**УТВЕРЖДАЮ**

председатель Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса

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

**ПРОТОКОЛ № 33**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КУЗБАССА**

23.06.2020 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

**Члены Правления:** Чурсина О.А, Зинченко М.В., Гусельщиков Э.Б.

Кворум имеется.

**Приглашенные:**

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

**Абраменко О.А. –** ведущий консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, и утилизации отходов Региональной энергетической комиссии Кузбасса.

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
|
| 1. | О внесении изменения в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2018 № 599 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере водоотведения  ООО «Инженерный центр» (г. Кемерово)» |
| 2. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2018 № 600 «Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения и об установлении тарифов на транспортировку сточных вод ООО «Инженерный центр» (г. Кемерово)» в части 2021 года |

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

Вопрос 1 **«О внесении изменения в постановление региональной энергетической  
комиссии Кемеровской области от 19.12.2018 № 599 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере водоотведения  
 ООО «Инженерный центр» (г. Кемерово)».**

В целях приведения в соответствие с действующим законодательством докладчик **Абраменко О.А.** предлагает:

В постановлении региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2018 № 599 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере водоотведения ООО «Инженерный центр» (г. Кемерово)» в преамбуле слова «постановлением Коллегии Администрации Кемеровской области от 06.09.2013 № 371 «Об утверждении Положения о региональной энергетической комиссии Кемеровской области» заменить словами «постановлением Правительства Кемеровской области – Кузбасса от 19.03.2020 № 142  
«О Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчиков.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос **2 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2018 № 600 «Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения и об установлении тарифов на транспортировку сточных вод ООО «Инженерный центр» (г. Кемерово)» в части 2021 года»**

Докладчик **Абраменко О.А.** согласно экспертному заключению (приложение № 1 к настоящему протоколу) предлагает:

Внести изменения в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2018 № 600 «Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения и об установлении тарифов на транспортировку сточных вод ООО «Инженерный центр» (г. Кемерово)» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 22.10.2019 № 321) следующие изменения:

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

2. Скорректировать производственную программу ООО «Инженерный центр»   
(г. Кемерово) в сфере водоотведения на период с 01.01.2019 по 31.12.2023, согласно приложению   
№ 2 к настоящему протоколу;

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

4. Скорректировать одноставочные тарифы на транспортировку сточных вод   
ООО «Инженерный центр» (г. Кемерово) на период с 01.01.2019 по 31.12.2023, согласно приложению № 4 к настоящему протоколу.

Отмечено, что в деле имеется письменное обращение (вх. № 2688 от 18.06.2020; исх. № 20 от 18.06.2020) за подписью директора ООО «Инженерный центр» Н.А. Аганиной с просьбой рассмотреть вопрос в отсутствии представителей общества. С размером тарифа ознакомлены, возражений не имеют.

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

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

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

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

Приложение № 1 к протоколу   
№ 33 заседания Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.06.2020

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленнымООО «Инженерный центр» (г. Кемерово), для корректировки тарифов на услугу водоотведения (транспортировка сточных вод), реализуемую на потребительском рынке,

на период с 01.01.2021 по 31.12.2021

Ведущий консультант отдела Региональной энергетической комиссии Кузбасса (далее – специалист), рассмотрев представленные организацией предложения по корректировке тарифов на услугу водоотведения (транспортировка сточных вод), реализуемую на потребительском рынке, отмечает, что они отражают экономическую ситуацию в организации в сложившихся условиях хозяйствования.

**Общая характеристика организации**

ООО «Инженерный центр» осуществляет свою деятельность на основании договора аренды насосной станции перекачки, резервуара – усреднителя фекальных стоков и земельного участка от 01.01.2017 № 1/01-17.

Согласно вышеуказанного договора объектами коммунальной инфраструктуры являются:

- станция перекачки площадью 312,7 м2 (этажность: подвал – машинное отделение, первый этаж – бытовое помещение), напорный коллектор 2 Д=700мм, 2L=400м, находящийся по адресу от ул. Терешковой до ул. Волгоградской, являющейся неотъемлемой частью станции перекачки.

- бетонный резервуар - усреднитель фекальных стоков, общей площадью 1642,9 м2 (этажность: подземный с пятью отсеками).

- земельный участок, расположенный под указанным объектом недвижимости и прилегающим к нему охранной зоны по адресу ул. Терешковой, 39, общей площадью 6510,54 м2.

Имущество принадлежит арендодателю на праве собственности.

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

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

**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 корректировки расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кузбасса видам деятельности на 2021 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов принимаемых для корректировки тарифов на 2021 год производилась на основе анализа общей сметы расходов по экономическим элементам. В процессе оценки специалист опирался на результаты постатейного анализа с учетом плановых и фактических данных о работе организации.

Водоотведение (транспортировка сточных вод) является единственным видом деятельности организации, специалистом принимались во внимание предоставленные организацией данные бухгалтерских регистров за 2019 год, первичная документация и сводные показатели бухгалтерской и статистической отчетности за 2019 г.

Результаты проведения конкурсных процедур организацией не представлены, так как организация относится к субъектам малого бизнеса все закупки производит на сумму менее 100 тыс. руб. без размещения заявок на торговых площадках.

**Таким образом, регулирующим органом использовать цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов, не представляется возможным.**

**Оценка финансового состояния организации**

В сферу деятельности организации входит только водоотведение (транспортировка сточных вод).

Организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии с уведомлением о возможности применения упрощенной системы налогообложения от 19.12.2003 № 2014 с объектом налогообложения «Доходы, уменьшенные на величину расходов».

Согласно налоговой отчетности организации за 2019 год (налоговая декларация по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения) величина доходов от обычных видов деятельности составляет ***5 010 912*** руб. Величина расходов по обычным видам деятельности за 2019 год составляет ***4 580 833*** тыс. руб. Сумма чистой прибыли составляет ***430 079*** руб.

По данным формы № 2 «Отчет о финансовых результатах» за 2019 год величина выручки 4602 тыс. руб., снижение относительно уровня 2018 года составило 407 тыс. руб. Себестоимость услуг – 4996 тыс. руб., увеличение относительно уровня 2018 года составило 1189 тыс. руб. Это свидетельствует об отрицательном финансовом результате, полученном в 2019 году в виде убытка в сумме 493 тыс. руб. Финансовый результат за 2018 год был положительным, прибыль числилась в размере 1073 тыс. руб. По результатам 2019 года финансовое состояние ухудшилось.

**Корректировка необходимой валовой выручки**

Заявление о корректировке необходимой валовой выручки и установленных тарифов от ООО «Инженерный центр» на водоотведение (транспортировка сточных вод) на 2021 год поступило 30.04.2019 №1762. С учетом дополнительно представленных материалов (исх. от 13.05.2020 № 15, вх. от 13.05.2020 №2157) открыто дело № 29- ВО от 13.05.2020.

Организацией заявлена сумма корректировки необходимой валовой выручки с 5479,46 до 5423,35 тыс. рублей. Размер тарифа предложен на уровне 10,66 руб./м3. Следует отметить, что в заявлении уровень НВВ 2021 года – 5401,92 тыс. руб., а в сметных расчетах в формате CALC.TARIF – 5423,35 тыс. руб.

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

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

Постановлением региональной энергетической комиссии от 19.12.2018 № 599 ООО «Инженерный центр» (г. Кемерово), установлены долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) с 01.01.2019 по 31.12.2023.

Постановлением региональной энергетической комиссии от 19.12.2019 № 600 ООО «Инженерный центр» (г. Кемерово):

утверждена производственная программа в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод);

установлены одноставочные тарифы на водоотведение (транспортировка сточных вод), с применением метода индексации.

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 22.10.2019 № 321 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2018 № 600 «Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения и об установлении тарифов на транспортировку сточных вод ООО «Инженерный центр» (г. Кемерово) в части 2020 года скорректированы тарифы на 2020 год.

Таблица 1

**Долгосрочные параметры**

**регулирования тарифов на водоотведение (транспортировка сточных вод) ООО «Инженерный центр» (г. Кемерово)**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование услуги | Годы | Базовый уровень операцион-ных расходов, тыс. руб. | Индекс эффектив-ности операцио-нных расходов, % | Норматив-ный уровень прибыли, % | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
| Уровень потерь воды, % | Удельный расход электри-ческой энергии, кВт\*ч/ м3 |
| Водоотведение (транспортировка сточных вод) | 2019 | 3757,83 | 1 | х | х | 0,38 |
| 2020 | х | 1 | х | х | 0,38 |
| 2021 | х | 1 | х | х | 0,38 |
| 2022 | х | 1 | х | х | 0,38 |
| 2023 | х | 1 | х | х | 0,38 |

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

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

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

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

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

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

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

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

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



где:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

При расчете статей расходов специалистом использовались:

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

индексы цен производителей в сфере обеспечения электрической энергией, газом, паром электрической энергии на 2020 год – 104,8%, на 2021 год – 104,1%, (далее – ИЦП Минэкономразвития России).

**Операционные расходы**

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



где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

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

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

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

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

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

Индекс изменения количества активов рассчитывается по формуле:

, (8.1)

где:

 - индекс изменения количества активов в году i;

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

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

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

Операционные расходыутверждены РЭК Кузбасса на 2021 год в размере 3960,60 тыс. руб.

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

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – 3757,83 тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2020 год - 104,0% согласно прогнозу Минэкономразвития России;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%.

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

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – 3757,83 тыс. руб.;

- индекс потребительских цен, на 2020 год -103%, на 2021 год – 103,7% согласно прогнозу Минэкономразвития России;

* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%;

Таким образом, в процессе экспертизы операционные расходы на 2021 год определены в сумме 3933,90 тыс. руб.

ОР2021 = 3757,83 х [(1- 1%/100%) х (1+0,03) х (1+0) ] х [(1- 1%/100%) х (1+0,037) х (1+0)] = 3933,90 тыс. руб.

Снижение затрат по отношению к утвержденным РЭК КО составило 26,7 тыс. руб., отклонение затрат от предложенных организацией в большую сторону составило 740,62 тыс. руб.

**Расходы на электрическую энергию**

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





где:

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

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

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

Поставщиком электрической энергии ООО «Инженерный центр» является ООО «УК «Химволокно» на основании договора от 01.11.2014 № 8.

Организацией расходы на электрическую энергию на 2021 год предложены в размере 1188,27 тыс. руб. (объем электрической энергии – 220,05 тыс. кВт\*ч, цена – 5,40 руб./кВт\*ч).

В качестве обоснования заявленных расходов представлены (том 1 стр. 133-146 тарифного дела):

Реестр документов с указанием номера счета – фактуры, даты выставления и суммы по счету;

Счета – фактуры за январь – декабрь 2019 года и приложением актов, в которых указан объем потребленной электроэнергии, тариф и сумма к оплате с учетом НДС.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***881,86 тыс. руб.,*** рассчитаны исходя из:

- объема электроэнергии 192,24 тыс. кВт\*ч, определенными по удельному расходу электрической энергии (согласно установленному долгосрочному параметру) - 0,38 кВт\*ч/м3 и объему пропущенных сточных вод на 2021 год 508708,22 тыс. м3;

- цены на электроэнергию 4,59 руб./кВт\*час, учтенной по факту 2019 года с применением ИЦП в сфере обеспечения электрической энергией, газом и паром Минэкономразвития России на 2020 год (104,8%) и на 2021 год (104,1%).



Отклонение затрат по отношению к утвержденным на 2021 год в меньшую сторону составило 224,71 тыс. руб., предложенным предприятием в меньшую сторону составило 306,41 тыс. руб.

**Неподконтрольные расходы**

Неподконтрольные расходы в соответствии с Методическими указаниями включают в себя:

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

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

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

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

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

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

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

8) расходы на концессионную плату;

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

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

Неподконтрольные расходы на 2021 год учтены в сумме *390,87* тыс. руб., в том числе расходы по договорам аренды *335,51* тыс. руб., по единому налогу, уплачиваемому организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения 55*,36* тыс. руб.

Организацией неподконтрольные расходы на 2021 год предложены в размере 1020,37 тыс. руб., в том числе:

- платежи по договорам аренды -335,51 тыс. руб.;

- единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения – 55,36 тыс. руб.;

- расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов – 629,50 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены: договор аренды № 1/01-17 от 01.01.2017 и ИП Инюшин Кирилл Анатольевич, протокол определения арендной платы по договору аренды № 01/01-17 от 01.01.2016 г. (даты заключения договора и протокола отличаются, что вызывает непреодолимые сомнения в объективности и достоверности предоставляемых сведений, трактуемых регулирующим органом не в пользу организации), акты за январь – декабрь 2019 года за аренду КНС, реестр банковских документов за 2019 год о списании с расчетного счета в пользу арендодателя сумм арендной платы.

Регулирующим органом в ходе анализа выявлены несоответствия суммы арендной платы: - по договору аренды 503 996,04 руб. в год, в счет оплаты арендных платежей списано с расчётного счета – 193 813,74 руб., сумма по выставленным актам составила 296 172 руб.

В качестве обоснования заявленных недополученных доходов в связи со снижением объемов пропущенных сточных вод представлены:

- договор по транспортировке сточных вод от 01.01.2014 с ОАО «СКЭК», акты за январь – декабрь 2019 года, счет 90 «продажи» за январь – декабрь 2019 года, бухгалтерская финансовая отчётность за 2019 год.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***224,33*** тыс. руб***.,*** отклонение затрат в сторону уменьшения от предложенных организацией составило 796,04 тыс. руб., от утвержденных на 2021 год в меньшую сторону 166,54 тыс. руб., в том числе:

- По статье **«платежи по договорам аренды» - 193,81 тыс. руб.**

Специалистом учтены расходы в сумме фактически уплаченной суммы арендной платы в сумме 193,81 тыс. руб., так как в представленных документах имеются разночтения о действительной сумме арендных платежей, кроме того, в представленных актах по аренде КНС отсутствует подпись и печать ИП Инюшина К.А., а значит документы могут быть признаны ничтожными. Кроме того, в оборотно – сальдовой ведомости по счету 60 «ИП Инюшин К.А.» (том 1, стр. 5 тарифного дела) документально подтверждена только сумма 193 813,74 руб., сумма 98724 руб. проведена как выданная из кассы данному лицу, но расходных кассовых ордеров не представлено, сумма 14681 руб. числится на счете 60, итого дебетовый оборот за 2019 год (погашение задолженности) по данному субсчету составил 307218,74 руб., когда всего по актам числится 296172 руб.

- По статье **«единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения» - 30,52 тыс. руб.** вразмере минимального налога. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 НК РФ налогоплательщик, который применяет в качестве объекта налогообложения доходы, уменьшенные на величину расходов, уплачивает минимальный налог. Сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1 процента налоговой базы, которой являются доходы. Соответственно плановое НВВ (3052,25)\*1% = 30,52 тыс. руб.

- По статье **«расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов» - 0,0 тыс. руб.**

В соответствии с Методическими указаниями снижение объема пропущенных сточных вод учитывается при расчете статьи «Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов».

**Амортизация**

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, учитываются при установлении тарифов в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на очередной период регулирования в размере, определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете.

На 2021 год были учтены расходы на амортизацию в размере 21,42 тыс. руб.

В целях корректировки организацией заявлены расходы на амортизацию в размере 21,43 тыс. руб. В качестве обоснования расходов представлен анализ счета 02 за 2019 год. Не представлены ни инвентарные карточки учета основных средств, ни данные о дате ввода объектов в эксплуатацию, амортизационной группе, к которой отнесены объекты, ни данные о ежемесячной сумме амортизационных отчислений.

В номенклатуре основных средств представлены: Canono EOS, автоприцеп универсал, ноутбук Asus 50SL, снегоуборочная машина Prorab GST, шкаф, насосы, преобразователи частоты, электростанция бензиновая. Данное имущество не относится к объектам коммунальной инфраструктуры, поэтому не подлежит включению в данную статью.

Кроме того, важно отметить, что имущество эксплуатируется по договору аренды, в состав экономически обоснованного размера арендной платы объективно должны быть включены амортизационные отчисления (при наличии несамортизированной стоимости объектов).

В процессе экспертизы расходы по данной статьи исключены.

Отклонение расходов от утвержденных в сторону уменьшения составило 21,42 тыс. руб., от предложенных организаций 21,43 тыс. руб.

**Нормативная прибыль**

Величина нормативной прибыли на i-й год, определяется в соответствии с [формулой 30.1](#Par3) настоящих Методических указаний, за исключением объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

В отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., нормативная прибыль определяется в соответствии с [формулой 31](#Par5) настоящего пункта.





где:

 - величина нормативной прибыли, тыс. руб.;

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

 - нормативный уровень прибыли, установленный на i-й год в соответствии с [пунктом 84](consultantplus://offline/ref=A16101B7BBE752B2B9B71E296E5CE1C83BFE06E65F72B728C54D7E7A0F976EB71891A2E3E02BFF5A161C8D83D8690191A47D5A3B05D42E8FCCxDK) настоящих Методических указаний, %. Нормативный уровень прибыли устанавливается в процентах от необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования с учетом планируемых экономически обоснованных расходов из прибыли, в том числе необходимости в осуществлении инвестиций, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации, в номинальном выражении после уплаты налога на прибыль;

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

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

 - расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений [пункта 15](consultantplus://offline/ref=A16101B7BBE752B2B9B71E296E5CE1C83BFE07E45170B728C54D7E7A0F976EB71891A2E3E02BFB51161C8D83D8690191A47D5A3B05D42E8FCCxDK) Основ ценообразования, тыс. руб.;

КДi - экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым [кодексом](consultantplus://offline/ref=A16101B7BBE752B2B9B71E296E5CE1C83BFE0AE65E75B728C54D7E7A0F976EB70A91FAEFE02AE5581409DBD29EC3xCK) Российской Федерации, тыс. руб.

(п. 86 в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=A16101B7BBE752B2B9B71E296E5CE1C83BFE06E55874B728C54D7E7A0F976EB71891A2E3E02BFB5A171C8D83D8690191A47D5A3B05D42E8FCCxDK) ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19)

Нормативная прибыль установлена ООО «Инженерный центр» на уровне 0%.

**Величина расчетной предпринимательской прибыли**

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с [пунктом 88](consultantplus://offline/ref=3F9F36B21DF6D8DD025CB37A5BFBF6FA4EA2D8E1F8689ABB03AA0E4E73CD8869556CDB7C18F3A9E1B3B9D54215A24181509E708E822F5FE0CDDBL) настоящего документа (за исключением расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, с учетом особенностей, предусмотренных [пунктом 78(1)](consultantplus://offline/ref=3F9F36B21DF6D8DD025CB37A5BFBF6FA4EA2D9E3F66A9ABB03AA0E4E73CD8869556CDB791AF8F9B4F0E78C1350E94C874F82708AC9DCL) Основ ценообразования.

При установлении (корректировке) тарифов в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2018 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации не устанавливается для регулируемой организации:

являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием, некоммерческой организацией;

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=961617445FA63C512D524E6F93777FF82B02B48A9ED3482079873137FDAF92B2733090D2AA895FC78347712FF408711B234E2EDD1CA4DC1Fn9D2L) Правительства РФ от 04.07.2019 N 855)

владеющей объектом (объектами) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения исключительно на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет.

ООО «Инженерный центр» не является гарантирующей организацией и договор аренды заключен на срок менее 3 лет, соответственно расчетная предпринимательская прибыль ООО «Инженерный центр» равна 0.

**Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования**

В соответствии с подпунктом, а пункта 16 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 При установлении тарифов из необходимой валовой выручки, исключаются:

а) экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования, включая доходы, связанные с нарушениями законодательства Российской Федерации при установлении и применении регулируемых тарифов, в том числе выявленные в результате проверок и мероприятий по контролю.

ФОТ утвержденный на 2019 год составил 2505,43 тыс. руб., сумма фактически начисленной оплаты труда составила 1545,199 тыс. руб. По данным бухгалтерского учета сумма начисленной оплаты труда по кредиту счета 70 за 2019 год составила 1545199,35 руб., аналогичная сумма выплат в пользу работников отражена в отчетности 4 - ФСС за 2019 год. В нарушение действующего законодательства вознаграждение за отработанное время выплачивалось через счет 71 «расчеты с подотчетными лицами», 73.01 – расчеты с персоналом по предоставленным займам, 73.03 – неизвестный субсчет, отсутствующий в рабочем плане счетов. Итого дебетовый оборот по счету 71 за 2019 год составил 445 691,37 руб., по счету 73- 395 898,03 руб. При анализе счета 26 (счет, на котором организация аккумулирует все затраты) в статье оплата труда отражен также и счет 73. Таким образом, искусственно занижая базу для начисления взносов в государственные фонды с ФОТ работников, организация нарушает действующее законодательство.

На основании вышеизложенного регулирующим органом исключаются из необходимой валовой выручки затраты, учтенные на 2019 год в качестве ФОТ в сумме 960,23 тыс. руб. (плановый ФОТ – 2505,43 тыс. руб., фактический ФОТ - 1545,199 тыс. руб.= 2505,43-1545,199=960,23 тыс. руб.).

Плановые отчисления на социальные нужды от ФОТ работников составили – 2505,43\*30,3% = 759,145 тыс. руб. Фактические отчисления от ФОТ работников за 2019 год – 1545,199\*30,3% = 468,195 тыс. руб. Экономически необоснованный доход рассчитан как разница 759,145 – 468,195=290,95 тыс. руб.

Общая величина исключения из необходимой валовой выручки экономически не обоснованных доходов за 2019 год составила 960,23+290,955 = ***1251,19*** тыс. руб.

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

Величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы рассчитывается по формуле:



где:

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

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

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

Для ООО «Инженерный центр» инвестиционная программа не утверждена. Величина отклонения -0.

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

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения осуществляется в соответствии с Основами ценообразования и определяется на i-год по [формуле (36)](#Par2). Данная величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении.

, (36)

(в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=881CFCF41C00CD5C198C559C73AB66EF74495F87248B47418246288746F845E63A29067B7D07D29822FC3BB2A954E39E9239D0821EA8FEA64FIFL) ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19)

где:

 - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с [порядком](consultantplus://offline/ref=881CFCF41C00CD5C198C559C73AB66EF764C5187248F47418246288746F845E63A29067B7D07D2942AFC3BB2A954E39E9239D0821EA8FEA64FIFL) и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

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

для 2015 года:  = 1%;

для 2016 года:  = 1%;

для 2017 года:  = 2%;

начиная с 2018 года:  = 3%.

Проанализировав представленные материалы на стр. 76-77 (том 2) тарифного дела и информацию, раскрытую в рамках стандартов раскрытия информации за 2019 год, следует отметить, что фактические значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения за 2019 год соответствуют утвержденным плановым значениям соответственно показатель  в отношении ООО «Инженерный центр» равен нулю.

Плановые и фактические значения показателей надежности и качества

объектов централизованных систем водоснабжения представлены в таблице.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | План 2019 год | Факт 2019 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | |  |  |
| 1.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | - |
| 1.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - |
| 2. Показатели надежности и бесперебойности водоотведения | | | |
| 2.1. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 0,50 | 0,50 |

**«Корректировка НВВ в целях сглаживания роста тарифов (уменьшение)»**

*** -*** величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i, производимого в целях сглаживания тарифов. Величина сглаживания определяется при установлении или корректировке тарифа на долгосрочный период регулирования для ООО «Инженерный центр» равна - 653,58 тыс. руб.

Величина сглаживания, примененная органом регулирования в расчетном периоде регулирования (i) в течение долгосрочного периода регулирования, сводится к нулю не позднее последнего расчетного периода регулирования текущего долгосрочного периода регулирования.

Сумма сглаживания будет включена в НВВ (сведена к нулю) в последующие годы долгосрочного периода равными долями в 2022 году – 217,86 тыс. руб., в 2023 году – 217,86 тыс. руб., в 2024 году – 217,86 тыс. руб.

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

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по [формуле (33)](#Par2) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.



где:

 - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая в соответствии с [формулой (38)](consultantplus://offline/ref=FB6841D1168AA0F96F36C3554199EFDFFF00B96ECAD7CAB28E530B00F12F0BF12F4F67523B089E97188CD7DBDD0994255B7043295095M1Z4L) настоящих Методических указаний;

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

В случае если на i-2 год применялся метод экономически обоснованных расходов, то  определяется по [формуле (33.1)](#Par9)





где:

 - величина, определяющая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, тыс. руб.

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

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

Необходимая валовая выручка, определяемая на i-2-й год на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, установленная с применением метода доходности инвестированного капитала (применяется [формула 38.1](#Par4)) или метода индексации (применяется [формула 38](#Par2)), рассчитывается с учетом [пунктов 22](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413510A052D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC04CF0FE233C4B8EE2AEB795CEF2207DD09U0a1L) - [23](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413510A052D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB05B46A8BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) Основ ценообразования по формуле:





где:

 - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с [формулой (40)](#Par42) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом [пунктов 22](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FD90E9F55F2378DEDE234EA6142EB3C07UDaDL), [29](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB05B6668BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L), [49](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06B4638BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L), [51](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06B5658BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) - [60](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06BF618BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) и [88](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB00B2658BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний;

 - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с [формулой (40.1)](#Par46) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с [пунктом 28](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB05B6618BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с [пунктом 86](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC04CB01BD36D1A9B627EA6642E93A1BDF0B03UAa6L) настоящих Методический указаний, тыс. руб.;

 - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с [пунктом 86(1)](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05C205BD36D1A9B627EA6642E93A1BDF0B03UAa6L) настоящих Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

 - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с [пунктом 72](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB07B06A8BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

 - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с [пунктом 74](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB07B1648BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

 - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с [формулой (37)](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB00BF638BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

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

Операционные расходы и расходы на приобретение энергетических





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





где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

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

ОРi0 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с [пунктом 45](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB05BF6A8BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

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

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

 - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с [формулой 8.1](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06B6648BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний;

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

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

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

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

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



i-м году;









где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

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

 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с [пунктом 45](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB05BF6A8BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

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

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

 - фактический индекс изменения количества активов в (j)-м году, рассчитываемый в соответствии с [формулой 8.1](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06B6648BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний;

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

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

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

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

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

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

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

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

 - суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, учтенная органом регулирования при установлении тарифов на год (i-2) в составе неподконтрольных расходов в (i-2)-м году при i = [1; 5], рассчитанная в соответствии с [пунктом 56](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06B3628BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки 2019 года   
ООО «Инженерный центр» (г. Кемерово) по водоотведению (транспортировка сточных вод)

|  |
| --- |
|  |





Затраты на покупную электрическую энергию за 2019 год



Размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, за 2019 год составил - 83,08 тыс. руб. в сторону уменьшения.

**Исходя из анализа экономической обоснованности расходов скорректированная величина необходимой валовой выручки по услуге водоотведения (транспортировка сточных вод) ООО «Инженерный центр» на 2021 год составляет:**

**НВВ2021=3933,90+881,86+224,33+0+(-1251,19)+(-83,08)+(-653,58) *=3052,25 тыс. руб.,***

в том числе с учетом календарной разбивки по периодам:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1498,15 тыс. руб.;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1554,10 тыс. руб.

НВВ по периодам календарной разбивки сформирована исходя из не превышения тарифа в первом полугодии 2021 года утвержденного тарифа по состоянию на 31.12.2020, на второе полугодие НВВ определено как разница между годовой ННВ за минусом расходов 1 полугодия.

**Натуральные показатели по водоотведению (транспортировка сточных вод)**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Принято сточных вод по категориям потребителей, м3 | | | | |
| Население | Бюджетные потребители | Прочие потребители | Собственные нужды производства | Всего: |
| 2021 год | | | | | |
| Утверждено РЭК КО | - | - | 582302,00 | - | 582302,00 |
| Предложение организации в целях корректировки | - | - | 508708,00 | - | 508708,00 |
| Предложение РЭК КО в целях корректировки | - | - | 508708,22 | - | 508708,22 |

В соответствии с пунктом 4 методических указаний расчетный объем отпуска воды, объем принятых сточных вод, оказываемых услуг определяются в соответствии с [Приложениями 1](consultantplus://offline/ref=360F5C23CDA8E45A09654A576A19E9772A84BAA04D4EDD5E50D5138118AE9A0AD08ADE22E6E5B9EA3F983EA8A7777F3729677697E7323FDEK6ICE), [1.1](consultantplus://offline/ref=360F5C23CDA8E45A09654A576A19E9772A84BAA04D4EDD5E50D5138118AE9A0AD08ADE22E6E5B8EC38983EA8A7777F3729677697E7323FDEK6ICE) к настоящим Методическим указаниям на очередной год и каждый год в течение долгосрочного периода регулирования (при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования), 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 (технологического присоединения) объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей, а также изменения порядка определения количества поданной воды (принятых сточных вод), включая переход от применения расчетных способов определения количества поданной воды (принятых сточных вод) к использованию приборов учета воды (сточных вод).

В соответствии с пунктом 8 методических указаний расчет объема принятых сточных вод на очередной год осуществляется в соответствии с [формулами (1)](consultantplus://offline/ref=BB352F04A5E7F29C2F62EBDAA7973C436BE0BCE93E5A4E394EDC552FAEAF35A72D172FAF2BCF1EBF4C403327D3BB6B89A42883C74C93F6DBq2KFE) и [(1.1)](consultantplus://offline/ref=BB352F04A5E7F29C2F62EBDAA7973C436BE0BCE93E5A4E394EDC552FAEAF35A72D172FAF2BCF1EBF4F403327D3BB6B89A42883C74C93F6DBq2KFE), с использованием данных о фактическом объеме принимаемых сточных вод и динамики объема принимаемых сточных вод за последние 3 года, а также информации об объеме сточных вод, принимаемых от новых абонентов, объекты которых подключены (планируется подключить) к централизованной системе водоотведения и информации об объеме сточных вод, принимавшемся от абонентов, водоотведение которых прекращено (планируется прекратить).

Объем сточных вод, принимаемый от абонентов, определяется по формулам:

, (1)

, (1.1)

где:

 - объем сточных вод, принимаемый от абонентов (планируемой к отпуску) в году i, тыс. куб. м;

 - расчетный объем сточных вод, принимаемый от новых абонентов, подключившимся к централизованной системе водоотведения в году i, за вычетом принимаемых сточных вод от абонентов, водоотведение которых прекращено (планируется прекратить), тыс. куб. м. Указанная величина может принимать, в том числе, отрицательные значения;

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

 - темп изменения (снижения) объемов принимаемых сточных вод. В случае, если данные об объеме принимаемых сточных вод в предыдущие годы недоступны, темп изменения (снижения) объема принимаемых сточных вод рассчитывается без учета этих лет. Темп изменения (снижения) объема принимаемых сточных вод не должен превышать 5 процентов в год.

В случае, если канализационные выпуски абонента не оборудованы приборами учета сточных вод, объем принятых сточных вод в целях расчета тарифов определяется в соответствии с [Правилами](consultantplus://offline/ref=BB352F04A5E7F29C2F62EBDAA7973C436AE1B2EB34574E394EDC552FAEAF35A72D172FAF2BCF1EBC4E403327D3BB6B89A42883C74C93F6DBq2KFE) организации коммерческого учета воды, сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2013 г. № 776 и в соответствии с объемами, определенными в договорах водоотведения, единых договорах водоснабжения и водоотведения.

Расчетный объем сточных вод, отводимых в централизованную систему водоотведения, определяется отдельно для поверхностных сточных вод и других категорий сточных вод (хозяйственно-бытовых, производственных или промышленных сточных вод).

Для расчета объема реализации пропущенных сточных вод специалистом использовались сведения о фактических объемах пропущенных сточных вод за 2019 год, в соответствии с представленными в материалах тарифного дела документами, а также данные о фактических объемах реализованной воды за 2016-2018гг., представленные в предыдущих тарифных делах.

Регулирующим органом произведён расчет в соответствии с методическими указаниями объем принятых сточных вод на потребительский рынок с учетом динамики принятых сточных вод за 3 года составил – 459108,97 м3. Расчет представлен в нижеследующей таблице.



= 508708,22 м3

Исходя из вышеизложенного, предлагается установить (скорректировать) ООО «Инженерный центр» (г. Кемерово) тарифы на водоотведение (транспортировка сточных вод) в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2021 год с календарной разбивкой:

Таблица 1

Тарифы на услугу водоотведение (транспортировка сточных вод), реализуемую ООО «Инженерный центр» (г. Кемерово)

на потребительском рынке с 01.01.2021 по 31.12.2021

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Организация | Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы, руб./м3 | Рост к предыдущему периоду, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| ООО «Инженерный центр» | 2021 | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 5,89 | 0,00 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 6,11 | 103,7 |

Приложение № 2 к протоколу   
№ 33 заседания Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.06.2020

**Производственная программа**

**ООО «Инженерный центр» (г. Кемерово)**

**в сфере водоотведения на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ООО «Инженерный центр» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 650036, г. Кемерово,  пр-т Ленина, 89-405 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650993, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32 |

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Капитальный ремонт | 2019 | 199,00 | Снижение количества аварий и засоров | - | - |
| 2020 | 202,92 | - | - |
| 2021 | 208,32 | - | - |
| 2022 | 215,95 | - | - |
| 2023 | 222,34 | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоотведения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы принимаемых сточных вод

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| Водоотведение (транспортировка сточных вод) | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Объем отведенных стоков | м3 | 291151,0 | 291151,0 | 266482,5 | 266482,5 | 254354,1 | 254354,1 | 291151,0 | 291151,0 | 291151,0 | 291151,0 |
| 2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 291151,0 | 291151,0 | 266482,5 | 266482,5 | 254354,1 | 254354,1 | 291151,0 | 291151,0 | 291151,0 | 291151,0 |
| 3.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 291151,0 | 291151,0 | 266482,5 | 266482,5 | 254354,1 | 254354,1 | 291151,0 | 291151,0 | 291151,0 | 291151,0 |
| 3.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 291151,0 | 291151,0 | 266482,5 | 266482,5 | 254354,1 | 254354,1 | 291151,0 | 291151,0 | 291151,0 | 291151,0 |
| 3.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод), тыс. руб. | 2789,23 | 2928,98 | 1568,66 | 1568,66 | 1498,15 | 1554,10 | 2739,73 | 2917,33 | 2917,33 | 2920,24 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное водоотведение | 01.01.2019 | 31.12.2023 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности

объектов централизованных систем водоотведения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2017 год | Ожидаемые значения 2018 год | План 2019 год | План 2020 год | План 2021 год | План 2022 год | План 2023 год | План 2024 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоотведения | | | | | | | | | |
| 1.1. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 0,73 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | | |
| 2.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 2.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | | | | | | | | | |
| 3.1. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | 0,36 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | - | - | - | - | - | - | - | - |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2019 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2024 год | Эффективность производствен-ной программы, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоотведения | | | | |
| 1.1. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | - | - | - |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | |
| 2.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | 0,50 | 0,50 | - |
| 2.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 2.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | | | | |
| 3.1. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | 0,38 | 0,38 | - |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | - | - | - |

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

|  |  |
| --- | --- |
| 2018 год | |
| Водоотведение (транспортировка сточных вод) | |
| Капитальный ремонт | 189,50 |
| 2019 год | |
| Водоотведение (транспортировка сточных вод) | |
| Капитальный ремонт | 201,10 |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 3 к протоколу   
№ 33 заседания Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.06.2020

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | ООО "Инженерный центр" | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2019 год** | | **2020 год** | **2021 год** | **2021 год (с учетом корректировки)** | **2021 год (с учетом корректировки)** | | | **Обоснование отклонений** |
|  |  | **Утверждено регулирующим органом** | **Факт** | **Утверждено регулирующим органом (с учетом корректировки)** | **Утверждено регулирующим органом** | **Предложение организации** | **Предложение регулирующего органа** | **В том числе на период** | |
|  |  | **с 01.01.2021 по 30.06.2021** | **с 01.07.2021 по 31.12.2021** |
|  |  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|  |  | **1** | **Натуральные показатели** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 1.1 | Пропущено сточных вод всего | м3 | 582 302,00 | 508 708,00 | 532 965,00 | 582 302,00 | 508 708,00 | 508 708,22 | 254 354,11 | 254 354,11 |  |
|  |  | 1.3 | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 582 302,00 | 508 708,00 | 532 965,00 | 582 302,00 | 508 708,00 | 508 708,22 | 254 354,11 | 254 354,11 | Расчет в соответствии с методическими указаниями с учетом динамики изменения объемов за период 2016-2019 гг. |
|  |  | 1.3.1 | Потребительский рынок | м3 | 582 302,00 | 508 708,00 | 532 965,00 | 582 302,00 | 508 708,00 | 508 708,22 | 254 354,11 | 254 354,11 |  |
|  |  | 1.3.1.3 | Прочие потребители | м3 | 582 302,00 | 508 708,00 | 532 965,00 | 582 302,00 | 508 708,00 | 508 708,22 | 254 354,11 | 254 354,11 |  |
|  |  | 1.5 | Передано сточных вод другим канализациям | м3 | 582 302,00 |  |  | 582 302,00 |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
|  |  | 1.5.2 | В канализационную сеть | м3 | 582 302,00 | 508 708,00 |  | 582 302,00 | 508 708,00 | 508 708,22 | 254 354,11 | 254 354,11 |  |
|  |  | **2** | **Себестоимость** | **тыс руб** | **5 169,54** | **4 609,13** | **5 072,81** | **5 479,46** | **4 793,85** | **5 040,09** | **2 499,92** | **2 540,18** |  |
|  |  | **3** | **Производственные расходы** | **тыс руб** | **3 661,65** | **3 158,03** | **3 618,74** | **3 889,58** | **3 332,38** | **3 646,11** | **1 823,05** | **1 823,05** |  |
| **ОР** |  | **3.2** | **Материалы и запасные части** | **тыс руб** | **101,20** | **312,10** | **103,19** | **106,66** | **107,00** | **105,94** | **52,97** | **52,97** | по базовому уровню ОР с учетом коэффициента индексации на 2020 год (1,020), рассчитанного соотношением индекса эффеетивности ОР (1%) и ИПЦ (103,0 %), коэффициента индексации на 2021 год (1,027), рассчитанного соотношением индекса эффетивности ОР (1%)и ИПЦ на 2021 год (103,7%) |
| **ЭР** |  | **3.3** | **Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:** | **тыс руб** | **1 021,12** | **808,82** | **926,20** | **1 106,57** | **1 188,27** | **881,86** | **440,93** | **440,93** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.1 | Средний тариф на энергию | руб/кВт.ч | 4,64 | 4,24 | 4,60 | 5,03 | 5,40 | 4,59 | 4,59 | 4,59 |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 220,05 | 190,76 | 201,41 | 220,05 | 220,05 | 192,24 | 96,12 | 96,12 |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.3 | Удельный расход энергии | кВт.ч/м3 | 0,38 | 0,37 | 0,38 | 0,38 | 0,43 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |  |
| **ЭР** |  | **3.3.1.1** | **Энергия НН (0,4 кВ и ниже)** | **тыс руб** | **1 021,12** | **808,82** | **926,20** | **1 106,57** | **1 188,27** | **881,86** | **440,93** | **440,93** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.1.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 4,64 | 4,24 | 4,60 | 5,03 | 5,40 | 4,59 | 4,59 | 4,59 | средневзвешенный тариф за 2019 год с учетом индекса цен производителя на 2020 (104,8%), на 2021 (104,1%) |
| **ЭР** |  | 3.3.1.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 220,05 | 190,76 | 201,41 | 220,05 | 220,05 | 192,24 | 96,12 | 96,12 | по удельному расходу э.э., утвержденному ДПР |
| **ОР** |  | **3.6** | **Расходы на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **1 759,68** | **1 215,20** | **1 794,35** | **1 854,63** | **1 215,20** | **1 842,13** | **921,06** | **921,06** | по базовому уровню ОР с учетом коэффициента индексации на 2020 год (1,020), рассчитанного соотношением индекса эффеетивности ОР (1%) и ИПЦ (103,0 %), коэффициента индексации на 2021 год (1,027), рассчитанного соотношением индекса эффетивности ОР (1%)и ИПЦ на 2021 год (103,7%) |
|  |  | 3.6.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 14 664,00 | 14 466,67 | 14 952,88 | 15 455,27 | 14 466,67 | 15 351,08 | 15 351,08 | 15 351,08 |  |
|  |  | 3.6.2 | Численность производственного персонала | чел | 10,00 | 7,00 | 10,00 | 10,00 | 7,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 |  |
| **ОР** |  | **3.7** | **Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **350,00** | **364,56** | **356,90** | **368,89** | **364,56** | **366,40** | **183,20** | **183,20** | по базовому уровню ОР с учетом коэффициента индексации на 2020 год (1,020), рассчитанного соотношением индекса эффеетивности ОР (1%) и ИПЦ (103,0 %), коэффициента индексации на 2021 год (1,027), рассчитанного соотношением индекса эффетивности ОР (1%)и ИПЦ на 2021 год (103,7%) |
| **ОР** |  | **3.9** | **Цеховые (общехозяйственные) расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **312,55** | **338,55** | **318,71** | **329,42** | **338,55** | **327,19** | **163,60** | **163,60** |  |
| **ОР** |  | 3.9.1 | Заработная плата цехового персонала | тыс руб | 260,45 | 260,45 | 265,58 | 274,50 | 260,45 | 272,65 | 136,33 | 136,33 | по базовому уровню ОР с учетом коэффициента индексации на 2020 год (1,020), рассчитанного соотношением индекса эффеетивности ОР (1%) и ИПЦ (103,0 %), коэффициента индексации на 2021 год (1,027), рассчитанного соотношением индекса эффетивности ОР (1%)и ИПЦ на 2021 год (103,7%) |
|  |  | 3.9.1.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 21 704,17 | 21 704,17 | 22 131,74 | 22 875,33 | 21 704,17 | 22 721,11 | 22 721,11 | 22 721,11 |  |
|  |  | 3.9.1.2 | Численность персонала | чел | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |  |
| **ОР** |  | 3.9.2 | Отчисления на соц.нужды от заработной платы цехового персонала | тыс руб | 52,10 | 78,10 | 53,13 | 54,91 | 78,10 | 54,54 | 27,27 | 27,27 |  |
| **ОР** |  | 3.9.3 | Прочие расходы, в том числе: | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | О | 3.9.3.1 | прочие | тыс руб |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | О | 3.9.3.2 |  | тыс руб |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | О | 3.9.3.3 |  | тыс руб |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | О | 3.9.3.4 |  | тыс руб |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | О | 3.9.3.5 |  | тыс руб |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | О | 3.9.3.6 |  | тыс руб |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | О | 3.9.3.7 |  | тыс руб |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | О | 3.9.3.8 |  | тыс руб |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** |  | **3.10** | **Прочие производственные расходы** | **тыс руб** | **117,10** | **118,80** | **119,41** | **123,42** | **118,80** | **122,59** | **61,29** | **61,29** |  |
| **ОР** |  | 3.10.1 | Лабораторные анализы | тыс руб |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** |  | 3.10.2 | Расходы на ГСМ (и/ или расходы на аренду спец.техники) | тыс руб | 117,10 | 118,80 | 119,41 | 123,42 | 118,80 | 122,59 | 61,29 | 61,29 | по базовому уровню ОР с учетом коэффициента индексации на 2020 год (1,020), рассчитанного соотношением индекса эффеетивности ОР (1%) и ИПЦ (103,0 %), коэффициента индексации на 2021 год (1,027), рассчитанного соотношением индекса эффетивности ОР (1%)и ИПЦ на 2021 год (103,7%) |
| **ОР** |  | **4** | **Ремонтные расходы** | **тыс руб** | **199,00** | **201,10** | **202,92** | **209,74** | **209,74** | **208,32** | **104,16** | **104,16** |  |
| **ОР** |  | **4.2** | **Капитальный ремонт основных средств** | **тыс руб** | **199,00** | **201,10** | **202,92** | **209,74** | **209,74** | **208,32** | **104,16** | **104,16** | по базовому уровню ОР с учетом коэффициента индексации на 2020 год (1,020), рассчитанного соотношением индекса эффеетивности ОР (1%) и ИПЦ (103,0 %), коэффициента индексации на 2021 год (1,027), рассчитанного соотношением индекса эффетивности ОР (1%)и ИПЦ на 2021 год (103,7%) |
| **ОР** |  | **5** | **Административные расходы** | **тыс руб** | **918,30** | **821,30** | **936,39** | **967,85** | **839,43** | **961,33** | **480,66** | **480,66** | по базовому уровню ОР с учетом коэффициента индексации на 2020 год (1,020), рассчитанного соотношением индекса эффеетивности ОР (1%) и ИПЦ (103,0 %), коэффициента индексации на 2021 год (1,027), рассчитанного соотношением индекса эффетивности ОР (1%)и ИПЦ на 2021 год (103,7%) |
| **ОР** |  | **5.1** | **Заработная плата АУП** | **тыс руб** | **485,30** | **373,30** | **494,86** | **511,49** | **373,30** | **508,04** | **254,02** | **254,02** |  |
|  |  | 5.1.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 31 108,97 | 31 108,33 | 31 721,82 | 32 787,63 | 31 108,33 | 32 566,57 | 32 566,57 | 32 566,57 |  |
|  |  | 5.1.2 | Численность персонала | чел | 1,30 | 1,00 | 1,30 | 1,30 | 1,00 | 1,30 | 1,30 | 1,30 |  |
| **ОР** |  | **5.2** | **Отчисления на соц.нужды от заработной платы АУП** | **тыс руб** | **97,00** | **112,00** | **98,91** | **102,23** | **112,00** | **101,54** | **50,77** | **50,77** |  |
| **ОР** |  | **5.3** | **Прочие административные расходы** | **тыс руб** | **336,00** | **336,00** | **342,62** | **354,13** | **354,13** | **351,74** | **175,87** | **175,87** |  |
| **ОР** | О | 5.3.1 | прочие | тыс руб | 336,00 | 336,00 | 342,62 | 354,13 | 354,13 | 351,74 | 175,87 | 175,87 |  |
| **А** |  | **7** | **Амортизация основных средств и нематериальных активов** | **тыс руб** | **21,42** | **50,90** | **0,00** | **21,42** | **21,43** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **А** |  | **7.1** | **Амортизация основных средств** | **тыс руб** | **21,42** | **50,90** |  | **21,42** | **21,43** |  | **0,00** | **0,00** | оклонено, имущество находится в аренде, сумма амортизации объективно должна учитываться в составе экономически обоснованного размера арендной платы |
| **НР** |  | **8** | **Расходы на арендную плату** | **тыс руб** | **312,00** | **312,00** | **283,38** | **335,51** | **335,51** | **193,81** | **76,78** | **117,04** |  |
| **НР** |  | 8.3 | Платежи по договорам аренды | тыс руб | 312,00 | 312,00 | 283,38 | 335,51 | 335,51 | 193,81 | 76,78 | 117,04 | в сумме фактически уплаченной арендной платы за 2019 год, расчет экономически обоснованного размера арендной платы, начисленные платежи и фактическое списание арендной платы с расчетного счета не соответствуют друг другу. |
| **НР** |  | **9** | **Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов** | **тыс руб** | **57,17** | **65,80** | **31,37** | **55,36** | **55,36** | **30,52** | **15,26** | **15,26** |  |
| **НР** |  | 9.6 | Единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения | тыс руб | 57,17 | 65,80 | 31,37 | 55,36 | 55,36 | 30,52 | 15,26 | 15,26 |  |
| **НР** |  | **11** | **Недополученные доходы/выпадающие расходы** | **тыс руб** | **548,67** | **722,69** | **1 412,31** | **0,00** | **629,50** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **НР** |  | 11.1 | Отклонение фактически достигнутого объёма поданной воды или принятых сточных вод | тыс руб | **548,67** | **722,69** | **1 412,31** |  | **629,50** |  | 0,00 | 0,00 | Учтено при расчете статьи "Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов" |
| **НР** |  | **13** | **Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования** | **тыс руб** |  |  | **3 347,79** |  |  | **1 251,19** | **960,23** | **290,96** | учтена величина неосвоения ФОТ за 2019 год в сумме 960,23тыс. руб. (план 2505,43 тыс. руб., факт 1545,199 тыс. руб., оставшаяся часть зп проводится как займы персоналу и 290,955 тыс. руб. отчисления с ФОТ |
|  |  | **17** | **НВВ без НДС** | **тыс руб** | **5 718,21** | **5 331,82** | **3 137,33** | **5 479,46** | **5 423,35** | **3 788,91** | **1 539,69** | **2 249,22** |  |
|  |  | 17.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 5 718,21 | 5 331,82 | 3 137,33 | 5 479,46 | 5 423,35 | 3 788,91 | 1 539,69 | 2 249,22 |  |
|  |  | 17.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **КР** |  | **16** | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **-736,66** | **-41,54** | **-695,12** |  |
| **КР** |  | 16.1 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (уменьшение) | тыс руб |  |  |  |  |  | **-653,58** |  | -653,58 |  |
| **КР** |  | 16.2 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (увеличение) | тыс руб |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **КР** |  | 16.3 | Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | тыс руб |  |  |  |  |  | **-83,08** | -41,54 | -41,54 |  |
| **КР** |  | 16.4 | Величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы | тыс руб |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **КР** |  | 16.5 | Величина корректировки НВВ с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | тыс руб |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **КР** |  | 16.6 | Величина, определяющая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | тыс руб |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
|  |  | **17** | **НВВ без НДС с учетом корректировок** | **тыс руб** | **5 718,21** | **5 331,82** | **3 137,33** | **5 479,46** | **5 423,35** | **3 052,25** | **1 498,15** | **1 554,10** |  |
|  |  | 17.1 | На потребительский рынок | тыс руб | **5 718,21** | **5 331,82** | **3 137,33** | **5 479,46** | **5 423,35** | **3 052,25** | **1 498,15** | **1 554,10** |  |
|  |  | 17.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
|  |  | **18** | **Тариф** | **руб/м3** | **9,82** | **10,48** | **5,89** | **9,41** | **10,66** | **6,00** | **5,89** | **6,11** |  |
|  |  | 18.1 | Тариф на потребительский рынок | руб/м3 | 9,82 | 10,48 | 5,89 | 9,41 | 10,66 | 6,00 | 5,89 | 6,11 |  |
|  |  | 18.2 | Тариф на собственные нужды производства | руб/м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  |  | **19** | **ФОТ, всего** | **тыс руб** | **2 505,43** | **1 848,95** | **2 554,79** | **2 640,62** | **1 848,95** | **2 622,82** | **1 311,41** | **1 311,41** |  |
|  |  | **20** | **Численность персонала, всего** | **чел** | **12,30** | **9,00** | **12,30** | **12,30** | **9,00** | **12,30** | **12,30** | **12,30** | **103,7** |
|  |  | **21** | **Среднемесячная заработная плата** | **руб** | **16 974,46** | **17 119,91** | **17 308,85** | **17 890,41** | **17 119,91** | **17 769,79** | **17 769,79** | **17 769,79** |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 5,89 | 6,11 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 3 052,25 | 1 498,15 | 1 554,10 |  |
|  |  |  | Индекс эффективности операционных расходов | % |  |  | **1** |  |  | **1** | - 0,00 | - 0,00 |  |
|  |  |  | Индекс потребительских цен | % |  |  | **3,0** |  |  | **3,7** |  |  |  |
|  |  |  | Итого коэффициент индексации |  |  |  | **1,020** |  |  | **1,027** |  |  |  |
|  |  |  | Нормативный уровень прибыли | % | **0** |  | **0** | **0** | **0** | **0** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | **Текущие расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **5 696,79** | **5 280,92** | **3 137,33** | **5 458,05** | **5 401,92** | **3 788,91** | **1 539,69** | **2 249,22** |  |
|  |  |  | **Операционные расходы** | **тыс руб** | **3 757,83** | **3 371,61** | **3 831,86** | **3 960,60** | **3 193,28** | **3 933,90** | **1 966,95** | **1 966,95** |  |
|  |  |  | **Неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | **917,84** | **1 100,49** | **- 1 620,73** | **390,87** | **1 020,37** | **- 1 026,85** | **- 868,19** | **- 158,66** |  |
|  |  |  | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | **1 021,12** | **808,82** | **926,20** | **1 106,57** | **1 188,27** | **881,86** | **440,93** | **440,93** |  |
|  |  |  | **Амортизация** | **тыс руб** | **21,42** | **50,90** | **-** | **21,42** | **21,43** | **-** | **-** | **-** |  |
|  |  |  | **Нормативная прибыль** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |  |
|  |  |  | **Расчетная предпринимательская прибыль** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |  |
|  |  |  | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **- 736,66** | **- 41,54** | **- 695,12** |  |
|  |  |  | **ВСЕГО:** | **тыс руб** | **5 718,21** | **5 331,82** | **3 137,33** | **5 479,46** | **5 423,35** | **3 052,25** | **1 498,15** | **1 554,10** |  |

Приложение № 4 к протоколу   
№ 33 заседания Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.06.2020

**Одноставочные тарифы на транспортировку сточных вод**

**ООО «Инженерный центр» (г. Кемерово) на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование потребителей | Тариф\*, руб./м3 | | | | | | | | | |
| 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | |
| с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| Водоотведение (транспортировка сточных вод) | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители (НДС не облагается) | 9,58 | 10,06 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 6,11 | 9,41 | 10,02 | 10,02 | 10,03 |

\* Тариф установлен для предъявления гарантирующей организации - ОАО «СКЭК», ИНН 4205153492.

».