1)-м годах соответственно, определяемая с учетом инвестиционной программы регулируемой организации на соответствующий год, Гкал/ч.

Для составления данного отчёта эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 30.09.2021, в соответствии с которым, ИПЦ на 2022 год составит 104,3 %.

На 2021 год ООО «Юргинские котельные» были утверждены операционные расходы в размере 42 115 тыс. руб.

Эксперты предлагают учесть операционные расходы (ОР) на 2022 год в размере 43 487 тыс. руб.:

42 115 тыс. руб. (ОР 2021 года) × (1 – 1%÷100%) × 1,043 × (1 + 0,75×0).

Расчёт корректировки операционных расходов на 2022 год и их распределение представлены в таблицах 2-3.

Таблица 2

**Расчёт корректировки операционных расходов на производство тепловой энергии на 2022 год долгосрочного периода регулирования**

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Утверждено на 2020 | Утверждено на 2021 | Предложение экспертов  на 2022 год |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | - | 103,6 | 104,3 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | - | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | - | 0,00 | 0,00 |
| 3.1 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 17,19 | 17,19 | 17,19 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (К эл) |  | - | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 41 062 | 42 115 | 43 487 |

Таблица 3

**Распределение операционных (подконтрольных) расходов  
 на производство тепловой энергии**(приложение 5.1 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов на 2022 год |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 2 094 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 948 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 29 863 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 5 532 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | 4 634 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 159 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 |
| 9 | Арендная плата | 186 |
| 10 | Другие расходы | 71 |
|  | ИТОГО операционные расходы | 43 487 |

**4.2. Неподконтрольные расходы**

**4.2.1. Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности**

Предложение предприятия по статье расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность на 2022 год – 66 тыс. руб.

В качестве обоснования предприятием были предоставлены следующие материалы (обосновывающие материалы для корректировки тарифа на 2022 год: Том 2, стр. 352-375, отчет за 2020 год: Том 1, стр. 314-326):

пояснительная записка к расчету расходов на захоронение и утилизацию ТКО ООО «Юргинские котельные»;

расчет расходов на захоронение и утилизацию ТКО при производстве тепловой энергии котельными на 2022 год;

копия договора № 7 от 01.01.2021 с ООО «ЭкоБетон»;

копия договора № 107400 от 01.03.2020 с ООО «Чистый Город Кемерово» с приложением копий с/фактур за 1 квартал 2021 года;

копия постановления РЭК Кузбасса №571 от 15.12.2020 «Об утверждении единых тарифов на услуги регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ООО «Чистый Город Кемерово» в части 2021 года»;

реестр счетов-фактур за размещение (утилизацию) ТКО ООО «Юргинские котельные» за 2020 год, копии с/фактур на оказание услуг по обращению с ТКО и на обращение с отходами 4-5 класса опасности за 2020 год.

У предприятия заключен договор об оказании услуг по обращению   
с отходами № 20 от 01.04.2020 с ООО «ЭкоБетон». Фактический объем отходов за 2020 год по данному договору составил 3,14 т. Планируемый объём отходов по договору на 2022 год по предложению предприятия 96,877 т. Эксперты предлагают учесть для расчета расходов по данному договору фактический объем за 2020 год со следующей разбивкой:

- 1-е полугодие – 1,6 т;

- 2-е полугодие – 1,54 т.

Тариф ООО «ЭкоБетон» на 2021 год на захоронение ТБО установлен постановлением РЭК Кузбасса от 25.06.2020 № 109 «Об утверждении производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами и об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ООО «Экобетон» (г. Юрга)»:

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования прогнозный тариф ООО «ЭкоБетон» на 2022 год составляет (с применением дефлятора в сфере водоснабжения, водоотведения, организации сбора и утилизации отходов на 2022 год 1,039):

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 378,89 руб./т;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 393,67 руб./т.

Расчёт расходов по договору № 20 от 01.04.2020 с ООО «ЭкоБетон»:

(1,6 т × 378,89 руб./т + 1,54 т × 393,67 руб./т) / 1000 = 1 тыс. руб.

Так же у предприятия заключен договор № 107400 от 01.03.2020 с ООО «Чистый Город Кемерово» на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами.

Предложение предприятия по объему твердых коммунальных отходов на 2022 год:

- 1-е полугодие – 9 м³;

- 2-е полугодие – 9 м³.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования тариф   
ООО «Чистый Город Кемерово» на 2022 год на захоронение ТБО учтен из постановления РЭК Кузбасса от 20.12.2019 № 691 «Об утверждении единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ООО «Чистый Город Кемерово» (в редакции от 15.12.2020):

- 1-е полугодие – 356,73 руб./м³;

- 2-е полугодие – 359,64 руб./м³.

Расчёт расходов по договору № 107400 от 01.03.2020 с ООО «Чистый Город Кемерово»:

(9 м³ × 356,73 руб./м³ + 9 м³ × 359,64 руб./м³)/1000 = 6 тыс. руб.

Эксперты предлагают включить в расчёт НВВ на 2022 год по данной статье 7 тыс. руб. (1 тыс. руб. + 6 тыс. руб.).

Расходы в размере 59 тыс. руб. исключены из расчета расходов по данной статье, как экономически необоснованные.

**4.2.2. Концессионная плата**

Концессионная плата рассчитывается с учетом пункта 45 Основ ценообразования.

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**4.2.3. Арендная плата**

Согласно пункту 45 Методических указаний, арендная плата и лизинговый платеж включаются в прочие расходы в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы или лизингового платежа определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду или лизинг, при этом экономически обоснованный уровень не может превышать размер, установленный в конкурсной документации или документации об аукционе, если арендная плата или лизинговый платеж являлись критерием конкурса или аукциона на заключение соответствующего договора. В случае если договором аренды или договором лизинга предусмотрены расходы регулируемой организации (арендатора, лизингополучателя) на содержание и эксплуатацию полученного в аренду или лизинг имущества, указанные расходы учитываются в составе прочих расходов в экономически обоснованном размере.

Предприятием заявлены расходы по аренде имущества в сумме   
812 тыс. руб.

В качестве обоснования предоставлены следующие материалы (обосновывающие материалы для корректировки тарифа на 2022 год: Том 2, стр. 378-432, отчет за 2020 год: Том 1, стр. 327-366, дополнительные материалы, стр. 17-57):

расчет арендной платы на 2022 год по объектам ООО «Юргинские котельные», участвующим в процессе производства тепловой энергии котельными;

Постановление правительства Кемеровской области -Кузбасса №814 от 30.12.2020 «О внесении изменений в постановление Коллегии Администрации Кемеровской обл. от 05.02.2010г. №47 «Об утверждении Порядка определения размера арендной платы за земельные участки, государственная собственность на которые не разграничена и предоставленные в аренду без торгов, сроков и условий ее уплаты»;

сумма арендной платы недвижимого имущества, участвующего в процессе производства тепловой энергии ООО «Юргинские котельные» за 1 квартал 2021 года;

копия договора аренды №2/2017 от 31.10.2017 с ИП Тютюн Владимир Федорович, с доп. соглашением от 30.09.2019 и доп. соглашением от 30.03.2020 с приложением актов за 1 квартал 2021 года;

копия информационной справки №5-7/562 Союз «Кузбасская Торгово-промышленная палата»;

копия договора аренды №2 от 01.12.2019 с ООО «Юргинская теплосетевая компания» с пролонгацией доп. соглашением №2 от 15.01.2021 с приложением с/фактур за 1 квартал 2021 года;

состав фактической арендной платы по арендуемому имуществу ООО «Юргинские котельные» за 2020 год, в том числе инвентарные карточки, ведомости по начислению амортизации, акты о вводе в эксплуатацию;

сумма арендной платы недвижимого имущества, участвующего в процессе производства тепловой энергии ООО «Юргинские котельные» за 2020 год;

реестр счетов - фактур ООО «Юргинские котельные» по арендной плате за недвижимое имущество за 2020 год, копии актов и счет-фактур по арендной плате за недвижимое имущество за 2020 год.

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы.

По договору № 2/2017 от 31.10.2017 с ИП Тютюн В.Ф. предприятие предлагает учесть в НВВ на 2022 год расходы в размере 797 тыс. руб.

Сумма по договору аренды имущества № 2/2017 от 31.10.2017 с ИП Тютюн В.Ф. в отношении производственных объектов регулируемой организации (котельные) составляет 771 тыс. руб.

В соответствии с приложением № 2 к договору аренды № 2/2017 от 31.10.2017 в расчет аренды производственных объектов включены следующие расходы:

- амортизационные отчисления – 503 тыс. руб.;

- аренда земли – 224 тыс. руб.;

- другие обязательные платежи (УСН) – 44 тыс. руб.

По результатам проведенного анализа в соответствии с п. 45 Методических указаний в части аренды производственных объектов эксперты предлагают учесть расходы на уровне возмещения арендодателю амортизационных отчислений на основании представленных инвентарных карточек, актов в эксплуатацию и ведомостей начисления амортизации за 2020, 2021 годы в размере 503 тыс. руб. Так же экспертами учтены расходы на аренду земли в размере 224 тыс. руб. Из предложения предприятия исключена необоснованная индексация аренды земли и налог УСН.

Расходы по договору № 2 от 01.12.2019 с ООО «ЮТСК», согласно приложению № 3 составляют 14 тыс. руб. в год:

- амортизация – 5 тыс. руб.;

- аренда земельного участка по договору № 2364 от 07.09.2016, аренда земельного участка по договору№ 2468 от 16.10.2017 – 8 тыс. руб.;

- другие обязательные платежи (УСН) – 1 тыс. руб.

По результатам проведенного анализа в соответствии с п. 45 Методических указаний в части аренды производственных объектов эксперты предлагают учесть расходы на уровне возмещения арендодателю аренды земли в размере 8 тыс. руб. Из предложения предприятия исключена необоснованная индексация аренды земли, амортизационные отчисления (так как остаточная стоимость на 01.01.2020 равна 0 тыс. руб.) и налог УСН.

Сводные данные расходов на аренду ООО «Юргинские котельные» на 2022 год приведены в таблице 4.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Договор аренды | Собственник имущества | Предложение  предприятия | Предложение экспертов | Корректировка |
| № 2/2017 от 31.10.2017 | ИП Тютюн В.Ф. | 797 | 727 | -70 |
| № 2 от 01.12.2019 | ООО «ЮТСК» | 15 | 8 | -7 |
| Итого |  | 812 | 735 | -77 |

Эксперты предлагают включить в расчёт НВВ на 2022 год расходы на аренду в размере 735 тыс. руб.

Расходы в размере 77 тыс. руб. исключены из расчета данной статьи, как экономически необоснованные.

**4.2.4. Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей**

**4.2.4.1. Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду**

Данная статья включает плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов.

Порядок определения платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов, другие вредные воздействия утвержден постановлением Правительства РФ от 03.03.2017 № 255.

Законодательство предусматривает взимание платы за следующие виды вредного воздействия на окружающую среду:

- выброс в атмосферу загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников;

- сброс загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты;

- размещение отходов;

- другие виды вредного воздействия (шум, вибрация, электромагнитные и радиационные воздействия и т.п.).

Базовые нормативы платы устанавливаются по каждому ингредиенту загрязняющего вещества (отхода), виду вредного воздействия, с учетом степени опасности их для окружающей природной среды и здоровья населения (постановление Правительства РФ от 13.09.2016 № 914).

В соответствии со ст. 254 Налогового кодекса РФ, платежи за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в природную среду и другие аналогичные расходы, относятся к материальным расходам предприятия.

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 7 тыс. руб.

В качестве обоснования предприятием была предоставлены следующие документы (обосновывающие материалы для корректировки тарифа на 2022 год: Том 2, стр. 434-439, отчет за 2020 год: Том 1, стр. 369-375):

расчет расходов на плату за негативное воздействие на окружающую среду при выработке тепловой энергии котельными ООО «Юргинские котельные» на 2022 год;

отчет по проводкам за плата за выбросы 2020 год;

декларация за негативное воздействие на окружающую среду за 2020 год.

Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух стационарными объектами в пределах лимитов согласно декларации   
за 2020 год – 5 тыс. руб.

Плата за размещение отходов производства и потребления в пределах лимита согласно декларации за 2020 год – 2 тыс. руб.

В соответствии с п. 44 Основ ценообразования эксперты предлагают включить в расчёт НВВ расходы за негативное воздействие на окружающую среду на уровне предложения предприятия 7 тыс. руб.

**4.2.4.2. Расходы на страхование**

Страхование гражданской ответственности при эксплуатации опасных производственных объектов предусмотрено федеральным законом РФ от 27 июля 2010 года №225-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте».

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**4.2.4.3. Налог на имущество**

Согласно ст. 374 Налогового Кодекса Российской Федерации объектами налогообложения для российских организаций признается движимое и недвижимое имущество (в том числе имущество, переданное во временное владение, в пользование, распоряжение, доверительное управление, внесенное в совместную деятельность или полученное по концессионному соглашению), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета.

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**4.2.4.4. Земельный налог**

Согласно ст.388 Налогового Кодекса Российской Федерации налогоплательщиками земельного налога признаются организации и физические лица, обладающие земельными участками, признаваемыми объектом налогообложения в соответствии со статьей 389 Налогового Кодекса, на праве собственности, праве постоянного (бессрочного) пользования или праве пожизненного наследуемого владения.

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**4.2.4.5. Водный налог**

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**4.2.5. Отчисления на социальные нужды**

В расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» включаются:

- сумма страховых взносов согласно главе 34 Налогового Кодекса Российской Федерации в соответствии с Федеральным законом от 03.07.2016 № 243-ФЗ (ред. от 28.12.2017) «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации в связи с передачей налоговым органам полномочий по администрированию страховых взносов на обязательное пенсионное, социальное и медицинское страхование» в размере 30%;

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 713) по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний») в размере 0,2% (обосновывающие материалы для корректировки тарифа на 2022 год: Том 2, стр. 442);

- дополнительный тариф страхового взноса на обязательное пенсионное страхование от класса условий труда согласно ст. 428 НК РФ (обосновывающие материалы для корректировки тарифа на 2022 год: Том 2, стр. 443-448) – 2,34%.

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30 % (сумма страховых взносов в фонды) + 0,20 % (страхование от несчастных случаев на производстве) + 2,34% (дополнительный тариф на обязательное пенсионное страхование) = 32,54 %.

Предприятие запланировало по данной статье на 2022 год 10 312 тыс. руб. с учетом ФОТ 31 687 тыс. руб.

Общий фонд оплаты труда ООО «Юргинские котельные» на производство тепловой энергии составляет 29 863 тыс. руб.

Исходя из расходов, приходящихся на фонд оплаты труда, эксперты рассчитали величину затрат по данной статье в размере 9 717 тыс. руб. (29 863 тыс. руб. × 32,54 %).

Эксперты предлагают включить в расчёт НВВ на 2022 год расходы по данной статье в размере 9 717 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия составила 595 тыс. руб. в сторону снижения, в связи с корректировкой ФОТ.

**4.2.6. Расходы по сомнительным долгам**

Расходы рассчитываются с учетом положений пункта 47 Основ ценообразования.

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**4.2.7. Амортизация основных средств и нематериальных активов**

Согласно Положению по бухгалтерскому учету №6/01 «Учет основных средств» (утверждено приказом Минфина №26н от 30.03.2001) через амортизацию происходит погашение стоимости объектов основных средств.

К основным средствам активы относятся при одновременном выполнении ряда условий, а именно:

- использование в производственной деятельности или для управленческих нужд;

- использование более 12 месяцев;

- способность приносить доход;

- если не планируется дальнейшая перепродажа

Предложения предприятия по амортизационным отчислениям   
на производство тепловой энергии составляют 0 тыс. руб.

**4.2.8. Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним**

Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов, не должна превышать величину, равную ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта.

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**4.2.9. Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**

Предприятием не заявлены расходы по статье.

* + 1. **Налог на прибыль**

Расходы по уплате налога на прибыль предусмотрены главой 25 Налогового Кодекса РФ, а также Методическими указаниями, и на 2022 год должны быть учтены в необходимой валовой выручке предприятия в размере 20% от налогооблагаемой базы по налогу на прибыль.

Предприятие запланировало расходы по данной статье 123 тыс. руб.

Анализ расходов, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль произведен на стр. 21-23 настоящего экспертного заключения. Экономически обоснованный уровень по расчётам экспертов составляет 43 тыс. руб.

Налог на прибыль на 2022 год составит 11 тыс. руб.:

(43 тыс. руб. / 80%) × 20%

Эксперты предлагают включить в расчёт НВВ налог на прибыль в размере 11 тыс. руб. Корректировка предложения предприятия в размере 112 тыс. руб. в сторону снижения обусловлена перерасчетом расходов, не учитываемых при определении налоговой базы налога на прибыль.

Реестр неподконтрольных расходов на тепловую энергию приведен в таблице 5.

Таблица 5

**Реестр неподконтрольных расходов на 2022 год**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия | Предложение экспертов |
| 2022 | 2022 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 66 | 7 |
| 1.2 | Арендная плата | 812 | 735 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 7 | 7 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 10 312 | 9 717 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 | 0 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 11 461 | 10 466 |
| 2 | Налог на прибыль | 123 | 11 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 11 320 | 10 477 |

**4.3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов**

Стоимость покупки единицы энергетических ресурсов рассчитывается, в том числе, с учётом топлива (для организаций, осуществляющих деятельность по производству тепловой энергии (мощности)), потерь тепловой энергии (для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя)), холодной воды, теплоносителя, в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования.

**4.3.1. Расходы на топливо**

Расчет топлива произведен согласно «Методическим указаниям по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденным Приказом ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г. (далее – Методические указания) и представлен формой 4.4. «Расчет топлива по котельным», 4.5. «Расчет баланса топлива», «Информации по расчету стоимости поставки топлива».

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы (обосновывающие материалы для корректировки тарифа на 2022 год: Том 1, стр. 121-205, отчет за 2020 год: Том 1, стр. 187-312, дополнительные материалы, стр. 1-16):

копия предложения по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных ООО «Юргинские котельные» на 2022 год;

расчет средневзвешенной низшей теплоты сгорания топлива на 2020 год и 1 квартал 2021 года с приложением удостоверений и протоколов испытаний;

приложение 4.4 Расчет расхода топлива по котельным ООО «Юргинские котельные» на 2022 год;

расчет расхода условного топлива по котельным ООО «Юргинские котельные» на 2022 год;

расчёт транспортных расходов по доставке угля со склада на котельные ООО «Юргинские котельные» на 2022 год;

распределение фактических транспортных расходов на ООО «Юргинские котельные» за 1 квартал 2021 год;

реестр счетов-фактур 1 квартал 2021 года и расчёт стоимости топлива на выработку тепловой энергии котельными ООО «Юргинские котельные» на 2022 год;

расчёт стоимости топлива на выработку тепловой энергии котельными ООО «Юргинские котельные» за 2020 год;

карточка счета 10.03., обороты счета 10 «Уголь» за 1 квартал 2021 год;

копия протокола заседания закупочных комиссии от 10.12.2019, копии договоров №СУЭК-КУЗ-19/5281С от 30.12.2019 с дополнительным соглашением №1 от 24.12.2020 на 2021 год копии счет-фактур на уголь за 1 квартал 2021 года;

копия протокола заседания закупочных комиссии от 04.12.2019;

копия договора оказания услуг по приемке разгрузке/погрузке, хранению и отпуску угля №2/20 от 10.12.2019 с дополнительным соглашением №1 от 15.12.2020, акты выполненных работ по приемке, разгрузке/погрузке, хранению и отпуску за 1 квартал 2021 года;

копия протокола заседания закупочных комиссии от 05.12.2019, копия договора №5 на оказание транспортных услуг от 18.12.2019 с дополнительным соглашением №1 от 22.12.2020,. копии счет-фактур на транспортные услуги, справки распределения транспортных услуг за 1 квартал 2021 года;

расчёт стоимости топлива на выработку тепловой энергии котельными ООО «Юргинские котельные» за 2020 год;

протокол заседания закупочной комиссии от 20.12.2019, копия договора №СУЭК-КУЗ-19/5279С от 20.12.2019, протокол заседания закупочной комиссии от 10.12.2019 копия договора №СУЭК-КУЗ-19/5281С от 30.12.2019, копии счет-фактур на уголь за 2020 год;

протокол заседания закупочной комиссии от 04.12.2019, копия договора об оказании услуг по погрузке, разгрузке, хранению – ИП Ануфриев С.Н. №2/20 от 10.12.2019, копии актов на выполнение работ-услуг за 2020 год;

протокол заседания закупочной комиссии от 05.12.2019, копия договора на оказание транспортных услуг №5 от 18.12.2019, копии счет-фактур на транспортные услуги со справками распределения автотранспортных услуг за 2020 год;

транспортные расходы по доставке угля со склада на котельные ООО «Юргинские котельные» 2020 год;

карточка счета 10 за 2020 год и обороты счета 10 по номенклатуре «Уголь»;

расчет расхода топлива по котельным ООО «Юргинские котельные» за 2020 год;

приложение 4.4 Расчет расхода топлива по котельным ООО «Юргинские котельные» за 2020 год;

приложение 4.5 Расчет баланса топлива на производство тепловой энергии котельными ООО «Юргинские котельные» за 2020 год;

расчет средневзвешенной низшей теплоты сгорания топлива, протоколы испытания угля с результатами по поставкам 2020 года;

копия договора № СУЭК-КУЗ-221/2172С от 28.04.2021.

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 10 940 тыс. руб. при планируемом объеме отпуска тепловой энергии 17,140 тыс. Гкал, в том числе стоимость натурального топлива составила 6 409 тыс. руб., стоимость транспортировки составила 4 531 тыс. руб.

Предприятие при производстве тепловой энергии использует уголь сортомарки ДР. В 2021 году поставщиком угля был АО «СУЭК-Кузбасс» по договорам № СУЭК-КУЗ-21/2172С от 28.04.2021, период поставки согласно п. 12.1 со дня заключения и до 31.01.2022.

(<https://zakupki.gov.ru/223/purchase/public/purchase/info/common-info.html?regNumber=32110170778>).

Нормативный расход угля утверждён постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 10.08.2021 № 282 «Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2022 год» и составляет 224,0 кг у.т./Гкал.

В соответствии с постановлением РЭК Кемеровской области от 30.10.2018 № 297 формат шаблонов ЕИАС WARM.TOPL. является официальной формой предоставления информации по вопросам установления, изменения и применения цен (тарифов), поэтому в дальнейшем анализе эксперты использовали информацию, представленную ООО «Юргинские котельные» в данном шаблоне.

Расход условного топлива, планируемый на производство тепловой энергии на 2021 год, рассчитан экспертами исходя из удельного расхода условного топлива 224,0 кг.у.т./Гкал и планового отпуска тепловой энергии в сеть ‒ 17 732 Гкал. (Таблица 1, строка 1) и составляет 3 971,97 т.у.т.

Низшая теплота сгорания по данным WARM.TOPL.Q2.2021 шаблона ЕИАС составила 5 214,3 Ккал/кг.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования для расчёта плановой стоимости угля на 2022 год эксперты применили индекс дефлятор 2022 к 2021 году по добыче угля – 103,9 %, опубликованный 30.09.2021 на сайте Минэкономразвития России, к стоимости 1 тонны угля согласно данным WARM.TOPL.Q2.2021 шаблона ЕИАС составила (1 170,58 руб.). Таким образом, плановая стоимость 1 тонны угля на 2022 год составит 1 216,23 руб. (1 170,58 руб.×1,039).

Ж/д перевозка в 2021 году осуществляется по договору № СУЭК-КУЗ-21/2172С от 28.04.2021.

На услуги по приемке/погрузке, хранению и отпуску угля был заключен договор № 2/20 от 10.12.2019 с ИП Ануфриев С.Н.

(<https://zakupki.gov.ru/223/purchase/public/purchase/info/common-info.html?regNumber=31908567465&backUrl=d67b90fd-7a0b-4204-9d41-b4335e7b9935>).

На услуги по автоперевозке был заключен договор с ООО «Ю-ТРАНС» (<https://zakupki.gov.ru/223/purchase/public/purchase/info/common-info.html?regNumber=31908576253&backUrl=08e38c56-95a6-45ff-9756-dca59bfecf47>).

Расходы на ж/д перевозку, автоперевозку, оказание услуг по приемке/погрузке, хранению и отпуску угля по данным WARM.TOPL.Q2.2021 за 1-е полугодие 2021 составляют 820,90 руб. за тонну.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования для расчёта плановой стоимости перевозки угля на 2022 год эксперты применили индекс дефлятор 2022 к 2021 году – 104,0 %, опубликованный 30.09.2021 на сайте Минэкономразвития России. Таким образом, плановая стоимость перевозки 1 тонны угля на 2022 год составит 853,74 руб. (820,9 руб. ×1,04)

Стоимость топлива на 2022 год по расчетам экспертов:

- расход условного топлива ‒ 3 971,97 т.у.т.;

- цена натурального топлива без перевозки – 1 216,23 руб./т.;

- стоимость перевозки – 853,74 руб./т.;

- цена натурального топлива с учетом перевозки – 2 069,97 руб./т.;

- цена условного топлива с учетом перевозки ‒ 2 778,85 руб./т.у.т.;

- общая сумма затрат по топливу – 11 038тыс. руб.:

(3 971,97 т.у.т. × 2 778,85 руб./т.у.т.).

Таким образом, экономически обоснованная стоимость натурального топлива с учетом перевозки на производство тепловой энергии на 2022 год по расчетам экспертов составила 11 038 тыс. руб. Так как предложение предприятия не превышает экономически обоснованную величину расходов на топливо, эксперты предлагают включить в НВВ предприятия на 2022 год расходы на уровне предложения предприятия, то есть 10 940 тыс. руб.

**4.3.2. Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы**

Предложение предприятия по расходам на покупную электрическую энергию на производство тепловой энергии на 2022 год составило 7 388 тыс. руб.

В качестве обоснования предприятием были представлены следующие материалы (обосновывающие материалы для корректировки тарифа на 2022 год: Том 1, стр. 206-318, отчет за 2020 год: Том 1, стр. 123-186):

приложение 4.7 Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы при производстве тепловой энергии котельными ООО «Юргинские котельные» на 2022 год;

расчет необходимого количества электроэнергии при производства тепловой энергии котельными на 2022 год;

расшифровка с/фактур электроэнергии по объектам ООО «Юргинские котельные» за 1 квартал 2021 года и 2020 год;

расчёт расходов на покупную электрическую энергию на производство ТЭР котельными ООО «Юргинские котельные» на 2022 год;

копии протоколов заседаний закупочных комиссий от 23.12.2020, копии договоров энергоснабжения: № 585357 от 01.12.2019 и № 585358 от 01.12.2019 с дополнительным соглашением от 03.02.2021 с СМО ПАО «Кузбассэнергосбыт»;

приложение 4.7 Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы при производстве тепловой энергии котельными ООО «Юргинские котельные» на 2020 год;

расшифровка счетов-фактур ООО «Юргинские котельные» по электроэнергии за 2020 год.

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы.

На период регулирования с 2020 по 2022 годы был запланирован экономически обоснованный объем электрической энергии в размере 1 458,53 тыс. кВт×ч.

Фактический объем электрической энергии за 2020 год составил 1 399,798 тыс. кВт×ч.

Так как фактический объем потребления электрической энергии не превышает экономически обоснованный, эксперты предлагают при расчете расходов на электрическую энергию на 2022 год учесть фактический показатель.

Поставщиком электрической энергии ООО «Юргинские котельные» на производственные нужды является ПАО «Кузбассэнергосбыт» по договорам № 585357 от 01.12.2019 и № 585358 от 01.12.2019 с СМО ПАО «Кузбассэнергосбыт» (уровень напряжения НН, СН-2).

Средневзвешенный тариф на электрическую энергию за 2020 год был рассчитан экспертами на основании представленного предприятием отчета за 2020 год в разрезе расходов на электрическую энергию и составил:  
 4,680467 руб. /кВт×ч (6 551,71 тыс. руб. / 1399,798 тыс. кВт×ч).

По результатам проведенного анализа, в соответствии с пп. 28-31 Основ ценообразования, тарифы на электроэнергию на 2022 год учтены на уровне фактического средневзвешенного тарифа 2020 года с применением индексов дефляторов, опубликованных 30.09.2021 на сайте Минэкономразвития России «Обеспечение электрической энергией…..» на 2021 год – 103,4%, на 2022 год – 103,9% и составили:

5,01 руб./кВт/ч (4,680467 руб. кВт×ч ×103,4%×103,9%)

Эксперты предлагают включить в расчёт НВВ на 2022 год расходы на покупку электрической энергии для производства тепловой энергии в размере 7 013 тыс. руб. ((1 399,798 кВт×ч × 5,01 руб./кВт×ч.)/1000).

Корректировка по статье относительно предложений предприятия на 2022 год в сторону снижения составила 375 тыс. руб. в связи с корректировкой объема и планового тарифа.

**4.3.3. Расходы на холодную воду**

По данной статье предприятие запланировало расходы по договору   
№ 940 холодного водоснабжения от 01.01.2020 с ООО «ВодСнаб»   
на уровне 1 238 тыс. руб.

В качестве обоснования предприятием были предоставлены следующие материалы (обосновывающие материалы для корректировки тарифа на 2022 год: Том 1, стр. 319-350, отчет за 2020 год: Том 1,  
стр. 95-122):

расчет расхода холодной воды на приготовление горячей воды для потребителей тепла от котельных ООО «Юргинские котельные» на 2022 год;

расчет объема воды на технологические цели и хоз. питьевые нужды котельных на 2022 год;

приложение 4.8 Расходы на приобретение холодной воды и теплоносителя для производства тепловой энергии котельными ООО «Юргинские котельные» на 2022 год;

затраты по статье «Водопотребление» к сметам на производство тепловой энергии ООО «Юргинские котельные» за 2021 год;

реестр счетов-фактур по водопотреблению за 2020 год ООО «Юргинские котельные» с приложением копий счет-фактур за 1 кв. 2021 года;

копия протокола заседания закупочной комиссии от 23.12.2020, договор № 940 холодного водоснабжения от 01.01.2020 с ООО «ВодСнаб»;

постановление РЭК Кузбасса № 667 от 17.12.2020 (тарифы на питьевую воду ООО «ВодСнаб»);

приложение 4.8. Расходы на приобретение холодной воды и теплоносителя для производства тепловой энергии котельными ООО «Юргинские котельные» за 2020 год;

затраты по статье «Водопотребление» к сметам на производство тепловой энергии ООО «Юргинские котельные» за 2020 год;

расход воды на производство тепловой энергии котельными ООО «Юргинские котельные» за 2020 год.

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы.

Необходимо отметить, что объем холодной воды в 2022 году не корректируется относительно объема, принятого при регулировании   
на 2020 – 2022 годы, в соответствии с п. 34 Методических указаний.

Таким образом, объем холодной воды на 2022 год принимается на уровне планового на 2020 – 2022 годы и составит 29 848,70 м³, в том числе:

- 1-е полугодие – 16 118,51 м³;

- 2-е полугодие – 13 730,19 м³.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования тариф ООО «ВодСнаб» на холодную воду учтен из постановления РЭК Кузбасса от 17.12.2020 № 667 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «ВодСнаб» (Юргинский городской округ)»:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 40,72 руб./м³;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 42,64 руб./м³.

Таким образом, экономически обоснованные расходы на приобретение холодной воды на 2022 год, по расчетам экспертов составят 1 242 тыс. руб.:

(16 118,51 м³×40,72 руб./м³ + 13 730,19 м³×42,64 руб./м³)/1000.

Так как предложение предприятия не превышает размер экономически обоснованных расходов по расчетам экспертов, эксперты предлагают включить в расчет НВВ на 2022 год предложение предприятия по данной статье в размере 1 238 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов на тепловую энергию приведена в таблице 6.

Таблица 6

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,**

**холодной воды и теплоносителя на 2022 год**

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия | Предложение экспертов |
| 2022 | 2022 |
| 1 | Расходы на топливо | 10 940 | 10 940 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 7 388 | 7 013 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 1 238 | 1 238 |
| 5 | ИТОГО | 19 566 | 19 191 |

**4.4. Расходы из прибыли**

**4.4.1. Расходы на капитальные вложения**

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**4.4.2. Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)**

Расчет нормативной прибыли производится с учетом положений п. 74 Основ ценообразования.

Согласно пп. в) п. 74 Основ ценообразования по данной статье учитываются экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Так же необходимо отметить, что в соответствии с п. 2 Основ ценообразования, «необходимая валовая выручка» (НВВ) - экономически обоснованный объем финансовых средств, необходимый регулируемой организации для осуществления регулируемого вида деятельности в течение расчетного периода регулирования.

Предприятием заявлены расходы социального характера на 2022 год   
на сумму 490 тыс. руб.

В качестве обоснования предоставлены следующие документы   
(обосновывающие материалы для корректировки тарифа на 2022 год: Том 2, стр. 503-539, Том 3, стр. 913-948, отчет за 2020 год: Том 3, стр. 999-1056):

смета на социальное развитие и поощрение при производстве тепловой энергии ООО «Юргинские котельные» на 2022 год;

расчет единовременного пособия работников при выходе на пенсию на 2022 год;

расчет расходов на путёвки в летний оздоровительный лагерь и детские новогодние подарки на 2022 год;

списки детей в оздоровительный лагерь на 2021 год и список на новогодние подарки на 2022 год;

договор на приобретение путевок №42 от 19.06.2020, №43 от 19.06.2020 г.

расчет суммы на оказание материальной помощи ООО «Юргинские котельные» на 2022 год;

расчет поощрения работников к юбилейным датам ООО «Юргинские котельные» на 2022 год;

расчет по оплате дополнительных отпусков за стаж работы в ЖКХ по ООО «Юргинские котельные» на 2022 год;

расчет по оплате дополнительных отпусков на похороны, свадьбу, рождение ребенка по ООО «Юргинские котельные» на 2022 год;

расчет суммы поощрения к праздникам ООО «Юргинские котельные» на 2022 год;

выплаты из прибыли 1 квартал 2021 года, копии приказов о материальном поощрении и расходах на социальное развитие за 1 квартал 2021 года;

положение о материальном поощрении и расходах на соц. развитие ООО «Юргинские котельные»;

копия коллективного договора ООО «Юргинские котельные»;

расходы на социальное развитие и поощрение работников, участвующих в процессе производства тепловой энергии котельными ООО «Юргинские котельные» за 2020 год;

расшифровка «Поощрение при выходе на пенсию», копии приказов о поощрении;

отчет по проводкам подарки и билеты на новогодние праздники отчетность за 2020 год, копии счетов-фактур, авансовых отчетов, актов за 2020 год;

расшифровка «Материальная помощь», «Поощрение к школе», копии приказов о материальной помощи;

расшифровка «Премия к юбилею», копии приказов о поощрении;

расшифровка «Премия к празднику», копии приказов о поощрении;

расшифровка «Поощрение за соцкультуру», копии приказов о поощрении;

отчет по проводкам добровольное медицинское страхование за 2020 год.

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы.

По представленному предприятием отчету по данной статье за 2020 год расходы составили 357 тыс. руб.

В соответствии с п. 2 Основ ценообразования нижеперечисленные расходы не относятся к регулируемому виду деятельности, и эксперты предлагают исключить их из расчета НВВ на 2022 год:

выплаты единовременного пособия работникам при выходе не пенсию,

оплата путевок в летние оздоровительные лагеря для детей работников со средним доходом на каждого члена семьи ниже прожиточного минимума,

выделение средств на приобретение детских новогодних подарков,

оказание материальной помощи,

поощрение к юбилейным датам,

поощрение к праздникам,

расходы на коллективное добровольное медицинское страхование.

Эксперты считают, что расходы на оплату дополнительных отпусков за стаж работы в ЖКХ и поощрение за оперативное выполнение особо важных производственных заданий относятся к регулируемой деятельности предприятия и предлагают включить в расчёт НВВ на 2022 год в размере 43 тыс. руб. на основании фактических затрат 2020 года с применением индексов-дефляторов 2021/2020 и 2022/2021.

Расходы в размере 447 тыс. руб., подлежат исключению из НВВ на 2022 год, как экономически необоснованные.

**4.5. Расчёт предпринимательской прибыли**

В соответствии с п. 48(2) Методических указаний (введен Постановлением Правительства РФ от 05.05.2017 № 534) при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год и последующие периоды регулирования расчётная предпринимательская прибыль регулируемой организации не устанавливается для регулируемой организации:

- являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием;

- владеющей объектом (объектами) теплоснабжения исключительно   
на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет.

В соответствии с п. 74(1) Методических указаний расчётная предпринимательская прибыль регулируемой организации устанавливается   
для такой организации с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 48(2) Методических указаний.

Расчётная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии   
с пунктом 73 Методических указаний (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг   
по передаче тепловой энергии (теплоносителя), 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.

Предложение предприятия в части расчетной предпринимательской прибыли 3 253 тыс. руб.

Эксперты предлагают включить в расчёт НВВ на 2022 год 3 110 тыс. руб.:

(43 487 тыс. руб. (ОР) + 10 466 тыс. руб. (НР)+ 8 251 тыс. руб. (РЭР)) ×5%,

где ОР – операционные расходы, НР – неподконтрольные расходы за исключением налога на прибыль, РЭР – расходы на энергетические ресурсы за исключением расходов на топливо.

Корректировка предложения предприятия 143 тыс. руб. в сторону снижения за счёт корректировки вышеуказанных расходов.

* 1. **Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов**

В соответствии с п. 12 Методических указаний, если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), то такие экономически обоснованные расходы регулируемой организации включаются органом регулирования в необходимую валовую выручку независимо от достигнутого ею финансового результата.

В соответствии с п. 52 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 (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

 (тыс. руб.), (22)

где:

 - размер корректировки необходимой валовой выручки   
по результатам (i-2)-го года;

 - 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 [пунктом 55](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858F58O4ACD) настоящих Методических указаний;

Твi-2 – 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 IX](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858D5B485F57O9A0D) настоящих Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается как разница между фактической необходимой валовой выручкой и товарной выручкой предприятия, рассчитанной как произведение фактического полезного отпуска и утвержденного тарифа.

В расчёт фактической необходимой валовой выручки, согласно Методическим указаниям, включаются:

- операционные расходы за 2020 год, определяются исходя из фактических параметров расчета тарифов согласно п. 56 Методических указаний;

- неподконтрольные расходы на основании документально подтвержденных, имевших место фактических расходов;

- расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов   
и фактической цены таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний);

- расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов   
и фактической цены условного топлива;

- фактическая нормативная прибыль.

Фактическая необходимая валовая выручка (необходимая валовая выручка на основе фактических значений параметров взамен прогнозных)   
на реализацию тепловой энергии, с учетом нормативных показателей, рассчитана экспертами по группам статей.

**Операционные расходы**

Так как 2020 год является первым годом долгосрочного периода, согласно пункту 56 Методических указаний, фактические операционные расходы за 2020 го принимаются экспертами на уровне базовых значений в размере 41 062 тыс. руб.

**Неподконтрольные расходы**

Неподконтрольные расходы (расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, арендная плата, расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, отчисления на социальные нужды, амортизация), проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2020 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний).

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности подтверждаются реестром счетов-фактур за размещение (утилизацию) ТКО ООО «Юргинские котельные» за 2020 год, копиями счет-фактур на оказание услуг по обращению с ТКО и на обращение с отходами 4-5 класса опасности за 2020 год в размере 7 тыс. руб.

Расходы по арендной плате подтверждаются представленными предприятием реестрами счетов - фактур ООО «Юргинские котельные» по арендной плате за недвижимое имущество за 2020 год, копиями актов и счетов-фактур по арендной плате за недвижимое имущество за 2020 год в размере 785 тыс. руб. Данные расходы скорректированы экспертами в соответствии с п. 45 Методических указаний и составляют 232 тыс. руб.

Расходы по плате за выбросы и сбросы загрязняющих веществ   
в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов   
и (или) лимитов подтверждаются представленными предприятием отчетом по проводкам за плата за выбросы 2020год и декларацией за негативное воздействие на окружающую среду за 2020 год.

Размер отчислений на социальные нужды подтверждается представленным предприятием счета 69 за 2020 год и расчетами по страховым взносам за 2020 год.

Данные расходы признаются экспертами документально подтвержденными и экономически обоснованными.

Расчет неподконтрольных расходов приведен в таблице 7.

Таблица 7

Реестр неподконтрольных расходов на производство

тепловой энергии

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Факт  2020 года |
| --- | --- | --- |
|
|  |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 7 |
| 1.2 | Арендная плата | 735 |
| 1.3 | Концессионная плата |  |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 3 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 3 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 7 354 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 |
|  | ИТОГО | 8 099 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 8 099 |

**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, определялись экспертами, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактических цен таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний). Расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов и фактической цены условного топлива.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства теплоносителя представлен   
в таблице 8.

Таблица 8

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства тепловой энергии

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Факт 2020 года |
|
| 1 | Расходы на топливо | 10 201 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 6 552 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию |  |
| 4 | Расходы на холодную воду | 766 |
| 5 | Расходы на теплоноситель |  |
| 6 | ИТОГО:  (Стр. 6 = стр. 1 + стр. 2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5.) | 17 519 |

Нормативная прибыль проанализирована экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете, а также отнесения данных расходов на осуществление регулируемой деятельности. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные   
в 2020 году расходы из прибыли (в соответствии с п. 41 Методических указаний):

39 тыс. руб. – фактические социальные расходы из прибыли, относящиеся к регулируемой деятельности.

Данные расходы признаются экспертами документально подтвержденными и экономически обоснованными.

По результатам анализа всех статей, экспертами определена фактическая НВВ, которая за 2020 год составила 69 604 тыс. руб.

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство тепловой энергии   
за 2020 год представлен в таблице 9.

Таблица 9

Смета расходов (сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство тепловой энергии)

 тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Факт 2020 года |
| --- | --- | --- |
|
|  |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 41 062 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 8 099 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 17 519 |
| 4 | Социальные расходы из прибыли | 39 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 2 885 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка:  (Стр. 11 = стр. 1 + стр.2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5 + стр. 6 + стр. 7 + стр. 8 + стр. 9 + стр. 10.) | 69 604 |

Выручка от реализации рассчитана согласно пункту 52 Методических указаний, исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии и тарифов, установленных РЭК Кемеровской области на 2020 год.

Расчет корректировки НВВ с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов на производство тепловой энергии от значений, учтенных при установлении тарифов представлен в таблице 10.

Таблица 10

Расчёт корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на производство тепловой энергии (дельта НВВ)

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Показатель | Ед. изм. | Значение |
| 1 | Фактическая необходимая валовая выручка на потребительский рынок | тыс. руб. | 69 604 |
| 2 | Выручка от реализации тепловой энергии | тыс. руб. | 69 724 |
| 3 | 1 полугодие | тыс. руб. | 35 147 |
| 4 | 2 полугодие | тыс. руб. | 34 577 |
| 5 | Полезный отпуск (форма 46ТЭ за 2020 год) | тыс. Гкал | 16,743 |
| 6 | 1 полугодие | тыс. Гкал | 8,983 |
| 7 | 2 полугодие | тыс. Гкал | 7,760 |
| 8 | Тариф с 1 января 2020 года, постановление РЭК Кемеровской области от 20.12.2019 № 764 | руб./Гкал | 3 912,60 |
| 9 | Тариф с 1 июля 2020 года, постановление РЭК Кемеровской области от 20.12.2019 № 764 | руб./Гкал | 4 455,78 |
| 10 | Дельта НВВ (стр. 1 – стр. 2) | тыс. руб. | -120 |

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов составляет (-) 120 тыс. руб. и подлежит включению в необходимую валовую выручку на 2022 год.

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,06 (2021/2020)   
и 1,043 (2022/2021), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 30.09.2021. Таким образом, из плановой необходимой валовой выручки   
на 2022 год необходимо исключить 133 тыс. руб.

1. **Расчёт необходимой валовой выручки   
   ООО «Юргинские котельные» на 2022 год**

Расчёт необходимой валовой выручки ООО «Юргинские котельные» на 2022 год представлен в таблице 11.

Таблица 11

**Расчёт необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии методом индексации установленных тарифов на 2022 год**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2022 год | Предложение экспертов на 2022 год | Корректи-ровка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 45 236 | 43 487 | -1 749 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 11 320 | 10 477 | -843 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 19 566 | 19 191 | -375 |
| 4 | Прибыль | 490 | 43 | -447 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 3 253 | 3 110 | -143 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 1 905 | -133 | -2 037 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей | 0 | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 81 769 | 76 175 | -5 594 |

1. **Тарифы на тепловую энергию с коллекторов ООО «Юргинские котельные»** **на 2022 год.**

Эксперты рассчитали тарифы на тепловую энергию для   
ООО «Юргинские котельные» (без НДС):

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2022** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 9,256 | 4 341,28 | 0,00% | 40 182,89 |
| июль - декабрь | 7,884 | 4 565,26 | 5,16% | 35 992,51 |
|  |  |  |  |  |
| **год** | **17,140** |  |  | 76 175 |

**Сравнительный анализ динамики расходов в сравнении   
с предыдущими периодами регулирования  
 ООО «Юргинские котельные»**

Сравнительный анализ динамики расходов на производство тепловой энергии, в сравнении с предыдущими периодами регулирования, указаны в таблицах 12-15.

**Расходы на производство тепловой энергии**

Таблица 12

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр операционных (подконтрольных) расходов | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2021 год | | Предложение экспертов на 2022 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 2 028 | | 2 094 | | 66 | |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 918 | | 948 | | 30 | |
| 3 | Расходы на оплату труда | 28 922 | | 29 863 | | 941 | |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 5 357 | | 5 532 | | 175 | |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 4 487 | | 4 634 | | 147 | |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 154 | | 159 | | 5 | |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Арендная плата | 181 | | 186 | | 5 | |
| 10 | Другие расходы | 68 | | 71 | | 3 | |
|  | ИТОГО операционные расходы | 42 115 | | 43 487 | | 1 372 | |

Таблица 13

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр неподконтрольных расходов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2021 год | | Предложение экспертов на 2022 год | | Динамика расходов | |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 43 | | 7 | | -36 | |
| 1.2 | Арендная плата | 785 | | 735 | | -50 | |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 7 | | 7 | | 0 | |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 7 | | 7 | | 0 | |
| 1.4.2 | Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.3 | иные расходы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 9 533 | | 9 717 | | 184 | |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО | 10 368 | | 10 466 | | 98 | |
| 2 | Налог на прибыль | 118 | | 11 | | -107 | |
| 3 | Итого неподконтрольных расходов | 10 486 | | 10 477 | | -9 | |

Таблица 14

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды  и теплоносителя | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2021 год | | Предложение экспертов на 2022 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на топливо | 10 815 | | 10 940 | | 125 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 7 205 | | 7 013 | | -192 | |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Расходы на холодную воду | 1 110 | | 1 238 | | 128 | |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | | 0 | | 0 | |
| 6 | ИТОГО | 19 130 | | 19 191 | | 61 | |

| Таблица 15  Расчет необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии | | | | | | |  | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2021 год | | Предложение экспертов на 2022 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 42 115 | | 43 487 | | 1 372 | |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 10 486 | | 10 477 | | -9 | |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 19 130 | | 19 191 | | 61 | |
| 4 | Прибыль | 472 | | 43 | | -429 | |
| 5 | Предпринимательская прибыль | 3 040 | | 3 110 | | 70 | |
| 6 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | - | | -133 | | -133 | |
| 7 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 75 243 | | 76 175 | | 932 | |

Приложение № 5 к протоколу № 62

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 05.10.2021

**Долгосрочные тарифы ООО «Юргинские котельные»  
 на тепловую энергию, реализуемую с коллекторов источника,  
 на период с 01.01.2020 по 31.12.2022**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наиме-нование регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый  и редуци-рован-ный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ООО «Юргинские котельные» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2020 | 3 912,60 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 4 455,78 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 4 341,28 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 4 341,28 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 4 341,28 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 4 565,26 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2020 | x | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | x | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | x | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | x | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | x | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | x | x | x | x | x | x |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  | Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энегрию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | x | x | x | x | x | x | x |

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

».

Приложение № 6 к протоколу № 62

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 05.10.2021

**Пояснительная записка к проекту постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса «Об установлении на территории Кемеровской области – Кузбасса предельных размеров оптовых надбавок и предельных размеров розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включенные в** [**перечень**](consultantplus://offline/ref=C55969B296BA33A4394BFE486AF442977E2B07C4617F1DBFF009380D98574C7F1A7EB4F9D6AF0F3C0F40499336D6EB70584092C198D7AE8DG0RFE) **жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов»**

Предельные размеры оптовых и предельные размеры розничных надбавок к фактическим отпускным ценам производителей на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов, на территории Кемеровской области - Кузбасса установлены постановлением департамента цен и тарифов Кемеровской области от 11.11.2010 № 38 «Об установлении предельных размеров оптовых и предельных размеров розничных надбавок к фактическим отпускным ценам производителей на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов».

На сегодняшний день на территории Кемеровской области – Кузбасса предельные размеры надбавок к ценам на наркотические и психотропные препараты не выделены в отдельную группу препаратов из общего объема реализуемых ЖНВЛП.

Для получения сведений об организациях, осуществляющих оптовую и розничную реализацию ЖНВЛП, Региональной энергетической комиссией Кузбасса был направлен запрос в территориальный орган Федеральной службы по надзору в сфере здравоохранения по Кемеровской области - Кузбассу о предоставлении сведений из единого реестра лицензий, осуществляющих фармацевтическую деятельность на территории Кемеровской области - Кузбасса.

По информации Росздравнадзора по Кемеровской области – Кузбассу на территории Кузбасса осуществляют реализацию ЖНВЛП:

- 306 лицензиатов осуществляют розничную торговлю лекарственными препаратами для медицинского применения;

- 18 лицензиатов осуществляют оптовую торговлю лекарственными препаратами для медицинского применения;

- 126 лицензиатов осуществляют реализацию наркотических и психотропных препаратов в розничной торговле;

- 1 лицензиат осуществляет реализацию наркотических и психотропных препаратов в оптовой торговле.

По информации опубликованной на сайте Федеральной службы по надзору в сфере здравоохранения РФ, на территории Кузбасса осуществляют реализацию ЖНВЛП следующие лицензиаты:

- 269 лицензиатов осуществляют розничную торговлю лекарственными препаратами для медицинского применения;

- 20 лицензиатов осуществляют оптовую торговлю лекарственными препаратами для медицинского применения;

- 58 лицензиатов осуществляют реализацию наркотических и психотропных препаратов в розничной торговле;

- 2 лицензиата осуществляют реализацию наркотических и психотропных препаратов в оптовой торговле.

**Размеры предельных оптовых надбавок на ЖНВЛП кроме наркотических средств и психотропных веществ** рассчитывались на основании информации, предоставленной 3 оптовыми организациями (15,0% от 20 оптовых организаций).

По результатам проведенного анализа установлено:

*- средний уровень фактических оптовых надбавок* за 2020 годсложился по ценовым группам:

до 100 руб. включительно для организаций, не реализующих НС и ПВ на уровне 5%;

свыше 100 руб. до 500 руб. для организаций, не реализующих НС и ПВ на уровне 3%;

свыше 500 руб. для организаций, не реализующих НС и ПВ на уровне 4%.

*- средний уровень расчетных оптовых надбавок* на 2021 год сложился по ценовым группам:

до 100 руб. включительно для организаций, не реализующих НС и ПВ на уровне 33%;

свыше 100 руб. до 500 руб. для организаций, не реализующих НС и ПВ на уровне 5%;

свыше 500 руб. для организаций, не реализующих НС и ПВ на уровне 1%;

К расчетным размерам оптовых надбавок применены следующие поправочные коэффициенты дифференциации по ценовым группам:

до 100 руб. включительно для организаций, не реализующих НС и ПВ на уровне 0,54;

свыше 100 руб. до 500 руб. включительно для организаций, не реализующих НС и ПВ на уровне 3;

свыше 500 руб. для организаций, не реализующих НС и ПВ на уровне 8.

*Уровень предельных оптовых* надбавок предлагаем утвердить на следующем уровне:

до 100 руб. включительно - 18%;

свыше 100 руб. до 500 руб. включительно - 15%;

свыше 500 руб. - 11%,

в том числе за счет федеральной составляющей 10,8 %, но не более 7,56 руб./упаковку.

Планируемая валовая прибыль составит 29683,88 тыс. руб.

Валовая прибыль плановая при применении предельных оптовых надбавок на 2021 год составит 32635,37 тыс. руб.

Отклонение валовой прибыли находится в рамках допустимого уровня и составляет 9,94%.

**Размеры предельных розничных надбавок** **на ЖНВЛП кроме наркотических средств и психотропных веществ** рассчитывались на основании информации, предоставленной от 40 розничных организаций (15% от 269 розничных организаций).

По результатам проведенного анализа установлено:

*-средний уровень фактических розничных надбавок* по ценовым группам за 2020 год по аптечным организациям сложился по ценовым группам:

до 100 руб. включительно для организаций, не реализующих НС и ПВ на уровне 21%;

свыше 100 руб. до 500 руб. включительно для организаций, не реализующих НС и ПВ на уровне 15%;

свыше 500 руб. для организаций не реализующих НС и ПВ, на уровне 8%.

*- средний уровень расчетных розничных надбавок* по ценовым группам на 2021 год по аптечным организациям сложился по ценовым группам:

до 100 руб. включительно для организаций, не реализующих НС и ПВ на уровне 70%;

свыше 100 руб. до 500 руб. включительно для организаций, не реализующих НС и ПВ на уровне 14%;

свыше 500 руб. для организаций, не реализующих НС и ПВ на уровне 3%.

К расчетным размерам розничных надбавок применены следующие поправочные коэффициенты дифференциации по ценовым группам:

до 100 руб. включительно для организаций, не реализующих НС и ПВ на уровне 0,43;

свыше 100 руб. до 500 руб. включительно для организаций, не реализующих НС и ПВ на уровне 1,8;

свыше 500 руб. для организаций, не реализующих НС и ПВ на уровне 5,50.

*Предлагаемый уровень расчетных предельных розничных* надбавок составит:

до 100 руб. включительно - 30%;

свыше 100 руб. до 500 руб. - 25%;

свыше 500 руб. - 15%.

Планируемая валовая прибыль составит 418498 тыс. руб.

Валовая прибыль плановая при применении предельных оптовых надбавок на 2021 год составит 459801,7 тыс. руб.

Отклонение валовой прибыли находится в рамках допустимого уровня и составляет 9,87%.

**Размеры предельных оптовых надбавок для организаций, осуществляющих реализацию наркотических средств и психотропных веществ (далее - НС и ПВ)** рассчитывались на основании информации, предоставленной 1 оптовой организацией ГП Кузбасса «Кузбассфарммед» (100%).

По результатам проведенного анализа установлено:

*- средний уровень фактических оптовых надбавок* за 2020 годсложился по ценовым группам:

до 100 руб. включительно для организаций, реализующих НС и ПВ на уровне 16%;

свыше 100 руб. до 500 руб. для организаций, реализующих НС и ПВ на уровне 15%;

свыше 500 руб. для организаций, реализующих НС и ПВ на уровне 8%;

*- средний уровень расчетных оптовых надбавок* на 2021 год сложился по ценовым группам:

до 100 руб. включительно для организаций, реализующих НС и ПВ на уровне 195%;

свыше 100 руб. до 500 руб. для организаций, реализующих НС и ПВ на уровне 38%;

свыше 500 руб. для организаций, реализующих НС и ПВ на уровне 3%.

К расчетным размерам оптовых надбавок применены следующие поправочные коэффициенты дифференциации по ценовым группам:

до 100 руб. включительно для организаций, реализующих НС и ПВ на уровне 0,18;

свыше 100 руб. до 500 руб. включительно для организаций, реализующих НС и ПВ на уровне 0,65;

свыше 500 руб. для организаций, реализующих НС и ПВ на уровне 7,1.

*Уровень предельных оптовых* надбавок для организаций, осуществляющих реализацию НС и ПВ, предлагаем установить на следующем уровне:

до 100 руб. включительно - 35%;

свыше 100 руб. до 500 руб. включительно - 25%;

свыше 500 руб. на уровне - 23%,

в том числе за счет федеральной составляющей 10,8 %, но не более 7,56 руб./упаковку.

Планируемая валовая прибыль составит 112654,58 тыс. руб.

Валовая прибыль плановая при применении предельных оптовых надбавок на 2021 год составит 11272,80 тыс. руб.

Отклонение валовой прибыли находится в рамках допустимого уровня и составляет 0,07%.

По представленной информации Росздравнадзора по Кемеровской области – Кузбассу количество лицензиатов, осуществляющих реализацию НС и ПВ в розничной торговле составляет - 126. Вместе с тем, в представленном по запросу РЭК Кузбасса реестре лицензий отражены 32 лицензиата, среди которых лицензиаты, которые осуществляют не только розничную продажу, но и деятельность по обороту НС и ПВ, а также аптечные организации, которые имеют лицензию на данный вид деятельности, но деятельность по реализации ЖНВЛП, содержащих НС и ПВ не осуществляют.

Кроме того, представленный реестр Росздравнадзора по Кузбассу не содержит контактных данных организаций, юридических адресов, почтовых и электронных адресов, по запросу РЭК Кузбасса, информация не представлена. Поиск данной информации регулирующий орган осуществляет в интернете (выписки из ЕГРЮЛ, программы «Дубль Гис», сеть Интернет).

В связи с этим большое количество писем не доставляется адресату и возвращается назад в регулирующий орган.

По данным, опубликованной на сайте Федеральной службы по надзору в сфере здравоохранения РФ, на территории Кузбасса в розничной торговле осуществляют реализацию НС и ПВ - 58 организаций.

Учитывая вышеизложенное, РЭК Кузбасса не может идентифицировать реальное количество лицензиатов, осуществляющих реализацию НС и ПВ в розничной торговле.

В связи с вышеизложенным, размеры предельных розничных надбавок для организаций, осуществляющих реализацию НС и ПВ рассчитывались на основании информации, предоставленной 3 розничными организациями.

По результатам проведенного анализа установлено:

*- средний уровень фактических розничных надбавок* за 2020 годсложился по ценовым группам:

до 100 руб. включительно для организаций, реализующих НС и ПВ на уровне 24%;

свыше 100 руб. до 500 руб. для организаций, реализующих НС и ПВ на уровне 8%;

свыше 500 руб. для организаций, реализующих НС и ПВ на уровне 1%;

*- средний уровень расчетных розничных надбавок* на 2021 год сложился по ценовым группам:

до 100 руб. включительно для организаций, реализующих НС и ПВ на уровне 39%;

свыше 100 руб. до 500 руб. для организаций, реализующих НС и ПВ на уровне 8%;

свыше 500 руб. для организаций, реализующих НС и ПВ на уровне 1%;

К расчетным размерам розничных надбавок применены следующие поправочные коэффициенты дифференциации по ценовым группам:

до 100 руб. включительно для организаций, реализующих НС и ПВ на уровне 0,80;

свыше 100 руб. до 500 руб. включительно для организаций, реализующих НС и ПВ на уровне 3,62;

свыше 500 руб. для организаций, реализующих НС и ПВ на уровне 14,2.

*Уровень предельных розничных* надбавок для розничных организаций торговли предлагаем установить на следующем уровне:

до 100 руб. включительно - 31%;

свыше 100 руб. до 500 руб. включительно - 27%;

свыше 500 руб. - 18%.

Планируемая валовая прибыль составит 260,35 тыс. руб.

Валовая прибыль плановая при применении предельных розничных надбавок на 2021 год составит 263,20 тыс. руб.

Отклонение валовой прибыли находится в рамках допустимого уровня и составляет 1,09 %.

Приложение № 7 к протоколу № 62

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 05.10.2021

**Предельные размеры оптовых надбавок и предельные размеры розничных надбавок к фактическим отпускным ценам (без учета налога на добавленную стоимость), установленным производителями лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включенные в** [**перечень**](consultantplus://offline/ref=C55969B296BA33A4394BFE486AF442977E2B07C4617F1DBFF009380D98574C7F1A7EB4F9D6AF0F3C0F40499336D6EB70584092C198D7AE8DG0RFE) **жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Ценовые группы жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов, дифференцированные исходя из фактических отпускных цен (без учета НДС) производителей лекарственных препаратов | Предельный размер надбавки к фактическим отпускным ценам (без учета НДС), установленным производителями лекарственных препаратов, % | |
| оптовой | розничной |
| 1. | Жизненно необходимые и важнейшие лекарственные препараты, не являющиеся наркотическими средствами и психотропными веществами | до 100 рублей включительно | 18 | 30 |
| свыше 100 рублей до 500 рублей включительно | 15 | 25 |
| свыше 500 рублей | 11 | 15 |
| 2. | Жизненно необходимые и важнейшие лекарственные препараты, являющиеся наркотическими средствами и психотропными веществами | до 100 рублей включительно | 35 | 31 |
| свыше 100 рублей до 500 рублей включительно | 25 | 27 |
| свыше 500 рублей | 23 | 18 |

Приложение № 8 к протоколу № 62

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 05.10.2021

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленнымОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» для установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения на территории Чебулинского муниципального округа на 2021-2025 годы

ОАО «СКЭК» письмом от 11.02.2021 № 0053 (вх. от 11.02.2021 № 615) обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением об установлении тарифов на подключение к централизованной системе холодного водоснабжения Чебулинского муниципального округа на 2021-2025 годы.

Письмом от 02.09.2021 № 2021/000370 (вх. от 02.09.2021 № 4677) предприятие, в связи с исправлением технической ошибки представило дополнительный пакет обосновывающих документов.

Письмом от 30.09.2021 № 2021/000411/3 (вх. от 30.09.2021 № 5228) ОАО «СКЭК» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса со скорректированным заявлением об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения на территории Чебулинского муниципального округа на 2021-2025 годы после исправления технической ошибки.

ОАО «СКЭК» предложило установить на территории Чебулинского муниципального округа тарифы на подключение к централизованной системе холодного водоснабжения на 2021-2025 годы в размере:

**Открытым способом прокладки** **с благоустройством (восстановление тротуаров, асфальта, газона)**

| № п/п | Показатели | Тарифы на подключение (технологическое присоединение) | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ставка тарифа за протяженность (без учета НДС), тыс. руб./км | | | | | ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку  (без учета НДС), руб./куб. м в сутки | | | | | |
| 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. |
| 1. | Подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного ВОДОСНАБЖЕНИЯ | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Расходы, относимые на ставку за протяженность сети ОТКРЫТЫЙ СПОСОБ ПРОКЛАДКИ с благоустройством (восстановление тротуаров, асфальта, газона): | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1. | диаметр до Ду 40 мм | 13760,44 | 14297,10 | 14868,99 | 15463,74 | 16082,29 | 8102,00 | 8417,98 | 8754,70 | 9104,89 | 9469,08 |
| 1.1.2. | диаметр до Ду 70 мм | 14189,35 | 14742,74 | 15332,45 | 15945,74 | 16583,57 |
| 1.1.3. | диаметр до Ду 100 мм | 14870,84 | 15450,80 | 16068,83 | 16711,59 | 17380,05 |
| 1.1.4. | диаметр до Ду 150 мм | 17777,75 | 18471,08 | 19209,92 | 19978,32 | 20777,45 |
| 1.1.5. | диаметр до Ду 200 мм | 19578,78 | 20342,35 | 21156,05 | 22002,9 | 22882,38 |
| 1.1.6. | диаметр до Ду 250 мм | 22886,66 | 23779,24 | 24730,41 | 25719,63 | 26748,42 |

**Открытым способом прокладки** **с частичным благоустройством (восстановление газона, без восстановления тротуаров, асфальта)**

| № п/п | Показатели | Тарифы на подключение (технологическое присоединение) | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ставка тарифа за протяженность (без учета НДС), тыс. руб./км | | | | | ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку  (без учета НДС), руб./куб. м в сутки | | | | |
| 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. |
| 1.2. | Расходы, относимые на ставку за протяженность сети ОТКРЫТЫЙ СПОСОБ ПРОКЛАДКИ с частичным благоустройством (восстановление газона, без восстановления тротуаров, асфальта) | | | | | | | | | | |
| 1.2.1. | диаметр до Ду 40 мм | 11991,16 | 12458,81 | 12957,16 | 13475,45 | 14014,47 | 8102,00 | 8417,98 | 8754,70 | 9104,89 | 9469,08 |
| 1.2.2. | диаметр до Ду 70 мм | 12420,07 | 12904,45 | 13420,63 | 13957,45 | 14515,75 |
| 1.2.3. | диаметр до Ду 100 мм | 13101,55 | 13612,51 | 14157,01 | 14723,29 | 15312,22 |
| 1.2.4. | диаметр до Ду 150 мм | 14740,20 | 15315,07 | 15927,67 | 16564,78 | 17227,37 |
| 1.2.5. | диаметр до Ду 200 мм | 16541,24 | 17186,35 | 17873,80 | 18588,75 | 19332,30 |
| 1.2.6. | диаметр до Ду 250 мм | 18836,61 | 19571,23 | 20354,08 | 21168,25 | 22014,98 |

**Открытым способом прокладки** **без благоустройства (без восстановления газона, тротуаров, асфальта)**

| № п/п | Показатели | Тарифы на подключение (технологическое присоединение) | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ставка тарифа за протяженность (без учета НДС), тыс. руб./км | | | | | ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку  (без учета НДС), руб./куб. м в сутки | | | | | |
| 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. |
| 1.3. | Расходы, относимые на ставку за протяженность сети ОТКРЫТЫЙ СПОСОБ ПРОКЛАДКИ без благоустройства (без восстановления газона, тротуаров, асфальта) | | | | | | | | | | | |
| 1.3.1. | диаметр до Ду 40 мм | 7417,29 | 7706,57 | 8014,83 | 8335,42 | 8668,84 | 8102,00 | 8417,98 | 8754,70 | 9104,89 | 9469,08 |
| 1.3.2. | диаметр до Ду 70 мм | 7846,20 | 8152,21 | 8478,29 | 8817,43 | 9170,12 |
| 1.3.3. | диаметр до Ду 100 мм | 8527,69 | 8860,27 | 9214,68 | 9583,27 | 9966,60 |
| 1.3.4. | диаметр до Ду 150 мм | 9359,19 | 9724,20 | 10113,16 | 10517,69 | 10938,40 |
| 1.3.5. | диаметр до Ду 200 мм | 11160,22 | 11595,47 | 12059,29 | 12541,66 | 13043,33 |
| 1.3.6. | диаметр до Ду 250 мм | 12110,34 | 12582,64 | 13085,95 | 13609,39 | 14153,76 |

Начальником отдела ценообразования в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации отходов Антоненко Е.И. (далее – «специалист РЭК Кузбасса») проанализированы представленные ОАО «СКЭК» материалы и произведен расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения на 2021-2025 годы.

Для подготовки заключения специалисты РЭК Кузбасса руководствовались следующими нормативными документами:

1. Гражданский кодекс Российской Федерации.
2. Федеральным законом от 23.11. 2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении».
3. Постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05. 2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».
4. 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).
5. Постановление Правительства РФ от 13.02.2006 № 83 «Об утверждении правил определения и предоставления технических условий подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения и правил подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения».
6. Постановление Правительства РФ от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».
7. Постановление Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения».
8. Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 12.03.2021 № 140/пр «Об утверждении укрупненных нормативов цены строительства».
9. Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 утверждены «Основы ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Основы) установлено:

Пункт 83. Тариф на подключение (технологическое присоединение) включает в себя ставку тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку и ставку тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения водопроводных и (или) канализационных сетей к объектам централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения (далее - ставка за протяженность сети). Размер ставки за протяженность сети дифференцируется в соответствии с методическими указаниями, в том числе в соответствии с типом прокладки сетей, и рассчитывается исходя из необходимости компенсации регулируемой организации следующих видов расходов: а) расходы на прокладку (перекладку) сетей водоснабжения и (или) водоотведения в соответствии со сметной стоимостью прокладываемых (перекладываемых) сетей; б) налог на прибыль.

Пункт 85. В отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых превышает 250 куб. метров в сутки и (или) осуществляется с использованием создаваемых сетей водоснабжения и (или) водоотведения с наружным диаметром, превышающим 250 мм (предельный уровень нагрузки), размер платы за подключение устанавливается органом регулирования тарифов индивидуально с учетом расходов на увеличение мощности (пропускной способности) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, в том числе расходов на реконструкцию и (или) модернизацию существующих объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения.

Пункт 86. При расчете размера тарифов на подключение (технологическое присоединение) расходы на строительство водопроводных и (или) канализационных сетей, иных объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения должны учитываться в размере, не превышающем величину, рассчитанную на основе укрупненных сметных нормативов для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры, утвержденных федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства, а в случае, если такие нормативы не установлены, - в размере, определенном органом регулирования тарифов с учетом представленной регулируемой организацией сметной стоимости таких работ.

В составе заявки от 11.02.2021 № 0053 (вх. в РЭК Кузбасса № 615 от 11.02.2021) ОАО «СКЭК» представлены:

Расчет платы за подключение (технологическое присоединение) ОТКРЫТЫЙ СПОСОБ ПРОКЛАДКИ. Форма 8 Методических указаний от 27.12.2013 № 1746-э к системе водоснабжения;

Расчет коэффициента дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметра;

Укрупненные сметные расчеты по водоснабжению (сводные);

Расчет стоимости строительства объекта. Открытый способ прокладки;

Прогнозы Минэкономразвития - дефлятор в капитальные вложения;

Расчет протяженности и стоимости вновь создаваемых трубопроводов;

Расчет тарифов на подключение к централизованной системе холодного водоснабжения на 2021-2025 годы открытым способом прокладки;

Пояснительная;

Аналитический отчет по счету 90.02 "Реализация услуг по подключению к системам водоснабжения и водоотведения г. Кемерово " за 2020 год;

Расчет расходов на подключаемую нагрузку в расчете на 1 м3 в сутки (на средний расход 2018-2020 гг.);

Расчет подключаемой нагрузки согласно заключенных договоров на технологическое присоединение к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения за 2018, 2019, 2020 гг.;

Индексы дефляторы Министерства экономического развития РФ в базовом варианте от 26.09.2020;

Свод заявок на тех. Присоединение;

Относительные коэффициенты изменения стоимости капитальных вложений с учетом социально-экономического развития Кемеровской области;

Заявка на тех. присоединение и тех. условие по адресу ул. 40 лет Победы, 98;

Сводный сметный расчет и рабочая документация по адресу ул. 40 лет Победы, 98;

Заявка на тех. присоединение и тех. условие по адресу ул. Кирпичная, 14;

Сводный сметный расчет и рабочая документация по адресу ул. ул. Кирпичная, 14;

Заявка на тех. присоединение и тех. условие по адресу ул. Ленина, 89;

Сводный сметный расчет и рабочая документация по адресу ул. Ленина, 89;

Заявка на тех. присоединение и тех. условие по адресу ул. ул. Ленина, 14;

Сводный сметный расчет и рабочая документация по адресу ул. ул. Ленина, 14;

Заявка на тех. присоединение и тех. условие по адресу ул. ул. Ленина, 139;

Сводный сметный расчет и рабочая документация по адресу ул. ул. Ленина, 139;

Концессионное соглашение № 2019/ЧМР от 01.11.2019 с приложениями;

Акт приема-передачи объектов от 01.11.2019;

Уставные документы:

Копия Устава ОАО "СКЭК, изменения в Устав;

Копия решения единственного акционера ОАО "СКЭК";

Копия приказа 254 от 03.11.2020 об исполнении обязанностей директора;

Копия свидетельства о государственной регистрации юридического листа, о внесении записи в ЕГРЮЛ;

Копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе и присвоении ИНН/КПП;

Решение единственного акционера ОАО СКЭК об утверждении Положения о закупках товаров, работ и услуг для нужд ОАО СКЭК от 21.06.2019, Положение о закупках товаров, работ, услгу для нужд ОАО СКЭК;

Копия приказа "Об учетной политике на 2018 год" №324 от 29.12.2017 с изменениями (с приложением рабочего плана счетов), приказы о внесении изменений в Учетную политику;

Копии бухгалтерской отчетности и статистической отчетности:

Бухгалтерская финансовая отчетность за 2019 год (формы №1-5). Пояснительная записка к балансу;

Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности 2019 года;

Бухгалтерская финансовая отчетность за 2018 год (формы №1-5). Пояснительная записка к балансу;

Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности 2018 года;

Бухгалтерская финансовая отчетность за 2017 год (формы №1-5). Пояснительная записка к балансу;

Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности 2017 года;

Бухгалтерская финансовая отчетность за 3 квартал 2020 год;

Копия статистической отчетности 4-ФСС за 2017 год;

Копия статистической отчетности 4-ФСС за 2018 год;

Копия статистической отчетности 4-ФСС за 2019 год;

Копия статистической отчетности 4-ФСС за 2020 год;

Копия статистической отчетности Форма №П-4 за декабрь 2020 года Чебулинский М.О.;

Копия статистической отчетности Форма №П-4 за декабрь 2019 года Чебулинский М.О.;

Копия статистической отчетности Форма №22-ЖКХ за 2019год Чебулинский М.О.;

Копия статистической отчетности 1-Водопровод Чебулинский М.О.  
за 2020 год;

Копия статистической отчетности 1-Водопровод Чебулинский М.О.  
за 2019 год;

Копия статистической отчетности 1-Канализация Чебулинский М.О.   
за 2020 год;

Копия статистической отчетности 1-Канализация Чебулинский М.О.   
за 2019 год;

Копии постановлений:

Копия утвержденной инвестиционной программы от 03.12.2019 № 520   
«Об утверждении инвестиционной программы ОАО «СКЭК» в сфере холодного водоснабжения и водоотведения Чебулинского муниципального района   
на 2019-2028 годы»;

Копия утвержденной производственной программы от 05.12.2019 № 540 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ОАО «СКЭК» Чебулинский муниципальный район».

Кроме того, предприятие письмом № 2021/000096/3исх от 18.03.2021 (вх. в РЭК Кузбасса № 1187 от 18.03.2021), представило дополнительные материалы:

ОТКРЫТЫЙ СПОСОБ ПРОКЛАДКИ благоустройство восстановление газона (без восстановления тротуаров, асфальта):

Расчет платы за подключение (технологическое присоединение). Форма 8 Методических указаний от 27.12.2013 № 1746-э к системе водоснабжения;

Расчет тарифов на подключение к централизованным системам холодного водоснабжения на 2021-2025 гг открытым способом прокладки;

Расчет протяженности и стоимости вновь создаваемых трубопроводов

Расчет коэффициента дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметра;

Укрупненные сметные расчеты по водоснабжению (сводные);

Расчет стоимости строительства объекта. Открытый способ прокладки

ОТКРЫТЫЙ СПОСОБ ПРОКЛАДКИ без благоустройства (без восстановления асфальта, тротуаров, газона):

Расчет платы за подключение (технологическое присоединение). Форма 8 Методических указаний от 27.12.2013 № 1746-э к системе водоснабжения;

Расчет тарифов на подключение к централизованным системам холодного водоснабжения на 2021-2025 годы открытым способом прокладки;

Расчет протяженности и стоимости вновь создаваемых трубопроводов;

Расчет коэффициента дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от диаметра;

Укрупненные сметные расчеты по водоснабжению (сводные);

Расчет стоимости строительства объекта. Открытый способ прокладки;

Так же письмом от 01.04.2021 № 2021/000118/3исх (вх. в РЭК Кузбасса № 1534 от 01.04.2021)

Геологические изыскания 97-20-ИГИ;

Геологические изыскания 141-20-ИГИ.

**Объём капитальных вложений необходимый для подключения**

ОАО «СКЭК» предложило принять к расчету тарифа на подключение к централизованной системе холодного водоснабжения на территории Чебулинского муниципального округа на 2021-2025 годы следующие расходы:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Виды прокладываемых трубопроводов | **Открытым** | | | | |
| **Холодное водоснабжение** | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| диаметр Ду до 40 мм | 11008,355 | 11437,68 | 11895,19 | 12371,00 | 12865,84 |
| диаметр Ду от 40 до 70 мм | 11351,482 | 11794,19 | 12265,96 | 12756,60 | 13266,86 |
| диаметр Ду от 70 до 100 мм | 11896,671 | 12360,64 | 12855,07 | 13369,27 | 13904,04 |
| диаметр Ду от 100 до 150 мм | 14222,196 | 14776,86 | 15367,94 | 15982,65 | 16621,96 |
| диаметр Ду от 150 до 200 мм | 15663,025 | 16273,88 | 16924,84 | 17601,83 | 18305,91 |
| диаметр Ду от 200 до 250 мм | 18309,331 | 19023,39 | 19784,33 | 20575,70 | 21398,73 |
| диаметр Ду 500 мм | **49672,494** | **51609,72** | **53674,11** | **55821,07** | **58053,92** |

В результате корректировки заявления по утверждению платы за подключение ОАО «СКЭК» предлагает дифференцировать плату за подключение по следующим техническим характеристикам:

- диаметрам;

- по наличию благоустройства:

- с благоустройством (восстановление тротуаров, асфальта, газона);

- с частичным благоустройством (восстановление газона, без восстановления тротуаров, асфальта);

- без благоустройства (без восстановления газона, тротуаров, асфальта).

Таким образом ОАО «СКЭК» предложило принять к расчету тарифа на подключение к централизованной системе холодного водоснабжения на территории Чебулинского муниципального округа на 2021-2025 годы следующие расходы:

**Открытым способом прокладки** **без благоустройства (без восстановления газона, тротуаров, асфальта)**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Виды прокладываемых трубопроводов | **Открытым** | | | | |
| **без благоустройства (без восстановления газона, асфальта, тротуаров)** | | | | |
| **Холодное водоснабжение** | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| диаметр Ду до 40 мм | 5933,835 | 6165,25 | 6411,87 | 6668,34 | 6935,07 |
| диаметр Ду от 40 до 70 мм | 6276,963 | 6521,76 | 6782,63 | 7053,94 | 7336,10 |
| диаметр Ду от 70 до 100 мм | 6822,152 | 7088,22 | 7371,74 | 7666,61 | 7973,28 |
| диаметр Ду от 100 до 150 мм | 7487,350 | 7779,36 | 8090,53 | 8414,15 | 8750,72 |
| диаметр Ду от 150 до 200 мм | 8928,179 | 9276,38 | 9647,43 | 10033,33 | 10434,66 |
| диаметр Ду от 200 до 250 мм | 9688,271 | 10066,11 | 10468,76 | 10887,51 | 11323,01 |
| диаметр Ду 500 мм | **41051,434** | **42652,44** | **44358,54** | **46132,88** | **47978,19** |

**Открытым способом прокладки с частичным благоустройством (восстановление газона, без восстановления тротуаров, асфальта)**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Виды прокладываемых трубопроводов | **Открытым** | | | | | |
| **благоустройство восстановление газона (без восстановления тротуаров, асфальта)** | | | | | |
| **Холодное водоснабжение** | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| диаметр Ду до 40 мм | 9592,925 | 9967,05 | 10365,73 | 10780,36 | 11211,57 |
| диаметр Ду от 40 до 70 мм | 9936,052 | 10323,56 | 10736,50 | 11165,96 | 11612,60 |
| диаметр Ду от 70 до 100 мм | 10481,241 | 10890,01 | 11325,61 | 11778,63 | 12249,78 |
| диаметр Ду от 100 до 150 мм | 11792,161 | 12252,06 | 12742,14 | 13251,82 | 13781,90 |
| диаметр Ду от 150 до 200 мм | 13232,990 | 13749,08 | 14299,04 | 14871,00 | 15465,84 |
| диаметр Ду от 200 до 250 мм | 15069,285 | 15656,99 | 16283,27 | 16934,60 | 17611,98 |
| диаметр Ду 500 мм | **46432,448** | **48243,31** | **50173,05** | **52179,97** | **54267,17** |

**Открытым способом прокладки с благоустройством (восстановление тротуаров, асфальта, газона)**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Виды прокладываемых трубопроводов | **Открытым** | | | | |
| **с благоустройством (восстановление тротуаров, асфальта, газона)** | | | | |
| **Холодное водоснабжение** | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| диаметр Ду до 40 мм | 11008,355 | 11437,68 | 11895,19 | 12371,00 | 12865,84 |
| диаметр Ду от 40 до 70 мм | 11351,482 | 11794,19 | 12265,96 | 12756,60 | 13266,86 |
| диаметр Ду от 70 до 100 мм | 11896,671 | 12360,64 | 12855,07 | 13369,27 | 13904,04 |
| диаметр Ду от 100 до 150 мм | 14222,196 | 14776,86 | 15367,94 | 15982,65 | 16621,96 |
| диаметр Ду от 150 до 200 мм | 15663,025 | 16273,88 | 16924,84 | 17601,83 | 18305,91 |
| диаметр Ду от 200 до 250 мм | 18309,331 | 19023,39 | 19784,33 | 20575,70 | 21398,73 |
| диаметр Ду 500 мм | **49672,494** | **51609,72** | **53674,11** | **55821,07** | **58053,92** |

Проверка стоимости строительства сетей водоотведения, холодного водоснабжения по видам диаметров и способу прокладки выполнен по следующим НЦС:

НЦС 81-02-14-2021. Укрупненные нормативы цены строительства.   
Сборник № 14. Наружные сети водоснабжения и канализации (утв. Приказом Минстроя России от 12.03.2021 № 140/пр);

НЦС 81-02-16-2021. Укрупненные нормативы цены строительства.   
Сборник 16. Малые архитектурные формы (утв. Приказом Минстроя России   
от 12.03.2021 № 139/пр);

НЦС 81-02-17-2021. Укрупненные нормативы цены строительства.   
Сборник 17. Озеленение (утв. Приказом Минстроя России   
от 11.03.2021 № 128/пр).

По результатам анализа представленных документов выявлено следующее:

* Так как согласно представленным документам планируется прокладка трубопровода под дорогами, то эксперт предлагает в соответствии с аналогичным проектом (материалы к постановлению РЭК Кузбасса № 327 от 10.09.2021 «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» на территории Яшкинского муниципального округа») продифференцировать плату по способу прокладки на:
* открытым способом прокладки;
* открытым способом прокладки (футляр);
* закрытым способом;
* закрытым способом футляре;
* В соответствии с предложением предприятия так же предлагается скорректировать дифференциацию по наличию благоустройства при прокладке трубопровода открытым способом на:
* с восстановлением асфальтобетонного покрытия (без восстановления газона);
* с восстановлением щебеночного покрытия (без восстановления газона);
* с восстановлением газона (без восстановления тротуаров, асфальта);
* без благоустройства (без восстановления газона, тротуаров, асфальта).
* Так же, в связи с тем, что предприятие предложило включить в расчет платы за подключение расходы на прокладку трубопровода в мокром грунте, но согласно представленным администрацией Чебулинского муниципального округа техническим отчетам по инженерно-геологическим изысканиям в Чебулинском муниципальном округе, на данном муниципальном округе присутствуют как мокрые, так и сухие грунты. В связи с этим эксперт предлагает продифференцировать плату за подключение по виду грунтов на:
* сухой грунт;
* мокрый грунт.

Расходы на прокладку трубопроводов в сухом грунте приняты согласно проекту аналогу (материалы к постановлению РЭК Кузбасса № 327 от 10.09.2021 «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» на территории Яшкинского муниципального округа») со следующими корректировками:

* При расчете расходов на строительство водопровода диаметрами от 40 мм до 500 мм методом продавливания (прокол) в футляр диаметр футляра принят согласно п. п. 10.3.2 СП 36.13330.2012 от 01.07.2017.
* При расчете расходов на строительство водопровода Ду40 мм методом продавливания (прокол) в футляр принята расценка 14-08-005-47 «Устройство футляров методом продавливания без разработки грунта (прокол), с устройством рабочего и приемного котлованов в сухом грунте диаметром 150 мм на длину до 50 м глубиной 3 м», принятая на основании проекта, представленного предприятием.

В связи с выше указанной дифференциацией к затратам добавлены расходы на восстановление асфальтобетонного покрытия и щебеночного покрытия.

Затраты на виды благоустройства приняты в следующем объеме:

* объем расходов на восстановление 1 м2 газона при прокладке отрытым способом в размере 303,64 руб. принятый согласно представленным фактическим данным на подключение (всего расходов на благоустройство при подключении 79 553,33 руб., общий объем восстановленных газонов 262 м2, итого 79 553,33 руб./ 262 м2 = 303,64 руб./м2).
* объем расходов на восстановление 1 м2 газона при прокладке закрытым способом в размере 182,46 руб. принятый согласно представленным фактическим данным на подключение (всего расходов на благоустройство при подключении 1 218 786,67 руб., общий объем восстановленных газонов 6 679,7 м2, итого 1 218 786,67 руб./ 6 679,7 м2 = 182,46 руб./м2).
* объем расходов на восстановление 1 м2 щебеночного покрытия в размере 1 601,67 руб. принятый согласно представленным фактическим данным на подключение (всего расходов на восстановление щебеночного покрытия при подключении 140 575 руб., общий объем восстановленных газонов 73,14 м2, итого 140 575 руб./ 73,14 м2 = 1 601,67 руб./м2).
* объем расходов на восстановление 1 м2 асфальтобетонного покрытия в размере 1 911,96 руб. принятый согласно представленным фактическим данным на подключение (всего расходов на восстановление щебеночного покрытия при подключении 3 974 506 руб., общий объем восстановленных газонов 1 732,3 м2, итого 3 974 506 руб./ 1 732,3 м2 = 1 911,96 руб./м2).

Также были скорректированы индексы-дефляторы и приняты согласно индексам-дефляторам Министерства экономического развития Российской Федерации по строке «Инвестиции в основной капитал (строительство)» в следующем размере:

|  |  |
| --- | --- |
| Год | ИПЦ |
| 2022 | 1,043 |
| 2023 | 1,042 |
| 2024 | 1,040 |
| 2025 | 1,040 |

По результатам вышеуказанных корректировок, стоимость строительства водопроводных сетей в мокром и сухом грунтах не превышает   
«НЦС-2021. НЦС 81-02-14-2021. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник 14. Наружные сети водоснабжения и канализации»

Таким образом, на основании представленных обосновывающих документов, учитывая их объем и качество и принимая во внимания все вышеуказанные замечания, РЭК Кузбасса, предлагает учесть при расчете платы за подключение к системе водоснабжения следующую стоимость строительства сетей водоснабжения:

**Стоимость строительства сетей водоснабжения открытым способом в сухом грунте   
по предложению РЭК Кузбасса**

тыс. руб. за 1 км. без НДС

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Виды прокладываемых трубопроводов | **Открытый способ в сухом грунте** | | | | | | | | | | |
| с восстановлением асфальтобетонного покрытия (без восстановления газона) | | | | | | с восстановлением щебеночного покрытия (без восстановления газона) | | | | |
| **Холодное водоснабжение** | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2021 | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| диаметр Ду до 40 мм | 9943,71 | 10371,29 | 10806,88 | 11239,16 | 11688,72 | 8979,31 | | 9365,42 | 9758,77 | 10149,12 | 10555,09 |
| диаметр Ду от 40 до 70 мм | 10288,44 | 10730,85 | 11181,54 | 11628,80 | 12093,96 | 9324,05 | | 9724,98 | 10133,43 | 10538,77 | 10960,32 |
| диаметр Ду от 70 до 100 мм | 10836,15 | 11302,10 | 11776,79 | 12247,86 | 12737,78 | 9871,75 | | 10296,24 | 10728,68 | 11157,83 | 11604,14 |
| диаметр Ду от 100 до 150 мм | 13120,68 | 13684,87 | 14259,64 | 14830,02 | 15423,22 | 11915,19 | | 12427,54 | 12949,50 | 13467,48 | 14006,18 |
| диаметр Ду от 150 до 200 мм | 13969,00 | 14569,67 | 15181,59 | 15788,86 | 16420,41 | 12763,51 | | 13312,34 | 13871,46 | 14426,32 | 15003,37 |
| диаметр Ду от 200 до 250 мм | 17035,09 | 17767,60 | 18513,84 | 19254,39 | 20024,57 | 15508,13 | | 16174,98 | 16854,33 | 17528,50 | 18229,64 |
| диаметр Ду 500 мм | **48080,31** | **50147,77** | **52253,97** | **54344,13** | **56517,90** | **46553,36** | | **48555,15** | **50594,47** | **52618,25** | **54722,98** |

тыс. руб. за 1 км. без НДС

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Виды прокладываемых трубопроводов | **Открытый способ в сухом грунте** | | | | | | | | | |
| с восстановлением газона (без восстановления тротуаров, асфальта) | | | | | без благоустройства (без восстановления газона, тротуаров, асфальта) | | | | |
| **Холодное водоснабжение** | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| диаметр Ду до 40 мм | 4945,049 | 5157,69 | 5374,31 | 5589,28 | 5812,85 | 4001,336 | 4173,39 | 4348,68 | 4522,62 | 4703,53 |
| диаметр Ду от 40 до 70 мм | 5289,785 | 5517,25 | 5748,97 | 5978,93 | 6218,09 | 4346,072 | 4532,95 | 4723,34 | 4912,27 | 5108,76 |
| диаметр Ду от 70 до 100 мм | 5837,489 | 6088,50 | 6344,22 | 6597,99 | 6861,91 | 4893,776 | 5104,21 | 5318,59 | 5531,33 | 5752,58 |
| диаметр Ду от 100 до 150 мм | 6872,359 | 7167,87 | 7468,92 | 7767,68 | 8078,38 | 5692,717 | 5937,50 | 6186,88 | 6434,35 | 6691,73 |
| диаметр Ду от 150 до 200 мм | 7720,678 | 8052,67 | 8390,88 | 8726,51 | 9075,58 | 6541,037 | 6822,30 | 7108,84 | 7393,19 | 7688,92 |
| диаметр Ду от 200 до 250 мм | 9120,546 | 9512,73 | 9912,26 | 10308,75 | 10721,10 | 7626,334 | 7954,27 | 8288,35 | 8619,88 | 8964,67 |
| диаметр Ду 500 мм | **40165,771** | **41892,90** | **43652,40** | **45398,50** | **47214,44** | **38671,559** | **40334,44** | **42028,48** | **43709,62** | **45458,01** |

**Стоимость строительства сетей водоснабжения открытым способом (футляр) в сухом грунте   
по предложению РЭК Кузбасса**

тыс. руб. за 1 км. без НДС

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Виды прокладываемых трубопроводов | **Открытый способ (футляр) в сухом грунте** | | | | | | | | | |
| с восстановлением асфальтобетонного покрытия (без восстановления газона) | | | | | с восстановлением щебеночного покрытия (без восстановления газона) | | | | |
| **Холодное водоснабжение** | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| диаметр Ду до 40 мм | 24450,66 | 25502,04 | 26573,13 | 27636,05 | 28741,49 | 23486,27 | 24496,18 | 25525,02 | 26546,02 | 27607,86 |
| диаметр Ду от 40 до 70 мм | 24819,72 | 25886,97 | 26974,22 | 28053,19 | 29175,32 | 23855,33 | 24881,10 | 25926,11 | 26963,16 | 28041,68 |
| диаметр Ду от 70 до 100 мм | 26397,81 | 27532,92 | 28689,30 | 29836,87 | 31030,35 | 25433,42 | 26527,05 | 27641,19 | 28746,84 | 29896,71 |
| диаметр Ду от 100 до 150 мм | 30302,02 | 31605,01 | 32932,42 | 34249,71 | 35619,70 | 29192,97 | 30448,26 | 31727,09 | 32996,17 | 34316,02 |
| диаметр Ду от 150 до 200 мм | 37235,30 | 38836,42 | 40467,55 | 42086,25 | 43769,70 | 36126,25 | 37679,68 | 39262,23 | 40832,72 | 42466,02 |
| диаметр Ду от 200 до 250 мм | 40756,88 | 42509,43 | 44294,82 | 46066,61 | 47909,28 | 39406,73 | 41101,22 | 42827,47 | 44540,57 | 46322,19 |
| диаметр Ду 500 мм | **109843,88** | **114567,16** | **119378,98** | **124154,14** | **129120,31** | **108316,92** | **112974,55** | **117719,48** | **122428,26** | **127325,39** |

тыс. руб. за 1 км. без НДС

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Виды прокладываемых трубопроводов | **Открытый способ (футляр) в сухом грунте** | | | | | | | | | |
| с восстановлением газона (без восстановления тротуаров, асфальта) | | | | | без благоустройства (без восстановления газона, тротуаров, асфальта) | | | | |
| **Холодное водоснабжение** | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| диаметр Ду до 40 мм | 19452,00 | 20288,44 | 21140,55 | 21986,18 | 22865,62 | 18508,29 | 19304,15 | 20114,92 | 20919,52 | 21756,30 |
| диаметр Ду от 40 до 70 мм | 19821,06 | 20673,37 | 21541,65 | 22403,31 | 23299,45 | 18877,35 | 19689,07 | 20516,02 | 21336,66 | 22190,12 |
| диаметр Ду от 70 до 100 мм | 21399,15 | 22319,32 | 23256,73 | 24187,00 | 25154,48 | 20455,44 | 21335,02 | 22231,10 | 23120,34 | 24045,15 |
| диаметр Ду от 100 до 150 мм | 24553,56 | 25609,37 | 26684,96 | 27752,36 | 28862,45 | 23468,29 | 24477,43 | 25505,48 | 26525,70 | 27586,73 |
| диаметр Ду от 150 до 200 мм | 31486,85 | 32840,78 | 34220,09 | 35588,90 | 37012,45 | 30401,58 | 31708,85 | 33040,62 | 34362,24 | 35736,73 |
| диаметр Ду от 200 до 250 мм | 33758,76 | 35210,38 | 36689,22 | 38156,79 | 39683,06 | 32437,56 | 33832,37 | 35253,33 | 36663,47 | 38130,01 |
| диаметр Ду 500 мм | **101929,335** | **106312,30** | **110777,41** | **115208,51** | **119816,85** | **100435,122** | **104753,83** | **109153,49** | **113519,63** | **118060,42** |

**Стоимость строительства сетей водоснабжения закрытым способом в сухом грунте   
по предложению РЭК Кузбасса**

тыс. руб. за 1 км. без НДС

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Виды прокладываемых трубопроводов | **Закрытым способом в сухом грунте** | | | | | | | | | |
| с восстановлением газона (без восстановления тротуаров, асфальта) | | | | | без благоустройства (без восстановления газона, тротуаров, асфальта) | | | | |
| **Холодное водоснабжение** | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| диаметр Ду до 40 мм | 9926,62 | 10353,46 | 10788,31 | 11219,84 | 11668,63 | 9490,06 | 9898,13 | 10313,85 | 10726,41 | 11155,46 |
| диаметр Ду от 40 до 70 мм | 11088,69 | 11565,50 | 12051,25 | 12533,30 | 13034,64 | 10994,17 | 11466,92 | 11948,53 | 12426,48 | 12923,53 |
| диаметр Ду от 70 до 100 мм | 11647,08 | 12147,90 | 12658,11 | 13164,44 | 13691,02 | 11552,56 | 12049,32 | 12555,39 | 13057,61 | 13579,91 |
| диаметр Ду от 100 до 150 мм | 13339,95 | 13913,57 | 14497,94 | 15077,86 | 15680,97 | 13245,44 | 13814,99 | 14395,22 | 14971,03 | 15569,87 |
| диаметр Ду от 150 до 200 мм | 14275,53 | 14889,38 | 15514,74 | 16135,32 | 16780,74 | 14181,02 | 14790,80 | 15412,02 | 16028,50 | 16669,64 |
| диаметр Ду от 200 до 250 мм | 16545,57 | 17257,03 | 17981,82 | 18701,09 | 19449,14 | 16451,05 | 17158,45 | 17879,10 | 18594,27 | 19338,04 |
| диаметр Ду 500 мм | **53220,415** | **55508,89** | **57840,27** | **60153,88** | **62560,03** | **53125,900** | **55410,31** | **57737,55** | **60047,05** | **62448,93** |

тыс. руб. за 1 км. без НДС

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Виды прокладываемых трубопроводов | **Закрытым способом с футляром в сухом грунте** | | | | | | | | | |
| с восстановлением газона (без восстановления тротуаров, асфальта) | | | | | без благоустройства (без восстановления газона, тротуаров, асфальта) | | | | |
| **Холодное водоснабжение** | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| диаметр Ду до 40 мм | 14308,61 | 14923,88 | 15550,69 | 16172,71 | 16819,62 | 14214,10 | 14825,30 | 15447,97 | 16065,88 | 16708,52 |
| диаметр Ду от 40 до 70 мм | 17750,76 | 18514,05 | 19291,64 | 20063,30 | 20865,84 | 17656,25 | 18415,47 | 19188,92 | 19956,48 | 20754,73 |
| диаметр Ду от 70 до 100 мм | 18796,47 | 19604,72 | 20428,12 | 21245,25 | 22095,06 | 18701,96 | 19506,14 | 20325,40 | 21138,42 | 21983,95 |
| диаметр Ду от 100 до 150 мм | 22726,65 | 23703,90 | 24699,46 | 25687,44 | 26714,94 | 22632,14 | 23605,32 | 24596,74 | 25580,61 | 26603,84 |
| диаметр Ду от 150 до 200 мм | 31838,83 | 33207,90 | 34602,64 | 35986,74 | 37426,21 | 31744,32 | 33109,32 | 34499,92 | 35879,91 | 37315,11 |
| диаметр Ду от 200 до 250 мм | 39362,20 | 41054,77 | 42779,07 | 44490,24 | 46269,84 | 39267,68 | 40956,19 | 42676,35 | 44383,41 | 46158,74 |
| диаметр Ду 500 мм | **79104,37** | **82505,86** | **85971,11** | **89409,95** | **92986,35** | **79009,86** | **82407,28** | **85868,39** | **89303,12** | **92875,25** |

**Стоимость строительства сетей водоснабжения открытым способом в мокром грунте   
по предложению РЭК Кузбасса**

тыс. руб. за 1 км. без НДС

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Виды прокладываемых трубопроводов | **Открытый способ в мокром грунте** | | | | | | | | | |
| с восстановлением асфальтобетонного покрытия (без восстановления газона) | | | | | с восстановлением щебеночного покрытия (без восстановления газона) | | | | |
| **Холодное водоснабжение** | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| диаметр Ду до 40 мм | 11589,08 | 12087,41 | 12595,08 | 13098,88 | 13622,84 | 10624,68 | 11081,54 | 11546,97 | 12008,85 | 12489,20 |
| диаметр Ду от 40 до 70 мм | 11933,81 | 12446,97 | 12969,74 | 13488,53 | 14028,07 | 10969,42 | 11441,10 | 11921,63 | 12398,50 | 12894,44 |
| диаметр Ду от 70 до 100 мм | 12481,52 | 13018,22 | 13564,99 | 14107,59 | 14671,89 | 11517,12 | 12012,36 | 12516,88 | 13017,55 | 13538,26 |
| диаметр Ду от 100 до 150 мм | 15021,12 | 15667,03 | 16325,04 | 16978,05 | 17657,17 | 13815,63 | 14409,70 | 15014,91 | 15615,50 | 16240,12 |
| диаметр Ду от 150 до 200 мм | 15334,75 | 15994,14 | 16665,90 | 17332,53 | 18025,84 | 14129,26 | 14736,81 | 15355,76 | 15969,99 | 16608,79 |
| диаметр Ду от 200 до 250 мм | 19249,11 | 20076,82 | 20920,04 | 21756,84 | 22627,12 | 17722,15 | 18484,20 | 19260,54 | 20030,96 | 20832,20 |
| диаметр Ду 500 мм | **49257,24** | **51375,30** | **53533,06** | **55674,39** | **57901,36** | **47730,28** | **49782,68** | **51873,56** | **53948,50** | **56106,44** |

тыс. руб. за 1 км. без НДС

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Виды прокладываемых трубопроводов | **Открытый способ в мокром грунте** | | | | | | | | | |
| с восстановлением газона (без восстановления тротуаров, асфальта) | | | | | без благоустройства (без восстановления газона, тротуаров, асфальта) | | | | |
| **Холодное водоснабжение** | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| диаметр Ду до 40 мм | 6590,42 | 6873,81 | 7162,51 | 7449,01 | 7746,97 | 5646,71 | 5889,51 | 6136,87 | 6382,35 | 6637,64 |
| диаметр Ду от 40 до 70 мм | 6935,16 | 7233,37 | 7537,17 | 7838,66 | 8152,20 | 5991,44 | 6249,07 | 6511,54 | 6772,00 | 7042,88 |
| диаметр Ду от 70 до 100 мм | 7482,86 | 7804,62 | 8132,42 | 8457,71 | 8796,02 | 6539,15 | 6820,33 | 7106,78 | 7391,06 | 7686,70 |
| диаметр Ду от 100 до 150 мм | 8772,80 | 9150,03 | 9534,33 | 9915,70 | 10312,33 | 7593,16 | 7919,66 | 8252,29 | 8582,38 | 8925,67 |
| диаметр Ду от 150 до 200 мм | 9086,43 | 9477,14 | 9875,18 | 10270,19 | 10681,00 | 7906,78 | 8246,78 | 8593,14 | 8936,87 | 9294,34 |
| диаметр Ду от 200 до 250 мм | 11334,56 | 11821,95 | 12318,47 | 12811,21 | 13323,66 | 9840,35 | 10263,49 | 10694,55 | 11122,33 | 11567,23 |
| диаметр Ду 500 мм | **41342,70** | **43120,43** | **44931,49** | **46728,75** | **48597,90** | **39848,48** | **41561,97** | **43307,57** | **45039,87** | **46841,47** |

**Стоимость строительства сетей водоснабжения открытым способом (футляр) в мокром грунте   
по предложению РЭК Кузбасса**

тыс. руб. за 1 км. без НДС

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Виды прокладываемых трубопроводов | **Открытый способ (футляр) в мокром грунте** | | | | | | | | | |
| с восстановлением асфальтобетонного покрытия (без восстановления газона) | | | | | с восстановлением щебеночного покрытия (без восстановления газона) | | | | |
| **Холодное водоснабжение** | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| диаметр Ду до 40 мм | 26198,80 | 27325,35 | 28473,02 | 29611,94 | 30796,42 | 25234,41 | 26319,49 | 27424,91 | 28521,90 | 29662,78 |
| диаметр Ду от 40 до 70 мм | 26567,86 | 27710,28 | 28874,11 | 30029,08 | 31230,24 | 25603,47 | 26704,42 | 27826,00 | 28939,04 | 30096,61 |
| диаметр Ду от 70 до 100 мм | 27176,82 | 28345,42 | 29535,93 | 30717,36 | 31946,06 | 26212,42 | 27339,55 | 28487,82 | 29627,33 | 30812,42 |
| диаметр Ду от 100 до 150 мм | 32442,44 | 33837,47 | 35258,64 | 36668,99 | 38135,75 | 31333,39 | 32680,73 | 34053,32 | 35415,45 | 36832,07 |
| диаметр Ду от 150 до 200 мм | 39794,92 | 41506,10 | 43249,36 | 44979,33 | 46778,50 | 38685,87 | 40349,36 | 42044,03 | 43725,79 | 45474,82 |
| диаметр Ду от 200 до 250 мм | 43318,72 | 45181,42 | 47079,04 | 48962,20 | 50920,69 | 41968,57 | 43773,21 | 45611,69 | 47436,16 | 49333,60 |
| диаметр Ду 500 мм | **128682,95** | **134216,32** | **139853,40** | **145447,54** | **151265,44** | **127155,99** | **132623,70** | **138193,90** | **143721,65** | **149470,52** |

тыс. руб. за 1 км. без НДС

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Виды прокладываемых трубопроводов | **Открытый способ (футляр) в мокром грунте** | | | | | | | | | |
| с восстановлением газона (без восстановления тротуаров, асфальта) | | | | | без благоустройства (без восстановления газона, тротуаров, асфальта) | | | | |
| **Холодное водоснабжение** | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| диаметр Ду до 40 мм | 21200,15 | 22111,75 | 23040,45 | 23962,06 | 24920,55 | 20256,43 | 21127,46 | 22014,81 | 22895,41 | 23811,22 |
| диаметр Ду от 40 до 70 мм | 21569,20 | 22496,68 | 23441,54 | 24379,20 | 25354,37 | 20625,49 | 21512,39 | 22415,91 | 23312,54 | 24245,05 |
| диаметр Ду от 70 до 100 мм | 22178,16 | 23131,82 | 24103,35 | 25067,49 | 26070,19 | 21234,44 | 22147,52 | 23077,72 | 24000,83 | 24960,86 |
| диаметр Ду от 100 до 150 мм | 26693,99 | 27841,83 | 29011,19 | 30171,63 | 31378,50 | 25608,72 | 26709,89 | 27831,71 | 28944,98 | 30102,77 |
| диаметр Ду от 150 до 200 мм | 34046,46 | 35510,46 | 37001,90 | 38481,97 | 40021,25 | 32961,19 | 34378,52 | 35822,42 | 37255,32 | 38745,53 |
| диаметр Ду от 200 до 250 мм | 36320,60 | 37882,38 | 39473,44 | 41052,38 | 42694,47 | 34999,40 | 36504,37 | 38037,56 | 39559,06 | 41141,42 |
| диаметр Ду 500 мм | **120768,41** | **125961,45** | **131251,83** | **136501,90** | **141961,98** | **119274,20** | **124402,99** | **129627,91** | **134813,03** | **140205,55** |

**Стоимость строительства сетей водоснабжения закрытым способом в мокром грунте   
по предложению РЭК Кузбасса**

тыс. руб. за 1 км. без НДС

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Виды прокладываемых трубопроводов | **Закрытым способом в мокром грунте** | | | | | | | | | |
| с восстановлением газона (без восстановления тротуаров, асфальта) | | | | | без благоустройства (без восстановления газона, тротуаров, асфальта) | | | | |
| **Холодное водоснабжение** | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| диаметр Ду до 40 мм | 14245,49 | 14858,05 | 15482,09 | 16101,37 | 16745,42 | 14150,98 | 14759,47 | 15379,37 | 15994,54 | 16634,32 |
| диаметр Ду от 40 до 70 мм | 14873,01 | 15512,55 | 16164,08 | 16810,64 | 17483,06 | 14778,49 | 15413,97 | 16061,36 | 16703,81 | 17371,96 |
| диаметр Ду от 70 до 100 мм | 15431,40 | 16094,95 | 16770,94 | 17441,77 | 18139,44 | 15336,88 | 15996,37 | 16668,22 | 17334,94 | 18028,34 |
| диаметр Ду от 100 до 150 мм | 17137,51 | 17874,42 | 18625,15 | 19370,16 | 20144,96 | 17043,00 | 17775,84 | 18522,43 | 19263,33 | 20033,86 |
| диаметр Ду от 150 до 200 мм | 18084,04 | 18861,66 | 19653,85 | 20440,00 | 21257,60 | 17989,53 | 18763,08 | 19551,13 | 20333,17 | 21146,50 |
| диаметр Ду от 200 до 250 мм | 20323,13 | 21197,03 | 22087,30 | 22970,79 | 23889,62 | 20228,62 | 21098,45 | 21984,58 | 22863,96 | 23778,52 |
| диаметр Ду 500 мм | **63455,49** | **66184,08** | **68963,81** | **71722,36** | **74591,26** | **63360,98** | **66085,50** | **68861,09** | **71615,53** | **74480,16** |

тыс. руб. за 1 км. без НДС

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Виды прокладываемых трубопроводов | **Закрытым способом с футляром в мокром грунте** | | | | | | | | | |
| с восстановлением газона (без восстановления тротуаров, асфальта) | | | | | без благоустройства (без восстановления газона, тротуаров, асфальта) | | | | |
| **Холодное водоснабжение** | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| диаметр Ду до 40 мм | 18078,20 | 18855,57 | 19647,50 | 20433,40 | 21250,74 | 17983,69 | 18756,99 | 19544,78 | 20326,57 | 21139,64 |
| диаметр Ду от 40 до 70 мм | 21521,47 | 22446,89 | 23389,66 | 24325,25 | 25298,26 | 21426,96 | 22348,31 | 23286,94 | 24218,42 | 25187,16 |
| диаметр Ду от 70 до 100 мм | 22568,74 | 23539,19 | 24527,84 | 25508,95 | 26529,31 | 22474,22 | 23440,61 | 24425,12 | 25402,12 | 26418,21 |
| диаметр Ду от 100 до 150 мм | 26498,47 | 27637,90 | 28798,69 | 29950,64 | 31148,67 | 26403,95 | 27539,32 | 28695,98 | 29843,81 | 31037,57 |
| диаметр Ду от 150 до 200 мм | 32539,34 | 33938,53 | 35363,94 | 36778,50 | 38249,64 | 32444,82 | 33839,95 | 35261,23 | 36671,68 | 38138,54 |
| диаметр Ду от 200 до 250 мм | 40484,45 | 42225,28 | 43998,74 | 45758,69 | 47589,04 | 40389,93 | 42126,70 | 43896,02 | 45651,86 | 47477,94 |
| диаметр Ду 500 мм | **107987,77** | **112631,24** | **117361,75** | **122056,22** | **126938,47** | **107893,25** | **112532,66** | **117259,03** | **121949,39** | **126827,37** |

В соответствии с пунктом 115 Методических указаний от 27.12.2013 № 1746-э при расчете ставки тарифов за подключение (технологическое присоединение) учитываются расходы регулируемых организаций на создание водопроводных и канализационных сетей и объектов на них, определенные с учетом предложений регулируемых организаций в зависимости от применяемых материалов, типа прокладки сетей, в том числе глубины залегания сетей, стесненности условий при прокладке сетей, типа грунтов.

Размер платы за подключение к централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения рассчитывается организацией, осуществляющей подключение (технологическое присоединение) по следующей формуле:

, (50)

где:

ПП - плата за подключение объекта абонента к централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

 - ставка тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной или канализационной сети, тыс. руб./куб. м в сут.;

(в ред. Приказа ФСТ России от 24.11.2014 N 2054-э)

М - подключаемая нагрузка (мощность) объекта абонента, определяемая исходя из диаметра подключаемой водопроводной или канализационной сети, куб. м/сут.;

 - ставка тарифа за протяженность водопроводной или канализационной сети диаметром d, тыс. руб./км;

(в ред. Приказа ФСТ России от 24.11.2014 N 2054-э)

L - протяженность водопроводной или канализационной сети от точки подключения объекта заявителя до точки подключения создаваемых организацией водопроводных и (или) канализационных сетей к объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, км.

Согласно пункту 117 Методических указаний от 27.12.2013 № 1746-э ставка тарифа на подключаемую нагрузку для регулируемой организации в централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения рассчитывается по следующей формуле:

, (51)

где:

 - расчетный объем расходов на i-тый год на подключение объектов абонентов, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них, тыс. руб.;

 - расчетный объем подключаемой на i-тый год нагрузки (мощности), кроме мощности, подключаемой по индивидуально рассчитанной плате, куб. м/сут.

(в ред. Приказа ФСТ России от 24.11.2014 N 2054-э)

В соответствии с разделом 1 Приложения 8 Методических рекомендаций в состав расходов, связанных с подключением (технологическим присоединением) включаются:

1. Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)

1.1. Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей

1.1.1. расходы на проектирование

1.1.2. расходы на сырье и материалы

1.1.3. расходы на электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие энергетические ресурсы и холодную воду (промывку сетей)

1.1.4. расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций

1.1.5. оплата труда и отчисления на социальные нужды

1.1.6. прочие расходы

1.2. Внереализационные расходы, всего

1.2.1. расходы на услуги банков

1.2.2. расходы на обслуживание заемных средств

1.3. Налог на прибыль

ОАО «СКЭК» ведет раздельный учет доходов и расходов по регулируемым видам деятельности (теплоснабжение, водоснабжение, водоотведение).

Учет затрат по подключению к системам водоснабжения и водоотведения ведется ОАО «СКЭК» на отдельном субсчете.

Фактические расходы в 2020 году на прокладку (перекладку) сетей водоснабжения и водоотведения по данным бухгалтерского учета по г. Кемерово ОАО «СКЭК» составили 6278,97 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов организацией представлены:

- пояснительная записка о примененном методе аналога по фактически понесенным затратам ОАО «СКЭК» на территории г. Кемерово за период 2018 – 2020 годы;

- расчет среднего значения подключенной нагрузки за 2018 – 2020 гг.;

- аналитический отчет по счету 90.2. за 2020 год;

- реестр договоров, заключенных в период действия инвестиционной программы 2018 -2020 годы с разбивкой на индивидуальные и общие подключения;

- свод заявок от заявителей Чебулинского муниципального округа за 2020 год.

Организацией заявлена ставка тарифа на подключаемую нагрузку в централизованной системе водоснабжения на следующем уровне:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год |
| Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, руб./м3 в сутки | 8102,0 | 8417,98 | 8754,70 | 9104,89 | 9469,08 |

Регулирующим органом при расчете ставки тарифа на подключаемую нагрузку для регулируемой организации в централизованной системе водоснабжения принят в расчет ранее утвержденный уровень ставки тарифа на подключаемую нагрузку для ОАО «СКЭК» в соответствии с постановлением РЭК Кемеровской области от 05.09.2019 № 241 «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения ОАО «СКЭК» на территории г. Кемерово», постановлением РЭК Кемеровской области от 05.09.2019 № 242 «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения ОАО «СКЭК» на территории г. Ленинск-Кузнецкий, г. Полысаево», постановлением РЭК Кемеровской области от 13.12.2016 № 449 «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово) на территории г. Березовский» с применением актуальных индексов потребительских цен.

Порядок расчета включенных расходов представлен в следующей таблице.



На основании данных таблицы ставка тарифа за подключаемую нагрузку по расчету регулирующего органа сложилась на следующем уровне.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год |
| Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, руб.м3 в сутки | 579 | 604 | 628 | 653 | 679 |

Согласно пункту 118 Методических указаний от 27.12.2013 № 1746-э ставка тарифа за протяженность водопроводной или канализационной сети устанавливается исходя из расходов регулируемой организации в централизованной системе водоснабжения и водоотведения на прокладку (перекладку) сетей водоснабжения и (или) водоотведения и объектов на них в соответствии со сметной стоимостью прокладываемых (перекладываемых) сетей и объектов на них, включая расходы на проектирование, с учетом уплаты налога на прибыль.

В случае, если подключение осуществляется по нескольким водопроводным вводам или канализационным выпускам, ставка за протяженность водопроводной или канализационной сети рассчитывается с учетом прокладки сетей различного диаметра. Ставка тарифа за протяженность водопроводной или канализационной сети рассчитывается по формулам:

, (52)

, (52.1)

где:

 - ставка тарифа за протяженность водопроводной или канализационной сети диаметром d, тыс. руб./м;

 - базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной или канализационной сети, тыс. руб./м;

 - расчетный объем расходов на подключение объектов абонентов в части строительства сетей диаметром d и объектов на них, тыс. руб.;

 - коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от их диаметра d, определенный в соответствии с формулой (3.1);

 - протяженность создаваемой водопроводной или канализационной сети диаметром d, км;

 - ставка налога на прибыль, определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Протяженность водопроводной сети от точки подключения объекта заявителя до точки подключения создаваемых организацией водопроводных сетей к объектам централизованной системы водоснабжения принята при расчете тарифов на подключение исходя из заявок за 2020 год (0,026 км).

Расчет коэффициентов дифференциации, стоимости мероприятий по строительству в разрезе диаметров представлены в таблицах ниже.









Расчет протяженности вновь создаваемых трубопроводов организации до точки подключения объекта капитального строительства в сопоставимых величинах (приведена к Д=500 мм) представлен в приложении № 1 к настоящему заключению.

С учетом проведенного анализа предлагается утвердить тарифы на подключение согласно приложения № 2 к Экспертному заключению.

Приложение №1













Приложение № 2

**Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых не превышает 250 куб. метров в сутки и (или) осуществляется с использованием создаваемых сетей водоснабжения с наружным диаметром, не превышающим 250 мм (предельный уровень нагрузки),** **на территории Чебулинского муниципального округа**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование | Единица  измерения | с 06.10.2021  по 31.12.2021 | с 01.01.2022  по 31.12.2022 | с 01.01.2023  по 31.12.2023 | с 01.01.2024  по 31.12.2024 | с 01.01.2025  по 31.12.2025 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Ставка тарифа на подключаемую нагрузку водопроводной сети **()** | тыс. руб./ 1 м3 в сутки | 0,579 | 0,604 | 0,628 | 0,653 | 0,679 |
| 2. | Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети **()**: |  |  |  |  |  |  |
| 2.1. | при открытом способе прокладки в сухом грунте с восстановлением асфальтобетонного покрытия (без восстановления газона) диаметром d\*: |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1. | 40 мм и менее | тыс. руб./км | 12429,64 | 12964,11 | 13508,60 | 14048,95 | 14610,91 |
| 2.1.2. | от 41 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб./км | 12860,55 | 13413,55 | 13976,92 | 14536,00 | 15117,44 |
| 2.1.3. | от 71 мм до 100 мм (включительно) | тыс. руб./км | 13545,19 | 14127,63 | 14720,99 | 15309,83 | 15922,22 |
| 2.1.4. | от 101 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб./км | 16400,85 | 17106,09 | 17824,54 | 18537,52 | 19279,03 |
| 2.1.5. | от 151 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб./км | 17461,25 | 18212,08 | 18976,99 | 19736,07 | 20525,51 |
| 2.1.6. | от 201 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб./км | 21293,86 | 22209,50 | 23142,30 | 24067,99 | 25030,71 |
| 2.2. | при открытом способе прокладки в сухом грунте с восстановлением щебеночного покрытия (без восстановления газона) диаметром d\*: |  |  |  |  |  |  |
| 2.2.1. | 40 мм и менее | тыс. руб./км | 11224,14 | 11706,77 | 12198,46 | 12686,40 | 13193,85 |
| 2.2.2. | от 41 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб./км | 11655,06 | 12156,23 | 12666,79 | 13173,46 | 13700,40 |
| 2.2.3. | от 71 мм до 100 мм (включительно) | тыс. руб./км | 12339,69 | 12870,29 | 13410,85 | 13947,28 | 14505,17 |
| 2.2.4. | от 101 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб./км | 14893,99 | 15534,43 | 16186,88 | 16834,35 | 17507,72 |
| 2.2.5. | от 151 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб./км | 15954,39 | 16640,43 | 17339,32 | 18032,90 | 18754,21 |
| 2.2.6. | от 201 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб./км | 19385,16 | 20218,72 | 21067,91 | 21910,63 | 22787,05 |
| 2.3. | при открытом способе прокладки в сухом грунте с восстановлением газона (без восстановления тротуаров, асфальта) диаметром d\*: |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.1. | 40 мм и менее | тыс. руб./км | 6181,31 | 6447,11 | 6717,89 | 6986,60 | 7266,07 |
| 2.3.2. | от 41 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб./км | 6612,23 | 6896,56 | 7186,21 | 7473,66 | 7772,61 |
| 2.3.3. | от 71 мм до 100 мм (включительно) | тыс. руб./км | 7296,86 | 7610,63 | 7930,27 | 8247,48 | 8577,38 |
| 2.3.4. | от 101 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб./км | 8590,45 | 8959,84 | 9336,15 | 9709,60 | 10097,98 |
| 2.3.5. | от 151 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб./км | 9650,85 | 10065,83 | 10488,60 | 10908,14 | 11344,47 |
| 2.3.6. | от 201 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб./км | 11400,68 | 11890,91 | 12390,33 | 12885,94 | 13401,38 |
| 2.4. | при открытом способе прокладки в сухом грунте без благоустройства (без восстановления газона, тротуаров, асфальта) диаметром d\*: |  |  |  |  |  |  |
| 2.4.1. | 40 мм и менее | тыс. руб./км | 5001,67 | 5216,74 | 5435,84 | 5653,28 | 5879,41 |
| 2.4.2. | от 41 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб./км | 5432,59 | 5666,19 | 5904,17 | 6140,34 | 6385,95 |
| 2.4.3. | от 71 мм до 100 мм (включительно) | тыс. руб./км | 6117,22 | 6380,26 | 6648,23 | 6914,16 | 7190,73 |
| 2.4.4. | от 101 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб./км | 7115,90 | 7421,88 | 7733,60 | 8042,94 | 8364,66 |
| 2.4.5. | от 151 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб./км | 8176,30 | 8527,88 | 8886,05 | 9241,49 | 9611,15 |
| 2.4.6. | от 201 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб./км | 9532,92 | 9942,83 | 10360,43 | 10774,85 | 11205,84 |
| 2.5. | при открытом способе прокладки в футляре в сухом грунте с восстановлением асфальтобетонного покрытия (без восстановления газона) диаметром d\*: |  |  |  |  |  |  |
| 2.5.1. | 40 мм и менее | тыс. руб./км | 30563,33 | 31877,55 | 33216,40 | 34545,06 | 35926,86 |
| 2.5.2. | от 41 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб./км | 31024,65 | 32358,71 | 33717,77 | 35066,49 | 36469,15 |
| 2.5.3. | от 71 мм до 100 мм (включительно) | тыс. руб./км | 32997,26 | 34416,15 | 35861,62 | 37296,09 | 38787,93 |
| 2.5.4. | от 101 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб./км | 37877,53 | 39506,26 | 41165,52 | 42812,14 | 44524,63 |
| 2.5.5. | от 151 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб./км | 46544,13 | 48545,52 | 50584,43 | 52607,81 | 54712,12 |
| 2.5.6. | от 201 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб./км | 50946,10 | 53136,78 | 55368,53 | 57583,27 | 59886,60 |
| 2.6. | при открытом способе прокладки в футляре в сухом грунте с восстановлением щебеночного покрытия (без восстановления газона) диаметром d\*: |  |  |  |  |  |  |
| 2.6.1. | 40 мм и менее | тыс. руб./км | 29357,84 | 30620,22 | 31906,27 | 33182,52 | 34509,83 |
| 2.6.2. | от 41 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб./км | 29819,16 | 31101,39 | 32407,65 | 33703,95 | 35052,11 |
| 2.6.3. | от 71 мм до 100 мм (включительно) | тыс. руб./км | 31791,78 | 33158,82 | 34551,49 | 35933,55 | 37370,89 |
| 2.6.4. | от 101 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб./км | 36491,21 | 38060,33 | 39658,87 | 41245,22 | 42895,03 |
| 2.6.5. | от 151 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб./км | 45157,81 | 47099,60 | 49077,78 | 51040,89 | 53082,53 |
| 2.6.6. | от 201 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб./км | 49258,41 | 51376,52 | 53534,34 | 55675,71 | 57902,74 |
| 2.7. | при открытом способе прокладки в футляре в сухом грунте с восстановлением газона (без восстановления тротуаров, асфальта) диаметром d\*: |  |  |  |  |  |  |
| 2.7.1. | 40 мм и менее | тыс. руб./км | 24315,00 | 25360,54 | 26425,69 | 27482,72 | 28582,02 |
| 2.7.2. | от 41 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб./км | 24776,33 | 25841,71 | 26927,06 | 28004,14 | 29124,31 |
| 2.7.3. | от 71 мм до 100 мм (включительно) | тыс. руб./км | 26748,94 | 27899,14 | 29070,91 | 30233,74 | 31443,09 |
| 2.7.4. | от 101 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб./км | 30691,95 | 32011,70 | 33356,20 | 34690,44 | 36078,06 |
| 2.7.5. | от 151 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб./км | 39358,56 | 41050,98 | 42775,12 | 44486,13 | 46265,57 |
| 2.7.6. | от 201 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб./км | 42198,45 | 44012,98 | 45861,53 | 47695,99 | 49603,83 |
| 2.8. | при открытом способе прокладки в футляре в сухом грунте без благоустройства (без восстановления газона, тротуаров, асфальта) диаметром d\*: |  |  |  |  |  |  |
| 2.8.1. | 40 мм и менее | тыс. руб./км | 23135,36 | 24130,18 | 25143,65 | 26149,40 | 27195,37 |
| 2.8.2. | от 41 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб./км | 23596,69 | 24611,35 | 25645,02 | 26670,82 | 27737,65 |
| 2.8.3. | от 71 мм до 100 мм (включительно) | тыс. руб./км | 25569,30 | 26668,78 | 27788,87 | 28900,42 | 30056,44 |
| 2.8.4. | от 101 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб./км | 29335,36 | 30596,78 | 31881,85 | 33157,12 | 34483,41 |
| 2.8.5. | от 151 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб./км | 38001,97 | 39636,06 | 41300,78 | 42952,81 | 44670,92 |
| 2.8.6. | от 201 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб./км | 40546,95 | 42290,47 | 44066,67 | 45829,33 | 47662,51 |
| 2.9. | при закрытом способе прокладки в сухом грунте с восстановлением газона (без восстановления тротуаров, асфальта) диаметром d\*: |  |  |  |  |  |  |
| 2.9.1. | 40 мм и менее | тыс. руб./км | 12408,28 | 12941,83 | 13485,39 | 14024,80 | 14585,80 |
| 2.9.2. | от 41 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб./км | 13860,86 | 14456,88 | 15064,07 | 15666,63 | 16293,30 |
| 2.9.3. | от 71 мм до 100 мм (включительно) | тыс. руб./км | 14558,85 | 15184,88 | 15822,64 | 16455,55 | 17113,77 |
| 2.9.4. | от 101 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб./км | 16674,94 | 17391,96 | 18122,42 | 18847,32 | 19601,21 |
| 2.9.5. | от 151 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб./км | 17844,41 | 18611,72 | 19393,41 | 20169,15 | 20975,92 |
| 2.9.6. | от 201 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб./км | 20681,96 | 21571,29 | 22477,28 | 23376,37 | 24311,43 |
| 2.10. | при закрытом способе прокладки в сухом грунте без благоустройства (без восстановления газона, тротуаров, асфальта) диаметром d\*: |  |  |  |  |  |  |
| 2.10.1. | 40 мм и менее | тыс. руб./км | 11862,58 | 12372,67 | 12892,32 | 13408,01 | 13944,33 |
| 2.10.2. | от 41 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб./км | 13742,71 | 14333,65 | 14935,66 | 15533,09 | 16154,41 |
| 2.10.3. | от 71 мм до 100 мм (включительно) | тыс. руб./км | 14440,70 | 15061,65 | 15694,24 | 16322,01 | 16974,89 |
| 2.10.4. | от 101 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб./км | 16556,80 | 17268,74 | 17994,03 | 18713,79 | 19462,34 |
| 2.10.5. | от 151 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб./км | 17726,28 | 18488,50 | 19265,02 | 20035,62 | 20837,05 |
| 2.10.6. | от 201 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб./км | 20563,81 | 21448,06 | 22348,87 | 23242,83 | 24172,54 |
| 2.11. | при закрытом способе прокладки в футляре в сухом грунте с восстановлением газона (без восстановления тротуаров, асфальта) диаметром d\*: |  |  |  |  |  |  |
| 2.11.1. | 40 мм и менее | тыс. руб./км | 17885,77 | 18654,85 | 19438,36 | 20215,89 | 21024,53 |
| 2.11.2. | от 41 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб./км | 22188,46 | 23142,56 | 24114,55 | 25079,13 | 26082,29 |
| 2.11.3. | от 71 мм до 100 мм (включительно) | тыс. руб./км | 23495,59 | 24505,90 | 25535,15 | 26556,56 | 27618,82 |
| 2.11.4. | от 101 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб./км | 28408,31 | 29629,87 | 30874,33 | 32109,30 | 33393,67 |
| 2.11.5. | от 151 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб./км | 39798,54 | 41509,88 | 43253,30 | 44983,42 | 46782,76 |
| 2.11.6. | от 201 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб./км | 49202,75 | 51318,47 | 53473,84 | 55612,79 | 57837,31 |
| 2.12. | при закрытом способе прокладки в футляре в сухом грунте без благоустройства (без восстановления газона, тротуаров, асфальта) диаметром d\*: |  |  |  |  |  |  |
| 2.12.1. | 40 мм и менее | тыс. руб./км | 17767,62 | 18531,63 | 19309,96 | 20082,36 | 20885,65 |
| 2.12.2. | от 41 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб./км | 22070,31 | 23019,34 | 23986,15 | 24945,59 | 25943,42 |
| 2.12.3. | от 71 мм до 100 мм (включительно) | тыс. руб./км | 23377,45 | 24382,68 | 25406,75 | 26423,02 | 27479,94 |
| 2.12.4. | от 101 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб./км | 28290,17 | 29506,65 | 30745,93 | 31975,76 | 33254,79 |
| 2.12.5. | от 151 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб./км | 39680,40 | 41386,65 | 43124,90 | 44849,89 | 46643,88 |
| 2.12.6. | от 201 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб./км | 49084,60 | 51195,24 | 53345,44 | 55479,26 | 57698,43 |
| 2.13. | при открытом способе прокладки в мокром грунте с восстановлением асфальтобетонного покрытия (без восстановления газона) диаметром d\*\*: |  |  |  |  |  |  |
| 2.13.1. | 40 мм и менее | тыс. руб./км | 14486,35 | 15109,26 | 15743,85 | 16373,61 | 17028,55 |
| 2.13.2. | от 41 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб./км | 14917,26 | 15558,71 | 16212,17 | 16860,66 | 17535,08 |
| 2.13.3. | от 71 мм до 100 мм (включительно) | тыс. руб./км | 15601,90 | 16272,78 | 16956,24 | 17634,49 | 18339,87 |
| 2.13.4. | от 101 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб./км | 18776,40 | 19583,79 | 20406,30 | 21222,56 | 22071,46 |
| 2.13.5. | от 151 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб./км | 19168,44 | 19992,68 | 20832,37 | 21665,67 | 22532,29 |
| 2.13.6. | от 201 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб./км | 24061,39 | 25096,03 | 26150,06 | 27196,06 | 28283,90 |
| 2.14. | при открытом способе прокладки в мокром грунте с восстановлением щебеночного покрытия (без восстановления газона) диаметром d\*\*: |  |  |  |  |  |  |
| 2.14.1. | 40 мм и менее | тыс. руб./км | 13280,85 | 13851,93 | 14433,71 | 15011,06 | 15611,50 |
| 2.14.2. | от 41 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб./км | 13711,78 | 14301,38 | 14902,04 | 15498,12 | 16118,05 |
| 2.14.3. | от 71 мм до 100 мм (включительно) | тыс. руб./км | 14396,40 | 15015,44 | 15646,09 | 16271,94 | 16922,82 |
| 2.14.4. | от 101 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб./км | 17269,54 | 18012,13 | 18768,64 | 19519,38 | 20300,16 |
| 2.14.5. | от 151 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб./км | 17661,58 | 18421,02 | 19194,70 | 19962,49 | 20760,99 |
| 2.14.6. | от 201 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб./км | 22152,69 | 23105,25 | 24075,67 | 25038,70 | 26040,25 |
| 2.15. | при открытом способе прокладки в мокром грунте с восстановлением газона (без восстановления тротуаров, асфальта) диаметром d\*\*: |  |  |  |  |  |  |
| 2.15.1. | 40 мм и менее | тыс. руб./км | 8238,03 | 8592,26 | 8953,14 | 9311,26 | 9683,71 |
| 2.15.2. | от 41 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб./км | 8668,95 | 9041,72 | 9421,47 | 9798,33 | 10190,26 |
| 2.15.3. | от 71 мм до 100 мм (включительно) | тыс. руб./км | 9353,58 | 9755,78 | 10165,52 | 10572,14 | 10995,03 |
| 2.15.4. | от 101 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб./км | 10966,00 | 11437,54 | 11917,92 | 12394,63 | 12890,42 |
| 2.15.5. | от 151 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб./км | 11358,04 | 11846,43 | 12343,98 | 12837,74 | 13351,25 |
| 2.15.6. | от 201 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб./км | 14168,20 | 14777,43 | 15398,09 | 16014,01 | 16654,57 |
| 2.16. | при открытом способе прокладки в мокром грунте без благоустройства (без восстановления газона, тротуаров, асфальта) диаметром d\*\*: |  |  |  |  |  |  |
| 2.16.1. | 40 мм и менее | тыс. руб./км | 7058,39 | 7361,90 | 7671,10 | 7977,94 | 8297,06 |
| 2.16.2. | от 41 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб./км | 7489,30 | 7811,34 | 8139,42 | 8464,99 | 8803,59 |
| 2.16.3. | от 71 мм до 100 мм (включительно) | тыс. руб./км | 8173,94 | 8525,42 | 8883,48 | 9238,82 | 9608,38 |
| 2.16.4. | от 101 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб./км | 9491,45 | 9899,58 | 10315,37 | 10727,98 | 11157,10 |
| 2.16.5. | от 151 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб./км | 9883,48 | 10308,47 | 10741,42 | 11171,08 | 11617,92 |
| 2.16.6. | от 201 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб./км | 12300,44 | 12829,36 | 13368,19 | 13902,92 | 14459,03 |
| 2.17. | при открытом способе прокладки в футляре в мокром грунте с восстановлением асфальтобетонного покрытия (без восстановления газона) диаметром d\*\*: |  |  |  |  |  |  |
| 2.17.1. | 40 мм и менее | тыс. руб./км | 32748,50 | 34156,69 | 35591,27 | 37014,92 | 38495,51 |
| 2.17.2. | от 41 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб./км | 33209,83 | 34637,85 | 36092,64 | 37536,34 | 39037,80 |
| 2.17.3. | от 71 мм до 100 мм (включительно) | тыс. руб./км | 33971,03 | 35431,78 | 36919,91 | 38396,71 | 39932,58 |
| 2.17.4. | от 101 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб./км | 40553,05 | 42296,83 | 44073,30 | 45836,23 | 47669,68 |
| 2.17.5. | от 151 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб./км | 49743,65 | 51882,63 | 54061,70 | 56224,16 | 58473,13 |
| 2.17.6. | от 201 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб./км | 54148,40 | 56476,78 | 58848,81 | 61202,76 | 63650,87 |
| 2.18. | при открытом способе прокладки в футляре в мокром грунте с восстановлением щебеночного покрытия (без восстановления газона) диаметром d\*\*: |  |  |  |  |  |  |
| 2.18.1. | 40 мм и менее | тыс. руб./км | 31543,01 | 32899,36 | 34281,14 | 35652,38 | 37078,48 |
| 2.18.2. | от 41 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб./км | 32004,34 | 33380,52 | 34782,51 | 36173,81 | 37620,76 |
| 2.18.3. | от 71 мм до 100 мм (включительно) | тыс. руб./км | 32765,53 | 34174,44 | 35609,77 | 37034,16 | 38515,53 |
| 2.18.4. | от 101 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб./км | 39166,74 | 40850,91 | 42566,65 | 44269,31 | 46040,08 |
| 2.18.5. | от 151 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб./км | 48357,34 | 50436,70 | 52555,05 | 54657,25 | 56843,54 |
| 2.18.6. | от 201 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб./км | 52460,71 | 54716,52 | 57014,62 | 59295,20 | 61667,01 |
| 2.19. | при открытом способе прокладки в футляре в мокром грунте с восстановлением газона (без восстановления тротуаров, асфальта) диаметром d\*\*: |  |  |  |  |  |  |
| 2.19.1. | 40 мм и менее | тыс. руб./км | 26500,19 | 27639,69 | 28800,56 | 29952,58 | 31150,69 |
| 2.19.2. | от 41 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб./км | 26961,50 | 28120,84 | 29301,92 | 30474,00 | 31692,96 |
| 2.19.3. | от 71 мм до 100 мм (включительно) | тыс. руб./км | 27722,70 | 28914,78 | 30129,20 | 31334,36 | 32587,74 |
| 2.19.4. | от 101 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб./км | 33367,49 | 34802,29 | 36263,99 | 37714,54 | 39223,13 |
| 2.19.5. | от 151 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб./км | 42558,07 | 44388,07 | 46252,37 | 48102,47 | 50026,57 |
| 2.19.6. | от 201 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб./км | 45400,75 | 47352,98 | 49341,81 | 51315,48 | 53368,10 |
| 2.20. | при открытом способе прокладки в футляре в мокром грунте без благоустройства (без восстановления газона, тротуаров, асфальта) диаметром d\*\*: |  |  |  |  |  |  |
| 2.20.1. | 40 мм и менее | тыс. руб./км | 25320,54 | 26409,32 | 27518,51 | 28619,25 | 29764,02 |
| 2.20.2. | от 41 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб./км | 25781,86 | 26890,48 | 28019,88 | 29140,68 | 30306,30 |
| 2.20.3. | от 71 мм до 100 мм (включительно) | тыс. руб./км | 26543,05 | 27684,40 | 28847,15 | 30001,03 | 31201,07 |
| 2.20.4. | от 101 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб./км | 32010,90 | 33387,37 | 34789,64 | 36181,22 | 37628,47 |
| 2.20.5. | от 151 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб./км | 41201,49 | 42973,15 | 44778,03 | 46569,14 | 48431,91 |
| 2.20.6. | от 201 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб./км | 43749,25 | 45630,47 | 47546,95 | 49448,82 | 51426,78 |
| 2.21. | при закрытом способе прокладки в мокром грунте с восстановлением газона (без восстановления тротуаров, асфальта) диаметром d\*\*: |  |  |  |  |  |  |
| 2.21.1. | 40 мм и менее | тыс. руб./км | 17806,86 | 18572,56 | 19352,61 | 20126,71 | 20931,78 |
| 2.21.2. | от 41 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб./км | 18591,26 | 19390,69 | 20205,10 | 21013,30 | 21853,83 |
| 2.21.3. | от 71 мм до 100 мм (включительно) | тыс. руб./км | 19289,25 | 20118,69 | 20963,67 | 21802,22 | 22674,31 |
| 2.21.4. | от 101 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб./км | 21421,89 | 22343,03 | 23281,44 | 24212,69 | 25181,20 |
| 2.21.5. | от 151 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб./км | 22605,05 | 23577,07 | 24567,30 | 25550,00 | 26572,00 |
| 2.21.6. | от 201 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб./км | 25403,91 | 26496,28 | 27609,12 | 28713,49 | 29862,03 |
| 2.22. | при закрытом способе прокладки в мокром грунте без благоустройства (без восстановления газона, тротуаров, асфальта) диаметром d\*\*: |  |  |  |  |  |  |
| 2.22.1. | 40 мм и менее | тыс. руб./км | 17688,73 | 18449,34 | 19224,21 | 19993,18 | 20792,91 |
| 2.22.2. | от 41 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб./км | 18473,11 | 19267,46 | 20076,69 | 20879,76 | 21714,95 |
| 2.22.3. | от 71 мм до 100 мм (включительно) | тыс. руб./км | 19171,10 | 19995,46 | 20835,27 | 21668,68 | 22535,42 |
| 2.22.4. | от 101 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб./км | 21303,75 | 22219,81 | 23153,04 | 24079,16 | 25042,33 |
| 2.22.5. | от 151 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб./км | 22486,91 | 23453,85 | 24438,91 | 25416,47 | 26433,13 |
| 2.22.6. | от 201 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб./км | 25285,78 | 26373,06 | 27480,73 | 28579,96 | 29723,16 |
| 2.23. | при закрытом способе прокладки в футляре в мокром грунте с восстановлением газона (без восстановления тротуаров, асфальта) диаметром d\*\*: |  |  |  |  |  |  |
| 2.23.1. | 40 мм и менее | тыс. руб./км | 22597,75 | 23569,45 | 24559,37 | 25541,74 | 26563,41 |
| 2.23.2. | от 41 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб./км | 26901,84 | 28058,62 | 29237,08 | 30406,56 | 31622,82 |
| 2.23.3. | от 71 мм до 100 мм (включительно) | тыс. руб./км | 28210,92 | 29424,00 | 30659,80 | 31886,19 | 33161,64 |
| 2.23.4. | от 101 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб./км | 33123,09 | 34547,38 | 35998,37 | 37438,30 | 38935,84 |
| 2.23.5. | от 151 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб./км | 40674,17 | 42423,17 | 44204,94 | 45973,13 | 47812,06 |
| 2.23.6. | от 201 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб./км | 50605,56 | 52781,60 | 54998,43 | 57198,36 | 59486,30 |
| 2.24. | при закрытом способе прокладки в футляре в мокром грунте без благоустройства (без восстановления газона, тротуаров, асфальта) диаметром d\*\*: |  |  |  |  |  |  |
| 2.24.1. | 40 мм и менее | тыс. руб./км | 22479,61 | 23446,24 | 24430,98 | 25408,22 | 26424,55 |
| 2.24.2. | от 41 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб./км | 26783,70 | 27935,40 | 29108,69 | 30273,03 | 31483,95 |
| 2.24.3. | от 71 мм до 100 мм (включительно) | тыс. руб./км | 28092,77 | 29300,76 | 30531,40 | 31752,65 | 33022,76 |
| 2.24.4. | от 101 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб./км | 33004,94 | 34424,15 | 35869,96 | 37304,76 | 38796,95 |
| 2.24.5. | от 151 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб./км | 40556,02 | 42299,93 | 44076,53 | 45839,59 | 47673,18 |
| 2.24.6. | от 201 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб./км | 50487,41 | 52658,37 | 54870,02 | 57064,82 | 59347,42 |

\* Для сельских поселений Чебулинского муниципального округа за исключением пгт. Верх-Чебула.

\*\* Для пгт. Верх-Чебула.

Приложение № 9 к протоколу № 62

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 05.10.2021

**Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых не превышает 250 куб. метров в сутки и (или) осуществляется с использованием создаваемых сетей водоснабжения с наружным диаметром, не превышающим 250 мм (предельный уровень нагрузки),** **на территории Чебулинского муниципального округа**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование | Единица  измерения | с 06.10.2021  по 31.12.2021 | с 01.01.2022  по 31.12.2022 | с 01.01.2023  по 31.12.2023 | с 01.01.2024  по 31.12.2024 | с 01.01.2025  по 31.12.2025 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Ставка тарифа на подключаемую нагрузку водопроводной сети **()** | тыс. руб./ 1 м3 в сутки | 0,579 | 0,604 | 0,628 | 0,653 | 0,679 |
| 2. | Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети **()**: |  |  |  |  |  |  |
| 2.1. | при открытом способе прокладки в сухом грунте с восстановлением асфальтобетонного покрытия (без восстановления газона) диаметром d\*: |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1. | 40 мм и менее | тыс. руб./км | 12429,64 | 12964,11 | 13508,60 | 14048,95 | 14610,91 |
| 2.1.2. | от 41 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб./км | 12860,55 | 13413,55 | 13976,92 | 14536,00 | 15117,44 |
| 2.1.3. | от 71 мм до 100 мм (включительно) | тыс. руб./км | 13545,19 | 14127,63 | 14720,99 | 15309,83 | 15922,22 |
| 2.1.4. | от 101 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб./км | 16400,85 | 17106,09 | 17824,54 | 18537,52 | 19279,03 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 2.1.5. | от 151 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб./км | 17461,25 | 18212,08 | 18976,99 | 19736,07 | 20525,51 |
| 2.1.6. | от 201 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб./км | 21293,86 | 22209,50 | 23142,30 | 24067,99 | 25030,71 |
| 2.2. | при открытом способе прокладки в сухом грунте с восстановлением щебеночного покрытия (без восстановления газона) диаметром d\*: |  |  |  |  |  |  |
| 2.2.1. | 40 мм и менее | тыс. руб./км | 11224,14 | 11706,77 | 12198,46 | 12686,40 | 13193,85 |
| 2.2.2. | от 41 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб./км | 11655,06 | 12156,23 | 12666,79 | 13173,46 | 13700,40 |
| 2.2.3. | от 71 мм до 100 мм (включительно) | тыс. руб./км | 12339,69 | 12870,29 | 13410,85 | 13947,28 | 14505,17 |
| 2.2.4. | от 101 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб./км | 14893,99 | 15534,43 | 16186,88 | 16834,35 | 17507,72 |
| 2.2.5. | от 151 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб./км | 15954,39 | 16640,43 | 17339,32 | 18032,90 | 18754,21 |
| 2.2.6. | от 201 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб./км | 19385,16 | 20218,72 | 21067,91 | 21910,63 | 22787,05 |
| 2.3. | при открытом способе прокладки в сухом грунте с восстановлением газона (без восстановления тротуаров, асфальта) диаметром d\*: |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.1. | 40 мм и менее | тыс. руб./км | 6181,31 | 6447,11 | 6717,89 | 6986,60 | 7266,07 |
| 2.3.2. | от 41 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб./км | 6612,23 | 6896,56 | 7186,21 | 7473,66 | 7772,61 |
| 2.3.3. | от 71 мм до 100 мм (включительно) | тыс. руб./км | 7296,86 | 7610,63 | 7930,27 | 8247,48 | 8577,38 |
| 2.3.4. | от 101 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб./км | 8590,45 | 8959,84 | 9336,15 | 9709,60 | 10097,98 |
| 2.3.5. | от 151 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб./км | 9650,85 | 10065,83 | 10488,60 | 10908,14 | 11344,47 |
| 2.3.6. | от 201 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб./км | 11400,68 | 11890,91 | 12390,33 | 12885,94 | 13401,38 |
| 2.4. | при открытом способе прокладки в сухом грунте без благоустройства (без восстановления газона, тротуаров, асфальта) диаметром d\*: |  |  |  |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 2.4.1. | 40 мм и менее | тыс. руб./км | 5001,67 | 5216,74 | 5435,84 | 5653,28 | 5879,41 |
| 2.4.2. | от 41 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб./км | 5432,59 | 5666,19 | 5904,17 | 6140,34 | 6385,95 |
| 2.4.3. | от 71 мм до 100 мм (включительно) | тыс. руб./км | 6117,22 | 6380,26 | 6648,23 | 6914,16 | 7190,73 |
| 2.4.4. | от 101 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб./км | 7115,90 | 7421,88 | 7733,60 | 8042,94 | 8364,66 |
| 2.4.5. | от 151 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб./км | 8176,30 | 8527,88 | 8886,05 | 9241,49 | 9611,15 |
| 2.4.6. | от 201 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб./км | 9532,92 | 9942,83 | 10360,43 | 10774,85 | 11205,84 |
| 2.5. | при открытом способе прокладки в футляре в сухом грунте с восстановлением асфальтобетонного покрытия (без восстановления газона) диаметром d\*: |  |  |  |  |  |  |
| 2.5.1. | 40 мм и менее | тыс. руб./км | 30563,33 | 31877,55 | 33216,40 | 34545,06 | 35926,86 |
| 2.5.2. | от 41 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб./км | 31024,65 | 32358,71 | 33717,77 | 35066,49 | 36469,15 |
| 2.5.3. | от 71 мм до 100 мм (включительно) | тыс. руб./км | 32997,26 | 34416,15 | 35861,62 | 37296,09 | 38787,93 |
| 2.5.4. | от 101 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб./км | 37877,53 | 39506,26 | 41165,52 | 42812,14 | 44524,63 |
| 2.5.5. | от 151 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб./км | 46544,13 | 48545,52 | 50584,43 | 52607,81 | 54712,12 |
| 2.5.6. | от 201 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб./км | 50946,10 | 53136,78 | 55368,53 | 57583,27 | 59886,60 |
| 2.6. | при открытом способе прокладки в футляре в сухом грунте с восстановлением щебеночного покрытия (без восстановления газона) диаметром d\*: |  |  |  |  |  |  |
| 2.6.1. | 40 мм и менее | тыс. руб./км | 29357,84 | 30620,22 | 31906,27 | 33182,52 | 34509,83 |
| 2.6.2. | от 41 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб./км | 29819,16 | 31101,39 | 32407,65 | 33703,95 | 35052,11 |
| 2.6.3. | от 71 мм до 100 мм (включительно) | тыс. руб./км | 31791,78 | 33158,82 | 34551,49 | 35933,55 | 37370,89 |
| 2.6.4. | от 101 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб./км | 36491,21 | 38060,33 | 39658,87 | 41245,22 | 42895,03 |
| 2.6.5. | от 151 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб./км | 45157,81 | 47099,60 | 49077,78 | 51040,89 | 53082,53 |
| 2.6.6. | от 201 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб./км | 49258,41 | 51376,52 | 53534,34 | 55675,71 | 57902,74 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 2.7. | при открытом способе прокладки в футляре в сухом грунте с восстановлением газона (без восстановления тротуаров, асфальта) диаметром d\*: |  |  |  |  |  |  |
| 2.7.1. | 40 мм и менее | тыс. руб./км | 24315,00 | 25360,54 | 26425,69 | 27482,72 | 28582,02 |
| 2.7.2. | от 41 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб./км | 24776,33 | 25841,71 | 26927,06 | 28004,14 | 29124,31 |
| 2.7.3. | от 71 мм до 100 мм (включительно) | тыс. руб./км | 26748,94 | 27899,14 | 29070,91 | 30233,74 | 31443,09 |
| 2.7.4. | от 101 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб./км | 30691,95 | 32011,70 | 33356,20 | 34690,44 | 36078,06 |
| 2.7.5. | от 151 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб./км | 39358,56 | 41050,98 | 42775,12 | 44486,13 | 46265,57 |
| 2.7.6. | от 201 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб./км | 42198,45 | 44012,98 | 45861,53 | 47695,99 | 49603,83 |
| 2.8. | при открытом способе прокладки в футляре в сухом грунте без благоустройства (без восстановления газона, тротуаров, асфальта) диаметром d\*: |  |  |  |  |  |  |
| 2.8.1. | 40 мм и менее | тыс. руб./км | 23135,36 | 24130,18 | 25143,65 | 26149,40 | 27195,37 |
| 2.8.2. | от 41 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб./км | 23596,69 | 24611,35 | 25645,02 | 26670,82 | 27737,65 |
| 2.8.3. | от 71 мм до 100 мм (включительно) | тыс. руб./км | 25569,30 | 26668,78 | 27788,87 | 28900,42 | 30056,44 |
| 2.8.4. | от 101 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб./км | 29335,36 | 30596,78 | 31881,85 | 33157,12 | 34483,41 |
| 2.8.5. | от 151 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб./км | 38001,97 | 39636,06 | 41300,78 | 42952,81 | 44670,92 |
| 2.8.6. | от 201 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб./км | 40546,95 | 42290,47 | 44066,67 | 45829,33 | 47662,51 |
| 2.9. | при закрытом способе прокладки в сухом грунте с восстановлением газона (без восстановления тротуаров, асфальта) диаметром d\*: |  |  |  |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 2.9.1. | 40 мм и менее | тыс. руб./км | 12408,28 | 12941,83 | 13485,39 | 14024,80 | 14585,80 |
| 2.9.2. | от 41 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб./км | 13860,86 | 14456,88 | 15064,07 | 15666,63 | 16293,30 |
| 2.9.3. | от 71 мм до 100 мм (включительно) | тыс. руб./км | 14558,85 | 15184,88 | 15822,64 | 16455,55 | 17113,77 |
| 2.9.4. | от 101 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб./км | 16674,94 | 17391,96 | 18122,42 | 18847,32 | 19601,21 |
| 2.9.5. | от 151 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб./км | 17844,41 | 18611,72 | 19393,41 | 20169,15 | 20975,92 |
| 2.9.6. | от 201 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб./км | 20681,96 | 21571,29 | 22477,28 | 23376,37 | 24311,43 |
| 2.10. | при закрытом способе прокладки в сухом грунте без благоустройства (без восстановления газона, тротуаров, асфальта) диаметром d\*: |  |  |  |  |  |  |
| 2.10.1. | 40 мм и менее | тыс. руб./км | 11862,58 | 12372,67 | 12892,32 | 13408,01 | 13944,33 |
| 2.10.2. | от 41 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб./км | 13742,71 | 14333,65 | 14935,66 | 15533,09 | 16154,41 |
| 2.10.3. | от 71 мм до 100 мм (включительно) | тыс. руб./км | 14440,70 | 15061,65 | 15694,24 | 16322,01 | 16974,89 |
| 2.10.4. | от 101 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб./км | 16556,80 | 17268,74 | 17994,03 | 18713,79 | 19462,34 |
| 2.10.5. | от 151 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб./км | 17726,28 | 18488,50 | 19265,02 | 20035,62 | 20837,05 |
| 2.10.6. | от 201 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб./км | 20563,81 | 21448,06 | 22348,87 | 23242,83 | 24172,54 |
| 2.11. | при закрытом способе прокладки в футляре в сухом грунте с восстановлением газона (без восстановления тротуаров, асфальта) диаметром d\*: |  |  |  |  |  |  |
| 2.11.1. | 40 мм и менее | тыс. руб./км | 17885,77 | 18654,85 | 19438,36 | 20215,89 | 21024,53 |
| 2.11.2. | от 41 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб./км | 22188,46 | 23142,56 | 24114,55 | 25079,13 | 26082,29 |
| 2.11.3. | от 71 мм до 100 мм (включительно) | тыс. руб./км | 23495,59 | 24505,90 | 25535,15 | 26556,56 | 27618,82 |
| 2.11.4. | от 101 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб./км | 28408,31 | 29629,87 | 30874,33 | 32109,30 | 33393,67 |
| 2.11.5. | от 151 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб./км | 39798,54 | 41509,88 | 43253,30 | 44983,42 | 46782,76 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 2.11.6. | от 201 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб./км | 49202,75 | 51318,47 | 53473,84 | 55612,79 | 57837,31 |
| 2.12. | при закрытом способе прокладки в футляре в сухом грунте без благоустройства (без восстановления газона, тротуаров, асфальта) диаметром d\*: |  |  |  |  |  |  |
| 2.12.1. | 40 мм и менее | тыс. руб./км | 17767,62 | 18531,63 | 19309,96 | 20082,36 | 20885,65 |
| 2.12.2. | от 41 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб./км | 22070,31 | 23019,34 | 23986,15 | 24945,59 | 25943,42 |
| 2.12.3. | от 71 мм до 100 мм (включительно) | тыс. руб./км | 23377,45 | 24382,68 | 25406,75 | 26423,02 | 27479,94 |
| 2.12.4. | от 101 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб./км | 28290,17 | 29506,65 | 30745,93 | 31975,76 | 33254,79 |
| 2.12.5. | от 151 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб./км | 39680,40 | 41386,65 | 43124,90 | 44849,89 | 46643,88 |
| 2.12.6. | от 201 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб./км | 49084,60 | 51195,24 | 53345,44 | 55479,26 | 57698,43 |
| 2.13. | при открытом способе прокладки в мокром грунте с восстановлением асфальтобетонного покрытия (без восстановления газона) диаметром d\*\*: |  |  |  |  |  |  |
| 2.13.1. | 40 мм и менее | тыс. руб./км | 14486,35 | 15109,26 | 15743,85 | 16373,61 | 17028,55 |
| 2.13.2. | от 41 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб./км | 14917,26 | 15558,71 | 16212,17 | 16860,66 | 17535,08 |
| 2.13.3. | от 71 мм до 100 мм (включительно) | тыс. руб./км | 15601,90 | 16272,78 | 16956,24 | 17634,49 | 18339,87 |
| 2.13.4. | от 101 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб./км | 18776,40 | 19583,79 | 20406,30 | 21222,56 | 22071,46 |
| 2.13.5. | от 151 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб./км | 19168,44 | 19992,68 | 20832,37 | 21665,67 | 22532,29 |
| 2.13.6. | от 201 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб./км | 24061,39 | 25096,03 | 26150,06 | 27196,06 | 28283,90 |
| 2.14. | при открытом способе прокладки в мокром грунте с восстановлением щебеночного покрытия (без восстановления газона) диаметром d\*\*: |  |  |  |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 2.14.1. | 40 мм и менее | тыс. руб./км | 13280,85 | 13851,93 | 14433,71 | 15011,06 | 15611,50 |
| 2.14.2. | от 41 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб./км | 13711,78 | 14301,38 | 14902,04 | 15498,12 | 16118,05 |
| 2.14.3. | от 71 мм до 100 мм (включительно) | тыс. руб./км | 14396,40 | 15015,44 | 15646,09 | 16271,94 | 16922,82 |
| 2.14.4. | от 101 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб./км | 17269,54 | 18012,13 | 18768,64 | 19519,38 | 20300,16 |
| 2.14.5. | от 151 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб./км | 17661,58 | 18421,02 | 19194,70 | 19962,49 | 20760,99 |
| 2.14.6. | от 201 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб./км | 22152,69 | 23105,25 | 24075,67 | 25038,70 | 26040,25 |
| 2.15. | при открытом способе прокладки в мокром грунте с восстановлением газона (без восстановления тротуаров, асфальта) диаметром d\*\*: |  |  |  |  |  |  |
| 2.15.1. | 40 мм и менее | тыс. руб./км | 8238,03 | 8592,26 | 8953,14 | 9311,26 | 9683,71 |
| 2.15.2. | от 41 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб./км | 8668,95 | 9041,72 | 9421,47 | 9798,33 | 10190,26 |
| 2.15.3. | от 71 мм до 100 мм (включительно) | тыс. руб./км | 9353,58 | 9755,78 | 10165,52 | 10572,14 | 10995,03 |
| 2.15.4. | от 101 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб./км | 10966,00 | 11437,54 | 11917,92 | 12394,63 | 12890,42 |
| 2.15.5. | от 151 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб./км | 11358,04 | 11846,43 | 12343,98 | 12837,74 | 13351,25 |
| 2.15.6. | от 201 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб./км | 14168,20 | 14777,43 | 15398,09 | 16014,01 | 16654,57 |
| 2.16. | при открытом способе прокладки в мокром грунте без благоустройства (без восстановления газона, тротуаров, асфальта) диаметром d\*\*: |  |  |  |  |  |  |
| 2.16.1. | 40 мм и менее | тыс. руб./км | 7058,39 | 7361,90 | 7671,10 | 7977,94 | 8297,06 |
| 2.16.2. | от 41 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб./км | 7489,30 | 7811,34 | 8139,42 | 8464,99 | 8803,59 |
| 2.16.3. | от 71 мм до 100 мм (включительно) | тыс. руб./км | 8173,94 | 8525,42 | 8883,48 | 9238,82 | 9608,38 |
| 2.16.4. | от 101 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб./км | 9491,45 | 9899,58 | 10315,37 | 10727,98 | 11157,10 |
| 2.16.5. | от 151 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб./км | 9883,48 | 10308,47 | 10741,42 | 11171,08 | 11617,92 |
| 2.16.6. | от 201 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб./км | 12300,44 | 12829,36 | 13368,19 | 13902,92 | 14459,03 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 2.17. | при открытом способе прокладки в футляре в мокром грунте с восстановлением асфальтобетонного покрытия (без восстановления газона) диаметром d\*\*: |  |  |  |  |  |  |
| 2.17.1. | 40 мм и менее | тыс. руб./км | 32748,50 | 34156,69 | 35591,27 | 37014,92 | 38495,51 |
| 2.17.2. | от 41 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб./км | 33209,83 | 34637,85 | 36092,64 | 37536,34 | 39037,80 |
| 2.17.3. | от 71 мм до 100 мм (включительно) | тыс. руб./км | 33971,03 | 35431,78 | 36919,91 | 38396,71 | 39932,58 |
| 2.17.4. | от 101 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб./км | 40553,05 | 42296,83 | 44073,30 | 45836,23 | 47669,68 |
| 2.17.5. | от 151 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб./км | 49743,65 | 51882,63 | 54061,70 | 56224,16 | 58473,13 |
| 2.17.6. | от 201 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб./км | 54148,40 | 56476,78 | 58848,81 | 61202,76 | 63650,87 |
| 2.18. | при открытом способе прокладки в футляре в мокром грунте с восстановлением щебеночного покрытия (без восстановления газона) диаметром d\*\*: |  |  |  |  |  |  |
| 2.18.1. | 40 мм и менее | тыс. руб./км | 31543,01 | 32899,36 | 34281,14 | 35652,38 | 37078,48 |
| 2.18.2. | от 41 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб./км | 32004,34 | 33380,52 | 34782,51 | 36173,81 | 37620,76 |
| 2.18.3. | от 71 мм до 100 мм (включительно) | тыс. руб./км | 32765,53 | 34174,44 | 35609,77 | 37034,16 | 38515,53 |
| 2.18.4. | от 101 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб./км | 39166,74 | 40850,91 | 42566,65 | 44269,31 | 46040,08 |
| 2.18.5. | от 151 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб./км | 48357,34 | 50436,70 | 52555,05 | 54657,25 | 56843,54 |
| 2.18.6. | от 201 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб./км | 52460,71 | 54716,52 | 57014,62 | 59295,20 | 61667,01 |
| 2.19. | при открытом способе прокладки в футляре в мокром грунте с восстановлением газона (без восстановления тротуаров, асфальта) диаметром d\*\*: |  |  |  |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 2.19.1. | 40 мм и менее | тыс. руб./км | 26500,19 | 27639,69 | 28800,56 | 29952,58 | 31150,69 |
| 2.19.2. | от 41 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб./км | 26961,50 | 28120,84 | 29301,92 | 30474,00 | 31692,96 |
| 2.19.3. | от 71 мм до 100 мм (включительно) | тыс. руб./км | 27722,70 | 28914,78 | 30129,20 | 31334,36 | 32587,74 |
| 2.19.4. | от 101 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб./км | 33367,49 | 34802,29 | 36263,99 | 37714,54 | 39223,13 |
| 2.19.5. | от 151 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб./км | 42558,07 | 44388,07 | 46252,37 | 48102,47 | 50026,57 |
| 2.19.6. | от 201 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб./км | 45400,75 | 47352,98 | 49341,81 | 51315,48 | 53368,10 |
| 2.20. | при открытом способе прокладки в футляре в мокром грунте без благоустройства (без восстановления газона, тротуаров, асфальта) диаметром d\*\*: |  |  |  |  |  |  |
| 2.20.1. | 40 мм и менее | тыс. руб./км | 25320,54 | 26409,32 | 27518,51 | 28619,25 | 29764,02 |
| 2.20.2. | от 41 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб./км | 25781,86 | 26890,48 | 28019,88 | 29140,68 | 30306,30 |
| 2.20.3. | от 71 мм до 100 мм (включительно) | тыс. руб./км | 26543,05 | 27684,40 | 28847,15 | 30001,03 | 31201,07 |
| 2.20.4. | от 101 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб./км | 32010,90 | 33387,37 | 34789,64 | 36181,22 | 37628,47 |
| 2.20.5. | от 151 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб./км | 41201,49 | 42973,15 | 44778,03 | 46569,14 | 48431,91 |
| 2.20.6. | от 201 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб./км | 43749,25 | 45630,47 | 47546,95 | 49448,82 | 51426,78 |
| 2.21. | при закрытом способе прокладки в мокром грунте с восстановлением газона (без восстановления тротуаров, асфальта) диаметром d\*\*: |  |  |  |  |  |  |
| 2.21.1. | 40 мм и менее | тыс. руб./км | 17806,86 | 18572,56 | 19352,61 | 20126,71 | 20931,78 |
| 2.21.2. | от 41 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб./км | 18591,26 | 19390,69 | 20205,10 | 21013,30 | 21853,83 |
| 2.21.3. | от 71 мм до 100 мм (включительно) | тыс. руб./км | 19289,25 | 20118,69 | 20963,67 | 21802,22 | 22674,31 |
| 2.21.4. | от 101 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб./км | 21421,89 | 22343,03 | 23281,44 | 24212,69 | 25181,20 |
| 2.21.5. | от 151 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб./км | 22605,05 | 23577,07 | 24567,30 | 25550,00 | 26572,00 |
| 2.21.6. | от 201 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб./км | 25403,91 | 26496,28 | 27609,12 | 28713,49 | 29862,03 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 2.22. | при закрытом способе прокладки в мокром грунте без благоустройства (без восстановления газона, тротуаров, асфальта) диаметром d\*\*: |  |  |  |  |  |  |
| 2.22.1. | 40 мм и менее | тыс. руб./км | 17688,73 | 18449,34 | 19224,21 | 19993,18 | 20792,91 |
| 2.22.2. | от 41 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб./км | 18473,11 | 19267,46 | 20076,69 | 20879,76 | 21714,95 |
| 2.22.3. | от 71 мм до 100 мм (включительно) | тыс. руб./км | 19171,10 | 19995,46 | 20835,27 | 21668,68 | 22535,42 |
| 2.22.4. | от 101 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб./км | 21303,75 | 22219,81 | 23153,04 | 24079,16 | 25042,33 |
| 2.22.5. | от 151 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб./км | 22486,91 | 23453,85 | 24438,91 | 25416,47 | 26433,13 |
| 2.22.6. | от 201 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб./км | 25285,78 | 26373,06 | 27480,73 | 28579,96 | 29723,16 |
| 2.23. | при закрытом способе прокладки в футляре в мокром грунте с восстановлением газона (без восстановления тротуаров, асфальта) диаметром d\*\*: |  |  |  |  |  |  |
| 2.23.1. | 40 мм и менее | тыс. руб./км | 22597,75 | 23569,45 | 24559,37 | 25541,74 | 26563,41 |
| 2.23.2. | от 41 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб./км | 26901,84 | 28058,62 | 29237,08 | 30406,56 | 31622,82 |
| 2.23.3. | от 71 мм до 100 мм (включительно) | тыс. руб./км | 28210,92 | 29424,00 | 30659,80 | 31886,19 | 33161,64 |
| 2.23.4. | от 101 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб./км | 33123,09 | 34547,38 | 35998,37 | 37438,30 | 38935,84 |
| 2.23.5. | от 151 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб./км | 40674,17 | 42423,17 | 44204,94 | 45973,13 | 47812,06 |
| 2.23.6. | от 201 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб./км | 50605,56 | 52781,60 | 54998,43 | 57198,36 | 59486,30 |
| 2.24. | при закрытом способе прокладки в футляре в мокром грунте без благоустройства (без восстановления газона, тротуаров, асфальта) диаметром d\*\*: |  |  |  |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 2.24.1. | 40 мм и менее | тыс. руб./км | 22479,61 | 23446,24 | 24430,98 | 25408,22 | 26424,55 |
| 2.24.2. | от 41 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб./км | 26783,70 | 27935,40 | 29108,69 | 30273,03 | 31483,95 |
| 2.24.3. | от 71 мм до 100 мм (включительно) | тыс. руб./км | 28092,77 | 29300,76 | 30531,40 | 31752,65 | 33022,76 |
| 2.24.4. | от 101 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб./км | 33004,94 | 34424,15 | 35869,96 | 37304,76 | 38796,95 |
| 2.24.5. | от 151 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб./км | 40556,02 | 42299,93 | 44076,53 | 45839,59 | 47673,18 |
| 2.24.6. | от 201 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб./км | 50487,41 | 52658,37 | 54870,02 | 57064,82 | 59347,42 |

\* Для сельских поселений Чебулинского муниципального округа за исключением пгт. Верх-Чебула.

\*\* Для пгт. Верх-Чебула.

Размер платы за подключение к централизованной системе водоснабжения рассчитывается организацией, осуществляющей подключение (технологическое присоединение) по следующей формуле:

,

где:

ПП - плата за подключение объекта абонента к централизованной системе водоснабжения, тыс. руб.;

 - ставка тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной сети, тыс. руб./м3 в сутки;

М - подключаемая нагрузка (мощность) объекта абонента, определяемая исходя из диаметра подключаемой водопроводной сети, м3/сутки;

**** - ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром d, тыс. руб./км;

L - протяженность водопроводной сети от точки подключения объекта заявителя до точки подключения, создаваемых организацией водопроводных сетей к объектам централизованной системы водоснабжения, км.

Приложение № 10 к протоколу № 62

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 05.10.2021

**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 01.01.2022 по 31.12.2022

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.

Заявление об установлении тарифов от АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) (Яйский муниципальный округ) поступило 29.04.2021 № 2157 (исх. от 22.04.2021 № ТЗС-03-11-24/17518).

Согласно представленному заявлению, тариф на период с 01.01.2022 по 31.12.2022 предлагается установить в размере ***4,92*** руб./м3.

Открыто дело «Об установлении тарифов на услугу холодного водоснабжения на 2022 год, оказываемую АО «Транснефть - Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция (Яйский муниципальный округ))» за № 40-ВС (исх. от 18.05.2021 № М-10-63/1509-02).

**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**

Материалы организации для установления тарифов на 2022 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 организацией информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кузбасса видам деятельности за 2020 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 2020 год не представляется возможным.

Фактические расходы за 2020 год по данным шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.VSNA.2020.FACT составили 1290,17 тыс. руб.

**Анализ основных технико-экономических показателей**

Организацией предлагается к утверждению плановый объем реализации услуг по водоснабжению:

на 2022 год - в размере ***24651,72*** м3, в том числе на потребительском рынке – ***651,72*** м3.

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 2020 год, в соответствии с представленной в материалах тарифного дела информацией, а также данные о фактических объемах отпущенной воды за 2017-2019 г.г., 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 2017-2020 г.г. 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.

В подтверждение фактических объемов 2020 года организацией представлены документы:

- договор от 29.01.2016 № ТСМН/ШАНС-2016 на оказание услуг по водоснабжению и услуг передачи воды для ООО «Шанс» (Том 3, стр. 316-320);

- договор от 16.01.2018 № НПЗ-2018 на на отпуск и передачу воды для АО «НефтеХимСервис» (Том 3, стр. 321-327);

- акты выполненных работ и счета-фактуры за 2020 год ООО «Шанс», АО «НефтеХимСервис» (Том 3, стр. 328-357);

-журнал учета водопотребления средствами измерений (Том 3, стр. 382-394);

- копия статистической отчетности 2-ТП (водхоз) с пояснительными записками за 2018-2020 годы (Том 1, стр. 266-287).

Объем отпущенной воды категории потребителей **«Прочие потребители»** в соответствии с вышеуказанными формулами Методических указаний составил ***915,70*** м3.

Расчет представлен в таблице 1.

Таблица 1.



Объем отпущенной воды для собственных нужд принят в размере ***28025,91*** м3 и рассчитан как разница между объемом отпущенной воды по категориям потребителей на уровне показателя 2021 года (28941,61 м3) и объемом на потребительский рынок.

Объем отпущенной воды по категориям потребителей принят на уровне показателей 2021 года в связи с тем, что в 2020 году по причине перехода на удаленный режим работы в связи с карантинными мероприятиями (из пояснительной записки к 2-ТП (водхоз)) произошло снижение объема отпущенной воды для собственных нужд до 17775 м3, по сравнению с 2019 годом 29257 м3.

Планируемый объем отпущенной воды по категориям потребителей составил:

- на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – ***14470,81*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***457,85*** м3;

- на период с 01.07.2022 по 31.12.2022 – ***14470,81*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***457,85*** м3.

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

- на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – ***38,86*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2022 по 31.12.2022 – ***38,86*** тыс. руб.

**Транспортировка питьевой воды**

**Анализ расчета величины необходимой валовой выручки**

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 рассчитывается по формулам:

 (2)

 (2.1)

 (2.2)

где:

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

УТРi - удельные текущие расходы гарантирующей организации в расчете на километр протяженности водопроводной (канализационной) сети, определенной в сопоставимых величинах по формуле (3) Методических указаний, планируемые на год i, тыс. руб./усл. км;

 - протяженность водопроводной (канализационной) сети n-ной регулируемой организации, используемой для транспортировки холодной воды (сточных вод) абонентам гарантирующей организации, определенная в сопоставимых величинах по формуле (3) Методических указаний, на год i, усл. км;

 - нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной (централизованных) системы (систем) водоснабжения и (или) водоотведения, используемым для транспортировки воды (сточных вод), в расчете на километр протяженности водопроводной (канализационной) сети, определенной в сопоставимых величинах, установленный на год i в отношении n-ной регулируемой организации, тыс. руб./усл. км;

 - величина расходов n-ной регулируемой организации на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, используемым для транспортировки воды (сточных вод), определенная в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, в расчете на километр протяженности водопроводной (канализационной) сети, определенной в сопоставимых величинах, в году i, тыс. руб./усл. км;

 - текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по транспортировке холодной воды (сточных вод) или на технологический процесс транспортировки холодной воды (сточных вод) в составе деятельности по водоснабжению (водоотведению), в году (i-2). В текущих расходах гарантирующей организации не учитываются расходы на электрическую энергию в случае, если регулируемая организация, осуществляющая транспортировку холодной воды и (или) транспортировку сточных вод, не владеет на законных основаниях насосными станциями, канализационными насосными станциями, насосным оборудованием, иным оборудованием, потребляющим электрическую энергию, затрачиваемую в технологическом процессе транспортировки воды и (или) транспортировки сточных вод, тыс. руб.;

 - протяженность водопроводной (канализационной) сети гарантирующей организации, используемой для транспортировки холодной воды (сточных вод), определенная в сопоставимых величинах по формуле (3) Методических указаний, в году (i-2), усл. км.

Нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы (централизованных систем) водоснабжения и (или) водоотведения, используемым для транспортировки воды (сточных вод), определяется органом регулирования тарифов в соответствии с формулой (2.2) исходя из величины расходов регулируемой организации на амортизацию основных средств и нематериальных активов, определенной в соответствии с п. 28 Методических указаний, в расчете на километр протяженности водопроводной (канализационной) сети, определенной в сопоставимых величинах, в размере, не превышающем 15 процентов удельных текущих расходов гарантирующей организации.

Текущие расходы гарантирующей организации на транспортировку воды (сточных вод) по соответствующей централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения определяются с учетом положений главы VI.I Методических указаний. При этом для расчета тарифов регулируемых организаций методом сравнения аналогов в составе таких расходов не учитываются:

доходы и расходы гарантирующей организации, возникшие в связи с применением штрафных санкций, выплатой компенсаций и корректировкой тарифов в связи с исполнением (неисполнением) установленных значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения и (или) водоотведения гарантирующей организации;

расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду;

расходы, предусмотренные п.п. 4 п. 44 и п.п. 3 - 5, 7 - 10 п. 49 Методических указаний, за исключением арендной платы за землю;

расходы на содержание резервуаров для воды, водопроводных насосных станций, напорных канализационных трубопроводов, канализационных насосных станций (в случае, если регулируемая организация, осуществляющая транспортировку холодной воды и (или) транспортировку сточных вод, не владеет на законных основаниях насосными станциями, канализационными насосными станциями);

расходы на оплату услуг других регулируемых организаций в сфере водоснабжения и водоотведения.

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:

 (3)

 (3.1)

где:

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

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

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

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

S500 - средняя стоимость строительства трубопровода диаметра 500 мм, тыс. руб./км.

Средняя стоимость строительства трубопроводов определяется с использованием проектной документации и не должна превышать стоимость, определенную с применением укрупненных нормативов цены строительства и поправочных коэффициентов, необходимых для учета региональных особенностей, а в случае если такие нормативы не установлены, указанные расходы определяются органом регулирования тарифов с учетом представленной регулируемой организацией сметной стоимости таких работ.

Протяженность водопроводной (канализационной) сети регулируемой организации, определенная в сопоставимых величинах, определяется на основании коэффициентов дифференциации стоимости строительства гарантирующей организации. Гарантирующие организации представляют в органы регулирования тарифов информацию согласно Приложению 5.1 к Методическим указаниям в отношении коэффициентов дифференциации стоимости строительства и протяженности водопроводной (канализационной) сети, определенной в сопоставимых величинах. Регулируемые организации, осуществляющие транспортировку холодной воды, транспортировку сточных вод в зоне деятельности гарантирующей организации, представляют в органы регулирования тарифов информацию согласно Приложению 5.2 к Методическим указаниям.

В соответствии с п.п. «р» п. 17 Правил гарантирующие организации, в зоне деятельности которых имеются организации, осуществляющие транспортировку холодной воды, транспортировку сточных вод, тарифы для которых устанавливаются с применением метода сравнения аналогов, представляют в регулирующий орган расчет размера удельных текущих расходов гарантирующей организации на транспортировку холодной воды и (или) транспортировку сточных вод.

В соответствии с вышеуказанным пунктом Правил гарантирующей организацией - ООО «Водоканал» (г. Анжеро-Судженск) представлен расчет фактических финансовых потребностей на транспортировку питьевой воды за 2020 год, определенных согласно Методическим указаниям.

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 1 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 2 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 01.01.2022 по 31.12.2022 в расчете на 1 км водопроводной сети, определенной в сопоставимых величинах, составила 42,12 тыс. руб./км. и рассчитана от удельной необходимой валовой выручки ООО «Водоканал» за 2020 год в размере 38,10 тыс. руб. с учетом ИПЦ Минэкономразвития России 106,0% на 2021 год и 104,3% на 2022 год.

Нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств принят в размере 6,32 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% = 42,12 тыс. руб./км. \* 15% = 6,32 тыс. руб./км.

Необходимая валовая выручка АО «Транснефть-ЗС» для осуществления транспортировки питьевой воды на период с 01.01.2022 по 31.12.2022 определена, исходя из удельной необходимой валовой выручки ООО «Водоканал» в расчете на 1 км водопроводной сети в сопоставимых величинах за 2020 год с применением ИПЦ Минэкономразвития России 106,0% на 2021 год и 104,3% на 2022 год и нормативного уровня расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов. (расчет представлен в Приложении 3 к экспертному заключению).

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

- на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – ***38,86*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2022 по 31.12.2022 – ***37,86*** 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 01.01.2022 по 31.12.2022**

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 01.01.2022 по 31.12.2022 согласно данным таблицы 2.

Таблица 2

**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 01.01.2022 по 31.12.2022**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Период | Календарная разбивка | Тарифы, руб./м3 | Рост к предыдущему периоду, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| АО «Транснефть-Западная Сибирь» | 2022 | с 01.01.2022 по 31.12.2022 | 2,69 | -33,5 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 2,69 | 0,0 |

Приложение 1 к экспертному заключению

Приложение 2 к экспертному заключению



Приложение 3 к экспертному заключению



Приложение № 11 к протоколу № 62

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 05.10.2021

**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 01.01.2022 по 31.12.2022**

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 реализации | 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 реализации | 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 реализации | 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. | 2022 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 | 457,85 | 457,85 |
| 9.1.1. | - население | м3 | - | - |
| 9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 457,85 | 457,85 |
| 9.2. | Собственные нужды производства | м3 | 14012,96 | 14012,96 |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2022 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. | 38,86 | 38,86 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное холодное водоснабжение | 01.01.2022 | 31.12.2022 |

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2020 год | Ожидаемые значения 2021 год | План 2022год | План 2023 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 2022 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2023 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) | - | - | - |
| 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 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 2020 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 № 62

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 05.10.2021

**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 01.01.2022 по 31.12.2022**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование  потребителей | Тариф, руб./м3 (без НДС) | |
| с 01.01.2022  по 30.06.2022 | с 01.07.2022  по 31.12.2022 |
| Прочие потребители | 2,69 | 2,69 |

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

Приложение № 13 к протоколу № 62

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 05.10.2021

**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 техническую воду, реализуемых

на потребительском рынке, на 2022 год

Ведущий консультант Региональной энергетической комиссии Кузбасса (далее – специалист), рассмотрев представленные организацией предложения по корректировке необходимой валовой выручки и установленных тарифов на техническую воду, 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 2022 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 2022 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на водоподготовку, транспортировку и подачу технической воды, принимаемых для корректировки тарифов на 2022 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 2020 год не представляется возможным.

Фактические расходы на оказание услуг в сфере холодного водоснабжения технической водой за 2020 год, предоставленные в формате шаблона CALC.TARIF.VODA.6.42 561,06 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 2022 год**

Постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.09.2020 № 219 АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) (Яйский муниципальный округ) установлены долгосрочные параметры регулирования тарифов на техническую воду с 01.01.2021 по 31.12.2023.

Постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.09.2020 № 220 АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) (Яйский муниципальный округ):

утверждена производственная программа в сфере холодного водоснабжения технической водой;

установлены одноставочные тарифы на техническую воду, 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 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 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 |
| 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 |

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 техническую воду на 2022 год поступило 29.04.2021 № 2958.

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

- в сфере холодного водоснабжения технической водой в размере ***403,83*** тыс. руб. (в шаблоне CALC.TARIF.VODA.6.42 405,06 тыс. руб.), тариф с 01.01.2022 по 31.12.2022 – ***188,81*** руб./м3.

**Техническая вода**

**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 2021 год – 106,0%, на 2022 год – 104,3% (далее – ИПЦ Минэкономразвития России);

- индексы цен производителей электрической энергии на 2021 год – 103,4%, на 2022 год – 103,5% (далее – ИЦП Минэкономразвития России).

Вышеуказанные индексы приняты согласно основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, определенных в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, опубликованном 30.09.2021 года на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации (далее - прогноз Минэкономразвития РФ).

**Анализ экономической обоснованности расходов на 2022 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 2022 год в размере ***143,48*** тыс. руб.

При расчете Операционных расходов на 2022 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2021 года – ***139,36*** тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2022 год 104%, согласно прогнозу Минэкономразвития России от 30.09.2019г.;
* 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 2022 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2021 года – ***139,36*** тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2022 год – 104,3%;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%.

Таким образом, в процессе экспертизы операционные расходы на 2022 год определены в сумме ***143,89*** тыс. руб.

ОР2022 = 139,36 х [(1- 1%/100%) х (1+0,043)] х (1+0) = 143,89 тыс. руб.

Увеличение затрат по отношению к утвержденным составило ***0,41*** тыс. руб., отклонение в сторону уменьшения от предложенной организацией составило ***383,81*** 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 2022 год в размере 11,11 тыс. руб. (5,83 тыс. руб. по уровню напряжения НН: объем 5,30 тыс. кВт\*ч в год, цена на электроэнергию 1,10 руб./кВт\*ч; 5,28 тыс. руб. по заявленной мощности НН: объем 0,00732 МВт в год, цена 721,61 руб./кВт.мес.).

Организацией расходы в целях корректировки на 2022 год заявлены в размере 13,07 тыс. руб. (6,28 тыс. руб. по уровню напряжения НН: объем 5,36 тыс. кВт\*ч в год, цена на электроэнергию 1,17 руб./кВт\*ч; 6,79 тыс. руб. по заявленной мощности НН: объем 0,00907 МВт в год, цена 748,31 руб./кВт.мес.).

В процессе экспертизы определены расходы в сумме 11,46 тыс. руб. (6,21 тыс. руб. по уровню напряжения НН: объем 5,30 тыс. кВт в год - рассчитан в соответствии с утвержденным на 2022 год удельным расходом электрической энергии – 1,77 кВт\*ч/м3, цена на электроэнергию 1,17 руб./кВт\*ч принята по предложению организации и не превышает фактические данные 2020 года с применением ИЦП Минэкономразвития России на 2021 год 103,4%, на 2022 год 103,5% (1,13 руб./кВт\*ч средняя фактическая цена по расчету организации, представленному в материалах тарифного дела); 5,26 тыс. руб. по заявленной мощности НН 0,00732 тыс. МВт в год – принят на уровне плановой сметы 2021 года, тариф на заявленную мощность 718,14 руб./кВт.мес, применен ИЦП Минэкономразвития России на 2022 год 103,5% к плановой цене 2021 года.

Увеличение затрат по отношению к утвержденным составило ***0,35*** тыс. руб., отклонение в сторону уменьшения от предложенных организацией составило ***1,61*** 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 2022 год регулирующим органом утверждены в размере ***4,98*** тыс. руб. Предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере ***6,89*** тыс. руб.

В процессе экспертизы на 2022 год расходы рассчитаны в соответствии с действующим законодательством, с учетом классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, и составили ***4,98*** тыс. руб.

В расчет приняты расходы на основании представленных инвентарных карточек (по первоначальной стоимости). Расчет представлен в таблице 1.

Таблица 1.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 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** |

Изменения затрат по отношению к утвержденным не произошло, отклонение в сторону уменьшения затрат от предложенных организацией составило ***1,91*** 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 2022 год в размере ***3,03*** руб., организацией неподконтрольные расходы в целях корректировки предложены в размере ***2,37*** тыс. руб.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***3,03*** тыс. руб., (снижение затрат по отношению к утвержденным не произошло, отклонение в сторону увеличения затрат от предложенных организацией составило ***0,66*** тыс. руб.) в том числе:

- По статье **«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.

- По статье **«Водный налог»** регулирующим органом на 2022 год утверждены затраты в размере ***3,03*** тыс. руб. Предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере ***2,37*** тыс. руб. В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***3,03*** тыс. руб.

Расходы рассчитаны по планируемым объемам воды, забранной из водного объекта на ставку водного налога с коэффициентами роста на 2022 год в соответствии с п.1 и п.1.1. ст. 333.12 НК РФ (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ. Расчет представлен в таблице 2.

Таблица 2.

Расчет водного налога на 2022 год АО «Транснефть-ЗС»

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Объем воды, м3 | Ставка налога, тыс. руб. | 2022 год | |
| Коэфф. | Сумма налога, тыс. руб. |
| 3000,00 | 0,33 | 3,06 | 3,03 |

Снижение затрат по отношению к утвержденным не произошло, отклонение в сторону увеличения затрат от предложенных организацией составило ***0,66*** 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 техническую воду нормативный уровень прибыли для организации не утвержден. Организацией в целях корректировки расходы не заявлены.

Инвестиционная программа в сфере холодного водоснабжения технической водой на 2021-2023 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 заявлены в размере ***16,40*** тыс. руб.

АО «Транснефть-Западная Сибирь» не наделена статусом гарантирующей организацией в сфере холодного водоснабжения технической водой.

Изменения затрат по отношению к утвержденным не произошло, отклонение в сторону уменьшения затрат от предложенных организацией составило ***16,40*** тыс. руб.

**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.

В соответствии с вышеуказанным пунктом Методических указаний, в целях недопущения резких изменений уровня тарифов в течение регулируемого долгосрочного периода, специалистом регулирующего органа при установлении тарифов на долгосрочный период 2021-2023гг. была произведена корректировка общей суммы необходимой валовой выручки 2022 года в сторону уменьшения на сумму 1,23 тыс. руб.

В целях недопущения резких изменений уровня тарифов при корректировке 2022 года в расходы по данной статье учтена сумма (-1,39) тыс. руб. Возврат сглаживания регулятором планируется произвести при корректировке 2023 года.

Таблица 3.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | 2021 год | 2022 год | 2023 год | ИТОГО: |
| Корректировка НВВ в целях сглаживания | 0,00 | -1,39 | 1,39 | 0,00 |

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.

**«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 2022 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.

В случае если на i-2 год применялся метод экономически обоснованных расходов, то  определяется по формуле (33.1)





где:

 - величина, определяющая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, тыс. руб.

 - экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и не возмещенные регулируемой организации (не учтенные в тарифах), определяемые при i = 1, 2 (за исключением расходов, связанных с реализацией утвержденных инвестиционных программ), тыс. руб.;

 - доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и подлежащие исключению из НВВ, определяемые при i = 1, 2 (за исключением доходов, связанных с реализацией утвержденных инвестиционных программ), тыс. руб.

На основании вышеизложенного **величина, определяющая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, по услуге холодного водоснабжения технической водой** представлен в Таблице 4.

Таблица 4.

Величина, определяющая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, по услуге холодного водоснабжения технической водой, рассчитанная по итогу 2020 года составила (-1,18) тыс. руб.

∆РЕЗi-2 = 0,00 + (-1,18) = -1,18 тыс. руб.

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

Регулирующим органом расходы по статье на 2022 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 2022 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 2022 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 водоснабжения (по услуге холодного водоснабжения технической водой) представлены в Таблице 5.

Таблица 5.

Показатели надежности, качества, энергетической эффективности

объектов централизованных систем водоснабжения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | План 2020 год | Факт 2020 года |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | |
| 1. | Доля потерь технической воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 0,00 | 0,00 |
| 2. | 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 воды | 2,23 | 3,98 |

При корректировке НВВ на 2022 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 холодного водоснабжения технической водой АО «Транснефть – Западная Сибирь» (филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» Анжеро-Судженская линейная производственно-диспетчерская станция) (Яйский муниципальный округ) **на 2022 год** составляет:

**НВВск 2022 = 143,89 + 3,03 + 11,46 + 0 + 4,98 + 0 + 0 – 0 + (-1,39) + (-1,18) = = 160,80 тыс. руб.**,

в том числе с календарной разбивкой по периодам:

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 78,83 тыс. руб.;

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 81,98 тыс. руб.

Распределение НВВ по периодам произведено исходя из не превышения уровня тарифа в 1 полугодии 2022 года над тарифом декабря 2021 года (52,55 руб./м3) на основании положений п. 9 Основ ценообразования.

Снижение необходимой валовой выручки к установленной составляет ***0,57*** тыс. руб., отклонение в сторону уменьшения от предложенной организацией составило ***405,63*** тыс. руб.

**Натуральные показатели по холодному водоснабжению технической водой**

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.

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 2020 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.

Специалист полагает экономически и технологически обоснованным принять показатели объемов обеспечения оказываемых услуг в сфере холодного водоснабжения технической водой по категориям потребителей на уровне ранее утвержденных, соответствующих лимитам по лицензии на недропользование, в том числе на потребительский рынок по фактическим объемам 2020 года, объемы на собственные нужды производства приняты как разница между объемом поднятой воды и объемом на потребительский рынок.

В подтверждение фактических объемов 2020 года организацией представлены документы:

- договор от 12.04.2021 № СКР-2020-2 на отпуск (получение) технической воды для проведения зачистки резервуаров и водоотведения для ООО «Стройконструкция-Регион» (Том 3, стр. 138-145);

- акты выполненных работ и счета-фактуры за 2020 год (Том 3, стр. 133-136);

-журнал учета водопотребления средствами измерений (Том 3, стр. 107-132);

- копия статистической отчетности 2-ТП (водхоз) с пояснительными записками за 2018-2020 годы (Том 1, стр. 266-287).

Планируемый объем отпущенной воды по категориям потребителей составил:

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1500 м3;

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 1500 м3.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Отпущено воды по категориям потребителей, м3 | | | | |
|  | Население | Бюджетные потребители | Прочие потребители | Собственные нужды производства | Всего: |
| 2022 год | | | | | |
| Утверждено  РЭК Кузбасса | - | - | 880,00 | 2120,00 | 3000,00 |
| Предложение организации  в целях корректировки | - | - | 1000,00 | 2000,00 | 3000,00 |
| Предложение  РЭК Кузбасса в целях корректировки | - | - | 1170,00 | 1830,00 | 3000,00 |

**Расчет одноставочных тарифов в сфере холодного водоснабжения техничекой водой**

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 техническую воду в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2022 год с календарной разбивкой:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы, руб./м3 | Рост к предыдущему периоду, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Техническая вода | | | | |
| АО «Транснефть-Западная Сибирь» | 2022 | с 01.01.2022  по 30.06.2022 | 52,55 | 0,0 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 54,65 | 4,0 |

Приложение № 14 к протоколу № 62

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 05.10.2021

**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) |
| 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 реализации | 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 реализации | 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 реализации | 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 | 585,00 | 585,00 | 440,00 | 440,00 |
| 7.1. | Потребительский рынок | м3 | 440,00 | 440,00 | 585,00 | 585,00 | 440,00 | 440,00 |
| 7.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 7.1.2. | - прочие потребители | м3 | 440,00 | 440,00 | 585,00 | 585,00 | 440,00 | 440,00 |
| 7.2. | Собственные нужды производства | м3 | 1060,00 | 1060,00 | 915,00 | 915,00 | 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 | 81,98 | 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 2019-2020 годы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование показателя | | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 2019 год | | |
| 1. Холодное водоснабжение технической водой | | |
| - | - | |
| 1. год | | |
| 1. Холодное водоснабжение технической водой | | |
| - | - | |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 15 к протоколу № 62

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 05.10.2021

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | Анжеро-Судженская ЛПДС филиала "Новосибирское РНУ" АО "Транснефть - Западная Сибирь" | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2021-2023 |
|  |  | **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2020 год** | | **2021 год** | **2022 год** | **2022 год** | | **2022 год (с учетом корретировки)** | | | | **Обоснование отклонений** |
|  |  | **Утверждено регулирующим органом** | **Факт** | **Утверждено регулирующим органом** | **Утверждено регулирующим органом** | **Предложение организации** | | **Предложение регулирующего органа** | | **В том числе на период** | |
|  |  | **корректировка** | **с учетом корректировки** | **корректировка** | **с учетом корректировки** | **с 01.01. по 30.06.** | **с 01.07. по 31.12.** |
|  |  | 1 | 2 | 3 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
|  |  | **1** | **Натуральные показатели** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 1.1 | Поднято воды | м3 | 3 000,00 | 1 450,00 | 3 000,00 | 3 000,00 | 0,00 | 3 000,00 | 0,00 | 3 000,00 | 1 500,00 | 1 500,00 |  |
|  |  | 1.6 | Подано воды в сеть | м3 | 3 000,00 | 1 450,00 | 3 000,00 | 3 000,00 | 0,00 | 3 000,00 | 0,00 | 3 000,00 | 1 500,00 | 1 500,00 |  |
|  |  | 1.7 | Потери воды | м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  |  | 1.7.1 | То же в % | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  |  | 1.8 | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 3 000,00 | 1 450,00 | 3 000,00 | 3 000,00 | 0,00 | 3 000,00 | 0,00 | 3 000,00 | 1 500,00 | 1 500,00 | принято по лимитам лицензии на недропользование. |
|  |  | 1.8.1 | На потребительский рынок | м3 | 2 760,00 | 1 170,00 | 880,00 | 880,00 | 120,00 | 1 000,00 | 290,00 | 1 170,00 | 585,00 | 585,00 |  |
|  |  | 1.8.1.3 | Прочим потребителям | м3 | 2 760,00 | 1 170,00 | 880,00 | 880,00 | 120,00 | 1 000,00 | 290,00 | 1 170,00 | 585,00 | 585,00 | по факту 2020 года |
|  |  | 1.8.2 | На собственные нужды производства | м3 | 240,00 | 280,00 | 2 120,00 | 2 120,00 | -120,00 | 2 000,00 | -290,00 | 1 830,00 | 915,00 | 915,00 | разница между отпущено воды по категориям потребителей и прочими потребителями. |
|  |  | **2** | **Себестоимость** | **тыс руб** | **162,00** | **561,06** | **157,65** | **162,60** | **387,43** | **550,03** | **0,77** | **163,37** | **79,68** | **83,69** |  |
|  |  | **3** | **Производственные расходы** | **тыс руб** | **154,73** | **553,52** | **150,04** | **154,59** | **386,18** | **540,77** | **0,77** | **155,36** | **77,68** | **77,68** |  |
| **ОР** |  | **3.2** | **Материалы и запасные части** | **тыс руб** | **1,22** | **104,84** | **1,27** | **1,30** | **111,55** | **112,85** | **0,00** | **1,31** | **0,65** | **0,65** | Рассчитаны исходя из базового уровня операционных расходов 2021 года, с применением коэффициента индексации на 2022 год, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2022 год 104,3%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| **ЭР** |  | **3.3** | **Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:** | **тыс руб** | **12,14** | **6,50** | **10,68** | **11,11** | **1,96** | **13,07** | **0,35** | **11,46** | **5,73** | **5,73** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.1 | Средний тариф на энергию | руб/кВт.ч | 1,11 | 1,13 | 1,06 | 1,10 | 0,00 | 1,17 | 0,00 | 1,17 | 1,17 | 1,17 |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 6,68 | 5,77 | 5,30 | 5,30 | 0,00 | 5,36 | 0,00 | 5,30 | 2,65 | 2,65 |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.3 | Удельный расход энергии | кВт.ч/м3 | 2,23 | 3,98 | 1,77 | 1,77 | 0,00 | 1,79 | 0,00 | 1,77 | 1,77 | 1,77 |  |
| **ЭР** |  | **3.3.1.1** | **Энергия НН (0,4 кВ и ниже)** | **тыс руб** | **7,39** | **6,50** | **5,60** | **5,83** | **0,45** | **6,28** | **0,38** | **6,21** | **3,10** | **3,10** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.1.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 1,11 | 1,13 | 1,06 | 1,10 |  | 1,17 |  | 1,17 | 1,17 | 1,17 | по предложению организации, не превышающим факт 2020 года, с учетои ИЦП Минэкономразвития РФ на 2021 год 103,4%, на 2022 год 103,5%. |
| **ЭР** |  | 3.3.1.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 6,68 | 5,77 | 5,30 | 5,30 |  | 5,36 |  | 5,30 | 2,65 | 2,65 | рассчитано по утвержденному удельному расходу на 2022 год |
| **ЭР** |  | **3.3.1.2** | **Заявленная мощность по НН (0,4 кВ и ниже)** | **тыс руб** | **4,75** | **0,00** | **5,08** | **5,28** | **1,51** | **6,79** | **-0,03** | **5,26** | **2,63** | **2,63** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.1.2.1 | Тариф на заявленную мощность | руб/кВт.мес | 649,18 |  | 693,86 | 721,61 |  | 748,31 |  | 718,14 | 718,14 | 718,14 | по плану 2021 года, с учетои ИЦП Минэкономразвития РФ на 2022 год 103,5%. |
| **ЭР** |  | 3.3.1.2.2 | Годовой объем мощности | МВт | 0,00732 |  | 0,00732 | 0,00732 |  | 0,00907 |  | 0,00732 | 0,00366 | 0,00366 | по плановой смете 2021 года |
| **ОР** |  | **3.8** | **Расходы на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **94,61** | **319,67** | **98,11** | **101,02** | **196,09** | **297,11** | **0,29** | **101,31** | **50,66** | **50,66** | Рассчитаны исходя из базового уровня операционных расходов 2021 года, с применением коэффициента индексации на 2022 год, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2022 год 104,3%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
|  |  | 3.8.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 15 769,00 | 53 278,33 | 16 352,45 | 16 836,49 | 0,00 | 49 518,33 | 0,00 | 16 885,05 | 16 885,05 | 16 885,05 |
|  |  | 3.8.2 | Численность производственного персонала | чел | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |  | 0,50 |  | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| **ОР** |  | **3.9** | **Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **28,57** | **96,49** | **29,43** | **30,31** | **59,42** | **89,73** | **0,09** | **30,39** | **15,20** | **15,20** |
| **ОР** |  | **3.12** | **Прочие производственные расходы** | **тыс руб** | **18,18** | **26,02** | **10,54** | **10,85** | **17,16** | **28,01** | **0,03** | **10,88** | **5,44** | **5,44** |
| **ОР** |  | 3.12.3 | Прочие расходы: | тыс руб | 18,18 | 26,02 | 10,54 | 10,85 | 17,16 | 28,01 | 0,03 | 10,88 | 5,44 | 5,44 |
| **ОР** | О | 3.12.3.2 | спецодежда | тыс руб | 18,18 | 26,02 | 10,54 | 10,85 | 17,16 | 28,01 | 0,03 | 10,88 | 5,44 | 5,44 |
| **ОР** |  | **4** | **Ремонтные расходы** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **А** |  | **7** | **Амортизация основных средств и нематериальных активов** | **тыс руб** | **4,98** | **6,43** | **4,98** | **4,98** | **1,91** | **6,89** | **0,00** | **4,98** | **0,48** | **4,50** |  |
| **А** |  | **7.1** | **Амортизация основных средств** | **тыс руб** | **4,98** | **6,43** | **4,98** | **4,98** | **1,91** | **6,89** | **0,00** | **4,98** | **0,48** | **4,50** | в соответствии с данными по инвентарным карточкам (дата принятия к учету, СПИ). |
| **НР** |  | **9** | **Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов** | **тыс руб** | **2,29** | **1,11** | **2,63** | **3,03** | **-0,66** | **2,37** | **0,00** | **3,03** | **1,51** | **1,51** |  |
| **НР** |  | 9.3 | Водный налог | тыс руб | 2,29 | 1,11 | 2,63 | 3,03 | -0,66 | 2,37 | 0,00 | 3,03 | 1,51 | 1,51 | в соответствии с законодательством |
|  |  | **10** | **Прибыль** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **16,40** | **16,40** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **П** |  | 10.3 | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс руб |  |  | 0,00 | 0,00 | 16,40 | 16,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | в соответствии с методическими указаниями, организция не является гарантирующим поставщиком |
|  |  | **15** | **НВВ без НДС** | **тыс руб** | **162,00** | **561,06** | **157,65** | **162,60** | **403,83** | **566,43** | **0,77** | **163,37** | **79,68** | **83,69** |  |
|  |  | **15.1** | На потребительский рынок | **тыс руб** | 149,04 | 452,72 | 46,24 | 47,70 | 141,11 | 188,81 | 16,02 | 63,71 | 31,07 | 32,64 |  |
|  |  | **15.2** | На собственные нужды производства | **тыс руб** | 12,96 | 108,34 | 111,41 | 114,90 | 262,72 | 377,62 | -15,25 | 99,65 | 48,60 | 51,05 |  |
| **КР** |  | **16** | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **-1,23** | **1,23** | **0,00** | **-1,33** | **-2,56** | **-0,85** | **-1,71** |  |
| **КР** |  | 16.1 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (уменьшение) | тыс руб |  |  | **0,00** | **-1,23** | **1,23** |  | **-0,16** | **-1,39** | -0,26 | -1,13 |  |
| **КР** |  | 16.2 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (увеличение) | тыс руб |  |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  | **0,00** | **0,00** | 0,00 | 0,00 |  |
| **КР** |  | 16.6 | Величина, определяющая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | тыс руб |  |  |  |  |  |  | **-1,18** | **-1,18** | -0,59 | -0,59 | В соответствии с Методическими указаниями (разница по водному налогу) |
|  |  | **17** | **НВВ без НДС с учетом корректировок** | **тыс руб** | **162,00** | **561,06** | **157,65** | **161,37** | **405,06** | **566,43** | **-0,57** | **160,80** | **78,83** | **81,98** |  |
|  |  | 17.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 149,04 | 452,72 | 46,24 | 47,34 |  | 188,81 | #ДЕЛ/0! | 62,71 | 30,74 | 31,97 |  |
|  |  | 17.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 12,96 | 108,34 | 111,41 | 114,03 |  | 377,62 | #ДЕЛ/0! | 98,09 | 48,08 | 50,01 |  |
|  |  | **18** | **Тариф** | **руб/м3** | **54,00** | **386,94** | **52,55** | **53,79** |  | **188,81** |  | **53,60** | **52,55** | **54,65** |  |
|  |  | 18.1 | Тариф на потребительский рынок | руб/м3 | 54,00 | 386,94 | 52,55 | 53,79 |  | 188,81 |  | 53,60 | 52,55 | 54,65 |  |
|  |  | 18.2 | Тариф на собственные нужды производства | руб/м3 | 54,00 | 386,94 | 52,55 | 53,79 |  | 188,81 |  | 53,60 | 52,55 | 54,65 |  |
|  |  | **19** | **ФОТ, всего** | **тыс руб** | **94,61** | **319,67** | **98,11** | **101,02** |  | **297,11** |  | **101,31** | **50,66** | **50,66** |  |
|  |  | **20** | **Численность персонала, всего** | **чел** | **0,50** | **0,50** | **0,50** | **0,50** |  | **0,50** |  | **0,50** | **0,50** | **0,50** |  |
|  |  | **21** | **Среднемесячная заработная плата** | **руб** | **15 769,00** | **53 278,33** | **16 352,45** | **16 836,49** |  | **49 518,33** |  | **16 885,05** | **16 885,05** | **16 885,05** |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 52,55 | 54,65 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 78,83 | 81,98 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  |
|  |  |  | Индекс эффективности операционных расходов | % |  |  |  | **1** |  |  |  | **1** | **Рост с 01.07.** | **104,0%** |  |
|  |  |  | Индекс потребительских цен | % |  |  |  | **4,0** |  |  |  | **4,3** |  |  |  |
|  |  |  | Итого коэффициент индексации |  |  |  |  | **1,030** |  |  |  | **1,033** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | **Текущие расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **157,02** | **554,63** | **152,67** | **157,62** | **385,52** | **543,14** | **0,77** | **158,39** | **79,19** | **79,19** |  |
|  |  |  | **Операционные расходы** | **тыс руб** | **142,59** | **547,02** | **139,36** | **143,48** | **384,22** | **527,70** | **0,41** | **143,89** | **71,95** | **71,95** |  |
|  |  |  | **Неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | **2,29** | **1,11** | **2,63** | **3,03** | **- 0,66** | **2,37** | **-** | **3,03** | **1,51** | **1,51** |  |
|  |  |  | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | **12,14** | **6,50** | **10,68** | **11,11** | **1,96** | **13,07** | **0,35** | **11,46** | **5,73** | **5,73** |  |
|  |  |  | **Амортизация** | **тыс руб** | **4,98** | **6,43** | **4,98** | **4,98** | **1,91** | **6,89** | **-** | **4,98** | **0,48** | **4,50** |  |
|  |  |  | **Нормативная прибыль** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |  |
|  |  |  | **Расчетная предпринимательская прибыль** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **-** | **16,40** | **16,40** | **-** | **-** | **-** | **-** |  |
|  |  |  | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **- 1,23** | **1,23** | **-** | **- 1,33** | **- 2,56** | **- 0,85** | **- 1,71** |  |
|  |  |  | **ВСЕГО:** | **тыс руб** | **162,00** | **561,06** | **157,65** | **161,37** | **405,06** | **566,43** | **- 0,57** | **160,80** | **78,83** | **81,98** |  |

Приложение № 16 к протоколу № 62

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 05.10.2021

**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 | 54,65 | 55,03 | 57,62 |

».

Приложение № 17 к протоколу № 62

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 05.10.2021

**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 2022 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 2022 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 2022 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на водоотведение, принимаемых для корректировки тарифов на 2022 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 2020 год не представляется возможным.

Фактические расходы на оказание услуг в сфере водоотведения за 2020 год, предоставленные в формате шаблона CALC.TARIF.VODA.6.42, составили ***5923,76*** 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 2022 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) (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.09.2020 № 217) 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) (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.09.2020 № 218):

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 2022 год поступило 29.04.2021 № 2156.

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

- в сфере водоотведения в размере ***4863,61*** тыс. руб. (в шаблоне CALC.TARIFF.VODA.6.42.4863,30 тыс. руб.), тариф с 01.01.2022 по 31.12.2022 – ***298,07*** 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 2021 год – 106,0%, на 2022 год – 104,3% (далее – ИПЦ Минэкономразвития России);

- индексы цен производителей электрической энергии на 2021 год 103,4%, на 2022 год – 103,5% (далее – ИЦП Минэкономразвития России).

Вышеуказанные индексы приняты согласно основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, определенных в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, опубликованном 30.09.2021 года на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации (далее - прогноз Минэкономразвития РФ).

**Анализ экономической обоснованности расходов на 2022 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 2022 год в размере ***737,60*** тыс. руб.

При расчете Операционных расходов на 2022 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2020 года – ***697,81*** тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2021 год 103,7%, на 2022 год 104,0%, согласно прогнозу Минэкономразвития России от 30.09.2019 г.;
* 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 2022 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2020 года – ***697,81*** тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2021 год – 106,0%, на 2022 год 104,3%;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%.

Таким образом, в процессе экспертизы операционные расходы на 2022 год определены в сумме ***756,13*** тыс. руб.

ОР2022 = 697,81 х [(1- 1%/100%) х (1+0,06)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,043)] х (1+0) = 756,13 тыс. руб.

Увеличение затрат по отношению к утвержденным составило ***18,53*** тыс. руб., отклонение в сторону уменьшения от предложенных организацией составило ***4523,18*** 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 2022 год в размере 84,82 тыс. руб. (52,30 тыс. руб. по уровню напряжения ВН: объем 43,71 тыс. кВт в год, цена на электроэнергию 1,20 руб./кВт\*ч; 32,52 тыс. руб. по заявленной мощности ВН: объем 0,04 МВт, цена 732,74 руб./кВт.мес).

Организацией расходы на электрическую энергию в целях корректировки заявлены в размере 110,94 тыс. руб. (по уровню напряжения ВН: объем 91,35 тыс. кВт в год, цена на электроэнергию 1,21 руб./кВт\*ч).

В процессе экспертизы определены расходы в сумме 52,59 тыс. руб. (по уровню напряжения ВН: объем 43,30 тыс. кВт в год - рассчитан в соответствии с утвержденным на 2022 год удельным расходом электрической энергии – 0,88 кВт\*ч/м3, цена на электроэнергию 1,21 руб./кВт\*ч принята по предложению организации и не превышает фактические данные 2020 года с применением ИЦП Минэкономразвития России на 2021 год 103,4%, на 2022 год 103,5% (1,14 руб./кВт\*ч средняя фактическая цена по расчету организации, представленному в материалах тарифного дела)).

Снижение затрат по отношению к утвержденным составило ***32,23*** тыс. руб., отклонение от в сторону уменьшения от предложенных организацией составило ***58,35*** тыс. руб.

**Амортизация**

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

Расходы на амортизациюна 2022 год регулирующим органом утверждены в размере ***677,70*** тыс. руб. Предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере ***840,94*** тыс. руб.

В процессе экспертизы на 2022 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 ***163,24*** 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 2022 год в размере ***194,21*** руб., организацией неподконтрольные расходы в целях корректировки предложены в размере ***229,52*** тыс. руб.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***218,66*** тыс. руб., (увеличение затрат по отношению к утвержденным составило ***21,45*** тыс. руб., отклонение в сторону уменьшения затрат от предложенных организацией составило ***10,86*** тыс. руб.) в том числе:

- По статье **«Реагенты»** регулирующим органом на 2022 год утверждены расходы в размере ***193,00*** тыс. руб., в том числе:

*- Флокулянт Praestol 650* в размере 50,55 тыс. руб. (объем реагентов *119,00* кг., цена *424,76* руб./кг.).

*- Коагулянт Аква-аурат 30%* в размере *9,86* тыс. руб. (объем реагентов *124,00* кг., цена *79,48* руб./кг.).

*- Оксихлорид алюминия* в размере 132,59 тыс. руб. (объем реагентов *1710,00* л., цена *77,54* руб./л.).

Организацией в целях корректировки расходы заявлены в размере 229,52 тыс. руб., в том числе *Коагулянт Аква-аурат 30%* объем реагента *4540,00* кг., цена *50,56* руб./кг.

В процессе экспертизы на 2022 год расходы приняты в размере ***218,66*** тыс. руб., в том числе:

*Коагулянт Аква-аурат 30%* в размере ***218,66*** тыс. руб. Объем реагентов принят в размере ***4540,00*** кг. по фактическому расходу 2020 года. Цена принята в размере ***48,16*** руб./кг. и рассчитана по факту 2020 года, с учетом индекса ИПЦ Минэкономразвития России на 2021 год 106,0%, на 2022 год 104,3%.

Факт использования реагентов за 2020 год подтвержден:

- аналитический отчет (реестр проводок) (Том 2, стр. 164);

- актами на списание (Том 2, стр. 171-248).

Увеличение затрат по отношению к утвержденным в размере ***25,67*** тыс. руб., отклонение в сторону уменьшения затрат от предложенных организацией составило ***10,86*** тыс. руб.

- По статье **«Затраты на покупную тепловую энергию»** регулирующим органом на 2022 год утверждены в размере ***1,21*** 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 2020 год организацией не отражены в шаблоне CALC.TARIFF.VODA.6.42 и расходы на 2022 год не заявлены.

Снижение затрат по отношению к утвержденным в размере ***1,21*** 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 2020-2024 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 на 2022 год не утверждены. Предприятием в целях корректировки затраты заявлены в размере 96,91 тыс. руб.

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

Изменения затрат по отношению к утвержденным не произошло, отклонение в сторону уменьшения затрат от предложенных организацией составило ***96,91*** тыс. руб.

**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 2022 год не утверждены.

В целях недопущения резких изменений уровня тарифов при корректировке 2022 года в расходы по данной статье учтена сумма (-45,08) тыс. руб. Возврат сглаживания регулятором планируется произвести при корректировке 2023-2024 года.

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.

**«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 2022 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](consultantplus://offline/ref=86F7B0ACBCC8A3BDC9BA234FA4EF1286F789835BE8F185CD89371811B687AFFB56AEB292774DB689102AD8A34C058366C2C1E6E1335FD62Ai5FEK) 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](consultantplus://offline/ref=3BA6FA74A50E718E896531E72E8AA562FB3430D6E311DF667BD716ED2D9D3612CCF2EE1AA74099A5504CF8837583645003327A1CE2F113E4P9I4K) - 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 2020 года составила 5,89 тыс. руб.

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

Регулирующим органом расходы по статье на 2022 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 2022 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 2022 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 2020 год | Факт 2020 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 | 0,88 | 11,39 |

При корректировке НВВ на 2022 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 2022 год** составляет:

**НВВск 2022 = 756,13 + 218,66 + 52,59 + 0 + 677,70 + 0 + 0 – 0 + (-45,08) + + 5,89 = 1665,90 тыс. руб.**,

в том числе с календарной разбивкой по периодам:

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 816,64 тыс. руб.;

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 849,25 тыс. руб.

Распределение НВВ по периодам произведено исходя из не превышения уровня тарифа в 1 полугодии 2022 года над тарифом декабря 2021 года (33,31 руб./м3) на основании положений п. 9 Основ ценообразования.

Снижение необходимой валовой выручки к установленной составляет ***28,42*** тыс. руб., отклонение в сторону уменьшения от предложенной организацией составило ***4891,72*** тыс. руб.

**Натуральные показатели по водоотведению**

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.

В подтверждение фактических объемов 2020 года организацией представлены документы:

- договор от 12.04.2021 № СКР-2020-2 на отпуск (получение) технической воды для проведения зачистки резервуаров и водоотведения для ООО «Стройконструкция-Регион» (Том 2, стр. 19-26);

- акты выполненных работ и счета-фактуры за 2020 год (Том 2, стр. 15-18);

- копия статистической отчетности 2-ТП (водхоз) с пояснительными записками за 2018-2020 годы (Том 1, стр. 266-287).

В целях недопущения резкого роста тарифов специалист полагает экономически и технологически обоснованным принять показатели объемов обеспечения оказываемых услуг в сфере водоотведения по категориям потребителей на уровне объемов утвержденных на 2021 год, в том числе на потребительский рынок по фактическим объемам 2020 года, объемы на собственные нужды производства приняты как разница между объемом пропущенных сточных вод всего и объемом на потребительский рынок.

Планируемый объем принятых сточных вод по категориям потребителей составил:

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 24516,50 м3;

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 24516,50 м3.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Принято сточных вод по категориям потребителей, м3 | | | | |
|  | Население | Бюджетные потребители | Прочие потребители | Собственные нужды производства | Всего: |
| 2022 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 | - | - | 1170,00 | 47863,00 | 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 2022 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» | 2022 | с 01.01.2022  по 30.06.2022 | 33,31 | 0,0 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 34,64 | 4,0 |

Приложение № 18 к протоколу № 62

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 05.10.2021

**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 | 24516,50 | 24516,50 | 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 | 24516,50 | 24516,50 | 24746,00 | 24746,00 | 24746,00 | 24746,00 |
| 3.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 1541,00 | 1541,00 | 440,00 | 440,00 | 585,00 | 585,00 | 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 | 585,00 | 585,00 | 1541,00 | 1541,00 | 1541,00 | 1541,00 |
| 3.2. | Собственные нужды производства | м3 | 23205,00 | 23205,00 | 24076,50 | 24076,50 | 23931,50 | 23931,50 | 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 | 816,64 | 849,25 | 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 2018-2020 год

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

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 19 к протоколу № 62

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 05.10.2021

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | Анжеро-Судженская ЛПДС филиала "Новосибирское РНУ" АО "Транснефть - Западная Сибирь" | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | до 31.12.2024 |
|  |  | **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2020 год** | | **2021 год** | **2022 год** | **2022 год** | | **2022 год (с учетом корректировки)** | | | | **Обоснование отклонений** |
|  |  | **Утверждено регулирующим органом** | **Факт** | **Утверждено регулирующим органом  (с учетом корректировки)** | **Утверждено регулирующим органом** | **Предложение организации** | | **Предложение регулирующего органа** | | **В том числе на период** | |
|  |  | **корректировка** | **с учетом корректировки** | **корректировка** | **с учетом корректировки** | **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 | 14 |
|  |  | **1** | **Натуральные показатели** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 1.1 | Пропущено сточных вод всего | м3 | 49 492,00 | 9 180,00 | 49 033,00 | 49 492,00 | -27 492,00 | 22 000,00 | -459,00 | 49 033,00 | 24 516,50 | 24 516,50 |  |
|  |  | 1.3 | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 49 492,00 | 9 180,00 | 49 033,00 | 49 492,00 | -27 492,00 | 22 000,00 | -459,00 | 49 033,00 | 24 516,50 | 24 516,50 |  |
|  |  | 1.3.1 | Потребительский рынок | м3 | 3 082,00 | 1 170,00 | 880,00 | 3 082,00 | -2 082,00 | 1 000,00 | -1 912,00 | 1 170,00 | 585,00 | 585,00 |  |
|  |  | 1.3.1.3 | Прочие потребители | м3 | 3 082,00 | 1 170,00 | 880,00 | 3 082,00 | -2 082,00 | 1 000,00 | -1 912,00 | 1 170,00 | 585,00 | 585,00 | по факту 2020 года |
|  |  | 1.3.2 | Собственные нужды производства | м3 | 46 410,00 | 8 010,00 | 48 153,00 | 46 410,00 | -25 410,00 | 21 000,00 | 1 453,00 | 47 863,00 | 23 931,50 | 23 931,50 |  |
|  |  | **2** | **Себестоимость** | **тыс руб** | **1 633,92** | **5 923,76** | **1 544,59** | **1 694,32** | **4 766,39** | **6 460,71** | **10,76** | **1 705,08** | **828,50** | **876,58** |  |
|  |  | **3** | **Производственные расходы** | **тыс руб** | **956,22** | **2 715,43** | **866,89** | **1 016,62** | **2 048,97** | **3 065,59** | **10,76** | **1 027,38** | **513,69** | **513,69** |  |
| **НР** |  | **3.1** | **Реагенты** | **тыс руб** | **178,95** | **213,23** | **79,22** | **193,00** | **36,52** | **229,52** | **25,67** | **218,66** | **109,33** | **109,33** |  |
| **НР** | О | 3.1.1 | Флокулянт Praestol 650 | тыс руб | 46,87 | 0,00 | 0,00 | 50,55 | -50,55 | 0,00 | -50,55 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** | 3.1.1.1 | Количество | кг. | 119,00 |  | 0,00 | 119,00 | -119,00 |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** | 3.1.1.2 | Цена | руб/кг. | 393,85 |  | 0,00 | 424,76 | -424,76 |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** | О | 3.1.2 | Коагулянт Аква-аурат 30% | тыс руб | 9,14 | 197,78 | 34,43 | 9,86 | 219,66 | 229,52 | 208,81 | 218,66 | 109,33 | 109,33 |  |
| **НР** | 3.1.2.1 | Количество | л. | 124,00 | 4 540,00 | 430,00 | 124,00 | 4 416,00 | 4 540,00 |  | 4 540,00 | 2 270,00 | 2 270,00 | по факту 2020 года (акты на списание). |
| **НР** | 3.1.2.2 | Цена | руб/л. | 73,70 | 43,56 | 80,07 | 79,48 | -28,93 | 50,56 |  | 48,16 | 48,16 | 48,16 | по факту 2020 года, с учетом индексов ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2021 год 106%, на 2022 год 104,3%. |
| **НР** | О | 3.1.3 | Оксихлорид алюминия | тыс руб | 122,94 | 0,00 | 44,79 | 132,59 | -132,59 | 0,00 | -132,59 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** | 3.1.3.1 | Количество | кг. | 1 710,00 |  | 629,00 | 1 710,00 | -1 710,00 |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** | 3.1.3.2 | Цена | руб/кг. | 71,90 |  | 71,21 | 77,54 | -77,54 |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** | О | 3.1.4 | Магнафлок | тыс руб | 0,00 | 15,45 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** | 3.1.4.1 | Количество | кг. |  | 50,00 |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** | 3.1.4.2 | Цена | руб/кг. |  | 309,00 |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** |  | **3.2** | **Материалы и запасные части** | **тыс руб** | **118,87** | **34,73** | **122,04** | **125,65** | **-77,89** | **47,76** | **3,16** | **128,81** | **64,40** | **64,40** | Рассчитаны исходя из базового уровня операционных расходов 2020 года, с применением коэффициента индексации на 2021-2022 годы, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2021 год 106%, на 2022 год 104,3%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| **ЭР** |  | **3.3** | **Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:** | **тыс руб** | **78,34** | **119,70** | **71,28** | **84,82** | **26,12** | **110,94** | **-32,23** | **52,59** | **26,29** | **26,29** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.1 | Средний тариф на энергию | руб/кВт.ч | 1,11 | 1,14 | 1,04 | 1,20 | 1,23 | 1,21 | 0,00 | 1,21 | 1,21 | 1,21 |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 43,71 | 104,57 | 43,30 | 43,71 | 47,64 | 91,35 | 0,00 | 43,30 | 21,65 | 21,65 |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.3 | Удельный расход энергии | кВт.ч/м3 | 0,88 | 11,39 | 0,88 | 0,88 | -1,73 | 4,15 | 0,00 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |  |
| **ЭР** |  | **3.3.1.1** | **Энергия НН (0,4 кВ и ниже)** | **тыс руб** | **48,30** | **119,70** | **45,20** | **52,30** | **58,64** | **110,94** | **0,29** | **52,59** | **26,29** | **26,29** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.1.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 1,11 | 1,14 | 1,04 | 1,20 | 0,02 | 1,21 |  | 1,21 | 1,21 | 1,21 | по предложению организации, не превышающим факт 2020 года, с учетои ИЦП Минэкономразвития РФ на 2021 год 103,4%, на 2022 год 103,5%. |
| **ЭР** |  | 3.3.1.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 43,71 | 104,57 | 43,30 | 43,71 | 47,64 | 91,35 |  | 43,30 | 21,65 | 21,65 | по утвержденному удельному расходу на 2022 год. |
| **ЭР** |  | **3.3.1.2** | **Заявленная мощность по НН (0,4 кВ и ниже)** | **тыс руб** | **30,04** | **0,00** | **26,08** | **32,52** | **-32,52** | **0,00** | **-32,52** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.1.2.1 | Тариф на заявленную мощность | руб/кВт.мес | 676,81 |  | 587,60 | 732,74 | -732,74 |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **ЭР** |  | 3.3.1.2.2 | Годовой объем мощности | МВт | 0,04 |  | 0,04 | 0,04 | -0,04 |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** |  | **3.4** | **Затраты на покупную тепловую энергию** | **тыс руб** | **1,12** | **337,06** | **0,00** | **1,21** | **-1,21** | **0,00** | **-1,21** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | по предложению организации. |
| **ОР** |  | **3.6** | **Расходы на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **378,46** | **1 308,24** | **388,53** | **400,03** | **1 026,94** | **1 426,97** | **10,05** | **410,09** | **205,04** | **205,04** | Рассчитаны исходя из базового уровня операционных расходов 2020 года, с применением коэффициента индексации на 2021-2022 годы, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2021 год 106%, на 2022 год 104,3%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
|  |  | 3.6.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 15 769,00 | 43 607,93 | 16 188,93 | 16 668,12 | 171 156,52 | 47 565,80 | 0,00 | 17 086,96 | 17 086,96 | 17 086,96 |
|  |  | 3.6.2 | Численность производственного персонала | чел | 2,00 | 2,50 | 2,00 | 2,00 | 0,50 | 2,50 |  | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| **ОР** |  | **3.7** | **Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **114,29** | **390,76** | **117,34** | **120,81** | **310,14** | **430,95** | **3,04** | **123,85** | **61,92** | **61,92** |
| **ОР** |  | **3.9** | **Цеховые (общехозяйственные) расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **362,81** | **362,81** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **ОР** |  | 3.9.3 | Прочие расходы, в том числе: | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 362,81 | 362,81 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ОР** | О | 3.9.3.2 | тепловая энергия собственного производства | тыс руб |  |  | 0,00 |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ОР** | О | 3.9.3.3 | Нефть | тыс руб |  |  |  |  | 362,81 | 362,81 |  |  | 0,00 | 0,00 |
| **ОР** |  | **3.10** | **Прочие производственные расходы** | **тыс руб** | **86,19** | **311,70** | **88,48** | **91,10** | **365,54** | **456,64** | **2,29** | **93,39** | **46,69** | **46,69** |
| **ОР** |  | 3.10.1 | Лабораторные анализы | тыс руб | 21,85 | 205,13 | 22,43 | 23,09 | 197,71 | 220,80 | 0,58 | 23,67 | 11,84 | 11,84 |
| **ОР** |  | 3.10.3 | Прочие расходы: | тыс руб | 64,34 | 106,57 | 66,05 | 68,01 | 167,83 | 235,84 | 1,71 | 69,71 | 34,86 | 34,86 |
| **ОР** | О | 3.10.3.1 | Обслуживание систем канализации | тыс руб |  |  | 0,00 |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ОР** | О | 3.10.3.2 | охрана труда (спец.одежда) | тыс руб | 64,34 | 106,57 | 66,05 | 68,01 | 46,70 | 114,71 | 1,71 | 69,71 | 34,86 | 34,86 |
| **ОР** | О | 3.10.3.3 | реагенты для проведения лабор.анализов | тыс руб |  |  | 0,00 |  | 121,13 | 121,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ОР** |  | **4** | **Ремонтные расходы** | **тыс руб** | **0,00** | **2 372,89** | **0,00** |  | **2 554,18** | **2 554,18** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **ОР** |  | **4.3** | **Текущий ремонт основных средств** | **тыс руб** | **0,00** | **2 372,89** | **0,00** |  | **2 554,18** | **2 554,18** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **ОР** |  | 4.3.1 | Материалы на ремонт | тыс руб |  | 2 372,89 |  |  | 2 554,18 | 2 554,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **А** |  | **7** | **Амортизация основных средств и нематериальных активов** | **тыс руб** | **677,70** | **835,45** | **677,70** | **677,70** | **163,24** | **840,94** | **0,00** | **677,70** | **314,81** | **362,89** |  |
| **А** |  | **7.1** | **Амортизация основных средств** | **тыс руб** | **677,70** | **835,45** | **677,70** | **677,70** | **163,24** | **840,94** | **0,00** | **677,70** | **314,81** | **362,89** | в соответствии с данными по инвентарным карточкам (дата принятия к учету, СПИ). |
|  |  | **10** | **Прибыль** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **96,91** | **96,91** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **П** |  | 10.3 | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс руб |  |  |  |  | 96,91 | 96,91 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | в соответствии с Методическими указаниями, организация не является гарантом. |
|  |  | **17** | **НВВ без НДС** | **тыс руб** | **1 633,92** | **5 923,76** | **1 544,59** | **1 694,32** | **4 863,30** | **6 557,62** | **10,76** | **1 705,08** | **828,50** | **876,58** |  |
|  |  | 17.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 101,75 | 754,99 | 27,72 | 105,51 | 368,30 | 298,07 | 44,82 | 40,69 | 19,77 | 20,92 |  |
|  |  | 17.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 1 532,17 | 5 168,77 | 1 516,87 | 1 588,81 | 4 494,99 | 6 259,54 | -34,06 | 1 664,40 | 808,73 | 855,66 |  |
| **КР** |  | **16** | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **14,57** | **0,00** | **88,69** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **-39,19** | **-39,19** | **-11,86** | **-27,33** |  |
| **КР** |  | 16.1 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (уменьшение) | тыс руб |  |  |  |  |  |  | **-45,08** | **-45,08** | -14,80 | -30,27 | в соответствии с Методическими указаниями. |
| **КР** |  | 16.2 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (увеличение) | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **КР** |  | 16.3 | 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 | тыс руб | **14,57** |  | **88,69** |  | **0,00** |  | **5,89** | **5,89** | 2,95 | 2,95 | в соответствии с Методическими указаниями. |
|  |  | **17** | **НВВ без НДС с учетом корректировок** | **тыс руб** | **1 648,50** | **5 923,76** | **1 633,27** | **1 694,32** | **4 863,30** | **6 557,62** | **-28,42** | **1 665,90** | **816,64** | **849,25** |  |
|  |  | 17.1 | На потребительский рынок | тыс руб | **102,66** | **754,99** | **29,31** | **105,51** | **192,56** | **298,07** | **-65,76** | **39,75** | **19,49** | **20,26** |  |
|  |  | 17.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | **1 545,84** | **5 168,77** | **1 603,96** | **1 588,81** | **4 670,73** | **6 259,54** | **37,33** | **1 626,15** | **797,16** | **828,99** |  |
|  |  | **18** | **Тариф** | **руб/м3** | **33,31** | **645,29** | **33,31** | **34,23** |  | **298,07** |  | **33,97** | **33,31** | **34,64** |  |
|  |  | 18.1 | Тариф на потребительский рынок | руб/м3 | 33,31 | 645,29 | 33,31 | 34,23 |  | 298,07 |  | 33,97 | 33,31 | 34,64 |  |
|  |  | 18.2 | Тариф на собственные нужды производства | руб/м3 | 33,31 | 645,29 | 33,31 | 34,23 |  | 298,07 |  | 33,97 | 33,31 | 34,64 |  |
|  |  | **19** | **ФОТ, всего** | **тыс руб** | **378,46** | **1 308,24** | **388,53** | **400,03** |  | **1 426,97** |  | **410,09** | **205,04** | **205,04** |  |
|  |  | **20** | **Численность персонала, всего** | **чел** | **2,00** | **2,50** | **2,00** | **2,00** |  | **2,50** |  | **2,00** | **2,00** | **2,00** |  |
|  |  | **21** | **Среднемесячная заработная плата** | **руб** | **15 769,00** | **43 607,93** | **16 188,93** | **16 668,12** |  | **47 565,80** |  | **17 086,96** | **17 086,96** | **17 086,96** |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 33,31 | 34,64 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 816,64 | 849,25 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,0000 | 0,0000 |  |
|  |  |  | Индекс эффективности операционных расходов | % |  |  | **1** | **1** |  |  |  | **1** | **Рост с 01.07.** | **104,0%** |  |
|  |  |  | Индекс потребительских цен | % | **3,0** |  | **6,0** | **4,0** |  |  |  | **4,3** |  |  |  |
|  |  |  | Итого коэффициент индексации |  |  |  | **1,049** | **1,030** |  |  |  | **1,033** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | **Текущие расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **956,22** | **5 088,31** | **866,89** | **1 016,62** | **4 603,15** | **5 619,77** | **10,76** | **1 027,38** | **513,69** | **513,69** |  |
|  |  |  | **Операционные расходы** | **тыс руб** | **697,81** | **4 418,32** | **716,39** | **737,60** | **4 541,71** | **5 279,31** | **18,53** | **756,13** | **378,07** | **378,07** |  |
|  |  |  | **Неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | **180,07** | **550,29** | **79,22** | **194,21** | **35,31** | **229,52** | **24,45** | **218,66** | **109,33** | **109,33** |  |
|  |  |  | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | **78,34** | **119,70** | **71,28** | **84,82** | **26,12** | **110,94** | **- 32,23** | **52,59** | **26,29** | **26,29** |  |
|  |  |  | **Амортизация** | **тыс руб** | **677,70** | **835,45** | **677,70** | **677,70** | **163,24** | **840,94** | **-** | **677,70** | **314,81** | **362,89** |  |
|  |  |  | **Нормативная прибыль** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |  |
|  |  |  | **Расчетная предпринимательская прибыль** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **-** | **96,91** | **96,91** | **-** | **-** | **-** | **-** |  |
|  |  |  | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **14,57** | **-** | **88,69** | **-** | **-** | **-** | **- 39,19** | **- 39,19** | **- 11,86** | **- 27,33** |  |
|  |  |  | **ВСЕГО:** | **тыс руб** | **1 648,50** | **5 923,76** | **1 633,27** | **1 694,32** | **4 863,30** | **6 557,62** | **- 28,42** | **1 665,90** | **816,64** | **849,25** |  |

Приложение № 20 к протоколу № 62

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 05.10.2021

**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 | 33,31 | 34,64 | 34,60 | 35,20 | 35,20 | 35,98 |

».