**УТВЕРЖДАЮ**

председатель Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса

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

**ПРОТОКОЛ № 47**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КУЗБАССА**

11.08.2020 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

**Члены Правления:** Чурсина О.А., Кулебакин С.В., Игонин С.Е., Полякова Ю.А. (с правом совещательного голоса (не принимает участие в голосовании)).

Кворум имеется.

**Приглашенные:**

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

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

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

**Городова М.Б.** – ведущий консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и утилизации отходов Региональной энергетической комиссии Кузбасса.

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
|
| 1. | Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения ООО «СибЭнерго» в индивидуальном порядке комплекса Новокузнецкой городской клинической инфекционной больницы № 8 при отсутствии технической возможности |
| 2. | Об определении фактических значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Кемеровской области за 2019 год |
| 3. | Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям ООО «Кузбассоблгаз» (г. Кемерово) для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м³/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, на 2020 год |
| 4. | Об утверждении производственной программы сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду ООО «Юргинская зерновая компания» (Юргинский муниципальный округ) |
| 5. | Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод ООО «ЗАВОД «ГОРЭКС-СВЕТОТЕХНИКА» (г. Прокопьевск) |
| 6. | Об установлении фиксированных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях АО «В-Сибпромтранс» (Кия-Шалтырское ППЖТ - филиал) |

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

Вопрос 1 **«Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения  
ООО «СибЭнерго» в индивидуальном порядке комплекса Новокузнецкой городской клинической инфекционной больницы № 8 при отсутствии технической возможности».**

Докладчик **Кулебакин С.В.** согласно экспертному заключению (приложение № 1 к настоящему протоколу) предлагает установить плату за подключение к системе теплоснабжения ООО «СибЭнерго», ИНН 4217085977, в индивидуальном порядке комплекса Новокузнецкой городской клинической инфекционной больницы № 8 при отсутствии технической возможности, согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

В деле имеется письменное обращение (вх. № 3521 от 11.08.2020; исх. № 4-5617-12   
от 11.08.2020) за подписью генерального директора ООО «УК «НовокузнецкЭнерго»   
И.Ю. Карташева с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей общества.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчиков.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 2. **«Об определении фактических значений показателей надежности  
и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным  
сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории  
Кемеровской области за 2019 год»**

Докладчик **Кулебакин С.В.** согласно экспертному заключению (приложение № 3 к настоящему протоколу) предлагает определить фактические значения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям   
ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Кемеровской области за 2019 год согласно [приложению](consultantplus://offline/ref=F0224C4E6D097A0BE3A2F84B1D2106D5B65302AE494E837FD2DE39B54E2BF66FE77E19AA63286896514270TCG0F) № 4 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчиков.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 3 **«Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям   
ООО «Кузбассоблгаз» (г. Кемерово) для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м³/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, на 2020 год»**

Докладчик **Кулебакин С.В.** согласно экспертному заключению (приложение № 5 к настоящему протоколу) предлагает установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Кузбассоблгаз» (г. Кемерово), ИНН 4205244870 на период с 11.08.2020 по 31.12.2020 для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м³/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, согласно приложению № 6 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчиков.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 4 **«Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду ООО «Юргинская зерновая компания» (Юргинский муниципальный округ)»**

Докладчик **Давидович Е.Ю**. согласно экспертному заключению (приложение № 7 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Утвердить ООО «Юргинская зерновая компания» (Юргинский муниципальный округ), ИНН 2466232547, производственную программу в сфере холодного водоснабжения на период с 12.08.2020 по 31.12.2021 согласно приложению № 8 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 № 9 к настоящему протоколу.

3. Установить ООО «Юргинская зерновая компания» (Юргинский муниципальный округ), ИНН 2466232547, одноставочные тарифы на питьевую воду, с применением метода экономически обоснованных расходов на период с 12.08.2020 по 31.12.2021 согласно приложению № 10 к настоящему протоколу.

Отмечено, что в деле имеется письменное обращение (вх. № 3444 от 05.08.2020;   
исх. № 73 от 05.08.2020) за подписью директора ООО «Юргинская зерновая компания»   
А.В. Мухина с просьбой рассмотреть вопрос в отсутствии представителей общества.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчиков.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 5 **«Об утверждении производственной программы в сфере холодного  
водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов  
на транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод  
ООО «ЗАВОД «ГОРЭКС-СВЕТОТЕХНИКА» (г. Прокопьевск)»**

Докладчик **Городова М.Б**. согласно экспертному заключению (приложение № 11 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Утвердить ООО «ЗАВОД «ГОРЭКС-СВЕТОТЕХНИКА» (г. Прокопьевск), ИНН 4223027701, производственную программу в сфере холодного водоснабжения, водоотведения на период с 01.01.2021 по 31.12.2021 согласно приложению № 12 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 к экспертному заключению (приложение № 11 к настоящему протоколу;

3. Установить ООО «ЗАВОД «ГОРЭКС-СВЕТОТЕХНИКА» (г. Прокопьевск), ИНН 4223027701, одноставочные тарифы на транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод с применением метода сравнения аналогов на период с 01.01.2021 по 31.12.2021 согласно приложению № 13 к настоящему протоколу.

Отмечено, что в деле имеется письменное обращение (вх. № 3452 от 06.08.2020;   
исх. № 09-235 от 06.08.2020) за подписью генерального директора ООО «ЗАВОД «ГОРЭКС-СВЕТОТЕХНИКА» И.А. Абрамова с просьбой рассмотреть вопрос в отсутствии представителей общества. С уровнем тарифа согласны.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчиков.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 6 **«Об установлении фиксированных тарифов на транспортные услуги,  
оказываемые на подъездных железнодорожных путях АО «В-Сибпромтранс»   
(Кия-Шалтырское ППЖТ - филиал)»**

Докладчик **Тараскина Т.П.** согласно экспертному заключению (приложение № 14 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Установить и ввести в действие с 18.08.2020 фиксированные тарифы на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях   
   АО «В-Сибпромтранс» (Кия-Шалтырское ППЖТ-филиал), ИНН 2466021909, (без НДС):

1.1. Перевозка грузов, подача и уборка вагонов по подъездным железнодорожным путям в размере 20,37 рублей за тонну.

1.2. Погрузо-разгрузочные работы в размере 4,13 рублей за тонну.

1.3. Маневровая работа, выполняемая локомотивом АО «В-Сибпромтранс» (Кия-Шалтырское ППЖТ-филиал) в размере 1955,42 рублей за локомотиво-час.

1.4. Использование железнодорожного пути (отстой вагонов) в размере 2,40 рублей за вагоно-час.

1. Признать утратившим силу с 18.08.2020 постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 05.03.2019 № 75 «Об установлении фиксированных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях АО «В-Сибпромтранс» (Кия-Шалтырское ППЖТ-филиал).

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчиков.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Члены Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

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

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

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

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

Приложение № 1 к протоколу № 47

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 11.08.2020

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по утверждению платы за подключение к системе теплоснабжения ООО «СибЭнерго» в индивидуальном порядке комплекса Новокузнецкой городской клинической инфекционной больницы № 8 по адресу: Кемеровская область, г. Новокузнецк, в районе ул. Моховая, 20 при отсутствии технической возможности**

ООО «СибЭнерго» обратилось в адрес Региональной энергетической комиссии Кузбасса (далее РЭК) с заявлением   
от 22.07.2020 № 4-1/89-12 об установлении индивидуальной платы за подключение к тепловым сетям ООО «СибЭнерго».

**Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных ООО «СибЭнерго» являются:**

* + Гражданский кодекс Российской Федерации;
  + Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
  + Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
  + Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
  + Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
  + Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
  + 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»;
  + Постановление Правительства РФ от 05.07.2018 № 787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;
  + Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
  + Постановление Правительства Российской Федерации 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
  + Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.08.2014 № 506/пр «О внесении в федеральный реестр сметных нормативов, подлежащих применению при определении сметной стоимости объектов капитального строительства, строительство которых финансируется с привлечением средств федерального бюджета, укрупненных сметных нормативов цены строительства для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры»;
  + Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в энергетической отрасли.

**Перечень представленных материалов**

Предприятием представлено заявление об установлении индивидуальной платы за подключение комплекса Новокузнецкой городской клинической инфекционной больницы № 8 по адресу: Кемеровская область, г. Новокузнецк, в районе ул. Моховая, 20 к тепловым сетям ООО «СибЭнерго» от 22.07.2020 № 4-1/89-12, которое содержит:

* Правоустанавливающие документы.
* Приложение 7.1 Расчет расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей.
* Приложение 7.8 Расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, при отсутствии технической возможности подключения.
* Заявка на подключение к сетям теплоснабжения.
* Письмо от ООО «СибЭнерго» в адрес заявителя о выборе одного из вариантов подключения.
* Уведомления от заявителя о выбранном варианте подключения.
* Заявка, договор для подключения к тепловым сетям.
* Сметные расчеты.
* Рабочая документация.

**Анализ величины максимальной мощности для утверждения платы за подключение**

В соответствии с представленными документами планируется присоединить комплекс Новокузнецкой городской клинической инфекционной больницы № 8 с максимальной нагрузкой 4,0038 Гкал/ч.

Необходимость подключения подтверждается заявкой и договором на подключение к тепловым сетям.

На основе представленных в РЭК материалов, подтверждающих объём заявленной мощности, предлагается согласиться с предлагаемыми предприятием тепловыми нагрузками объектов подключения.

**Физический объём работ по подключению**

В соответствии с представленными ООО «СибЭнерго» материалами, в целях обеспечения подключения зданий и дальнейшего гарантированного теплоснабжения без ущерба для существующих потребителей теплоэнергии, запитанных от предприятия, необходимо выполнить:

1. Реконструкцию подземного трубопровода от точки ТК-10/9 до проектируемой точки подключения УТ-1 протяженность. 1319 м в двухтрубном исчислении.
2. Строительство трубопровода от существующей тепловой сети (проектируемой точки подключения УТ-1) до точки подключения потребителя (граница участка потребителя) протяженностью 328 м в двухтрубном исчислении.

В качестве обосновывающего материала, представлены план строящейся тепловой сети с привязкой к карте местности, пояснительная записка, информация по возможности подключения комплекса Новокузнецкой городской клинической инфекционной больницы № 8.

Экспертная группа, рассмотрев представленные обосновывающие материалы, учитывая их объем и качество, считает необходимость реконструкции и строительства тепловых сетей, обоснованной.

**Расходы на выполнение теплоснабжающей организацией мероприятий, осуществляемых при подключении к системе теплоснабжения**

ООО «СибЭнерго» предлагает в расчёт платы за подключение к системе теплоснабжения следующие расходы:

1. Реконструкцию подземного трубопровода от точки ТК-10/9 до проектируемой точки подключения УТ-1 протяженность. 1319 м в двухтрубном исчислении.
2. Строительство трубопровода от существующей тепловой сети (проектируемой точки подключения УТ-1) до точки подключения потребителя (граница участка потребителя) протяженностью 328 м в двухтрубном исчислении. Расходы на строительство трубопровода от существующей тепловой сети до точек подключения к потребителям.

**Объём капитальных вложений необходимый для подключения**

Суммарный объем капвложений по предложению предприятия составляет 77003,38 тыс. руб.

В качестве обосновывающего материала, представлены сметные расчеты строительства.

Согласно постановлению правительства Российской Федерации 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», стоимость мероприятий, включаемых в состав платы за подключение, определяется в соответствии с методическими указаниями и не превышает укрупненные сметные нормативы для объектов непроизводственной сферы и инженерной инфраструктуры.

Проверка стоимости строительства тепловой сети, согласно «НЦС-2017. НЦС 81-02-13-2020. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник 13. Наружные тепловые сети» показала, что сметная стоимость заявленного мероприятия не превышает укрупненные сметные нормативы для объектов непроизводственной сферы и инженерной инфраструктуры.

Экспертная группа, рассмотрев представленные обосновывающие материалы, учитывая их объем и качество, считает объем капвложений обоснованным в полном объёме за исключением корректировки стоимости реконструкции и строительства тепловых сетей на размер НДС, так как предприятие ошибочно включила данные расходы в объем капвложений.

Таким образом объем капитальных вложений по предложению экспертов составляет 64972,98 тыс. руб.

**(П1) Расходы на выполнение теплоснабжающей организацией мероприятий по подключению объектов заявителей**

Согласно п. 171 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, определяются в соответствии с [приложением 7.1](consultantplus://offline/ref=1F04E896050B5890432A5F4242BE9DB7D9750E56AB30A9C93D885E02E211B4E29EC45F1C9D008035t5jDB) к настоящих Методическим указаниям по формуле:

(тыс. руб./Гкал/ч),

где:

- плановые на очередной расчетный период регулирования расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, тыс. руб.;

- плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, Гкал/ч.

ООО «СибЭнерго» предлагает в расчет платы за подключение к системе теплоснабжения включить расходы на выполнение теплоснабжающей организацией мероприятий, осуществляемых при подключении к системе теплоснабжения на суммарную подключаемую тепловую нагрузку 4,0038 Гкал/час в размере 144,590 тыс. руб., в том числе:

- «Расходы на сырье и материалы» - 5,5 тыс. руб.;

- «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы» - 0,00 тыс. руб.;

- «Оплата труда» - 95,755 тыс. руб.;

- «Отчисления на социальные нужды» - 28,936 тыс. руб.;

- «Прочие расходы» - 14,4 тыс. руб.

Т.е. расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителя по предложению предприятия составят 36,11 тыс. руб./Гкал/ч.

Обосновывающих данные значения документов предприятием не представлено. Эксперты предлагают в расчет платы за подключение к системе теплоснабжения включить расходы на выполнение теплоснабжающей организацией мероприятий, осуществляемых при подключении к системе теплоснабжения на суммарную подключаемую тепловую нагрузку 4,0038 Гкал/час в размере 0,000 тыс. руб.

Таблица 2

(Приложение 7.1 к Методическим указаниям)

**Расчет расходов на проведение мероприятий по подключению к системе теплоснабжения ООО «СибЭнерго» объектов заявителей при отсутствии технической возможности**

| № п/п | Показатели | Ед. измерения | Предложения предприятия | Предложения экспертов | Корректировка |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего | тыс. руб. | 144,591 | 0,000 | -144,591 |
| 1.1 | расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 5,500 | 0,000 | -5,500 |
| 1.2 | расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы | тыс. руб. | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.3 | оплата труда | тыс. руб. | 95,755 | 0,000 | -95,755 |
| 1.4 | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 28,936 | 0,000 | -28,936 |
| 1.5 | прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 14,400 | 0,000 | -14,400 |
| 1.5.1 | расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями | тыс. руб. | 14,400 | 0,000 | -14,400 |
| 1.5.2 | 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 | тыс. руб. | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.5.3 | арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи | тыс. руб. | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.5.4 | расходы на служебные командировки | тыс. руб. | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.5.5 | расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.5.6 | другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции | тыс. руб. | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.6 | Внереализационные расходы, всего | тыс. руб. | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.6.1 | расходы на услуги банков | тыс. руб. | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.6.2 | расходы на обслуживание заемных средств | тыс. руб. | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.6.3 | прочие обоснованные расходы | тыс. руб. | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.7 | Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего: | тыс. руб. | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.7.1 | -денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору) | тыс. руб. | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.7.2 | -прочие расходы | тыс. руб. | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2 | Выпадающие доходы/экономия средств | тыс. руб. |  | 0,000 |  |
| 3 | Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей | Гкал/ч | 4,0038 | 0,000 | 0,00 |
| 4 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | тыс. руб./  Гкал/ч | 36,11 | 0,000 | -36,11 |

Таблица 3 (Приложение 7.8 Методических указаний)

**Расчет индивидуальной платы за подключение к системе теплоснабжения ООО «СибЭнерго» комплекса Новокузнецкой городской клинической инфекционной больницы № 8**

| № п/п | Наименование | Размерность | Предложения предприятия | Предложения экспертов | Корректировка |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Плата за подключение объектов заявителей, при отсутствии технической возможности подключения, в том числе: | Тыс.руб | 88106,58 | 64972,68 | -23133,9 |
| 2 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей | Тыс.руб | 144,59 | 0,00 | -144,59 |
| 2.1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | Тыс.руб/Гкал/ч | 36,11 | 0,00 | -36,11 |
| 2.2 | Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя | Тыс.руб | 4,0038 | 4,0038 | 0,00 |
| 3 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, при отсутствии технической возможности подключения (П2.1), в том числе: | Тыс.руб | 77003,38 | 64972,68 | -12030,70 |
| 4 | Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, при отсутствии технической возможности подключения, (П2.2) | Тыс.руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Налог на прибыль | Тыс.руб/Гкал/ч | 2737,05 | 0,00 | -2737,05 |

Предприятием заявлены расходы по налогу на прибыль в сумме 2737,05 тыс. руб./Гкал/ч. Данные расходы определены предприятием расчетным путем исходя из плановой величины капитальных вложений.

Согласно п.171 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э для заявителей, чья плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка не превышает 1,5 Гкал/ч, налог на прибыль - *Н*, отнесенный к плате за подключение, рассчитывается по формуле:

 (тыс. руб./Гкал/ч)

где:

 - фактические расходы на уплату налога на прибыль, отнесенные на деятельность по подключению к системе теплоснабжения по данным раздельного учета по видам регулируемой деятельности в предшествующем расчетном периоде регулирования, тыс. руб.;

 - плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, Гкал/ч.

Расходы по налогу на прибыль ООО «СибЭнерго», отнесенные на деятельность по подключению к системе теплоснабжения по данным раздельного учета по видам регулируемой деятельности, составили 0,00 тыс. руб., так как ранее деятельность по подключению не осуществлялась. Таким образом, налог на прибыль, отнесенный к плате за подключение составляет 0,00 тыс. руб./Гкал/ч.

**Индивидуальные платы за подключение к системе теплоснабжения ООО «СибЭнерго» объектов заявителей**

По итогам анализа, представленного ООО «СибЭнерго» предложения по расчету платы за подключение к системе теплоснабжения, эксперты предлагают принять плату за подключение к тепловым сетям   
ООО «СибЭнерго» в индивидуальном порядке объектов заявителя по адресу:   
г. Новокузнецк, в районе ул. Моховая, дом 20 при отсутствии технической возможности, согласно таблице 4.

Таблица 4

**Платы за подключение к системе теплоснабжения ООО «СибЭнерго» в индивидуальном порядке комплекс Новокузнецкой городской клинической инфекционной больницы № 8 при отсутствии технической возможности**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Потребитель | Объём присоединяемой мощности, Гкал/ч | Плата за подключение к системе теплоснабжения, тыс. руб. (без учёта НДС) |
| Комплекс Новокузнецкой городской клинической инфекционной больницы № 8  (г. Новокузнецк, в районе ул. Моховая, 20) | 4,0038 | 64972,68 |

Приложение № 2 к протоколу № 47

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 11.08.2020

**Плата за подключение к системе теплоснабжения   
ООО «СибЭнерго» в индивидуальном порядке комплекса Новокузнецкой городской клинической инфекционной больницы № 8 при отсутствии технической возможности**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Подключаемый объект | Объём присоединяемой мощности, Гкал/ч | Плата за подключение к системе теплоснабжения, тыс. руб. (без учёта НДС) |
| Комплекс Новокузнецкой городской клинической инфекционной больницы № 8  (г. Новокузнецк, в районе ул. Моховая, 20) | 4,0038 | 64972,68 |

Приложение № 3 к протоколу № 47

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 11.08.2020

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по определению фактических значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям на территории Кемеровской области в отношении ООО "Газпром газораспределение Томск" за 2019 год

ООО "Газпром газораспределение Томск" (далее – Предприятие) представило в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее – РЭК) отчетные данные, используемые для расчета фактических значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям на территории Кемеровской области в отношении ООО "Газпром газораспределение Томск" за 2019 год.

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных Предприятием, являются:

* + Федеральный Закон от 31.03.99 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;
  + постановление Правительства РФ от 18.10.2014 N 1074 "О порядке определения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. N 1021";
  + приказ Минэнерго России от 15.12.2014 N 926 "Об утверждении Методики расчета плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям".

Предприятие представило исходные данные для расчета фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям за 2019 год.

|  |
| --- |
| ***Таблица исходных данных для расчёта фактических показателей надёжности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям в Кемеровской области за 2019 год в отношении ООО «Газпром газораспределение Томск»*** |

| **№пп** | ***Показатель*** | ***Месяц*** | | | | | | | | | | | |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***1*** | ***2*** | ***3*** | ***4*** | ***5*** | ***6*** | ***7*** | ***8*** | ***9*** | ***10*** | ***11*** | ***12*** | ***год*** |
| 1 | Количество прекращений и ограничений транспортировки газа в точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети, в т.ч. собственников (нанимателей) жилых помещений в многоквартирных домах, шт. | 50 | 26 | 38 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 12 | 42 | 10 | 178 |
| 2 | Среднемесячное количество точек подключения потребителей услуг к газораспределительным сетям в течение периода регулирования, шт. | 20 760 | 20 762 | 20 754 | 20 765 | 20 770 | 20 786 | 20 806 | 20 827 | 20 866 | 20 890 | 20 911 | 21 004 | 20 825,08 |
|  | **Показатель количества прекращений транспортировки газа (Пнк)\*³** | 0,0024 | 0,0013 | 0,0018 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0006 | 0,0020 | 0,0005 | 0,00855 |
| 3 | Продолжительность прекращений и ограничений транспортировки газа в течение периода регулирования в точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети, в т.ч. собственников (нанимателей) жилых помещений в многоквартирных домах, час | 75 | 40 | 60 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18 | 60 | 12 | 265 |
| 4 | Общая продолжительность оказания услуг в течение периода регулирования по всем точкам подключения в соответствии с договорами, заключенными между газораспределительной организацией и потребителями газа, на оказание услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, час | 15 445 440 | 13 952 064 | 15 440 976 | 14 950 800 | 15 452 880 | 14 965 920 | 15 479 664 | 15 495 288 | 15 023 520 | 15542160 | 15055920 | 15 626 976 | 182431608 |
|  | **Показатель продолжительности прекращений транспортировки газа (Пнв)** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,00000 |
| 5 | Количество недопоставленного газа в течение периода регулирования в результате прекращений и ограничений транспортировки газа в точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети, в т.ч. собственников (нанимателей) жилых помещений в многоквартирных домах, тыс. м3 | 0,225 | 0,120 | 0,210 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,063 | 0,150 | 0,036 | 0,804 |
| 6 | Количество газа, поставляемого по газораспределительным сетям по всем точкам подключения, определяется в соответствии с договорами, заключенными между газораспределительной организацией и потребителями газа, на поставку газа, тыс. м3 | 322 690,5 | 286 285,7 | 290 933,5 | 264 386,2 | 247 231,4 | 222 311,1 | 223 148,3 | 171 853,3 | 282 912,9 | 271 074,0 | 294 056,2 | 314 025,8 | 3190908,79 |
|  | **Показатель недопоставленного газа (Пно)** | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
|  | **Значение общего показателя уровня надежности, (Кнад)** | 0,9981 | 0,9990 | 0,9985 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 0,9995 | 0,9984 | 0,9996 | 0,9932 |
| 7 | Количество обращений потребителей услуг в течение периода регулирования по поводу отклонения давления в точке подключения потребителей услуг к сети газораспределения от величины, заявленной газораспределительной организацией в технических условиях на подключение, шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | **Показатель обеспечения давления (Пкд)\*6** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 8 | Количество обращений потребителей услуг в течение периода регулирования по поводу несоответствия физико-химических характеристик газа в точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети установленным требованиям ГОСТ 5542-87, шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | **Показатель соответствия характеристик газа (Пкфх)** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | **Значение общего показателя уровня качества, (Ккач)** | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 |
|  | **Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, Коб** | 0,999 | 0,999 | 0,999 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 0,999 | 1,000 | 0,9952 |

Экспертная группа, рассмотрев представленные обосновывающие материалы, учитывая их объем и качество, предлагает определить фактические значения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям на территории Кемеровской области в отношении ООО "Газпром газораспределение Томск" за 2019 год согласно нижеприведенной таблице.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № | Наименования показателя | Фактические показатели |
| 2019 |
| 1 | Фактический показатель надежности оказываемых услуг | 0,9932 |
| 2 | Фактический показатель качества оказываемых услуг | 1,0000 |
| 3 | Обобщенный плановый и фактический показатель надежности и качества услуг | 0,9952 |

Приложение № 4 к протоколу № 47

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 11.08.2020

Фактические значения показателей надежности и

качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным

сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Кемеровской области за 2019 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № | Наименования показателя | Фактические показатели |
| 2019 |
| 1 | Фактический показатель надежности оказываемых услуг | 0,9932 |
| 2 | Фактический показатель качества оказываемых услуг | 1,0000 |
| 3 | Обобщенный плановый и фактический показатель надежности и качества услуг | 0,9952 |

Приложение № 5 к протоколу № 47

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 11.08.2020

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по результатам рассмотрения заявки ООО «Кузбассоблгаз»

на утверждение стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, на 2020 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее – РЭК) обратилось ООО «Кузбассоблгаз», ИНН 4205244870 (далее – Предприятие) с заявкой (вх.№ 136 от 15.01.2020) на утверждение стандартизированных тарифных ставок:

- стандартизированная тарифная ставка С1 на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение);

- стандартизированная тарифная ставка С2 на покрытие расходов ГРО, размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км;

- стандартизированная тарифная ставка С3 на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км;

- стандартизированная тарифная ставка С4 на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км;

- стандартизированная тарифная ставка С5 на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м3 (руб./м3);

- стандартизированная тарифная ставка С7 на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам:

С7.1 - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий ;

С7.2 - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение);

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных предприятием, являются:

* + Гражданский кодекс Российской Федерации;
  + Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
  + Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
  + Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
  + Постановление Правительства РФ от 29.12.2000 №1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации»;
  + Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденные приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее - Методические указания);
  + Правила подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденные постановлением Правительства России от 30 декабря 2013 г. №1314 (далее – Правила);
  + Справочник базовых цен на проектные работы для строительства. СБЦП 81 - 2001-01. Территориальное планирование и планировка территорий. (утвержден Министерством регионального развития Российской Федерации приказом № 260 от 28.05.2010 г;
  + Сборник цен и общественно необходимых затрат труда (ОНЗТ) на изготовление проектной и изыскательской продукции землеустройства, земельного кадастра и мониторинга земель (утвержден Приказом Роскомзема от 28.12.1995 №70);
  + Справочник базовых цен на инженерно-геологические и инженерно-экологические изыскания для строительства (одобрен письмом Государственным комитетом Российской Федерации по жилищной и строительной политике от 22.06.1998 № 9-4/84);
  + Справочник базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-гидрографические работы. Инженерно-гидрометеорологические изыскания на реках (утвержден в Госстрое РФ 26.09.2000);
  + Сборник цен на изыскательские работы для капитального строительства (утвержден постановлением Госстроя СССР от 16 июля 1981 года №121);
  + Справочник базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геодезические изыскания (утвержден и введен в действие с 01.01.2004 г. постановлением Госстроя России от 23.12.2003 № 213);
  + Справочник базовых цен на проектные работы в строительстве. Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений. (приложение № 4 к приказу Министерства строительства и ЖКХ РФ от 27.02.2015 № 140/пр);
  + Положение об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий (Утверждено Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.03.2007 №145);
  + «Примерный прейскурант на услуги газового хозяйства по техническому обслуживанию и ремонту газораспределительных систем» (утв. Приказом ОАО «Росгазификация» от 20.06.2001 № 35);
  + Справочник базовых цен на проектные работы для строительства. Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений. Наружное освещение, (принят и введен в действие Письмом Росстроя от 12.01.2006 № СК-31/02);
  + Укрупненные нормативы цены строительства НЦС 81-02-15-2017 утвержденные Приказом Минстроя России от 21 июля 2017 г. № 1012/пр;
  + Методическое пособие по расчету затрат на службу заказчика-застройщика МДС 81-7.2000 (Рекомендовано к применению письмом Минстроя РФ от 13 декабря 1995 г. № ВБ-29/12-347;
  + Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в газовой отрасли.

Согласно подпункту «в» пункта 4 Методических указаний регулирующими органами на очередной календарный год устанавливаются размер стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м3/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в подпунктах "а" и "б" настоящего пункта, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

**Перечень представленных материалов**

1. Перечень стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Кузбассоблгаз» (г.Кемерово), ИНН 4205244870 на территории Кемеровской области на 2020 год для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м3/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее для установления на 2020 год;
2. Актуальная на 01 октября 2019 года учетная политика   
   ООО «Кузбассоблгаз» для целей бухгалтерского учета;
3. Расчет численности работников структурных подразделений ООО «Кузбассоблгаз», занятых в сфере реализации мероприятий по подключению (технологическому присоединению);
4. Уведомление об освобождении ООО «Кузбассоблгаз» от составления статистического отчета по форме П-4, содержащего сведения о численности и заработной плате работников;
5. Заверенные ООО «Кузбассоблгаз» копии бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах с отметкой ИФНС РФ, с раздельным учетом расходов и доходов по регулируемым видам деятельности с приложением копий отчета об изменениях капитала, отчета о движении денежных средств за 2018 год;
6. Уведомление о применении УСН;
7. Уведомление о смене наименования юридического лица;
8. Уведомление о смене Генерального директора.

**Определение стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям   
ООО «Кузбассоблгаз» (г.Кемерово), ИНН 4205244870 для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м3/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее для установки на 2020 год**

В заявке предприятие отмечает, что ранее не осуществляло технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м3/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 Методических указаний и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту. Таким образом, фактические данные об исполненных договорах о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении) за два календарных года, предшествующих текущему году, отсутствуют.

Согласно п.32 Методических указаний, в случае если ГРО в предыдущие годы не осуществляла подключение (технологическое присоединение), расчет размеров стандартизированных тарифных ставок производится исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства, или по имеющимся сведениям о планируемых расходах указанной ГРО на строительство газораспределительной сети в рамках мероприятий по подключению (технологическому присоединению) в очередном календарном году. На территории Кемеровской области-Кузбасса действует только одна газораспределительная организация – ООО «Газпром газораспределение Томск».

На основании вышеизложенного, эксперты считают обоснованным утвердить для предприятия стандартизированные тарифные ставки на 2020 год на уровне стандартизированных тарифных ставок на 2020 год для ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Кемеровской области-Кузбасса, утвержденных постановлением РЭК от 26.12.2019 № 867.

Необходимо отметить, что в связи с тем, что предприятие применяет упрощенную систему налогообложения, стандартизированные тарифные ставки, утвержденные для ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Кемеровской области-Кузбасса (применяет общую систему налогообложения) на 2020 год скорректированы следующим образом:

- в стандартизированных тарифных ставках С1- С5 исключен налог на прибыль в размере 20%, затем учтен НДС в размере 20%;

- в стандартизированной тарифной ставке С7 учтен НДС в размере 20%.

**Сводная таблица предлагаемых к утверждению стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям** **ООО «Кузбассоблгаз» на 2020 год, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м³/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Размеры стандартизированных тарифных ставок |
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки С1 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием газораспределительной организацией газопровода (НДС не облагается): | | |
| 1.1. | наземного (надземного) способа прокладки: | | |
| 1.1.1. | наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| 1.1.1.1. | до 100 м | руб. за 1 присоединение | 99 356 |
| 1.1.1.2. | 101-500 м | 244 884 |
| 1.1.1.3. | 501-1000 м | 1 566 689 |
| 1.1.1.4. | 1001-2000 м | 2 255 731 |
| 1.1.1.5. | 2001-3000 м | 3 068 647 |
| 1.1.1.6. | 3001-4000 м | 3 785 726 |
| 1.1.1.7. | 4001-5000 м | 4 507 947 |
| 1.1.1.8. | 5001 м и более | 4 776 934 |
| 1.1.2. | наружным диаметром 100 мм и более, протяженностью: | | |
| 1.1.2.1. | до 100 м | руб. за 1 присоединение | 99 356 |
| 1.1.2.2. | 101-500 м | 244 884 |
| 1.1.2.3. | 501-1000 м | 1 566 689 |
| 1.1.2.4. | 1001-2000 м | 2 255 731 |
| 1.1.2.5. | 2001-3000 м | 3 068 647 |
| 1.1.2.6. | 3001-4000 м | 3 785 726 |
| 1.1.2.7. | 4001-5000 м | 4 507 947 |
| 1.1.2.8. | 5001 м и более | 4 776 934 |
| 1.2. | подземного способа прокладки: | | |
| 1.2.1. | наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| 1.2.1.1. | до 100 м | руб. за 1 присоединение | 206 565 |
| 1.2.1.2. | 101-500 м | 499 369 |
| 1.2.1.3. | 501-1000 м | 1 566 689 |
| 1.2.1.4. | 1001-2000 м | 2 255 731 |
| 1.2.1.5. | 2001-3000 м | 3 068 647 |
| 1.2.1.6. | 3001-4000 м | 3 785 726 |
| 1.2.1.7. | 4001-5000 м | 4 507 947 |
| 1.2.1.8. | 5001 м и более | 4 776 934 |
| 1.2.2. | наружным диаметром 100 мм и более, протяженностью: | | |
| 1.2.2.1. | до 100 м | руб. за 1 присоединение | 206 565 |
| 1.2.2.2. | 101-500 м | 499 369 |
| 1.2.2.3. | 501-1000 м | 1 566 689 |
| 1.2.2.4. | 1001-2000 м | 2 255 731 |
| 1.2.2.5. | 2001-3000 м | 3 068 647 |
| 1.2.2.6. | 3001-4000 м | 3 785 726 |
| 1.2.2.7. | 4001-5000 м | 4 507 947 |
| 1.2.2.8. | 5001 м и более | 4 776 934 |
| 2. | Размер стандартизированной тарифной ставки С2 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стальных газопроводов (НДС не облагается): | | |
| 2.1. | наземного (надземного) способа прокладки, наружным диаметром: | | |
| 2.1.1. | 50 мм и менее |  | 2 312 793 |
| 2.1.2. | 51-100 мм | руб./км | 2 312 793 |
| 2.1.3. | 101-158 мм | 2 312 793 |
| 2.1.4. | 159-218 мм | 3 108 298 |
| 2.1.5. | 219-272 мм | 4 242 696 |
| 2.1.6. | 273-324 мм | 5 117 105 |
| 2.1.7. | 325-425 мм | 6 211 653 |
| 2.1.8. | 426-529 мм | 7 737 264 |
| 2.1.9. | 530 мм и выше | 10 401 544 |
| 2.2. | подземного способа прокладки, наружным диаметром: | | |
| 2.2.1. | 50 мм и менее |  | 3 096 878 |
| 2.2.2. | 51-100 мм | руб./км | 3 096 878 |
| 2.2.3. | 101-158 мм | 3 096 878 |
| 2.2.4. | 159-218 мм | 3 663 458 |
| 2.2.5. | 219-272 мм | 4 926 192 |
| 2.2.6. | 273-324 мм | 5 581 176 |
| 2.2.7. | 325-425 мм | 7 047 118 |
| 2.2.8. | 426-529 мм | 8 098 886 |
| 2.2.9. | 530 мм и выше | 10 225 853 |
| 3. | Размер стандартизированной тарифной ставки С3 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством полиэтиленового газопровода наружным диаметром (НДС не облагается): | | |
| 3.1. | 109 мм и менее | руб./км | 2 547 636 |
| 3.2. | 110-159 мм | 2 750 346 |
| 3.3. | 160-224 мм | 3 851 757 |
| 3.4. | 225-314 мм | 4 262 778 |
| 3.5. | 315-399 мм | 6 392 154 |
| 3.6. | 400 мм и выше | 8 049 438 |
| 4. | Размер стандартизированной тарифной ставки С4 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стального и полиэтиленового газопроводов бестраншейным способом (НДС не облагается): | | |
| 4.1. | полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром: | | |
| 4.1.1. | 109 мм и менее, в грунтах: | | |
| 4.1.1.1. | I и II группы | руб./км | 6 554 882 |
| 4.1.2. | 110-159 мм, в грунтах: | | |
| 4.1.2.1. | I и II группы | руб./км | 8 135 861 |
| 5. | Размер стандартизированной тарифной ставки С5 на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа с максимальным часовым расходом газа (НДС не облагается); | | |
| 5.1. | до 40 м³/час | руб./ м³ | 37 300 |
| 5.2. | 40 – 99 м³/час | 13 631 |
| 5.3. | 100 – 399 м³/час | 4 078 |
| 5.4. | 400 – 999 м³/час | 1 562 |
| 6. | Размер стандартизированной тарифной ставки С7 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального (полиэтиленового) газопровода газораспределительной организации, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя (НДС не облагается), в том числе: | | |
| 6.1. | Размер стандартизированной тарифной ставки С7.1, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий: | руб. за 1 присоединение | 4 382 |
| 6.2. | Размер стандартизированной тарифной ставки С7.2, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального (полиэтиленового) газопровода газораспределительной организации, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя: | | |
| 6.2.1. | стальных газопроводов: | | |
| 6.2.1.1. | наземного (надземного) способа прокладки: | | |
| 6.2.1.1.1. | с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 6.2.1.1.1.1. | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 13 997 |
| 6.2.1.1.1.2. | 101-158 мм | 13 997 |
| 6.2.1.1.1.3. | 159-218 мм | 41 489 |
| 6.2.1.1.1.4. | 219-272 мм | 59 965 |
| 6.2.1.1.2. | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 6.2.1.1.2.1. | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 17 605 |
| 6.2.1.1.2.2. | 101-158 мм | 34 312 |
| 6.2.1.1.2.3. | 159-218 мм | 53 672 |
| 6.2.1.1.2.4. | 219-272 мм | 60 527 |
| 6.2.1.1.2.5. | 273-324 мм | 60 527 |
| 6.2.1.1.2.6. | 325-425 мм | 60 527 |
| 6.2.1.1.2.7. | 426-529 мм | 60 527 |
| 6.2.1.1.2.8. | 530 мм и выше | 60 527 |
| 6.2.1.2. | подземного типа прокладки: | | |
| 6.2.1.2.1. | с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 6.2.1.2.1.1. | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 13 997 |
| 6.2.1.2.1.2. | 108-158 мм | 13 997 |
| 6.2.1.2.2. | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 6.2.1.2.2.1. | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 17 605 |
| 6.2.1.2.2.2. | 108-158 мм | 34 312 |
| 6.2.1.2.2.3. | 159-218 мм | 53 672 |
| 6.2.1.2.2.4. | 219-272 мм | 60 527 |
| 6.2.1.2.2.5. | 273-324 мм | 60 527 |
| 6.2.1.2.2.6. | 325-425 мм | 60 527 |
| 6.2.1.2.2.7. | 426-529 мм | 60 527 |
| 6.2.1.2.2.8. | 530 мм и выше | 60 527 |
| 6.2.2. | полиэтиленовых газопроводов: | | |
| 6.2.2.1. | с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 6.2.2.1.1. | 109 мм и менее | руб. за 1 присоединение | 16 976 |
| 6.2.2.1.2. | 110-159 мм | 30 956 |
| 6.2.2.1.3. | 160-224 мм | 30 956 |
| 6.2.2.1.4. | 225-314 мм | 30 956 |
| 6.2.2.1.5. | 315-399 мм | 30 956 |
| 6.2.2.1.6. | 400 мм и выше | 55 126 |

Приложение № 6 к протоколу № 47

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 11.08.2020

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Кузбассоблгаз» (г. Кемерово) на период с 11.08.2020 по 31.12.2020 для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м³/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Размеры стандартизированных тарифных ставок |
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки С1 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием газораспределительной организацией газопровода (НДС не облагается): | | |
| 1.1. | наземного (надземного) способа прокладки: | | |
| 1.1.1. | наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| 1.1.1.1. | до 100 м | руб. за 1 присоединение | 99 356 |
| 1.1.1.2. | 101-500 м | 244 884 |
| 1.1.1.3. | 501-1000 м | 1 566 689 |
| 1.1.1.4. | 1001-2000 м | 2 255 731 |
| 1.1.1.5. | 2001-3000 м | 3 068 647 |
| 1.1.1.6. | 3001-4000 м | 3 785 726 |
| 1.1.1.7. | 4001-5000 м | 4 507 947 |
| 1.1.1.8. | 5001 м и более | 4 776 934 |
| 1.1.2. | наружным диаметром 100 мм и более, протяженностью: | | |
| 1.1.2.1. | до 100 м | руб. за 1 присоединение | 99 356 |
| 1.1.2.2. | 101-500 м | 244 884 |
| 1.1.2.3. | 501-1000 м | 1 566 689 |
| 1.1.2.4. | 1001-2000 м | 2 255 731 |
| 1.1.2.5. | 2001-3000 м | 3 068 647 |
| 1.1.2.6. | 3001-4000 м | 3 785 726 |
| 1.1.2.7. | 4001-5000 м | 4 507 947 |
| 1.1.2.8. | 5001 м и более | 4 776 934 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1.2. | подземного способа прокладки: | | |
| 1.2.1. | наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| 1.2.1.1. | до 100 м | руб. за 1 присоединение | 206 565 |
| 1.2.1.2. | 101-500 м | 499 369 |
| 1.2.1.3. | 501-1000 м | 1 566 689 |
| 1.2.1.4. | 1001-2000 м | 2 255 731 |
| 1.2.1.5. | 2001-3000 м | 3 068 647 |
| 1.2.1.6. | 3001-4000 м | 3 785 726 |
| 1.2.1.7. | 4001-5000 м | 4 507 947 |
| 1.2.1.8. | 5001 м и более | 4 776 934 |
| 1.2.2. | наружным диаметром 100 мм и более, протяженностью: | | |
| 1.2.2.1. | до 100 м | руб. за 1 присоединение | 206 565 |
| 1.2.2.2. | 101-500 м | 499 369 |
| 1.2.2.3. | 501-1000 м | 1 566 689 |
| 1.2.2.4. | 1001-2000 м | 2 255 731 |
| 1.2.2.5. | 2001-3000 м | 3 068 647 |
| 1.2.2.6. | 3001-4000 м | 3 785 726 |
| 1.2.2.7. | 4001-5000 м | 4 507 947 |
| 1.2.2.8. | 5001 м и более | 4 776 934 |
| 2. | Размер стандартизированной тарифной ставки С2 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стальных газопроводов (НДС не облагается): | | |
| 2.1. | наземного (надземного) способа прокладки, наружным диаметром: | | |
| 2.1.1. | 50 мм и менее |  | 2 312 793 |
| 2.1.2. | 51-100 мм | руб./км | 2 312 793 |
| 2.1.3. | 101-158 мм | 2 312 793 |
| 2.1.4. | 159-218 мм | 3 108 298 |
| 2.1.5. | 219-272 мм | 4 242 696 |
| 2.1.6. | 273-324 мм | 5 117 105 |
| 2.1.7. | 325-425 мм | 6 211 653 |
| 2.1.8. | 426-529 мм | 7 737 264 |
| 2.1.9. | 530 мм и выше | 10 401 544 |
| 2.2. | подземного способа прокладки, наружным диаметром: | | |
| 2.2.1. | 50 мм и менее |  | 3 096 878 |
| 2.2.2. | 51-100 мм | руб./км | 3 096 878 |
| 2.2.3. | 101-158 мм | 3 096 878 |
| 2.2.4. | 159-218 мм | 3 663 458 |
| 2.2.5. | 219-272 мм | 4 926 192 |
| 2.2.6. | 273-324 мм | 5 581 176 |
| 2.2.7. | 325-425 мм | 7 047 118 |
| 2.2.8. | 426-529 мм | 8 098 886 |
| 2.2.9. | 530 мм и выше | 10 225 853 |
| 3. | Размер стандартизированной тарифной ставки С3 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством полиэтиленового газопровода наружным диаметром (НДС не облагается): | | |
| 3.1. | 109 мм и менее | руб./км | 2 547 636 |
| 3.2. | 110-159 мм | 2 750 346 |
| 3.3. | 160-224 мм | 3 851 757 |
| 3.4. | 225-314 мм | 4 262 778 |
| 3.5. | 315-399 мм | 6 392 154 |
| 3.6. | 400 мм и выше | 8 049 438 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 4. | Размер стандартизированной тарифной ставки С4 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стального и полиэтиленового газопроводов бестраншейным способом (НДС не облагается): | | |
| 4.1. | полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром: | | |
| 4.1.1. | 109 мм и менее, в грунтах: | | |
| 4.1.1.1. | I и II группы | руб./км | 6 554 882 |
| 4.1.2. | 110-159 мм, в грунтах: | | |
| 4.1.2.1. | I и II группы | руб./км | 8 135 861 |
| 5. | Размер стандартизированной тарифной ставки С5 на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа с максимальным часовым расходом газа (НДС не облагается); | | |
| 5.1. | до 40 м³/час | руб./ м³ | 37 300 |
| 5.2. | 40 – 99 м³/час | 13 631 |
| 5.3. | 100 – 399 м³/час | 4 078 |
| 5.4. | 400 – 999 м³/час | 1 562 |
| 6. | Размер стандартизированной тарифной ставки С7 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального (полиэтиленового) газопровода газораспределительной организации, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя (НДС не облагается), в том числе: | | |
| 6.1. | Размер стандартизированной тарифной ставки С7.1, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий: | руб. за 1 присоединение | 4 382 |
| 6.2. | Размер стандартизированной тарифной ставки С7.2, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального (полиэтиленового) газопровода газораспределительной организации, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя: | | |
| 6.2.1. | стальных газопроводов: | | |
| 6.2.1.1. | наземного (надземного) способа прокладки: | | |
| 6.2.1.1.1. | с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 6.2.1.1.1.1. | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 13 997 |
| 6.2.1.1.1.2. | 101-158 мм | 13 997 |
| 6.2.1.1.1.3. | 159-218 мм | 41 489 |
| 6.2.1.1.1.4. | 219-272 мм | 59 965 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 6.2.1.1.2. | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 6.2.1.1.2.1. | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 17 605 |
| 6.2.1.1.2.2. | 101-158 мм | 34 312 |
| 6.2.1.1.2.3. | 159-218 мм | 53 672 |
| 6.2.1.1.2.4. | 219-272 мм | 60 527 |
| 6.2.1.1.2.5. | 273-324 мм | 60 527 |
| 6.2.1.1.2.6. | 325-425 мм | 60 527 |
| 6.2.1.1.2.7. | 426-529 мм | 60 527 |
| 6.2.1.1.2.8. | 530 мм и выше | 60 527 |
| 6.2.1.2. | подземного типа прокладки: | | |
| 6.2.1.2.1. | с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 6.2.1.2.1.1. | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 13 997 |
| 6.2.1.2.1.2. | 108-158 мм | 13 997 |
| 6.2.1.2.2. | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 6.2.1.2.2.1. | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 17 605 |
| 6.2.1.2.2.2. | 108-158 мм | 34 312 |
| 6.2.1.2.2.3. | 159-218 мм | 53 672 |
| 6.2.1.2.2.4. | 219-272 мм | 60 527 |
| 6.2.1.2.2.5. | 273-324 мм | 60 527 |
| 6.2.1.2.2.6. | 325-425 мм | 60 527 |
| 6.2.1.2.2.7. | 426-529 мм | 60 527 |
| 6.2.1.2.2.8. | 530 мм и выше | 60 527 |
| 6.2.2. | полиэтиленовых газопроводов: | | |
| 6.2.2.1. | с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 6.2.2.1.1. | 109 мм и менее | руб. за 1 присоединение | 16 976 |
| 6.2.2.1.2. | 110-159 мм | 30 956 |
| 6.2.2.1.3. | 160-224 мм | 30 956 |
| 6.2.2.1.4. | 225-314 мм | 30 956 |
| 6.2.2.1.5. | 315-399 мм | 30 956 |
| 6.2.2.1.6. | 400 мм и выше | 55 126 |

Приложение № 7 к протоколу № 47

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 11.08.2020

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным **ООО «Юргинская зерновая компания» (Юргинский муниципальный округ)** для установления тарифов на питьевую воду, реализуемую на потребительском рынке

на период с 12.08.2020 по 31.12.2021

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

**Общая характеристика организации**

ООО «Юргинская зерновая компания» (ООО «ЮЗК»), именуемое в дальнейшем «организация», зарегистрировано 03.09.2010 года.

Организация осуществляет деятельность на территории Юргинского муниципального округа.

Основными видами деятельности организации является сдача в наем собственного недвижимого имущества, растениеводство, животноводство, производство продуктов мукомольной-крупяной промышленности, производство готовых кормов для животных, хранение и складирование зерна, осуществление иных видов хозяйственной деятельности, не запрещенных законодательством РФ.

ООО «ЮЗК» получена лицензия на пользование недрами № КЕМ 42366 ВЭ, срок действия лицензии до 07.05.2045.

Объекты коммунальной инфраструктуры (насосная станция), используемые в сфере холодного водоснабжения, находятся в собственности ООО «Юргинская зерновая компания».

Также организацией по договору аренды от 01.10.2018 года б/н с ООО «ПластПром НСК» эксплуатируется башня Рожнева, насос ЭЦВ 8-25-110, трансформаторная подстанция ТП-112.

Ранее тарифы для организации не утверждались.

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

Материалы организации по расчету тарифов на 2020-2021гг. подготовлены в соответствии с требованиями «Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Правила).

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

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

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

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности организации и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности представленной организацией информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым видам деятельности на 2020-2021гг.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на холодное водоснабжение, принимаемых для расчета тарифов на 2020-2021 гг., производилась на основе анализа общей сметы расходов по экономическим элементам. В процессе оценки специалист опирался на результаты постатейного анализа с учетом фактических данных о работе организации.

В целях экономического обоснования затрат организации, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующим органом запрашивались расчеты, копии документов, копии договоров о поставке материалов, сырья, выполнении работ сторонними организациями и прочую информацию в соответствии с требованиями действующего законодательства.

**Оценка финансового состояния организации**

В связи с тем, что данная организация впервые обратилась в регулирующий орган с предложением об установлении тарифов на услуги холодного водоснабжения, провести оценку финансового состояния по данным бухгалтерского учета не представляется возможным.

Организация находится на общей системе налогообложения.

**Анализ основных технико-экономических показателей**

Проанализировав представленные документы и в соответствии с п. 4 методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (ред. от 29.08.2017) «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», а также проанализировав фактические объемы отпуска воды за 2019-2020 годы по представленной организацией информации специалист полагает экономически и технологически обоснованным принять показатели объемов обеспечения оказываемых услуг по расчету регулирующего органа. Расчет представлен в таблице 1.

Таблица 1.

Планируемый объем отпущенной воды по категориям потребителей составил:

- на период с 12.08.2020 по 31.12.2020 ***30178,88*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***30178,88*** м3;

- на период с 01.01.2021 по 30.06.2021 ***38892,50*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***38892,50*** м3;

- на период с 01.07.2021 по 31.12.2021 ***38892,50*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***38892,50*** м3.

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

- на период с 12.08.2020 по 31.12.2020 – ***675,95*** тыс. руб.;

- на период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – ***871,19*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – ***903,15*** тыс. руб.

Расчет необходимой валовой выручки произведен методом экономически обоснованных расходов (затрат).

**Питьевая вода**

**Анализ расчета величины необходимой валовой выручки**

В адрес Региональной энергетической комиссии Кузбасса организацией было направлено заявление об установлении тарифов на услугу холодного водоснабжения питьевой водой (вх. от 08.07.2020 № 2947) методом экономически обоснованных расходов на период с 01.08.2020 по 31.12.2021.

В соответствии с п. 15 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания) при применении метода экономически обоснованных расходов (затрат) необходимая валовая выручка регулируемой организации определяется как сумма планируемых на очередной период регулирования:

1) производственных расходов;

2) ремонтных расходов, включая расходы на текущий и капитальный ремонт;

3) административных расходов;

4) сбытовых расходов гарантирующих организаций;

5) расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов;

6) расходов на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату в отношении централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения или их отдельных объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности, с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 44 Основ ценообразования;

7) расходов, связанных с оплатой налогов и сборов;

8) нормативной прибыли;

9) расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации.

Величина необходимой валовой выручки, заявленная организацией:

- на период с 01.08.2020 по 31.12.2020 составляет ***2356,28*** тыс. руб., тариф заявлен – ***74,02*** руб./м3;

- на период с 01.01.2021 по 31.12.2021 составляет ***6070,38*** тыс. руб., тариф заявлен – ***75,04*** руб./м3.

Установление тарифов рассматриваемой организации осуществлялось с учетом следующей календарной разбивки:

- с 12.08.2020 по 31.12.2020;

- с 01.01.2021 по 30.06.2021;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021.

Необходимая валовая выручка с учетом календарной разбивки определена на следующем уровне:

- на период с 12.08.2020 по 31.12.2020 – ***675,95*** тыс. руб.;

- на период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – ***871,19*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – ***903,15*** тыс. руб.

На основании проведенного анализа расчетно-обосновывающих материалов, представленных организацией для определения величины необходимой валовой выручки, специалист считает экономически обоснованным принять расходы по статьям затрат на следующем уровне.

При расчете статей расходов специалистом использовались:

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

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

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

1. **Производственные расходы**

В соответствии с п. 18 Методических указаний в составе производственных расходов учитываются:

1) расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение;

2) расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду;

3) расходы на оплату регулируемыми организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем;

4) расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда;

5) расходы на уплату процентов по займам и кредитам, не учитываемые при определении налогооблагаемой базы налога на прибыль;

6) общехозяйственные расходы;

7) прочие производственные расходы, непосредственно связанные с содержанием и эксплуатацией объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения, не учитываемые в составе ремонтных расходов, включая расходы на амортизацию автотранспорта, используемого регулируемой организацией.

**1.1. «Затраты на покупную электрическую энергию»**

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

- на период с 01.08.2020 по 31.12.2020 в сумме ***120,38*** тыс. руб., в том числе объем энергии по уровню напряжения СН2 ***26,38*** тыс. кВт.ч, тариф ***4,56*** руб./кВт.ч.;

- на период с 01.01.2021 по 31.12.2021 в сумме ***318,47*** тыс. руб., в том числе объем энергии по уровню напряжения СН2 ***67,05*** тыс. кВт.ч, тариф ***4,75*** руб./кВт.ч.

Оборудование организации потребляет электроэнергию по уровню напряжения СН-2. Поставщиком электрической энергии является ПАО «Кузбассэнергосбыт». Договор энергоснабжения от 01.12.2019 № 585372.

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

**- с 12.08.2020 по 31.12.2020** – ***113,01*** тыс. руб.

Объем электроэнергии принят по фактическим данным представленным организацией за период с июля 2019 года по июнь 2020 года в пересчете на регулируемый период – ***25,30*** тыс.кВтч. Удельный расход 0,84 кВт.ч/м3. Средняя цена 1 кВтч электроэнергии принята в размере ***4,47*** руб./кВтч и рассчитана по средневзвешенному тарифу за период с января по июнь 2020 года.

Расчет фактического средневзвешенного тарифа на электрическую энергию за период с января по июнь 2020, расчет объема электроэнергии представлен в Таблице 2.

Таблица 2.

- **с** **01.01.2021 по 30.06.2021** – ***151,61*** тыс. руб.

Объем электроэнергии рассчитан по плановому удельному расходу 2020 года 0,84 кВт.ч/м3 и объему поданной в сеть воды, принятой в расчет – ***32,60*** тыс. кВтч. Средняя цена 1 кВтч электроэнергии принята в размере ***4,65*** руб./кВтч. и рассчитана исходя из плановой сметы с 12.08.2020 года, с учетом индекса ИЦП Минэкономразвития России в сфере электроэнергетики на 2021 год 104,1%.

- **с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***151,61*** тыс. руб. Объем и цена потребленной электрической энергии приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**1.2. «Расходы на оплату труда основного**

**производственного персонала»**

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

- на период с 01.08.2020 по 31.12.2020 в сумме ***381,48*** тыс. руб., в том числе среднемесячная заработная плата заявлена в размере ***25431,67*** руб./чел./мес., численность основного производственного персонала ***3*** человека;

- на период с 01.01.2021 по 31.12.2021 в сумме ***915,54*** тыс. руб., в том числе среднемесячная заработная плата заявлена в размере ***25431,67*** руб./чел./мес., численность основного производственного персонала ***3*** человека.

Расходы по статье в пересчете на регулируемый период, с учетом календарной разбивки приняты на следующем уровне:

* **с 12.08.2020 по 31.12.2020** – ***114,53*** тыс. руб.

Расходы на оплату труда основного производственного персонала учтены исходя из средней заработной платы и численности, принятых в расчет. Средняя заработная плата принята в соответствии с представленным штатным расписанием с 01.07.2020 в размере ***15769,00*** руб./чел./мес. Численность основного производственного персонала принята по расчету регулятора в соответствии с Приказом Минстроя России от 23.03.2020 № 154/пр «Об утверждении Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства» (Зарегистрировано в Минюсте России 26.05.2020 N 58476) в количестве ***1,56*** человек. Расчет представлен в таблице 3.

Таблица 3.



* **с 01.01.2021** **по 30.06.2021** – ***153,06*** тыс. руб.

Расходы на оплату труда основного производственного персонала приняты в размере ***153,06*** тыс. руб. и рассчитаны исходя из средней заработной платы и численности по плановой смете с 12.08.2020, принятых в расчет, в пересчете на плановый период с учетом прогнозного ИПЦ Минэкономразвития России на 2021 год 103,7%. Средняя заработная плата составила – ***16352,45*** руб./чел./мес. Численность основного производственного персонала принята на уровне предыдущего периода календарной разбивки в количестве ***1,56*** человек.

- **с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***153,06*** тыс. руб. Фонд оплаты труда и численность персонала приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**1.3. «Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала»**

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

- на период с 01.08.2020 по 31.12.2020 в сумме ***114,44*** тыс. руб.;

- на период с 01.01.2021 по 31.12.2021 в сумме ***274,66*** тыс. руб.

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

Расходы по статье в пересчете на регулируемый период, с учетом календарной разбивки приняты на следующем уровне:

- **с** **12.08.2020 по 31.12.2020** – ***34,36*** тыс. руб.

- **с** **01.01.2021 по 30.06.2021** – ***45,92*** тыс. руб.

**- с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***45,92*** тыс. руб.

* 1. **«Прочие производственные расходы»**

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

- на период с 01.08.2020 по 31.12.2020 в сумме ***763,17*** тыс. руб., в том числе расходы на проведение лабораторных анализов – ***8,75*** тыс. руб., расходы на спецодежду – ***9,67*** тыс. руб., охрана труда (СИЗ) – ***10,23*** тыс. руб., обучение – ***7,82*** тыс. руб., стирка спецодежды – ***22,20*** тыс. руб., охрана объектов холодного водоснабжения – ***474,50*** тыс. руб., получение разрешительной документации – ***230,00*** тыс. руб.;

- на период с 01.01.2021 по 31.12.2021 в сумме ***2226,28*** тыс. руб. в том числе расходы на проведение лабораторных анализов – ***21,78*** тыс. руб., расходы на спецодежду – ***24,07*** тыс. руб., охрана труда (СИЗ) – ***25,46*** тыс. руб., обучение – ***18,78*** тыс. руб., стирка спецодежды – ***55,25*** тыс. руб., охрана объектов холодного водоснабжения – ***1180,94*** тыс. руб., получение разрешительной документации – ***900,00*** тыс. руб.

Расходы по статье в пересчете на регулируемый период, с учетом календарной разбивки приняты на следующем уровне:

**- с** **12.08.2020 по 31.12.2020** – ***229,41*** тыс. руб., в том числе:

*«Лабораторные анализы»* – ***8,34*** тыс. руб.;

*«Расходы на спецодежду»* – ***5,24*** тыс. руб.;

*«Охрана труда (СИЗ)»* – ***0,95*** тыс. руб.;

*«Обучение»* – ***1,88*** тыс. руб.;

*«Стирка спецодежды»* – ***2,69*** тыс. руб.;

*«Охрана объектов холодного водоснабжения»* – ***15,11*** тыс. руб.;

*«Получение разрешительной документации»* – ***195,20*** тыс. руб.

***Лабораторные анализы.*** Расходы по статье приняты в размере ***8,34*** тыс. руб. и учтены в целях реализации требований обеспечения качества питьевой воды в соответствии с главой 4 Федерального Закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении». Расходы рассчитаны с учетом количества и периодичности проб воды по предложению организации, стоимость принята по представленным договорам, с учетом ИПЦ Минэкономразвития России – 103% на 2020 год. В обоснование предложения организацией представлен договоры на проведение лабораторных анализов ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Кемеровской области» за 2019 год, программа производственного контроля соответствует Санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам 2.1.4.1074-01. Подробный расчет представлен в приложении № 1 к Экспертному заключению.

***Спецодежда.*** Расходы по статье в сумме ***5,24*** тыс. руб. приняты в расчет с учетом численности основного производственного персонала, принятой в расчет и в соответствии с нормами выдачи спецодежды в соответствии с Приказом Минздравсоцразвития РФ от 01.09.2010 № 777н «Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением» (Зарегистрировано в Минюсте РФ 27.09.2010 № 18549). Цены на спецодежду приняты в расчет по представленному прайс-листу ХК «Кузнецкий Альянс» от 23.06.2020 года. Подробный расчет представлен в приложении № 2 к Экспертному заключению.

***Охрана труда (СИЗ).*** Расходы по статье в сумме ***0,95*** тыс. руб. приняты в расчет с учетом численности основного производственного персонала, принятой в расчет и в соответствии с нормами выдачи смывающих и (или) обезвреживающих средств в соответствии с Приказом Минздравсоцразвития России от 17.12.2010 № 1122н (ред. от 23.11.2017) «Об утверждении типовых норм бесплатной выдачи работникам смывающих и (или) обезвреживающих средств и стандарта безопасности труда «Обеспечение работников смывающими и (или) обезвреживающими средствами» (Зарегистрировано в Минюсте России 22.04.2011 № 20562). Цены приняты по предложению организации и не превышают среднестатистических цен по данным Кемеровостат за июнь 2020 года. Подробный расчет представлен в приложении № 3 к Экспертному заключению.

***Обучение.*** Расходы по статье в сумме ***1,88*** тыс. руб. приняты в расчет с учетом численности персонала, принятой в расчет и периодичностью в соответствии с действующим законодательством. Цены приняты по предложению организации в соответствии с прайсом ООО Центр экспертизы условий труда «Эксперт». Подробный расчет представлен в приложении № 4 к Экспертному заключению.

***Стирка спецодежды.*** Расходы по статье в сумме ***2,69*** тыс. руб. приняты по информации представленной организацией на численность основного производственного персонала, принятого в расчет, с учетом стоимости по предложению организации согласно прайс-листу Сервисной компании «Добрый день». Расчет представлен в таблице 4.

Таблица 4.

Расчет расходов по статье «Стирка спецодежды»

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Цена за 1 кг. спецодежды, руб. | Кол-во с 1 сотрудника в мес., кг. | Кол-во работников, чел. | Кол-во стирок в год | Итого, руб. |
| 100,00 | 3,7 | 1,56 | 12 | 6926,40 |
| В пересчете на период с 12.08.2020 по 31.12.2020 | | | | 2687,29 |

***Охрана объектов холодного водоснабжения.*** Расходы по статье в сумме ***15,11*** тыс. руб. рассчитаны по представленному договору ООО ЧОП «Витязь» от 06.09.2018 № 230-09/18 и приняты в доле 3,42% на холодное водоснабжение от общего фонда оплаты труда (Расчет доли представлен в приложении № 5 к Экспертному заключению). Подробный расчет представлен в приложении № 6 к Экспертному заключению.

***Получение разрешительной документации.*** Расходы по статье в сумме ***195,20*** тыс. руб. и рассчитаны по перечню работ по предложению организации на 2020 год. Стоимость работ принята по предложению организации с сайта организации Гидрогеологическое экспертное бюро "Знание сила" <https://hg-expert.ru/>. Подробный расчет представлен в приложении № 7 к Экспертному заключению.

- **с** **01.01.2021 по 30.06.2021** – ***362,09*** тыс. руб., в том числе:

*«Лабораторные анализы»* – ***11,14*** тыс. руб.;

*«Расходы на спецодежду»* – ***7,01*** тыс. руб.;

*«Охрана труда (СИЗ)»* – ***1,27*** тыс. руб.;

*«Обучение»* – ***1,49*** тыс. руб.;

*«Стирка спецодежды»* – ***3,59*** тыс. руб.;

*«Охрана объектов холодного водоснабжения»* – ***20,19*** тыс. руб.;

*«Получение разрешительной документации»* – ***317,40*** тыс. руб.

Расходы по статьям ***«Лабораторные анализы», «Спецодежда», «Охрана труда (СИЗ)», «Стирка спецодежды», «Охрана объектов холодного водоснабжения»*** рассчитаны по плановой смете с 12.08.2020 года в пересчете на регулируемый период, с учетом индекса ИПЦ Минэкономразвития России на 2021 год 103,7%.

***Обучение.*** Расходы по статье в сумме ***1,49*** тыс. руб. приняты как разница между расходами, рассчитанными на год и расходами, учтенными в смете на период с 12.08.2020 по 31.12.2020. Подробный расчет представлен в приложении № 4 к Экспертному заключению.

Расходы по статье ***«Получение разрешительной документации»*** приняты в размере ***317,40*** тыс. руб. и рассчитаны по перечню работ по предложению организации с исключением позиции по проведению работ по оценке запасов подземных вод (согласно условиям лицензии на пользование недрами от 07.05.2020 КЕМ 42366 ВЭ данные работы необходимо провести не позднее 07.05.2022). Стоимость работ принята по предложению организации с сайта организации Гидрогеологическое экспертное бюро "Знание сила" <https://hg-expert.ru/>. Подробный расчет представлен в приложении № 7 к Экспертному заключению.

- **с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***362,09*** тыс. руб. расходы приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**2. Ремонтные расходы**

**2.1. «Текущий ремонт основных средств»**

**2.1.1. «Прочие расходы»**

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

- на период с 01.08.2020 по 31.12.2020 в сумме ***53,64*** тыс. руб. (установка счетчика-расходомера на подъем воды);

- на период с 01.01.2021 по 31.12.2021 в сумме ***106,22*** тыс. руб. (замена счетчика-расходомера на врезке с потребителем, замена насоса ЭЦВ 8-25-125).

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

- **с** **12.08.2020 по 31.12.2020** – ***53,64*** тыс. руб.

В расчет приняты расходы на установку счетчика-расходомера на подъем воды, по условиям лицензии на пользование недрами. Стоимость принята по прайс-листу Взлет-Кузбасс от 01.06.2020.

- **с** **01.01.2021 по 30.06.2021** – ***0,00*** тыс. руб.

- **с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***0,00*** тыс. руб.

На 2021 год расходы в расчет не приняты, так как организацией не представлено обоснование необходимости замены счетчика-расходомера на врезке с потребителем и замена насоса ЭЦВ 8-25-125.

В материалах тарифного дела имеется «Техническая характеристика объектов холодного водоснабжения» (том №1 стр. 148), в которой написано, что счетчик воды на врезке с абонентом установлен.

**3. Административные расходы**

**3.1. «Заработная плата АУП»**

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

- на период с 01.08.2020 по 31.12.2020 в сумме ***573,06*** тыс. руб., в том числе среднемесячная заработная плата заявлена в размере ***57305,80*** руб./чел./мес., численность персонала АУП ***2*** человека;

- на период с 01.01.2021 по 31.12.2021 в сумме ***1375,34*** тыс. руб., в том числе среднемесячная заработная плата заявлена в размере ***57305,80*** руб./чел./мес., численность персонала АУП ***2*** человека.

Расходы по статье в пересчете на регулируемый период, с учетом календарной разбивки приняты на следующем уровне:

* **с 12.08.2020 по 31.12.2020** – ***22,98*** тыс. руб.

Расходы на оплату труда персонала АУП учтены исходя из средней заработной платы и численности, принятых в расчет. Средняя заработная плата принята в соответствии с представленным штатным расписанием с 01.07.2020 в размере ***28860,00*** руб./чел./мес. Численность персонала АУП принята в доле на холодное водоснабжение 3,42% от численности персонала АУП 5 человек в количестве ***0,17*** человек. Расчет представлен в таблице 5.

Таблица 5.

Численность персонала АУП в размере 5 человек соответствует нормативной численности согласно Приказу Минстроя России от 23.03.2020 № 154/пр «Об утверждении Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства» (Зарегистрировано в Минюсте России 26.05.2020 N 58476).

* **с 01.01.2021** **по 30.06.2021** – ***30,71*** тыс. руб. Расходы на оплату труда персонала АУП учтены исходя из средней заработной платы и численности, принятых в расчет, в пересчете на плановый период. Средняя заработная плата персонала – ***29927,82*** руб./чел./мес. принята на уровне предыдущего периода календарной разбивки, с учетом прогнозного ИПЦ Минэкономразвития России на 2021 год 103,7%. Численность учтена на уровне предыдущего периода календарной разбивки в количестве ***0,17*** человек.
* **с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***30,71*** тыс. руб. Фонд оплаты труда и численность персонала приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**3.2. «Отчисления на социальные нужды от заработной платы АУП»**

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

- на период с 01.08.2020 по 31.12.2020 в сумме ***171,92*** тыс. руб.;

- на период с 01.01.2021 по 31.12.2021 в сумме ***412,60*** тыс. руб.

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

Расходы по статье в пересчете на регулируемый период, с учетом календарной разбивки приняты на следующем уровне:

- **с** **12.08.2020 по 31.12.2020** – ***6,89*** тыс. руб.;

- **с** **01.01.2021 по 30.06.2021** – ***9,21*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***9,21*** тыс. руб.

**4. Амортизация основных средств**

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

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

- на период с 01.08.2020 по 31.12.2020 в сумме ***9,41*** тыс. руб.;

- на период с 01.01.2021 по 31.12.2021 в сумме ***22,58*** тыс. руб.

Включают в себя амортизацию насосной станции.

В процессе экспертизы расходы рассчитаны в соответствии с действующим законодательством, с учетом классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы.

В качестве обосновывающих документов предприятием представлены оборотно-сальдовые ведомости по счетам 01 и 02 за 2019 год, инвентарная карточка.

Расходы по статье в пересчете на регулируемый период, с учетом календарной разбивки приняты на следующем уровне:

- **с** **12.08.2020 по 31.12.2020** – ***8,76*** тыс. руб.;

- **с** **01.01.2021 по 30.06.2021** – ***11,29*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***11,29*** тыс. руб.

**5. Расходы на арендную плату**

В соответствии с п. 29 Методических указаний расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем, определяются органом регулирования тарифов в размере, не превышающем экономически обоснованный размер такой платы, с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом.

Экономически обоснованный размер арендной платы или лизингового платежа определяется исходя из принципа возмещения арендодателю (лизингодателю) амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду (лизинг) имущества, связанных с владением указанным имуществом. Экономически обоснованный уровень размера арендной платы или лизингового платежа не может превышать размер, установленный в конкурсной документации или документации об аукционе, если арендная плата (лизинговый платеж) являлись критерием конкурса или аукциона на заключение соответствующего договора.

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

- на период с 01.08.2020 по 31.12.2020 в сумме ***75,00*** тыс. руб.;

- на период с 01.01.2021 по 31.12.2021 в сумме ***180,00*** тыс. руб.

Расходы по статье рассчитаны по представленному договору с ООО «ПластПром НСК» от 01.10.2018 б/н на аренду башни Рожнева, насоса ЭЦВ 8-25-110, трансформаторная подстанция, а также на основании справки о расчете арендной платы.

В ходе экспертизы расходы приняты на основании вышеуказанных документов с исключением из суммы арендной платы рентабельности.

Расходы по статье в пересчете на регулируемый период, с учетом календарной разбивки приняты на следующем уровне:

- **с** **12.08.2020 по 31.12.2020** – ***66,14*** тыс. руб.;

- **с** **01.01.2021 по 30.06.2021** – ***69,26*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***101,21*** тыс. руб.

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

В соответствии с п. 30 Методических указаний при определении размера расходов, связанных с уплатой налогов и сборов, учитываются:

налог на прибыль;

налог на имущество организаций;

земельный налог;

водный налог и плата за пользование водным объектом;

транспортный налог;

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

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

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

- на период с 01.08.2020 по 31.12.2020 в сумме ***93,79*** тыс. руб., в том числе налог на землю 64,93 тыс. руб., водный налог 26,69 тыс. руб., налог на имущество 2,17 тыс. руб.;

- на период с 01.01.2021 по 31.12.2021 в сумме ***238,69*** тыс. руб. в том числе налог на землю 155,82 тыс. руб., водный налог 78,11 тыс. руб., налог на имущество 4,76 тыс. руб.

Расходы по статье в пересчете на регулируемый период, с учетом календарной разбивки приняты на следующем уровне:

- **с** **12.08.2020 по 31.12.2020** – ***26,23*** тыс. руб., в том числе:

***«Налог на землю»*** принят в размере ***1,23*** тыс. руб.

Сумма земельного налога рассчитана на участок недропользования.

Исходные данные для расчета по данной статье приняты из декларации земельного налога за 2019 год участка с кадастровым номером 42:17:0102007:823, общая площадь участка составляет 137111,84 м2 и данным лицензии на пользование недрами (площадь участка недр составляет 0,28 га). Подробный расчет представлен в таблице 6.

Таблица 6.

*Расчет земельного налога ООО «ЮЗК» на 2020-2021 годы.*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Кадастровая стоимость, тыс. руб. | Общая площадь участка, м2 | Ставка по налоговой декларации | Площадь участка недропользования, м2 | Сумма земельного налога, тыс. руб. | |
| 12.08.2020-31.12.2020 | 2021 год |
| 51941,27 | 137111,84 | 0,3% | 2800,00 | 1,23 | 3,18 |

***«Водный налог»*** принят в размере ***23,01*** тыс. руб.

Расходы рассчитаны по планируемым объемам воды, забранной из водного объекта на ставку по водному налогу с коэффициентом роста на 2020 год в соответствии с п.1 и п.1.1. ст. 333.12 НК РФ (часть вторая) от 05.08.2000 N 117-ФЗ (ред. от 03.08.2018) (с изм. и доп., вступ. в силу с 01.10.2018). Подробный расчет представлен в таблице 7.

Таблица 7.

*Расчет водного налога ООО «ЮЗК» на 2020 год.*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Объем воды (годовой), м3. | Ставка водного налога, тыс. руб. | Коэффициент роста на 2020 год | Сумма водного налога, тыс. руб. | |
| 2020 год | 12.08.2020-31.12.2020 |
| 77785,00 | 0,33 | 2,31 | 59,30 | 23,01 |

***«Налог на имущество»*** принят в размере ***1,99*** тыс. руб.

Исходные данные по статье приняты по декларации налога на имущество за 2019 год (насосная станция инвентарный номер 42:17:0102007:2513), оборотно-сальдовых ведомостей по счетам 01, 02 за 2019 год.

Расчет налога на имущество на 2020 год осуществлялся регулятором в соответствии с главой 30 НК РФ с учетом: 1) среднегодовой остаточной стоимости имущества (насосная станция); 2) ставки налога на имущество ***2,2%.*** Подробный расчет представлен в таблице 8.

Таблица 8.

*Расчет налога на имущество ООО «ЮЗК» на 2020 год.*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Остаточная стоимость на 01.01.2020 | Амортизация (год), тыс. руб. | Остаточная стоимость на 31.12.2020 | Ставка налога, % | Сумма налога, тыс. руб. | |
| 2020 год | 12.08.2020-31.12.2020 |
| 244,60 | 22,58 | 222,02 | 2,2 | 5,13 | 1,99 |

- **с** **01.01.2021 по 30.06.2021** – ***38,05*** тыс. руб.;

***«Налог на землю»*** принят в размере ***1,59*** тыс. руб.

Расходы рассчитаны по плановой смете на период с 12.08.2020 по 31.12.2020 в пересчете на регулируемый период. Подробный расчет представлен в таблице 6.

***«Водный налог»*** принят в размере ***34,14*** тыс. руб.

Расходы рассчитаны по планируемым объемам воды, забранной из водного объекта на ставку по водному налогу с коэффициентом роста на 2021 год в соответствии с п.1 и п.1.1. ст. 333.12 НК РФ (часть вторая) от 05.08.2000 N 117-ФЗ (ред. от 03.08.2018) (с изм. и доп., вступ. в силу с 01.10.2018). Подробный расчет представлен в таблице 9.

Таблица 9.

*Расчет водного налога ООО «ЮЗК» на 2021 год.*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Объем воды (полгода), м3. | Ставка водного налога, тыс. руб. | Коэффициент роста на 2021 год | Сумма водного налога,  тыс. руб. |
| 2021 год |
| 38892,50 | 0,33 | 2,66 | 34,14 |

***«Налог на имущество»*** принят в размере ***2,32*** тыс. руб.

Исходные данные по статье приняты по данным декларации налога на имущество за 2019 год (насосная станция инвентарный номер 42:17:0102007:2513), оборотно-сальдовых ведомостей по счетам 01, 02 за 2019 год.

Расчет налога на имущество на 2020 год осуществлялся регулятором в соответствии с главой 30 НК РФ с учетом: 1) среднегодовой остаточной стоимости недвижимого имущества (насосная станция); 2) ставки налога на имущество ***2,2%.*** Подробный расчет представлен в таблице 10.

Таблица 10.

*Расчет налога на имущество ООО «ЮЗК» на 2021 год.*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Остаточная стоимость на 01.01.2021 | Амортизация (год), тыс. руб. | Остаточная стоимость на 31.12.2021 | Ставка налога, % | Сумма налога, тыс. руб. |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 |
| 222,02 | 22,58 | 199,44 | 2,2 | 2,32 |

**- с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***38,05*** тыс. руб. Расходы приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**7. Нормативная прибыль**

В соответствии с п. 31 Методических указаний учитываемая при определении необходимой валовой выручки нормативная прибыль включает в себя:

1) средства на возврат займов и кредитов, проценты по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию инвестиционной программы и пополнение оборотных средств, с учетом предусмотренных Налоговым кодексом Российской Федерации особенностей отнесения к расходам процентов по долговым обязательствам;

2) расходы на капитальные вложения (инвестиции) на период регулирования, определяемые на основе утвержденных инвестиционных программ, за исключением процентов по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию мероприятий инвестиционной программы, учтенных в стоимости таких мероприятий;

3) расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами.

Расходы по данной статье организацией не заявлены.

Инвестиционная программа для ООО «Юргинская зерновая компания» (Юргинский муниципальный округ) в сфере холодного водоснабжения не утверждена.

**8. Расчетная предпринимательская прибыль**

В соответствии с п. 32(1) Методических указаний Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5 процентов включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 1 - 7 пункта 15 настоящих Методических указаний, с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 47(2) Основ ценообразования.

Расходы по данной статье организацией не заявлены.

ООО «Юргинская зерновая компания» не наделена статусом гарантирующей организации.

**Расчет одноставочных тарифов в сфере холодного водоснабжения питьевой 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.

Учитывая результаты анализа и экономические интересы производителя и потребителей питьевой воды, рекомендую Региональной энергетической комиссии Кузбасса установить для организации тарифы с учетом календарной разбивки по данным таблицы 11:

Таблица 11

Одноставочные тарифы на питьевую воду ООО «Юргинская зерновая компания» (Юргинский муниципальный округ) в сфере холодного водоснабжения на период с 12.08.2020 по 31.12.2021

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы, руб./м3 | Рост (снижение) тарифа к предыдущему тарифу, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Питьевая вода | | | | |
| ООО «ЮЗК» | 2020 | с 12.08.2020 по 31.12.2020 | 22,40 | - |
| 2021 | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 22,40 | 0,0 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 23,22 | 3,7 |

**Приложение №1 к экспертному заключению**

**Приложение №2 к экспертному заключению**



**Приложение №3 к экспертному заключению**

**Приложение №4 к экспертному заключению**

**Приложение №5 к экспертному заключению**



**Приложение №6 к экспертному заключению**



**Приложение №7 к экспертному заключению**



Приложение № 8 к протоколу № 47

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 11.08.2020

**Производственная программа**

**ООО «Юргинская зерновая компания» (Юргинский муниципальный округ) в сфере холодного водоснабжения**

**на период с 12.08.2020 по 31.12.2021**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ООО «Юргинская зерновая компания» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 630108, Новосибирская область, г. Новосибирск, ул. Станционная, д. 30А, корпус А, офис 711 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650993, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32 |

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

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

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

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

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

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

Раздел 5. Планируемые объемы подачи питьевой воды

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | с 12.08.2020 по 31.12.2020 | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | |
| 1. | Поднято воды | м3 | 30178,88 | 38892,50 | 38892,50 |
| 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. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - | - | - |
| 6. | Подано воды в сеть | м3 | 30178,88 | 38892,50 | 38892,50 |
| 7. | Потери воды | м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 30178,88 | 38892,50 | 38892,50 |
| 9.1. | Потребительский рынок | м3 | 30178,88 | 38892,50 | 38892,50 |
| 9.1.1. | - население | м3 | - | - | - |
| 9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 30178,88 | 38892,50 | 38892,50 |
| 9.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - |

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | с 12.08.2020 по 31.12.2020 | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения, тыс. руб. | 675,95 | 871,19 | 903,15 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное холодное водоснабжение | 12.08.2020 | 31.12.2021 |

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт  2019 год | Ожидаемые значения  2020 год | План  2021 год | План  2022 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. Показатели качества воды | | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - | - |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения | | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | - | - | - | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов,   в том числе уровень потерь воды | | | | | |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 | - | 0,84 | 0,84 | 0,84 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 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 2020 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2021 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) | 0,00 | 0,00 | - |
| 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 | 0,84 | 0,84 | - |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - |
| 3.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | - | - | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы

за 2019 год

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

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 9 к протоколу № 47

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 11.08.2020

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | ООО "Юргинская зерновая компания" (общая СН) | | | | | | | | | | | |
|  | **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2020 год (с 12.08.2020 по 31.12.2020 142 дня)** | | | | **2021 год** | | | | **Обоснование отклонений** |
|  | **Предложение организации** с 01.08.2020 по 31.12.2020 | **Предложение регулирующим органом** в расчете на год | в т.ч. на период **с 12.08.2020 по 31.12.2020** | **Обоснование** | **Предложение организации** | **Предложение регулирующего органа** | в том числе на период | |
|  | **с 01.01.2021 по 30.06.2021** | **с 01.07.2021 по 31.12.2021** |
|  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
|  | **1** | **Натуральные показатели** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 1.1 | Поднято воды | м3 | 31 833,00 | 77 785,00 | 30 178,88 |  | 80 899,00 | 77 785,00 | 38 892,50 | 38 892,50 |  |
|  | 1.6 | Подано воды в сеть | м3 | 31 833,00 | 77 785,00 | 30 178,88 |  | 80 899,00 | 77 785,00 | 38 892,50 | 38 892,50 |  |
|  | 1.7 | Потери воды | м3 | 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 |  |
|  | 1.8 | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 31 833,00 | 77 785,00 | 30 178,88 |  | 80 899,00 | 77 785,00 | 38 892,50 | 38 892,50 |  |
|  | 1.8.1 | На потребительский рынок | м3 | 31 833,00 | 77 785,00 | 30 178,88 |  | 80 899,00 | 77 785,00 | 38 892,50 | 38 892,50 |  |
|  | 1.8.1.3 | Прочим потребителям | м3 | 31 833,00 | 77 785,00 | 30 178,88 | расчет объемов произведен на основании информации по показаниям счетчика, представленной организацией | 80 899,00 | 77 785,00 | 38 892,50 | 38 892,50 | по плановой смете 2020 года. |
|  | 1.8.2 | На собственные нужды производства | м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | **2** | **Себестоимость** | **тыс руб** | **2 356,28** | **1 349,70** | **675,95** |  | **6 070,38** | **1 774,34** | **871,19** | **903,15** |  |
|  | **3** | **Производственные расходы** | **тыс руб** | **1 379,47** | **958,42** | **491,31** |  | **3 734,95** | **1 425,36** | **712,68** | **712,68** |  |
|  | **3.3** | **Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:** | **тыс руб** | **120,38** | **291,28** | **113,01** |  | **318,47** | **303,22** | **151,61** | **151,61** |  |
|  | 3.3.0.1 | Средний тариф на энергию | руб/кВт.ч | 4,56 | 4,47 | 4,47 |  | 4,75 | 4,65 | 4,65 | 4,65 |  |
|  | 3.3.0.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 26,38 | 65,21 | 25,30 |  | 67,05 | 65,21 | 32,60 | 32,60 |  |
|  | 3.3.0.3 | Удельный расход энергии | кВт.ч/м3 | 0,83 | 0,84 | 0,84 |  | 0,83 | 0,84 | 0,84 | 0,84 |  |
|  | **3.3.2.1** | **Энергия СН 2 (1-20 кВ)** | **тыс руб** | **120,38** | **291,28** | **113,01** |  | **318,47** | **303,22** | **151,61** | **151,61** |  |
|  | 3.3.2.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 4,56 | 4,47 | 4,47 | тариф рассчитан по счетам-фактурам за январь-июнь 2020 года. | 4,75 | 4,65 | 4,65 | 4,65 | по плановой смете 2020 года, с учетом ИЦП Минэкономразвития РФ на 2021 год 104,1%. |
|  | 3.3.2.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 26,38 | 65,21 | 25,30 | объем элэнергии в расчет принят по информации показаний эл.счетчика за период с 01.07.2019 по 30.06.2020, представленной организацией | 67,05 | 65,21 | 32,60 | 32,60 | по удельному расходу плана 2020 года. |
|  | **3.8** | **Расходы на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **381,48** | **295,20** | **114,53** | рассчитано по средней заработной плате согласно штатного расписания с 01.07.2020 | **915,54** | **306,12** | **153,06** | **153,06** | по плановой смете 2020 года, с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2021 год 103,7%. |
|  | 3.8.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 25 431,67 | 15 769,00 | 15 769,00 |  | 25 431,67 | 16 352,45 | 16 352,45 | 16 352,45 |  |
|  | 3.8.2 | Численность производственного персонала | чел | 3,00 | 1,56 | 1,56 | рассчитано в соответствии с нормативами (1,28 чел. основной персонал, 0,28 чел. уборщик произв.помещений) | 3,00 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | по плановой смете 2020 года. |
|  | **3.9** | **Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **114,44** | **88,56** | **34,36** | в соответствии с законодательством 30% | **274,66** | **91,84** | **45,92** | **45,92** | в соответствии с законодательством 30% |
|  | **3.12** | **Прочие производственные расходы** | **тыс руб** | **763,17** | **283,38** | **229,41** |  | **2 226,28** | **724,18** | **362,09** | **362,09** |  |
|  | 3.12.1 | Лабораторные анализы | тыс руб | 8,75 | 21,49 | 8,34 | в соответствии с прозводственной программой, стоимость по представленным договорам. | 21,78 | 22,28 | 11,14 | 11,14 | по плановой смете 2020 года, с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2021 год 103,7%. |
|  | 3.12.3 | Прочие расходы: | тыс руб | 754,42 | 261,89 | 221,08 |  | 2 204,50 | 701,90 | 350,95 | 350,95 |  |
| О | 3.12.3.1 | спецодежда | тыс руб | 9,67 | 13,51 | 5,24 | рассчитано по нормативам, численности принятой в расчет, цены по прайс-листу ХК "Кузнецкий Альянс" от 23.06.2020 | 24,07 | 14,01 | 7,01 | 7,01 | по плановой смете 2020 года, с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2021 год 103,7%. |
| О | 3.12.3.2 | охрана труда (СИЗ) | тыс руб | 10,23 | 2,45 | 0,95 | рассчитано по нормативам, численности принятой в расчет, цены попредложению организации | 25,46 | 2,54 | 1,27 | 1,27 | по плановой смете 2020 года, с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2021 год 103,7%. |
| О | 3.12.3.3 | обучение | тыс руб | 7,82 | 4,86 | 1,88 | рассчитано на численность принятую в расчет, с учетом периодичности в соответствии с нормами, стоимость по предложению организации (прайс ООО Центр экспертизы условий труда "Эксперт") | 18,78 | 2,97 | 1,49 | 1,49 | принято как разница между годовой цифрой рассчитанной на 2020 год и цифрой учтенной на период с 12.08.2020 по 31.12.2020 ( 4,86 т.р.-1,88 т.р.) |
| О | 3.12.3.4 | стирка спецодежды | тыс руб | 22,20 | 6,93 | 2,69 | рассчитано по информации представленной организацией | 55,25 | 7,18 | 3,59 | 3,59 | по плановой смете 2020 года, с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2021 год 103,7%. |
| О | 3.12.3.5 | охрана объектов хол.водоснабжения | тыс руб | 474,50 | 38,95 | 15,11 | рассчитано по представленному договору ООО ЧОП "Витязь", в доле по ФОТ основного производственного персонала 3,42%. | 1 180,94 | 40,39 | 20,19 | 20,19 | по плановой смете 2020 года, с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2021 год 103,7%. |
| О | 3.12.3.6 | получение разрешительной документации | тыс руб | 230,00 | 195,20 | 195,20 | рассчитано по информации представленной организацией, с исключением стоимости проведения работ по оценке запасов подземных вод в размере 300,00 тыс. руб. (в соответствии с лицензией данные работы провести не позднее 07.05.2022). | 900,00 | 634,80 | 317,40 | 317,40 | общая сумма на период 2020-2021 гг. учтенная в расчете 830 тыс. руб. (195,20 тыс. руб. в 2020 году, 634,80 тыс. руб. в 2021 году) |
|  | **4** | **Ремонтные расходы** | **тыс руб** | **53,64** | **53,64** | **53,64** |  | **106,22** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
|  | **4.3** | **Текущий ремонт основных средств** | **тыс руб** | **53,64** | **53,64** | **53,64** |  | **106,22** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
|  | 4.3.2 | Прочие расходы | тыс руб | 53,64 | 53,64 | 53,64 | принята стоимость счетчика-расходомера на подъем воды (по условиям лицензии) | 106,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | замена насоса и счетчика-расходомера не обоснованы. |
|  | **5** | **Административные расходы** | **тыс руб** | **744,98** | **76,99** | **29,87** |  | **1 787,94** | **79,84** | **39,92** | **39,92** |  |
|  | **5.1** | **Заработная плата АУП** | **тыс руб** | **573,06** | **59,22** | **22,98** | рассчитано по средней заработной плате согласно штатного расписания с 01.07.2020 | **1 375,34** | **61,41** | **30,71** | **30,71** | по плановой смете 2020 года, с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2021 год 103,7%. |
|  | 5.1.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 57 305,80 | 28 860,00 | 28 860,00 |  | 57 305,80 | 29 927,82 | 29 927,82 | 29 927,82 |  |
|  | 5.1.2 | Численность персонала | чел | 2,00 | 0,17 | 0,17 | рассчитано по доле ФОТ основного производственного персонала 3,42%. | 2,00 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | по плановой смете 2020 года. |
|  | **5.2** | **Отчисления на соц.нужды от заработной платы АУП** | **тыс руб** | **171,92** | **17,77** | **6,89** | в соответствии с законодательством 30% | **412,60** | **18,42** | **9,21** | **9,21** | в соответствии с законодательством 30% |
|  | **7** | **Амортизация основных средств и нематериальных активов** | **тыс руб** | **9,41** | **22,58** | **8,76** |  | **22,58** | **22,58** | **11,29** | **11,29** |  |
|  | **7.1** | **Амортизация основных средств** | **тыс руб** | **9,41** | **22,58** | **8,76** | учена амортизщации насосной станции по данным 01, 02 счетов и инвентарной карточки. | **22,58** | **22,58** | **11,29** | **11,29** | учена амортизщации насосной станции по данным 01, 02 счетов и инвентарной карточки. |
|  | **8** | **Расходы на арендную плату** | **тыс руб** | **75,00** | **170,47** | **66,14** |  | **180,00** | **170,47** | **69,26** | **101,21** |  |
|  | 8.3 | Платежи по договорам аренды | тыс руб | 75,00 | 170,47 | 66,14 | принято по представленному договору аренды от 01.10.2018 ООО "ПластПром НСК" с исключением из суммы арендной платы рентабельности. | 180,00 | 170,47 | 69,26 | 101,21 | по плановой смете 2020 года |
|  | **9** | **Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов** | **тыс руб** | **93,79** | **67,61** | **26,23** |  | **238,69** | **76,10** | **38,05** | **38,05** |  |
|  | 9.2 | Налог на землю | тыс руб | 64,93 | 3,18 | 1,23 | рассчитано по декларации по земельному налогу за 2019 год в доле на площадь участка недр по сведениям из лицензии (общая площадь земельного участка 137111,84 м2, в расчет принято 2800 м2). | 155,82 | 3,18 | 1,59 | 1,59 | по плановой смете 2020 года |
|  | 9.3 | Водный налог | тыс руб | 26,69 | 59,30 | 23,01 | в соответствии с законодательством | 78,11 | 68,28 | 34,14 | 34,14 | в соответствии с законодательством |
|  | 9.5 | Налог на имущество | тыс руб | 2,17 | 5,13 | 1,99 | 4,76 | 4,64 | 2,32 | 2,32 |
|  | **10** | **Нормативная прибыль** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
|  | **15** | **НВВ без НДС** | **тыс руб** | **2 356,28** | **1 349,70** | **675,95** |  | **6 070,38** | **1 774,34** | **871,19** | **903,15** |  |
|  | 15.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 2 356,28 | 1 349,70 | 675,95 |  | 6 070,38 | 1 774,34 | 871,19 | 903,15 |  |
|  | 15.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | **16** | **Тариф** | **руб/м3** | **74,02** | **17,35** | **22,40** |  | **75,04** | **22,81** | **22,40** | **23,22** |  |
|  | 16.1 | Тариф на потребительский рынок | руб/м3 | 74,02 | 17,35 | 22,40 |  | 75,04 | 22,81 | 22,40 | 23,22 |  |
|  | 16.2 | Тариф на собственные нужды производства | руб/м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | **17** | **ФОТ, всего** | **тыс руб** | **954,53** | **354,42** | **137,51** |  | **2 290,88** | **367,53** | **183,76** | **183,76** |  |
|  | **18** | **Численность персонала, всего** | **чел** | **5,00** | **1,73** | **1,73** |  | **5,00** | **1,73** | **1,73** | **1,73** |  |
|  | **19** | **Среднемесячная заработная плата** | **руб** | **38 181,32** | **17 062,22** | **17 062,22** |  | **38 181,32** | **17 693,52** | **17 693,52** | **17 693,52** |  |

Приложение № 10 к протоколу № 47

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 11.08.2020

**Одноставочные тарифы на питьевую воду**

**ООО «Юргинская зерновая компания» (Юргинский муниципальный округ) на период с 12.08.2020 по 31.12.2021**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование потребителей | Тариф, руб./м3 | | |
| с 12.08.2020 по 31.12.2020 | с 01.01.2021  по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 |
| Питьевая вода | | | |
| Прочие потребители  (без НДС) | 22,40 | 22,40 | 23,22 |

Приложение № 11 к протоколу № 47

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 11.08.2020

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным **ООО «ЗАВОД «ГОРЭКС-СВЕТОТЕХНИКА» (г. Прокопьевск)**, для установления тарифов на транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод, реализуемые на потребительском рынке на период с 01.01.2021 по 31.12.2021

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

Общество с ограниченной ответственностью «ЗАВОД ВЗРЫВОЗАЩИЩЁННОГО И ОБЩЕПРОМЫШЛЕННОГО ОБОРУДОВАНИЯ «ГОРЭКС-СВЕТОТЕХНИКА» (далее - ООО «ЗАВОД «ГОРЭКС-СВЕТОТЕХНИКА») обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее – РЭК Кузбасса) с заявлением об установлении тарифов на транспортировку питьевой воды и транспортировку сточных вод на 2021 г. (исх. от 29.04.2020 № 09-128, вх. от 30.04.2020 № 1929) с применением метода аналогов. Согласно представленному заявлению организацией было предложено установить тарифы:

На транспортировку питьевой воды на 2021 год в размере ***51,41*** руб./м3.

На транспортировку сточных вод на 2021 год в размере ***32,90*** руб./м3.

На основании представленного заявления с учетом дополнительно представленных материалов (вх. от 24.07.2020 № 3237) открыто дело «Об установлении тарифов на услуги холодного водоснабжения (транспортировка питьевой воды) и водоотведения (транспортировка сточных вод) с 01.01.2021 по 31.12.2021 года, оказываемые ООО «ЗАВОД ВЗРЫВОЗАЩИЩЕННОГО И ОБЩЕПРОМЫШЛЕННОГО ОБОРУДОВАНИЯ «ГОРЭКС-СВЕТОТЕХНИКА» (г. Прокопьевск) за № 74 – ВС и ВО.

В соответствии с п. 31 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Основы) выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов на основании критериев, установленных пунктами 37, 53 и 55 Основ. Проанализировав представленные организацией материалы, в соответствии с которыми протяженность путей водопроводных сетей составляет 2535 метров, канализационных сетей составляет 3947 метров, что составляет менее 10 км от протяженности сетей гарантирующей, и соответствует методу сравнения аналогов (в соответствии с п. 53 Основ).

Расчет тарифов произведен специалистом с применением метода сравнения аналогов в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными 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). Тарифы устанавливаются на период с 01.01.2021 по 31.12.2021.

**Общая характеристика организации**

ООО «ЗАВОД «ГОРЭКС-СВЕТОТЕХНИКА» создано в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации и Федеральным законом РФ «Об обществах с ограниченной ответственностью №14-ФЗ от 08.02.1998г.». зарегистрировано 17 августа 1999 г. ОГРН 1024201884288.

Деятельность организация осуществляет на основании Устава, утвержденным протоколом общего собрания участников ООО «Прокопьевский завод Светотехника» №7 от 17 мая 2013г.

Основные виды деятельности общества:

- производство электрических ламп и осветительного оборудования;

- обработка металла и нанесение покрытий на металл;

- производство печатных схем (плат);

- производство приборов для контроля прочих физических величин;

- производство электрических аккумуляторов, аккумуляторных батарей и их частей;

- другие виды экономической деятельности, не противоречащие действующему законодательству РФ.

Организация находится по адресу: 653024, Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Сафоновская, 28.

Протяженность водопроводных сетей 2535 метров.

Протяженность канализационных сетей 3947 метров.

На предприятии образуются сточные воды 2-х видов:

- хоз.бытовые и производственные стоки предприятия;

- сточные воды от жилого сектора.

Основные производственные мощности ранее являлись собственностью обслуживающей организации и ООО «ЗАВОД «ГОРЭКС-СВЕТОТЕХНИКА» использовала право временного владения и пользования объектами водопроводно-канализационного хозяйства на основе договора аренды зданий № 174/2 от 05.05.2014 г. с ОАО «ПТК – Шахтная автоматика».

Организация в 2018 г. подписала договор от 23.03.2018 г. о присоединении ОАО «ПТК – Шахтная автоматика» к ООО «ЗАВОД «ГОРЭКС-СВЕТОТЕХНИКА» по которому организации передается имущество, в том числе:

* Здание насосной станции ин.9683, инв. № 00003688;
* Станция перекачки конденсата ин.10285, инв. № 00003714;
* Насосная канализационная станция ин.10275, инв. № 00003715;
* Водопроводные сети холодной воды ин.04515, инв. № 00004515;
* Канализационная линия от ц11 до колодца ЦРП ин.11227, инв. № 00003750;
* Канализационная линия от колодца ц5 до колодца дл.6 ин.11228. инв. № 00003751;
* Канализационная линия колодца 14ц2 до колодца ЦРП ин. 11229, инв. № 00003752;
* Канализационная линия от колодца ЦРП до колодца у кот. ин.11230. инв. № 00003753;
* Канализационная линия ин.11298, инв.№ 00004268;
* Канализационная линия от котельной до станции перекачки ин.11231, инв.№ 00003724.

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

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

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

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

Ответственность за достоверность информации несет руководитель организации.

**Оценка имущественного и финансового состояния организации**

Основной целью деятельности организации является производство электрических ламп и осветительного оборудования. Обеспечение транспортировки до абонентов водоснабжения и водоотведения является непрофильным видом деятельности.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Согласно бухгалтерской отчетности предприятия за 2019 год («Отчет о финансовых результатах за период с 1 января по 31 декабря 2019 г.») выручка организации от основной деятельности составила 706080 тыс. руб., а себестоимость составила 594547 тыс. руб., валовая прибыль 111533 тыс. руб.

**Анализ основных технико-экономических показателей**

Проанализировав представленные документы, специалист полагает экономически и технологически обоснованным принять показатели объемов транспортируемой питьевой воды и транспортируемых сточных вод по расчету регулирующего органа, произведенному в соответствии с п. 4-5 Методических указаний.

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 соответствии с п. 8 Методических указаний расчет объема принятых сточных вод осуществляется в соответствии с вышеуказанными формулами для расчета объемов транспортируемой воды.

Для расчета объемов транспортируемой питьевой воды и сточных вод специалистом использовались сведения о фактических объемах отпуска воды за 2019 год, в соответствии с представленными в материалах тарифного дела актами сверок с гарантирующей организацией – АО ПО «Водоканал» (г. Прокопьевск) за январь-декабрь 2019 года (помесячно), а также данные о фактических объемах транспортируемой воды и сточных вод за 2016-2018гг., представленные в предыдущих тарифных делах. В связи с тем, что в представленных организацией 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 потребления воды и пропуска сточных вод за 2016-2019гг. в соответствии с п. 5 Методических указаний регулятором принимались во внимание следующие моменты:

1. В случае, если данные об объеме отпуска воды (пропуска сточных вод) в предыдущие годы недоступны, темп изменения (снижения) потребления воды (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 транспортируемой воды (сточных вод) в предыдущие годы составило более 5%, специалистом при расчете принималось значение 5% в соответствии с Методическими указаниями.

Расчет объема транспортируемой питьевой воды в соответствии с вышеуказанными формулами Методических указаний представлен в таблице 1:

Таблица 1



Расчет объема транспортируемых сточных вод в соответствии с вышеуказанными формулами Методических указаний представлен в таблице 2:

Таблица 2



Планируемый объем транспортируемой питьевой воды по категориям потребителей составил:

- на период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – ***1763,85*** м3;

- на период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – ***1763,85*** м3.

Планируемый объем пропущенных сточных вод по категориям потребителей составил:

- на период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – ***9868,9*** м3;

- на период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – ***9868,9*** м3.

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

- на период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – ***21,82*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – ***29,47*** тыс. руб.

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

- на период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – ***30,10*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – ***39,77*** тыс. руб.

При расчете статей расходов специалистом использовались:

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

Вышеуказанные индексы приняты согласно основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 - 2024 годы, определенных в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, опубликованном 30.09.2019г. на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации (далее - прогноз Минэкономразвития России).

1. **Транспортировка питьевой воды**

**Анализ расчета величины необходимой валовой выручки**

Необходимая валовая выручка в сфере холодного водоснабжения 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 п. 53 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Основы ценообразования), метод сравнения аналогов применяется при установлении тарифов на транспортировку холодной воды в отношении регулируемой организации, осуществляющей указанный вид регулируемой деятельности в зоне деятельности гарантирующей организации, если протяженность сетей холодного водоснабжения, эксплуатируемых этой регулируемой организацией, не превышает 10 километров в централизованной системе холодного водоснабжения.

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





где:

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

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

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

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

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

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

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





где:

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

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

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

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

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

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

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 - АО «ПО Водоканал» (г. Прокопьевск) представлен расчет фактических финансовых потребностей на транспортировку питьевой воды за 2019 год, определенных согласно Методическим указаниям (вх. от 22.06.2020 № 2729).

Кроме того, в соответствии с методом сравнения аналогов,   
АО «ПО Водоканал» предоставлен расчет протяженности водопроводных сетей в сопоставимых величинах (с приложением обосновывающих материалов), которая составила 289,43 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 ООО «ЗАВОД «ГОРЭКС-СВЕТОТЕХНИКА» в сопоставимые величины используются коэффициенты дифференциации, применяемые для расчетов протяженностей сетей по централизованным системам с гарантирующей организацией АО «ПО Водоканал». Протяженность питьевого водопровода ООО «ЗАВОД «ГОРЭКС-СВЕТОТЕХНИКА» на территории г. Прокопьевск в сопоставимых величинах составила 0,593 км.

L = (0,2\*0,364)+(1,857\*0,254)+(0,286\*0,147)+(0,01\*0,045)+(0,182\*0,033) = 0,593 км

Исходные данные для расчета, а также сам расчет представлены в Приложении 2 к экспертному заключению. Расчет произведен на основании данных о диаметре водопроводных сетей согласно информации, представленной ООО «ЗАВОД «ГОРЭКС-СВЕТОТЕХНИКА».

Удельная необходимая валовая выручка ООО «ЗАВОД «ГОРЭКС-СВЕТОТЕХНИКА» за отчетный 2019 год в расчете на 1 км водопроводной сети, определенной в сопоставимых величинах, составила 71,01 тыс.руб./км (расчет представлен в Приложении 3 к экспертному заключению).

УТР = 20552,01 тыс.руб. / 289,43 км. = 71,01 тыс.руб./км., где:

20552,01 тыс.руб. – текущие расходы гарантирующей организации АО «ПО Водоканал», отнесенные на вид деятельности по транспортировке воды (расчет представлен в Приложении 4 к экспертному заключению);

289,43 км. - протяженность водопроводных сетей гарантирующей организации АО «ПО Водоканал», определенная в сопоставимых величинах (расчет представлен в Приложении 1 к экспертному заключению).

Нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств принят в размере 10,65 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. Регулятором были проанализированы представленные инвентарные карточки по объектам основных средств, на основании чего был сделан вывод о том, что при расчете суммы амортизационных отчислений по водопроводной сети, расположенной на территории г. Прокопьевск, линейным способом начисления амортизации, затраты по статье превысят уровень, допустимый п. 36 Методических указаний. В связи с чем, амортизация принята регулятором в размере 15 процентов от УТР.

А = УТР \* 15% = 71,01 тыс.руб./км. \* 15% = 10,65 тыс.руб./км.

Необходимая валовая выручка ООО «ЗАВОД «ГОРЭКС-СВЕТОТЕХНИКА» для осуществления транспортировки питьевой воды на территории г. Прокопьевска на период с 01.01.2021 по 31.12.2021 определена исходя из удельной необходимой валовой выручки АО «ПО Водоканал» в расчете на 1 км водопроводной сети в сопоставимых величинах за отчетный 2019 год с применением ИПЦ Минэкономразвития России 103,0% на 2020 год и 103,7% на 2021 год и нормативного уровня расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Таким образом, необходимая валовая выручка ООО «ЗАВОД «ГОРЭКС-СВЕТОТЕХНИКА» по транспортировке питьевой воды на территории г. Прокопьевска на 2021 год составила:

НВВ = ((71,01 тыс.руб./км \* 103,0% \* 103,7%) + 10,65 тыс.руб./км) \* \* 0,593 км. = (75,84 тыс.руб./км + 10,65 тыс.руб./км) \* 0,593 км. = 51,29 тыс.руб., где:

75,84 тыс.руб./км - удельная необходимая валовая выручка в расчете на километр водопроводной сети с учетом индексации на 2020 и 2021 года;

10,65 тыс.руб./км - нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств;

0,593 км. - протяженность питьевого водопровода ООО «ЗАВОД «ГОРЭКС-СВЕТОТЕХНИКА» на территории г. Прокопьевска в сопоставимых величинах.

Детальный расчет представлен в Приложении 5 к экспертному заключению.

Необходимая валовая выручка ООО «ЗАВОД «ГОРЭКС-СВЕТОТЕХНИКА» в сфере холодного водоснабжения для потребителей г. Прокопьевск с учетом календарной разбивки принята на следующем уровне:

- на период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – ***21,82*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – ***29,47*** тыс. руб.

**2. Транспортировка сточных вод**

**Анализ расчета величины необходимой валовой выручки**

Необходимая валовая выручка в сфере водоотведения ООО «ЗАВОД «ГОРЭКС-СВЕТОТЕХНИКА» 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 п. 53 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Основы ценообразования), метод сравнения аналогов применяется при установлении тарифов на транспортировку сточных вод в отношении регулируемой организации, осуществляющей указанный вид регулируемой деятельности в зоне деятельности гарантирующей организации, если протяженность сетей водоотведения, эксплуатируемых этой регулируемой организацией, не превышает 10 километров в централизованной системе водоотведения.

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





где:

 - необходимая валовая выручка, установленная в отношении n-

ной регулируемой организации, тыс. руб.;

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

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

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

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

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

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





где:

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

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

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

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

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

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

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 - АО «ПО Водоканал» (г. Прокопьевск) представлен расчет фактических финансовых потребностей на транспортировку сточных вод за 2019 год, определенных согласно Методическим указаниям (с уточнениями представленными дополнительным письмом (вх. от 22.06.2020 № 2729).

Кроме того, в соответствии с методом сравнения аналогов,   
АО «ПО Водоканал» предоставлен расчет протяженности канализационных сетей в сопоставимых величинах (с приложением обосновывающих материалов), которая составила 159,228 км. Расчет протяженности произведен на основании коэффициентов дифференциации исходя из средней стоимости строительства трубопроводов заданных диаметров. Расчет представлен в Приложении 6 к экспертному заключению.

При переводе протяженности сетей ООО «ЗАВОД «ГОРЭКС-СВЕТОТЕХНИКА» в сопоставимые величины используются коэффициенты дифференциации, применяемые для расчетов протяженностей сетей по централизованным системам с гарантирующей организацией АО «ПО Водоканал». Протяженность канализационных сетей ООО «ЗАВОД «ГОРЭКС-СВЕТОТЕХНИКА» на территории г. Прокопьевск в сопоставимых величинах составила 1,520 км.

L=(0,248\*0,800)+(0,126\*0,585)+(0,292\*0,486)+(1,62\*0,402)+(0,73\*0,343)\* (0,931\*0,219) = 1,520 км

Исходные данные для расчета, а также сам расчет представлены в Приложении 7 к экспертному заключению. Расчет произведен на основании данных о диаметре канализационных сетей согласно информации, представленной ООО «ЗАВОД «ГОРЭКС-СВЕТОТЕХНИКА».

Удельная необходимая валовая выручка ООО «ЗАВОД «ГОРЭКС-СВЕТОТЕХНИКА» за отчетный 2019 год в расчете на 1 км канализационной сети, определенной в сопоставимых величинах, составила 37,73 тыс.руб./км. (расчет представлены в Приложении 3 к экспертному заключению):

УТР = 6008,38 тыс.руб. / 159,228 км. = 37,73 тыс.руб./км., где:

6008,38 тыс.руб. – текущие расходы гарантирующей организации   
АО «ПО Водоканал», отнесенные на вид деятельности по транспортировке сточных вод (расчет представлен в Приложении 4 к экспертному заключению);

159,228 км. - протяженность канализационных сетей гарантирующей организации АО «ПО Водоканал», определенная в сопоставимых величинах (расчет представлен в Приложении 6 к экспертному заключению).

Нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств принят в размере 5,66 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 канализационной сети. Регулятором были проанализированы представленные инвентарные карточки по объектам основных средств, на основании чего был сделан вывод о том, что при расчете суммы амортизационных отчислений по канализационной сети, расположенной на территории г. Прокопьевск, линейным способом начисления амортизации, затраты по статье превысят уровень, допустимый п. 36 Методических указаний. В связи с чем, амортизация принята регулятором в размере 15 процентов от УТР.

А = УТР \* 15% = 37,73 тыс.руб./км. \* 15% = 5,66 тыс.руб./км.

Необходимая валовая выручка ООО «ЗАВОД «ГОРЭКС-СВЕТОТЕХНИКА» для осуществления транспортировки сточных вод на территории г. Прокопьевска на период с 01.01.2020 по 31.12.2020 определена исходя из удельной необходимой валовой выручки АО «ПО Водоканал» в расчете на 1 км канализационной сети в сопоставимых величинах за отчетный 2019 год с применением ИПЦ Минэкономразвития России 103,0% на 2020 год и 103,7% на 2021 год и нормативного уровня расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Таким образом, необходимая валовая выручка ООО «ЗАВОД «ГОРЭКС-СВЕТОТЕХНИКА» по транспортировке сточных вод на территории г. Прокопьевска на 2021 год составила:

НВВ = ((37,73 тыс.руб./км \* 103,0% \* 103,7%) + 5,66 тыс.руб./км) \* \* 1,520 км. = (40,30 тыс.руб./км + 5,66 тыс.руб./км) \* 1,520 км. = 69,87 тыс.руб., где:

40,30 тыс.руб./км - удельная необходимая валовая выручка в расчете на километр канализационной сети с учетом индексации на 2021 год;

5,66 тыс.руб./км - нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств;

1,520 км. - протяженность канализационных сетей ООО «ЗАВОД «ГОРЭКС-СВЕТОТЕХНИКА» на территории г. Прокопьевска в сопоставимых величинах.

Детальный расчет представлен в Приложении 8 к экспертному заключению.

Необходимая валовая выручка ООО «ЗАВОД «ГОРЭКС-СВЕТОТЕХНИКА» в сфере водоотведения для потребителей г. Прокопьевска с учетом календарной разбивки принята на следующем уровне:

- на период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – ***30,10*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – ***39,77*** тыс. руб.

**Тарифы на транспортировку питьевой воды и транспортировку сточных вод**

В соответствии с п. 96 Методических указаний тарифы регулируемых организаций на транспортировку питьевой воды и транспортировку сточных вод без дифференциации в виде одноставочных тарифов рассчитываются в соответствии с формулой:



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.

Учитывая результаты анализа и экономические интересы производителя и потребителей услуг в сфере холодного водоснабжения, водоотведения, рекомендую региональной энергетической комиссии Кемеровской области установить для организации тарифы на транспортировку питьевой воды и транспортировку сточных вод с учетом календарной разбивки:

Таблица 3

Тарифы на транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод, реализуемые ООО «ЗАВОД «ГОРЭКС-СВЕТОТЕХНИКА» (г. Прокопьевск) на потребительском рынке с 01.01.2021 по 31.12.2021

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Организация | Тариф, руб./м3 | | | | Темп роста тарифа по сравнению с действующим  тарифом, % |
| Действующий по организации с 01.07.2020 по 31.12.2020 | Предлагаемый организацией на 2020 год | Предлагаемый РЭК Кузбасса | |
| с 01.01.2020  по 30.06.2020 | с 01.07.2020 по 31.12.2020 |
| 1 | 2 |  | 3 | 4 | 5 |
| 1. Транспортировка питьевой воды | | | | | |
| ООО «ЗАВОД «ГОРЭКС-СВЕТОТЕХНИКА» (г. Прокопьевск) | 12,37 | 51,41 | 12,37 | **16,**71 | 35,1 |
| 1. Транспортировка сточных вод | | | | | |
| ООО «ЗАВОД «ГОРЭКС-СВЕТОТЕХНИКА» (г. Прокопьевск) | 3,05 | 32,90 | 3,05 | **4,03** | 32,1 |

\* Тарифы установлены для предъявления гарантирующей организации – АО «ПО Водоканал», ИНН 4223030694.

**Приложение 1 к экспертному заключению**



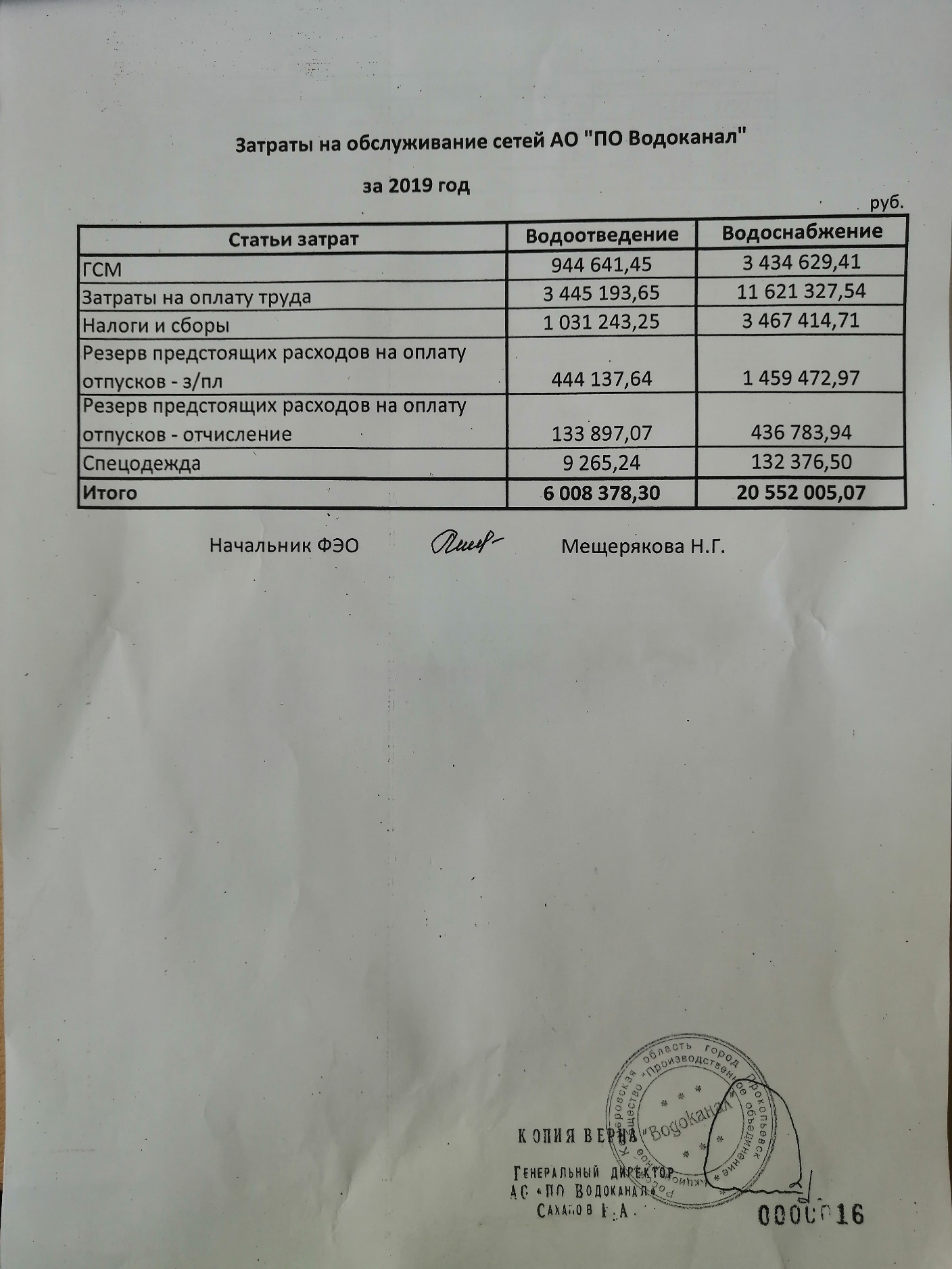
**Приложение 2 к экспертному заключению**



**Приложение 3 к экспертному заключению**



**Приложение 4 к экспертному заключению**



**Приложение 5 к экспертному заключению**



**Приложение 6 к экспертному заключению**



**Приложение 7 к экспертному заключению**



**Приложение 8 к экспертному заключению**



Приложение № 12 к протоколу № 47

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 11.08.2020

**Производственная программа**

**ООО «ЗАВОД «ГОРЭКС-СВЕТОТЕХНИКА» (г. Прокопьевск)**

**в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения**

**на период с 01.01.2021 по 31.12.2021**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ООО «ЗАВОД «ГОРЭКС-СВЕТОТЕХНИКА» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 127576, Российская Федерация,  г. Москва, ул. Ноградская, 1  653004, г. Прокопьевск,  ул. Сафоновская, 28 |
| 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 и (или) водоотведения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Транспортировка питьевой воды | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 2. Транспортировка сточных вод | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Транспортировка питьевой воды | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 2. Транспортировка сточных вод | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

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 реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Транспортировка питьевой воды | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 2. Транспортировка сточных вод | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы подачи питьевой воды и объемы принимаемых сточных вод

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Транспортировка питьевой воды | | | | |
| 1.1. | Поднято воды | м3 | - | - |
| 1.2. | Получено со стороны | м3 | 1763,85 | 1763,85 |
| 1.3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - |
| 1.4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | - | - |
| 1.4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - |
| 1.4.2. | - на промывку сетей | м3 | - | - |
| 1.4.3. | - прочие | м3 | - | - |
| 1.5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - | - |
| 1.6. | Подано воды в сеть | м3 | 1763,85 | 1763,85 |
| 1.7. | Потери воды | м3 | 0 | 0 |
| 1.8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 0 | 0 |
| 1.9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 1763,85 | 1763,85 |
| 1.9.1. | Потребительский рынок | м3 | 1763,85 | 1763,85 |
| 1.9.1.1. | - население | м3 | - | - |
| 1.9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 1763,85 | 1763,85 |
| 1.9.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - |
| 2. Транспортировка сточных вод | | | | |
| 2.1. | Объем отведенных стоков | м3 | 9868,90 | 9868,90 |
| 2.2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | - | - |
| 2.3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 9868,90 | 9868,90 |
| 2.3.1. | Потребительский рынок | м3 | 9868,90 | 9868,90 |
| 2.3.1.1. | - население | м3 | - | - |
| 2.3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 9868,90 | 9868,90 |
| 2.3.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - |
| 2.4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | - | - |

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой (транспортировка питьевой воды), тыс. руб. | 21,82 | 29,47 |
| 2. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод), тыс. руб. | 30,10 | 39,77 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное холодное водоснабжение и (или) водоотведение | 01.01.2021 | 31.12.2021 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения и (или) водоотведения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт  2019 год | Ожидаемые значения  2020 год | План  2021 год | План  2022 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. Показатели качества воды | | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - | - |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения | | | | | |
| 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) | - | - | - | - |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | - | - | - | - |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | | |
| 3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | - | - | - |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 3.3. | 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,   в том числе уровень потерь воды | | | | | |
| 4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | - | - | - | - |
| 4.2. | 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 | - | - | - | - |
| 4.3. | 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 | - | - | - | - |
| 4.4. | 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) | - | - | - | - |
| 4.5. | 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 | - | - | - | - |
| 4.6. | 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 | - | - | - | - |
| 4.7. | 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 | - | - | - | - |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2021 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2022 год | Эффективность производствен-ной программы, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели качества воды | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения | | | | |
| 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 |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | - | - | - |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | |
| 3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 3.3. | 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, в том числе уровень потерь воды | | | | |
| 4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | - | - | - |
| 4.2. | 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 | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 4.3. | 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 | - | - | - |
| 4.4. | 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) | - | - | - |
| 4.5. | 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 | - | - | - |
| 4.6. | 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 | - | - | - |
| 4.7. | 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 | - | - | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за 2019 год

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 1. Транспортировка питьевой воды | |
| - | - |
| 1. Транспортировка сточных вод | |
| - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 13 к протоколу № 47

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 11.08.2020

**Одноставочные тарифы на транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод**

**ООО «ЗАВОД «ГОРЭКС-СВЕТОТЕХНИКА» (г. Прокопьевск)**

**на период с 01.01.2021 по 31.12.2021**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование услуг,  потребителей | Тариф, руб./м3 \* | |
| с 01.01.2021  по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 |
| 1. Транспортировка питьевой воды | | | |
| 1.1. | Прочие потребители (без НДС) | 12,37 | 16,71 |
| 2. Транспортировка сточных вод | | | |
| 2.1. | Прочие потребители (без НДС) | 3,05 | 4,03 |

\* Тарифы установлены для предъявления гарантирующей организации – АО «ПО Водоканал», ИНН 4223030694.

Приложение № 14 к протоколу № 47

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 11.08.2020

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным Кия-Шалтырским филиалом ОАО «В-Сибпромтранс» для установления фиксированных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях**

В целях исполнения постановления Правительства Кемеровской области - Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса» (далее - РЭК Кузбасса), Региональной энергетической комиссией Кузбасса проведен анализ экономической обоснованности увеличения тарифов на транспортные услуги, оказываемых на подъездных железнодорожных путях Кия-Шалтырского филиала ОАО «В-Сибпромтранс», в соответствии с действующими Порядком регулирования тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях организациями промышленного железнодорожного транспорта и другими хозяйствующими субъектами независимо от организационно-правовой формы, за исключением организаций федерального железнодорожного транспорта, на территории Кемеровской области и Методическими рекомендациями по финансовому обоснованию таких тарифов, утвержденными постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 08.08.2017г. №139 (далее - Методические рекомендации).

В соответствии с п. 2.6. Методических рекомендаций при определении расчетных значений экономически обоснованных расходов, учитываемых при установлении тарифов на транспортные услуги, регулирующий орган использует:

- экономически обоснованные объемы потребления, сырья, материалов, выполненных работ, (услуг) на основании действующих на железнодорожном транспорте рекомендаций, правил, среднесетевых норм, нормативов численности, периодичности и объемов необходимых работ по содержанию и ремонту основных фондов и (или) на основании экспертных оценок, исходя из анализа статистических показателей за предыдущие три года, проводимых контрольных замеров (исследований) субъектом регулирования;

- цены (тарифы), сведения о которых получены из следующих источников информации (в приоритетном порядке):

- цены (тарифы) на потребляемые субъектом регулирования товары (работы, услуги), установленные регулирующим органом в случае, если цены на товары (работы, услуги) подлежат государственному регулированию;

- цены, установленные в договорах, в том числе заключенных по результатам проведения торгов и иных закупочных процедур, обеспечивающих целевое и эффективное расходование денежных средств. Проведение торгов и иных закупочных процедур осуществляется в соответствии с действующим законодательством;

- прогнозные показатели, 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, или (при наличии) следующие прогнозные показатели, определенные в базовом варианте уточненного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период:

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

темпа роста цен на электрическую энергию, топливо;

темпа роста цен на капитальное строительство;

темпа роста цен производителей промышленной продукции (без продукции ТЭКа) и пр.;

- сведения о расходах на приобретаемые товары, работы, услуги, производимых другими субъектами регулирования, оказывающими аналогичные транспортные услуги;

- рыночные цены на потребляемые товары и услуги, сложившиеся в Кемеровской области, сведения о которых предоставляются независимыми специализированными информационно-аналитическими организациями, а также рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, функционирующих на территории Российской Федерации;

- данные бухгалтерского учета и отчетности субъекта регулирования за предыдущий период регулирования, а также данные, полученные по результатам мероприятий по контролю.

Специалистом РЭК Кузбасса (далее - специалист) 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 регулируемым РЭК Кузбасса видам деятельности.

Основная деятельность Кия-Шалтырского филиала ОАО «В-Сибпромтранс» - деятельность промышленного железнодорожного транспорта.

Объемы регулируемых транспортных услуг Кия-Шалтырского филиала ОАО «В-Сибпромтранс» на регулируемый период специалист предлагает принять в следующем размере:

на перевозку грузов в размере 4515,7 тыс. тонн, в том числе объемы АО «РУСАЛ Ачинск» приняты в соответствии с протоколом согласования в размере 4501,5 тыс. тонн., объемы прочих потребителей приняты по фактическому среднему значению за 3 года (2017, 2018, 2019) на основании представленных счет-фактур в размере 14,2 тыс. тонн;

на погрузо-разгрузочные работы в размере 4501,5 тыс. тонн в соответствии с протоколом согласования с АО «РУСАЛ Ачинск»;

на маневровую работу локомотива по фактическому среднему значению за последние 3 года (2017, 2018, 2019) на основании представленных счетов-фактур в размере 98 локомотиво-часов;

на отстой вагонов по фактическому среднему значению за последние 3 года (2017, 2018, 2019) на основании представленных счетов-фактур в размере 49136,5 вагоно-часов.

По данным Кия-Шалтырского филиала АО «В-Сибпромтранс» в собственности организации имеется 5 локомотивов: ТЭМ-2 - 2 ед., ТЭМ-7 - 3 ед. Развернутая длина железнодорожного пути согласно представленным данным в таблице «Основные технические показатели деятельности» (том 1 стр.10) - 19,11 км, эксплуатируемая протяженность 18,77 км, класс путей, категория 2.

Основным потребителем транспортных услуг Кия-Шалтырского филиала ОАО «В-Сибпромтранс» является АО «РУСАЛ Ачинск», МУП ЖКУ «Белогорск», ООО «ЮИИ-Сибирь».

В соответствии с п.4 ст.8 Федерального закона от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях» субъекты естественной монополии обязаны вести раздельный учет доходов и расходов по видам деятельности.

Согласно постановлению Правительства РФ от 22.09.2008 № 707 (ред. от 04.09.2015) «О порядке ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий» субъекты естественных монополий ведут раздельный учет доходов и расходов по видам деятельности в порядке, утверждаемом федеральным органом исполнительной власти.

Согласно п. 2 Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере железнодорожных перевозок, утвержденного приказом Минтранса России от 12.08.2014 № 225 ведение раздельного учета осуществляется на основании данных бухгалтерского, оперативно-технического и статистического учета.

Согласно п. 2.4. Методических рекомендаций № 139 формирование тарифов на транспортные услуги основывается на принципе обязательного раздельного учета субъектом регулирования, объемов услуг, доходов и расходов по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности, а также по видам оказываемых регулируемых услуг.

Согласно учетной политике предприятия, порядок распределения затрат по регулируемым и нерегулируемым услугам в учетной политике не предусмотрен. В связи с этим, распределение затрат произведено специалистом согласно Налоговому кодексу РФ. Согласно ст. 272 НК РФ расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на затраты по конкретному виду деятельности, распределяются пропорционально доле соответствующего дохода в суммарном объеме всех доходов налогоплательщика.

Расчет долей соответствующего дохода в суммарном объеме всех доходов представлен в таблице:



При расчете тарифов на период регулирования специалистом применялись следующие доли: на перевозку грузов, подачу - уборку вагонов 0,7610, на погрузо-разгрузочные работы 0,1509, на маневровую работу 0,0016, на отстой вагонов 0,001.

Для прогнозирования расходов организации на период регулирования специалист опирался на Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года Минэкономразвития России от 30.09.2019, одобренный Государственной Думой РФ. При формировании статей затрат анализировались расходы за отчетный период 2019 год, к статьям затрат применялись: индекс потребительских цен (ИПЦ) согласно данному прогнозу на 2020 год 103,0 (далее – индекс МЭР), индекс обеспечения электрической энергией, газом и паром, кондиционирование воздуха на 2020 год 104,8 (далее - индекс МЭР), индекс производства нефтепродуктов 99,6 на 2020 год (далее - индекс МЭР).

При проведении анализа экономической обоснованности представленных для расчёта тарифов Кия-Шалтырского филиала ОАО «В-Сибпромтранс» материалов, считаем экономически обоснованными расходы по статьям затрат на следующем уровне:

1. Расходы на оплату труда Кия-Шалтырский филиал ОАО «В-Сибпромтранс» предлагает принять в сумме 25486,8 тыс.руб., численность в размере 55 человек, среднюю заработную плату в размере 38616,4 руб.

Расходы на оплату труда, налоги и сборы с фонда оплаты труда основного производственного персонала в соответствии с пунктом 4.3 Методических рекомендаций рассчитываются в соответствии с приложением № 1 к Методическим рекомендациям, и включают затраты на оплату труда и налоги и сборы с фонда оплаты труда основного производственного персонала, занятого в работах по транспортировке грузов по подъездным железнодорожным путям, а также по обслуживанию подвижного состава и подъездных железнодорожных путей, в том числе: машинистов локомотивов, помощников машинистов, составителей поездов, приемосдатчиков, рабочих, занятых ремонтом и техобслуживанием локомотивов, монтеров пути, стрелочников, прочего производственного персонала.

Для подтверждения данной статьи расходов Кия-Шалтырским филиалом ОАО «В-Сибпромтранс» были представлены и специалистом проанализированы: штатное расписание (том 1 стр.177-188), таблицы «Расходы на оплату труда за 2019 и на период регулирования (том 1 стр.21-32), коллективный договор (том 4 стр.1414-1479), данные бухгалтерского учета.

Фонд оплаты труда специалист предлагает принять в сумме **23863,1** тыс.руб.

Численность персонала специалист предлагает принять в размере 46 чел. – по факту отчетного периода. На предыдущий период регулирования РЭК была принята численность по предложению предприятия в количестве 57 чел. с учетом включения дополнительных 6 единиц работников. По факту отчетного периода данная численность предприятием не принята в штат. Численность принимается по факту отчетного периода в соответствии с п.4.3. Методики.

Среднемесячную заработную плату специалист предлагает принять по факту 2019 года с индексом 103,0 на 2020 год. Среднемесячная заработная плата на период регулирования составила 43230,3 руб./месяц.

2. Расходы на налоги и сборы с фонда оплаты труда Кия-Шалтырский филиал ОАО «В-Сибпромтранс» предлагает принять в сумме 7748 тыс.руб.

Налоги и сборы с фонда оплаты труда специалист предлагает принять в размере **7254,4** тыс.руб.

Согласно п. 4.3. Методических рекомендаций расчет налогов и сборов с фонда оплаты труда производится в процентах от расходов на оплату труда основного производственного персонала в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации. Предприятием представлено уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (том 1 стр.221). Расчет затрат не представлен. Затраты специалистом рассчитаны в соответствии с действующим законодательством с учетом размера страхового тарифа 4,0%.

3. Расходы на топливо и ГСМ Кия-Шалтырский филиал ОАО «В-Сибпромтранс» предлагает принять в сумме 27929,8 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 4.4 Методических рекомендаций, затраты на топливо и ГСМ рассчитываются в соответствии с приложениями № 2, № 3 к Методическим рекомендациям.

Для обоснования затрат на топливо и ГСМ предприятием представлены расчеты затрат в соответствии с приложениями № 2, № 3 к Методическим рекомендациям (том 1 стр.33-39), расчет затрат на ГСМ (том 1 стр.140), нормы расхода топлива и масел (том 1 стр.141-143), данные бухгалтерского учета.

В составе расходов на топливо, расходуемое на эксплуатационные  
нужды железнодорожного транспорта, принимается стоимость всех видов  
топлива (бензина, дизельного топлива, мазута, газа, масел, нефти и т.д.).

Расход топлива по службе подвижного состава включается в пределах норм, разработанных и утвержденных субъектом регулирования, на основе контрольных замеров, объективно учитывающих их зависимость от технического состояния каждого тепловоза и особенности работы на конкретном участке, а также на основе данных анализа фактического расхода топлива за предыдущий отчетный период.

Объемы дизельного топлива для локомотивов специалист предлагает принять с учетом изменения объемов регулируемых транспортных услуг на период регулирования, цену дизельного топлива специалист предлагает принять по факту отчетного периода с индексом МЭР 0,996 на 2020 год в размере 44660 руб./тн. Цену смазочных материалов специалист предлагает принять по факту 2019 с индексом МЭР 103,0 на 2020 год в размере 57680 руб./тн, цену бензина специалист предлагает принять по факту 2019 с индексом МЭР 0,996 на 2020 год в размере 55158 руб./тн. Объем смазочных, бензина специалист предлагает принять по предложению предприятия на регулируемый период, что не превышает нормативного расхода ГСМ.

Затраты на топливо и горюче смазочные материалы специалист предлагает принять в сумме **27347,3** тыс.руб.

4. Материальные расходы Кия-Шалтырский филиал ОАО «В-Сибпромтранс» предлагает принять в сумме 602,3 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 4.7 материальные расходы включают в себя расходы на приобретение сырья и (или) материалов, используемых в процессе перевозки (выполнения работ, оказания услуг):

на приобретение материалов, используемых на производственные и хозяйственные нужды (проведение испытаний, контроля, содержание, эксплуатацию основных средств и иные подобные цели);

на обеспечение охраны труда и техники безопасности;

на приобретение инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования, спецодежды и другого имущества, не являющегося амортизируемым;

на приобретение комплектующих изделий и пр.

Материальные расходы специалист предлагает принять в сумме **590,7** тыс. руб.

Фактические затраты предприятия подтверждаются ведомостями расхода ТМЦ за 2019 год, данными бухгалтерского учета (том 2 стр.339-379, 507-712).

В обоснование затрат предприятием представлен расчет затрат в соответствии с Приложением №5 к Методическим рекомендациям (том 1 стр.41), расшифровка материалов по наименованиям (том 13 стр.11-22) на сумму 602,3 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 4.7 Методических рекомендаций затраты представлены в соответствии с приложением № 5 к Методическим рекомендациям. Затраты специалист предлагает принять по факту 2019 года с индексом Минэкономразвития РФ 103,0 на 2020 г. Затраты включают: мыло, моющие средства, обеспечение лекарствами, спецпитание, спецодежду, средства индивидуальной защиты.

5. Расходы на ремонты, техническое обслуживание основных средств Кия-Шалтырский филиал ОАО «В-Сибпромтранс» предлагает принять в сумме 29985,4 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 4.8 Методических рекомендаций, расходы на ремонт и техническое обслуживание включают расходы на:

текущее содержание путей, капитальный, средний, подъёмочный ремонты пути и другие ремонтные работы;

содержание, ремонт и смену стрелочных переводов;

ремонт и эксплуатацию подвижного состава;

ремонт и эксплуатацию автотранспорта;

ремонт и эксплуатацию устройств сигнализации и связи;

ремонт и содержание зданий и сооружений;

ремонт подвижного состава;

прочие затраты.

Исходной базой для определения расходов на ремонты и техническое обслуживание являются:

планы проведения ремонтных работ производственно-технических объектов на основании графиков планово-предупредительных ремонтов, разработанных и утвержденных на предприятии, дефектных ведомостей, фактической потребности в проведении тех или иных ремонтов и т.д., но не выше нормативных показателей;

стоимость материалов, запчастей на единицу ремонта и т.д.

При определении затрат учитываются:

срок службы основных фондов;

продолжительность межремонтных сроков;

регламент проведения ремонтных работ по каждому виду основных фондов, а также их элементов и конструкций;

сметы затрат на проведение ремонтных работ.

Затраты на ремонт и техническое обслуживание основных средств специалист предлагает принять в сумме **24741,8** тыс.руб.

Из них:

Ремонты, выполняемые хоз. способом:

5.1. Затраты на капитальный ремонт пути предприятие предлагает принять в сумме 1541,4 тыс.руб.

В подтверждение затрат предприятием представлены: расчет затрат по материалам на путеремонтные работы (стрелочных переводов) на период регулирования (том 13 стр.9), акт проверки ж.д. путей и стрелочных переводов в сентябре 2019, график ремонтов, план ремонтов основных фондов (том 13 стр.36). Предприятием запланирован ремонт 0,35 км пути. Предлагаемая предприятием протяженность ремонтов ж.д. пути не превышает сроков межремонтных циклов согласно приказу Минтранса № 286 от 21.12.2010. Расход материалов запланирован предприятием в рамках среднесетевых норм расхода материалов и изделий на текущее содержание, планово-предупредительную выправку, ремонт пути и других устройств путевого хозяйства, утвержденных указанием МПС РФ от 29.11.97 № С-1386у (далее - среднесетевые нормы № С-1386у). Затраты на капитальный ремонт пути специалист предлагает принять по предложению предприятия в размере **1541,4** тыс.руб.

5.2. Текущее содержание пути и стрелочных переводов предприятие предлагает принять в сумме 2752,5 тыс.руб.

По факту 2019 предприятием представлен реестр списания материалов на сумму 3064,4 тыс.руб. (том 7 стр. 2309-2319). На период регулирования представлен расчет затрат в соответствии с Приложением №7 к Методическим рекомендациям (том 13 стр.9), акт проверки ж.д. путей и стрелочных переводов в сентябре 2019, график ремонтов, план ремонтов основных фондов (том 13 стр.36). Затраты приняты в рамках норм расхода материалов согласно среднесетевым нормам № С-1386у. Расчет затрат представлен в таблице:



Затраты специалист предлагает принять в соответствии со среднесетевыми нормами № С-1386у в размере **2335,7** тыс.руб.

5.3. Затраты на текущее содержание и ремонты локомотивов предприятие предлагает принять в сумме 5611,4 тыс.руб., в том числе:

5.3.1. Затраты на ТО-3 локомотива ТЭМ-7 № 1010 предприятие предлагает принять в сумме 183,8 тыс.руб. на 5 ремонтов. В обоснование затрат предприятием представлен расчет затрат на ТО-3 локомотива ТЭМ-7 №1010 (том 1 стр.87) на 5 единиц ремонтов, дефектная ведомость, график ремонтов. Затраты специалист предлагает принять по предложению предприятия в размере **183,8** тыс.руб.

5.3.2. Затраты на ТО-3 локомотива ТЭМ-7 № 0286 предприятие предлагает принять в сумме 80,7 тыс.руб. на 4 ремонта. По факту 2019 предприятием представлен реестр списания материалов, проведено 4 ремонта (том 7 стр. 2297). На период регулирования представлен расчет затрат на ТО-3 локомотива ТЭМ-7 №0286 (том 1 стр.86) на 4 единицы ремонта, дефектная ведомость, график ремонтов. Затраты специалист предлагает принять по предложению предприятия в размере **80,7** тыс.руб.

5.3.3. Затраты на ТО-3 локомотива ТЭМ-7 № 0509 предприятие предлагает принять в сумме 209,3 тыс.руб. По факту 2019 предприятием представлен реестр списания материалов (том 7 стр. 2294), проведено 5 ремонтов. На период регулирования представлен расчет затрат на ТО-3 локомотива ТЭМ-7 №0509 (том 1 стр.83) на 6 ремонтов, дефектная ведомость, график ремонтов. Затраты специалист предлагает принять по факту отчетного периода в пересчете на 6 ремонтов с учетом индекса МЭР 103,0 на 2020 год в сумме **146,6** тыс.руб.

5.3.4. Затраты на ТО-3 локомотива ТЭМ-2 № 5867 предприятие предлагает принять в сумме 107,9 тыс.руб. По факту 2019 предприятием представлен реестр списания материалов (том 7 стр. 2293), проведено 2 ремонта. На период регулирования предприятием представлен расчет затрат на ТО-3 локомотива ТЭМ-2 №5867 (том 1 стр.89) на 3 единицы ремонта, дефектная ведомость, график ремонтов. Затраты специалист предлагает принять по факту отчетного периода в пересчете на 3 ремонта с учетом индекса МЭР 103,0 на 2020 год в сумме **53,2** тыс.руб.

5.3.5. Затраты на ТО-3 локомотива ТЭМ-2 № 5857 предприятие предлагает принять в сумме 84,6 тыс.руб. По факту 2019 предприятием представлен реестр списания материалов (том 7 стр. 2296), проведено 4 ремонта. На период регулирования предприятием представлен расчет затрат на ТО-3 локомотива ТЭМ-2 №5857 (том 1 стр.86) на 4 единицы ремонта, дефектная ведомость, график ремонтов. Затраты специалист предлагает принять по предложению предприятия в сумме **84,6** тыс.руб.

5.3.6. Затраты на ТР-1 локомотива ТЭМ-7 № 1010 предприятие предлагает принять в сумме 2906,7 тыс.руб. Предприятием представлен расчет затрат на ТР-1 локомотива ТЭМ-7 №1010 на 1 ремонт, дефектная ведомость, график ремонтов. Затраты специалист предлагает принять исходя из средней цены ремонта ТР-1 локомотивов ТЭМ-7, проведенных на предприятии по факту 2019 года, с индексом МЭР 103,0 на 2020 в сумме **107,7** тыс.руб.

5.3.7. Затраты на ТР-1 локомотива ТЭМ-7 № 0286 предприятие предлагает принять в сумме 172,9 тыс.руб. Предприятием представлен расчет затрат на ТР-1 локомотива ТЭМ-7 №0286 на 2 ремонта, дефектная ведомость, график ремонтов. По факту выполнено 18 ремонтов на общую сумму 1799,5 тыс.руб. (т.е. 99,9 тыс.руб. стоимость одного ремонта). Затраты специалист предлагает принять по предложению предприятия в сумме **172,9** тыс.руб.

5.3.8. Затраты на ТР-1 локомотива ТЭМ-7 № 0509 предприятие предлагает принять в сумме 1388,9 тыс.руб. на 2 ремонта. Предприятием представлен расчет затрат на ТР-1 локомотива ТЭМ-2 № 0509 на 2 ремонта, дефектная ведомость, график ремонтов. По факту выполнено 13 ремонтов на общую сумму 1418,9 тыс.руб. (т.е. 109 тыс.руб. стоимость одного ремонта). Затраты специалист предлагает принять в сумме **224,8** тыс.руб. на 2 ремонта локомотива в соответствии с межремонтными сроками выполнения ТР-1 локомотивов ТЭМ-7, цена ремонта принята по факту отчетного периода с индексом МЭР 103,0 на 2020 год.

5.3.9. Затраты на ТР-1 локомотива ТЭМ-2 № 5867 предприятие предлагает принять в сумме 322,1 тыс.руб. на 2 ремонта. Предприятием представлен расчет затрат на ТР-1 локомотива ТЭМ-2 №5867 на 2 ремонта, дефектная ведомость, график ремонтов. По факту выполнено 4 ремонта на общую сумму 30,2 тыс.руб. (т.е. 7,55 тыс.руб. стоимость одного ремонта). Затраты специалист предлагает принять в пересчете по факту отчетного периода на 2 ремонта в соответствии с межремонтными сроками выполнения ТР-1 локомотивов ТЭМ-2 с индексом МЭР 103,0 на 2020 год в сумме **15,5** тыс.руб.

5.3.10. Затраты на ТР-1 локомотива ТЭМ-2 № 5857 предприятие предлагает принять в сумме 154,6 тыс.руб. на 1 ремонт. Предприятием представлен расчет затрат на ТР-1 локомотива ТЭМ-2 № 5857 на 1 ремонт, дефектная ведомость, график ремонтов. По факту выполнено 3 ремонта на общую сумму 101,7 тыс.руб. (т.е. 33,9 тыс.руб. стоимость одного ремонта). Затраты специалист предлагает принять в пересчете по факту отчетного периода на 1 ремонт (по предложению предприятия) с индексом МЭР 103,0 на 2020 год в сумме **34,9** тыс.руб.

5.4. Затраты на ремонты локомотивного депо предприятие предлагает принять в сумме 320 тыс.руб. По факту 2019 предприятием представлен реестр списания материалов на сумму 452,1 тыс.руб. (том 7 стр. 2293-2308). На период регулирования расчет затрат на сумму 320 тыс.руб. предприятием не представлен, дефектные ведомости не представлены. Затраты в сумме 320 тыс.руб. специалист предлагает исключить в соответствии с пунктом 2.9 Методических рекомендаций как экономически необоснованные.

5.5. Прочие затраты на содержание и ремонты предприятие предлагает принять в сумме 3167,5 тыс.руб., в том числе:

5.5.1. Затраты на текущее содержание и ремонт по участку ПРР предприятие предлагает принять в сумме 2660,7 тыс.руб. По факту 2019 предприятием представлен реестр списания материалов на сумму 1109,34 тыс.руб. (том 7 стр. 2293). На период регулирования представлен расчет затрат на ремонты на сумму 2660,7 тыс.руб., дефектные ведомости (том 1 стр.64-66). Затраты специалист предлагает принять по предложению предприятия в сумме **2660,7** тыс.руб.

5.5.2. Затраты на текущее содержание и ремонт по участку СЦБ и связь, энергетика предприятие предлагает принять в сумме 319,7 тыс.руб. По факту 2019 предприятием представлен реестр списания материалов на сумму 215,14 тыс.руб. (том 7 стр. 2320). На период регулирования представлен расчет затрат на ремонты на сумму 319,6 тыс.руб., дефектные ведомости (том 1 стр.75-78). Затраты специалист предлагает принять в соответствии с представленным расчетом в сумме **319,6** тыс.руб.

5.5.3. Затраты на текущее содержание и ремонт по участку эксплуатации предприятие предлагает принять в сумме 72,1 тыс.руб. По факту 2019 предприятием представлен реестр списания материалов на сумму 70,87 тыс.руб. (том 7 стр. 2287). На период регулирования представлен расчет затрат на ремонты на сумму 72,1 тыс.руб., дефектные ведомости (том 1 стр.79-80). Затраты специалист предлагает принять по предложению предприятия в сумме **72,1** тыс.руб.

5.5.4. Затраты на текущее содержание и ремонт путевой техники предприятие предлагает принять в сумме 115 тыс.руб. По факту 2019 предприятием представлен реестр списания материалов на сумму 79,5 тыс.руб. (том 7 стр. 2308). На период регулирования представлен расчет затрат на ремонты на сумму 115 тыс.руб., дефектная ведомость (том 1 стр.73-74). Затраты специалист предлагает принять по предложению предприятия в сумме **115** тыс.руб.

Ремонты, выполняемые подрядным способом:

5.6. Затраты на ремонт ТР-3 локомотива ТЭМ-7 № 0286 предприятие предлагает принять в сумме 9370,6 тыс.руб. Фактические затраты 2019 подтверждены авизо, фактической сметой на сумму 2954,9 тыс.руб. (том 6 стр.2064-2071), в формуляре тепловоза ТЭМ-7 № 1010 отметка о выполнении ТР-3 от 29.12.2019 (том 13 стр.55). На период регулирования предприятием представлена плановая смета на ремонт ТР-3 тепловоза ТЭМ-7 №0286 на сумму 9370,6 тыс.руб., дефектная ведомость (том 1 стр. 108-116). Затраты специалист предлагает принять по предложению предприятия в сумме **9370,6** тыс.руб.

5.7. Затраты на ремонт ТР-2 локомотива ТЭМ-2 № 5857 предприятие предлагает принять в сумме 1378,3 тыс.руб. Запланированные на 2019 год затраты на сумму 1479,7 тыс.руб. предприятием не выполнены. На период регулирования представлена плановая смета на ремонт ТР-2 тепловоза ТЭМ-2 №5857 на сумму 1378,3 тыс.руб., дефектная ведомость (том 1 стр. 122-123). Затраты специалист предлагает принять по предложению предприятия в сумме **1378,3** тыс.руб.

5.8. Затраты на текущее содержание и ремонт путевой техники (КР снегоуборочной машины СМ-2М) предприятие предлагает принять в сумме 5843,7 тыс.руб. Предприятием представлена калькуляция затрат на сумму 5843,7 тыс.руб., дефектная ведомость, обоснование проведения КР. (том 1 стр.135-139). Затраты специалист предлагает принять по предложению предприятия в сумме **5843,7** тыс.руб.

6. Затраты на приобретение электрической энергии Кия-Шалтырский филиал ОАО «В-Сибпромтранс» предлагает принять в сумме 882,7 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 4.9 Методических рекомендаций, расчет затрат на электроэнергию производится на основе использования расчетных данных о суммарной установленной мощности электрооборудования, коэффициенте ее использования, числе часов его работы в регулируемом периоде в сутки, месяц, год или фактических показателях и необходимой корректировки с учетом планируемых объемов транспортной работы на регулируемый период.

Расчет затрат представлен в соответствии с п. 4.9. Методических рекомендаций. Предприятием представлен договор с ОАО «Красноярскэнергосбыт» (том 9 стр.3218), затраты приняты согласно представленному расчету затрат на потребление энергоресурсов (том 1 стр.144). Затраты на электроэнергию специалистом рассчитаны по фактической цене 2019 года 4,324 руб. с индексом МЭР 104,8 на 2020 год, объем потребления принят по предложению предприятия на регулируемые период. Затраты на период регулирования по расчету специалиста РЭК составили 847,4 тыс.руб. Затраты на приобретение электрической энергии специалист предлагает принять в размере **847,4** тыс.руб.

7. Прочие расходы, связанные с производством и реализацией транспортных услуг Кия-Шалтырский филиал ОАО «В-Сибпромтранс», предлагает принять в сумме 3578 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 4.10 Методических рекомендаций, прочие расходы, связанные с производством и реализацией транспортных услуг, специалист предлагает принять в сумме **3043,1** тыс.руб.

Расчет затрат представлен в таблице:



Итого, сумма прямых расходов по расчету специалиста РЭК составила **87687,8** тыс.руб., в том числе, с учетом доли распределения, на перевозку грузов сумма составила **66733,3** тыс.руб., на погрузо-разгрузочные работы сумма составила **13231,6** тыс.руб., на маневровую работу локомотива сумма составила **136,3** тыс.руб., на отстой вагонов сумма составила **84** тыс.руб.

8. Накладные расходы Кия-Шалтырский филиал ОАО «В-Сибпромтранс» предлагает принять в сумме 30915,7 тыс.руб.

Накладные расходы рассчитываются в соответствии с пунктом 4.11 Методических рекомендаций.

Общепроизводственные расходы предоставляются по форме согласно приложению № 9 к настоящим Методическим рекомендациям и включают следующие затраты соответствующих вспомогательных производственных подразделений субъекта регулирования:

оплату труда вспомогательного производственного персонала;

отчисления на социальные нужды от расходов по оплате труда;

содержание зданий, сооружений, инвентаря;

охрана труда вспомогательного персонала;

затраты на электроэнергию, тепловую энергию, водоснабжение и водоотведение в производственных зданиях и сооружениях;

прочие общепроизводственные расходы.

Общехозяйственные расходы предоставляются по форме согласно приложению № 10 к настоящим Методическим рекомендациям и включают в себя расходы:

на оплату труда административно-управленческого персонала и отчисления на социальные нужды;

по содержанию зданий и сооружений общеэксплуатационного характера;

на содержание пожарно-охранной сигнализации, вневедомственной охраны;

на обучение персонала;

по оплате сторонним организациям, индивидуальным предпринимателям на оплату услуг связи, канцелярских, юридических, информационных, аудиторских услуг;

прочие административные расходы.

Распределение накладных расходов по видам деятельности субъекта регулирования осуществляется согласно пункту 2.8 Методических рекомендаций. Информация о накладных расходах предоставляется согласно приложениям №№ 9, 10 к настоящим Методическим рекомендациям.

В составе накладных расходов предприятие выделяет общехозяйственные расходы. Общехозяйственные расходы (далее - ОХР) учитываются на счетах 23, 26, в обоснование фактических затрат предприятием представлены оборотно-сальдовые ведомости по счетам 23, 26 за 2019 год, ведомости списания материалов, авизо.

Общехозяйственные расходы специалист предлагает принять в сумме **28750,4** тыс.руб. В том числе:

8.1. Затраты по фонду оплаты труда в составе ОХР предприятие предлагает принять в сумме 7462,8 тыс.руб. Численность АУП предприятие предлагает принять в количестве 10 человек. Среднемесячную заработную плату на период регулирования предприятие предлагает принять в размере 62190 руб./месяц.

Фактическая численность АУП по данным предприятия за 2019 год составила 10 человек, фактическая среднемесячная заработная плата составила 57138,3 руб./месяц. Специалист РЭК, рассмотрев все представленные материалы предлагает принять на период регулирования численность АУП по предложению предприятия в количестве 10 человек, среднемесячную заработную плату по факту отчетного периода с индексом МЭР на 2020 год 103,0. Затраты по фонду оплаты труда АУП в составе ОХР специалист предлагает принять в сумме **7062,3** тыс.руб.

8.2. Затраты на налоги и сборы с фонда оплаты труда в составе ОХР предприятие предлагает принять в сумме 2268,7 тыс.руб.

Предприятием представлено уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (том 1 стр.221). Расчет затрат не представлен. Затраты специалист предлагает принять в соответствии с действующим законодательством в размере 30,4% от ФОТ в сумме **2146,9** тыс.руб.

8.3. Затраты на приобретение электрической энергии в составе ОХР предприятие предлагает принять в сумме 227,4 тыс.руб.

Затраты на электроэнергию специалистом рассчитаны исходя из фактических затрат 2019 года с индексом МЭР 104,8 на 2020 год. Затраты на приобретение электрической энергии в составе ОХР специалист предлагает принять в сумме 220,9 тыс.руб.

8.4. Затраты на амортизацию в составе ОХР предприятие предлагает принять в сумме 609,2 тыс.руб. Специалист РЭК предлагает данные затраты принять в сумме 363,9 тыс.руб., в том числе затраты на амортизацию следующих объектов основных средств:

8.4.1. Сервер - по данным предприятия дата ввода в эксплуатацию 2003 г., срок полезного использования 2 года 8 мес. Объект самортизирован. Проведена модернизация объекта. Согласно п.4.14. Методики переоценка основных средств и нематериальных активов, осуществляемая в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитывается при условии, что средства в виде амортизационных отчислений, получаемые в результате учета переоценки, являются источником выполнения инвестиционных мероприятий, направленных на реконструкцию, модернизацию и развитие производства. Затраты в сумме 23 тыс.руб. исключаются в соответствии с пунктом 2.9 Методических рекомендаций как экономически необоснованные.

8.4.2. Шлагбаум - по данным предприятия дата ввода в эксплуатацию 2019 год, срок полезного использования 3 года 1 мес. Затраты специалист предлагает принять по предложению предприятия в сумме **32,8** тыс.руб.

8.4.3. Фронтальный погрузчик - по данным предприятия дата ввода в эксплуатацию 2019 год. В соответствии с Классификатором ОС, включаемых в амортизационные группы утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1, срок полезного использования объекта от 7 до 10 лет (в среднем 8,5 лет). Затраты специалист предлагает принять исходя из срока полезного использования в соответствии с Классификатором ОС, включаемых в амортизационные группы в сумме **302,5** тыс.руб.

8.4.4. Видеосистема - по данным предприятия дата ввода в эксплуатацию 2019 год, срок полезного использования 7 лет 1 мес. Затраты специалист предлагает принять по предложению предприятия в сумме **24,4** тыс.руб.

8.4.5. Здание РСУ - по данным предприятия дата ввода в эксплуатацию 1973 год, срок полезного использования 40 лет. Объект самортизирован. Документы на модернизацию предприятием не представлены. Затраты в сумме 9,7 тыс.руб. исключаются в соответствии с пунктом 2.9 Методических рекомендаций как экономически необоснованные.

8.4.6. Компрессорная - по данным предприятия дата ввода в эксплуатацию 1973 год, срок полезного использования 40 лет. Объект самортизирован. Затраты в сумме 9,2 тыс.руб. исключаются в соответствии с пунктом 2.9 Методических рекомендаций как экономически необоснованные.

8.4.7. Здание АБК - по данным предприятия дата ввода в эксплуатацию 1994 год, срок полезного использования 83 года 4 мес. Затраты специалист предлагает принять по предложению предприятия в сумме **4,3** тыс.руб.

8.5. Затраты прочие в составе ОХР предприятие предлагает принять в сумме 20347,6 тыс.руб. Фактические затраты отчетного периода составили 18404,2 тыс.руб. В составе прочих затрат по факту 2019 года наибольшую долю составляют затраты Центрального аппарата в сумме 15931,4 тыс.руб. Прочие затраты в составе ОХР специалист предлагает принять по факту отчетного периода с индексом МЭР 103,0 на 2020 года в сумме **18956,3** тыс.руб.

Итого, сумма накладных расходов по расчету специалиста РЭК с учетом доли распределения составила **28750,4** тыс.руб., в том числе на перевозку грузов сумма составила **21880** тыс.руб., на погрузо-разгрузочные работы **4338,3** тыс.руб., на маневровую работу локомотива сумма составила **44,7** тыс.руб., на отстой вагонов **27,5** тыс.руб.

9. Расходы на амортизацию Кия-Шалтырский филиал ОАО «В-Сибпромтранс» предлагает принять в сумме 5156,9 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 4.14 Методических рекомендаций, амортизация основных средств, используемых непосредственно при оказании транспортных услуг, учитывается при установлении тарифов на очередной период регулирования в размере, определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете.

Расчет амортизационных отчислений субъекта регулирования на очередной период регулирования производится в соответствии с приложением № 11 к настоящим Методическим рекомендациям.

В обоснование затрат предприятием представлены реестр ОФ филиала (том 12 стр. 1023), ведомость начисления амортизации (том 12 стр. 1028), расчет амортизационных отчислений (том 1 стр. 47-55). Затраты отчетного периода составили 11212,3 тыс.руб. Снижение затрат на период регулирования по сравнению с отчетным - самортизирован тепловоз ТЭМ-7 №0286. Расходы на амортизацию основных средств специалист предлагает принять в сумме **5156,9** тыс.руб. по предложению предприятия, в том числе, с учетом доли распределения, на перевозку грузов сумма составила **3924,6** тыс.руб., на погрузо-разгрузочные работы **778,1** тыс.руб., на маневровую работу локомотива сумма составила **8** тыс.руб., на отстой вагонов **4,9** тыс.руб.

10. Нормативную прибыль Кия-Шалтырский филиал ОАО «В-Сибпромтранс» предлагает принять в сумме 2547 тыс.руб.

Нормативная прибыль рассчитывается в соответствии с пунктом 4.15 Методических рекомендаций.

Учитываемая при определении необходимой валовой выручки нормативная прибыль включает в себя:

расходы на развитие производства (капитальные вложения) на период регулирования;

экономически обоснованные расходы на выплаты социального характера, 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;

прочие расходы, предусмотренные действующим законодательством;

средства на возврат займов и кредитов, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами, а также проценты по таким займам и кредитам, размер которых определен с учетом положений, предусмотренных пунктом 2.11 настоящих Методических рекомендаций.

Расчет нормативной прибыли субъектом регулирования производится в соответствии с приложением № 12 к Методическим рекомендациям.

В составе нормативной прибыли предприятие предлагает включить расходы на развитие производства в сумме 2150 тыс.руб.

Предприятием представлена программа производственно-технологического и финансово-экономического развития на 2020 г. на сумму 2150 тыс.руб. (том 1 стр.172), расписана необходимость приобретения (том 1 стр.173). Представлены прайсы. Представлена справка об использовании амортизационных отчислений 2019 года на сумму 3543,86 тыс.руб. (том 1 стр.171). В соответствии с Методическими рекомендациями при определении величины нормативной прибыли субъекта регулирования расходы на капитальные вложения (инвестиции) на период регулирования рассчитываются с учетом расходов на реализацию мероприятий инвестиционной программы в размере, предусмотренном инвестиционной программой на соответствующий год ее действия с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой. Затраты на реализацию программы производственно-технологического и финансово-экономического развития на 2020 г. специалист РЭК предлагает принять в полном объеме по предложению предприятия в сумме 2150 тыс.руб., в качестве источника финансирования предлагает принять амортизационные отчисления. Амортизация отчетного периода по данным предприятия составила 11212,3 тыс.руб., использовано 3543,86 тыс.руб. Неиспользованная амортизация отчетного периода 7668,44 тыс.руб. принимается в качестве источника финансирования расходов на развитие на регулируемый период.

Так же в составе нормативной прибыли предприятием запланированы расходы на выплаты социального характера в сумме 397 тыс.руб. Расходы осуществляются централизовано, учитываются на счете 84/1 Фонд потребления. Расходы специалист предлагает принять в соответствии с Коллективным договором (том 4 стр.1414-1479). На период регулирования специалист предлагает принять следующие затраты: компенсация стоимости путевок работникам 16 тыс.руб., матпомощь пенсионерам 48 тыс.руб. по предложению предприятия на период регулирования, выплаты пенсионерам АО по факту отчетного периода с индексом 103,0 на 2020 в сумме 150 тыс.руб. так как предлагаемая сумма 310 тыс.руб. необоснована, расчет предприятием не представлен. Затраты на культурно-массовую работу в сумме 6 тыс.руб. специалистом исключены, так как не являются обязательными при оказании регулируемых услуг.

Итого расходы на выплаты социального характера в составе транспортных услуг по предложению специалиста РЭК составят **214** тыс.руб.

Итого, нормативную прибыль специалист предлагает принять в сумме **214** тыс.руб., в том числе, с учетом доли распределения, на перевозку грузов сумма составила **162,9** тыс.руб., на погрузо-разгрузочные работы **32,3** тыс.руб., на маневровую работу локомотива сумма составила **0,3** тыс.руб., на отстой вагонов **0,2** тыс.руб.

11. Расходы на налоги и сборы Кия-Шалтырский филиал ОАО «В-Сибпромтранс» предлагает принять в сумме 1492,9 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 4.16 Методических рекомендаций, при определении размера расходов, связанных с уплатой налогов и сборов, учитываются: налог на прибыль, налог на имущество организаций, земельный налог, транспортный налог, прочие налоги и сборы, предусмотренные действующим законодательством, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда.

Специалистом были рассмотрены налоговые декларации предприятия за отчетный период, расчет налогов и сборов.

Расходы на налоги и сборы включают налог на имущество в сумме 159,1 тыс.руб., земельный налог в сумме 1308,7 тыс.руб., транспортный налог в сумме 16,5 тыс.руб., прочие налоги и сборы в сумме 8,6 тыс.руб. Специалист предлагает принять расходы на налоги и сборы в размере **1482,5** тыс.руб., в том числе:

- налог на имущество в сумме **148,7** тыс.руб. При расчете налога на имущество из налоговой базы специалист РЭК предлагает исключить квартиры по ул. Юбилейная, 16, ул. Юбилейная, 3-11, ул. Комсомольская, 15. Данные объекты ОС не связаны с оказанием регулируемых услуг. Затраты в сумме 10,4 тыс.руб. исключаются в соответствии с пунктом 2.9 Методических рекомендаций как экономически необоснованные.

- земельный налог в сумме **1308,7** тыс.руб. по предложению предприятия в соответствии с представленным расчетом.

- транспортный налог в сумме **16,5** тыс.руб. по предложению предприятия в соответствии с представленным расчетом.

- прочие налоги и сборы в сумме **8,6** тыс.руб. по предложению предприятия в соответствии с представленным расчетом.

Итого, расходы на налоги и сборы специалист предлагает принять в сумме **1482,5** тыс.руб., в том числе на перевозку грузов сумма составила **1128,2** тыс.руб., на погрузо-разгрузочные работы **223,7** тыс.руб., на маневровую работу локомотива сумма составила **2,3** тыс.руб., на отстой вагонов **1,4** тыс.руб.

Кроме того, предприятие предлагает принять в расчет на регулируемый период расходы на ремонт виадука, не учтенные при установлении тарифов на транспортные услуги в отчетном периоде регулирования в размере 2282,4 тыс.руб. Регулирующим органом в предыдущие периоды регулирования начиная с 2014 года были дополнительно учтены затраты на ремонт виадука, проведенный в 2013 году, затраты на который не были учтенные при формировании тарифов на 2013 год. ОАО «В-Сибпромтранс» письмом № 06/115(э) от 09.04.2014 (вх. от 10.04.2014 №1358) направил в РЭК обращение с просьбой учесть данные затраты при регулировании на 2014 и последующие годы. Рассмотрев все представленные обосновывающие материалы, подтверждающие техническую и экономическую обоснованность вышеуказанных затрат, было принято решение с учетом соблюдения баланса интересов Кия-Шалтырского филиала ОАО «В-Сибпромтранс» и потребителей услуг учесть затраты на капитальный ремонт виадука в размере 11411,9 тыс.руб. равными долями в течение 5 лет в сумме 2282,38 тыс.руб. По факту 2014-2019 гг. на возмещение затрат по виадуку предприятием исходя из объемов перевозки и суммы, заложенной в тариф, было собрано 13264 тыс.руб. Специалист РЭК предлагает исключить излишне полученные доходы в сумме 1852,1 тыс.руб. Расчет суммы представлен в таблице:



Экономически обоснованный уровень расходов по видам деятельности составил:

на перевозку грузов, подачу - уборку вагонов 91976,86 тыс.руб.,

на погрузо-разгрузочные работы 18604,08 тыс.руб.,

на маневровую работу 191,63 тыс.руб.,

на отстой вагонов 118,08 тыс.руб.

На основании вышеизложенного, предлагаемый уровень фиксированных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях Кия-Шалтырского филиала АО «В-Сибпромтранс» по предложению РЭК Кузбасса составил:

- Перевозка грузов, подача и уборка вагонов по подъездным железнодорожным путям в размере 20,37 рублей за тонну (рост 1,5%).

- Погрузо-разгрузочные работы в размере 4,13 рублей за тонну (рост 3,5%).

- Маневровая работа, выполняемая локомотивом Кия-Шалтырского филиала АО «В-Сибпромтранс» 1955,42 рублей за локомотиво-час (рост 3,6%).

- Отстой вагонов на железнодорожных путях в размере 2,40 рублей за вагоно-час (рост 3,5%).

Расчет тарифов прилагается.

Приложение

Расчет тарифов на транспортные услуги, оказываемые Кия-Шалтырского филиала АО «В-Сибпромтранс» на регулируемый период









