**УТВЕРЖДАЮ**

председатель Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса

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

**ПРОТОКОЛ № 50**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КУЗБАССА**

24.08.2021 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Сафина Т.А.**

**Присутствовали:**

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

Кворум имеется.

**Приглашенные:**

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

**Огурцова С. В. –** главный консультант отдела контроля и мониторинга Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Вахнова О.О.** – главный консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и утилизации отходов Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Умников И.А.** – ведущий консультант отдела ценообразования в сфере газоснабжения и некомбинированной выработки тепловой энергии Региональной энергетической комиссии Кузбасса.

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
|
| 1. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 02.10.2018 № 230 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой и об установлении тарифов на питьевую воду АО «Славино» (Новокузнецкий муниципальный район)» в части 2022 года |
| 2. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 02.10.2018 № 232 «Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения и об установлении тарифов  на водоотведение ООО «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий муниципальный район)» в части 2022 года |
| 3. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2018 № 585  «Об установлении ОАО «Гурьевский металлургический завод» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов  на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа, на 2019-2023 годы», в части  2022 года |
| 4. | О внесении изменения в постановление Региональной  энергетической комиссии Кузбасса от 18.12.2020 № 673  «Об установлении ОАО «Гурьевский металлургический завод» долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа, на 2021-2023 годы» в части 2022 года |
| 5. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 15.09.2017 № 201 «Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях ООО «Объединенное ПТУ Кузбасса» |
| 6. | О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 16.06.2020 № 98 «Об установлении цены на топливо твердое, реализуемое гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье на территории Междуреченского городского округа Кемеровской области-Кузбасса» |
| 7. | О внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.12.2020 № 668 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Междуреченского городского округа на 2021 год» |

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

Вопрос 1. **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 02.10.2018 № 230 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой и об установлении тарифов на питьевую воду АО «Славино» (Новокузнецкий муниципальный район)» в части 2022 года»**

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

1. Скорректировать производственную программу АО «Славино» (Новокузнецкий муниципальный район) в сфере холодного водоснабжения питьевой водой на период с 01.01.2019 по 31.12.2023, согласно приложению. № 2 к настоящему протоколу;

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

3. Скорректировать одноставочные тарифы на питьевую воду АО «Славино» (Новокузнецкий муниципальный район) на период с 01.01.2019 по 31.12.2023, согласно приложению № 4 к настоящему протоколу.

Отмечено, что в деле имеется письменное обращение от 24.08.2021 № АК/42-103 за подписью директора Свинокомплекса «Чистогорский» А.И. Колобаева с просьбой рассмотреть вопрос в отсутствии представителей общества. С производственной программой на 2022 год ознакомлены и согласны.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 2 **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 02.10.2018 № 232 «Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения и об установлении тарифов на водоотведение ООО «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий муниципальный район)» в части 2022 года»**

Докладчик **Вахнова О.О.** согласно экспертному заключению (приложение № 5 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Скорректировать производственную программу ООО «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий муниципальный район) в сфере водоотведения на период с 01.01.2019 по 31.12.2023, согласно приложению № 6 к настоящему протоколу;

2. Учесть величину необходимой валовой выручки организации и основные статьи расходов, нормативы технологических затрат электрической энергии и химических регентов, а также индексы потребительских цен, индексы роста цен, применяемые на период регулирования, величину расходов, не учтенных (исключенных) при регулировании тарифов согласно приложению № 7 к настоящему протоколу;

3. Скорректировать одноставочные тарифы на водоотведение   
ООО «СПК Чистогорский» (Новокузнецкий муниципальный район) на период с 01.01.2019 по 31.12.2023, согласно приложению № 8 к настоящему протоколу.

Отмечено, что в деле имеется письменное обращение от 24.08.2021 № АК/42-517 за подписью директора Свинокомплекса «Чистогорский» А.И. Колобаева с просьбой рассмотреть вопрос в отсутствии представителей общества. С производственной программой на 2022 год ознакомлены и согласны.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 3 **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2018 № 585   
«Об установлении ОАО «Гурьевский металлургический завод» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа, на 2019-2023 годы», в части 2022 года»**

Докладчик **Умников И.А.** согласно экспертному заключению (приложение № 9 к настоящему протоколу) предлагает:

Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2018 № 585 «Об установлении   
ОАО «Гурьевский металлургический завод» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа, на 2019-2023 годы» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 781, постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 18.12.2020 № 672), следующее изменение:

Приложение № 2 изложить в новой редакции, согласно приложению № 10 к настоящему протоколу.

Отмечено, что в деле имеется лист уведомления и согласования с уровнем тарифов на тепловую энергию от 23.08.2021 за подписью исполнительного директора ОАО «ГМЗ» В.Н. Дворянчикова с просьбой рассмотреть вопрос в отсутствии представителей общества. С уровнем тарифов на тепловую энергию ознакомлены и согласны.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 4 **«О внесении изменения в постановление Региональной   
энергетической комиссии Кузбасса от 18.12.2020 № 673   
«Об установлении ОАО «Гурьевский металлургический завод» долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа, на 2021-2023 годы» в части 2022 года»**

Докладчик **Умников И.А.** согласно экспертному заключению (приложение № 9 к настоящему протоколу) предлагает:

Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 18.12.2020 № 673 «Об установлении   
ОАО «Гурьевский металлургический завод» долгосрочных тарифов   
на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа, на 2021-2023 годы», следующее изменение:

Приложение изложить в новой редакции, согласно приложению № 11  
к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 5 **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 15.09.2017 № 201 «Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях ООО «Объединенное ПТУ Кузбасса»»**

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

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса поступило обращение от АО «СУЭК-Кузбасс» о внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 15.09.2017 № 201 «Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях ООО «Объединенное ПТУ Кузбасса».

В связи с реорганизацией ООО «Объединенное ПТУ Кузбасса» путем его присоединения к АО «СУЭК-Кузбасс», о чем свидетельствует лист записи ЕГРЮЛ от 02.08.2021 по ООО «Объединенное ПТУ Кузбасса» о прекращении юридического лица путем реорганизации в форме присоединения, предлагаем внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 15.09.2017 № 201 «Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях ООО «Объединенное ПТУ Кузбасса» следующие изменения:

1.1. В заголовке, тексте постановления слова «ООО «Объединенное ПТУ Кузбасса» заменить словами «АО «СУЭК-Кузбасс».

1.2. В пункте 1 слова «ИНН 4211015941» заменить словами «ИНН 4212024138».

Предприятием представлены обосновывающие документы.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 6 **«О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 16.06.2020 № 98 «Об установлении цены на топливо твердое, реализуемое гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье на территории Междуреченского городского округа Кемеровской области-Кузбасса»»**

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

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса поступило обращение от   
МУП «Гортопсбыт» г. Междуреченска о внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 16.06.2020 № 98 «Об установлении цены на топливо твердое, реализуемое гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье на территории Междуреченского городского округа Кемеровской области-Кузбасса».

В соответствии с постановлением администрации Междуреченского городского округа от 15.04.2021 № 724-п «О реорганизации муниципального унитарного предприятия «Гортопсбыт» путем его присоединения к муниципальному унитарному предприятию «Междуреченская теплосетевая компания» была проведена реорганизация   
МУП «Гортопсбыт» путем присоединения к МУП «МТСК». Предприятием представлены обосновывающие документы.

Предлагаем внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 16.06.2020 № 98 «Об установлении цены на топливо твердое, реализуемое гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье на территории Междуреченского городского округа Кемеровской области-Кузбасса» следующие изменения: в таблице приложения слова «МУП «Гортопсбыт»   
(ИНН 4214000446)» заменить словами «МУП «МТСК» (ИНН 4214039620)».

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 7 **«О внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.12.2020 № 668 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Междуреченского городского округа на 2021 год»»**

Докладчик **Огурцова С.В.** пояснила:

В связи с изменением поставщика твердого топлива (угля), для которого устанавливаются льготные тарифы (вместо МУП «Гортопсбыт» ИНН 4214000446 услугу будет оказывать МУП «МТСК» ИНН 4214039620), вносятся изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.12.2020 № 668 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Междуреченского городского округа на 2021 год».

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Члены Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

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

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

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

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

Секретарь заседания: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Т.А. Сафина

Приложение № 1 к протоколу № 50

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.08.2021

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленнымАО «Славино» (Новокузнецкий муниципальный район), для корректировки необходимой валовой выручки и установленных тарифов на питьевую воду, реализуемую на потребительском рынке на 2022 год

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

Заявление о корректировке необходимой валовой выручки и установленных тарифов от АО «Славино» (Новокузнецкий муниципальный район) на питьевую воду на 2022 год поступило 28.04.2021 № 2092. По заявлению с учетом дополнительно представленных материалов (вх. от 24.06.2021 № 3359) открыто тарифное дело «О корректировке необходимой валовой выручки и установленных тарифов на услугу холодного водоснабжения на 2022 год, оказываемую АО «Славино» (Новокузнецкий муниципальный район)» за № 72-ВС.

**Общая характеристика организации**

Основным видом деятельности предприятия является производство, хранение переработка и реализация сельскохозяйственной продукции. Регулируемый вид деятельности занимает незначительную долю в общей сумме доходов.

Предприятие оказывает услуги водоснабжения потребителям п. Чистогорский и с. Сидорово Новокузнецкого муниципального района. С ноября 2020 года питьевая вода на собственные производственные участки не потребляется, в связи с их передачей в ООО «СПК Чистогорский».

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

Материалы организации по расчету тарифов на 2022 год подготовлены в соответствии с требованиями «Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения». Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

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

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

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности организации и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности представленной информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемому РЭК Кузбасса виду деятельности на 2022 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на водоподготовку, транспортировку и подачу питьевой воды, принимаемых для корректировки тарифов на 2022 год, производилась на основе анализа общих смет расходов в экономических элементах.

Специалистом принимались во внимание предоставленные организацией данные бухгалтерских регистров за 2020 год, первичная документация и сводные показатели бухгалтерской и статистической отчетности, в содержании которых усматривалась принадлежность к регулируемому виду деятельности. В целях подтверждения расходов регулирующим органом запрашивалась необходимая информация (исх. от 11.05.2021 № М-10-62/1257-02).

**Оценка имущественного и финансового состояния организации**

Основным видом деятельности предприятия является производство, хранение переработка и реализация сельскохозяйственной продукции.

Организация является налогоплательщиком единого сельскохозяйственного налога. В связи с изменениями Федерального закона от 27.11.2017 года № 335-ФЗ (абзац пункта 3 статьи 346.1 признается утратившим силу) с 01.01.2019 года организация, являющаяся налогоплательщиком единого сельскохозяйственного налога, признается налогоплательщиком НДС.

Согласно бухгалтерской отчетности предприятия за 2018 год («Отчет о финансовых результатах за период с 1 января по 31 декабря 2018 г.») выручка составила ***936 082*** тыс. руб., себестоимость ***883 626*** тыс. руб., валовая прибыль ***52 456*** тыс. руб. (в целом по ОАО «Славино»).

Согласно бухгалтерской отчетности предприятия за 2019 год («Отчет о финансовых результатах за период с 1 января по 31 декабря 2019 г.») выручка составила ***816 804*** тыс. руб., себестоимость ***903 004*** тыс. руб., валовая прибыль (убыток) (***86 200)*** тыс. руб. (в целом по АО «Славино»).

Согласно бухгалтерской отчетности предприятия за 2020 год («Отчет о финансовых результатах за период с 1 января по 31 декабря 2020 г.») выручка составила ***174 629*** тыс. руб., себестоимость ***229 716*** тыс. руб., валовая прибыль (убыток) (***55 087)*** тыс. руб. (в целом по АО «Славино»), в том числе в сфере водоснабжения выручка согласно данных организации с учетом собственных нужд составила за 2020 год (по данным анализа шаблона CALC.TARIF.6.42) – ***16 954,80*** тыс. руб., себестоимость ***27 393,65*** тыс. руб. Финансовый результат по водоснабжению составил - (- ***10 438,85)*** тыс. руб.

**Корректировка необходимой валовой выручки**

**и установленных тарифов на 2022 год**

В заявление не указан размер корректировки планового размера необходимой валовой выручки и тариф с 01.01.2022 по 31.12.2022. В представленном шаблоне «CALC.TARIFF.VODA.6.42» с расчетом размера тарифа сумма корректировки НВВ на 2022 год не указана, предлагаемый. тариф с 01.01.2022 по 31.12.2022 – ***25,56*** руб./м3.

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

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

Постановлением региональной энергетической комиссии от 02.10.2018 № 229 АО «Славино» (Новокузнецкий муниципальный район) установлены долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду на период с 01.01.2019 по 31.12.2023.

Постановлением региональной энергетической комиссии от 02.10.2018 № 230 (в редакции постановлений от 10.10.2019 № 253, от 21.05.2020 № 66, от 03.09.2020 № 201) АО «Славино» (Новокузнецкий муниципальный район):

утверждена производственная программа в сфере холодного водоснабжения питьевой водой;

установлены одноставочные тарифы на питьевую воду с применением метода индексации.

Таблица 1.

**Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду**

**АО «Славино» (Новокузнецкий муниципальный район),**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наиме-  нование услуги | Годы | Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Нормативный уровень прибыли, % | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
| Уровень потерь воды, % | Удельный расход электри-ческой энергии, кВт\*ч/ м3 |
| Питьевая вода | 2019 | 9877,68 | х | х | 0 | 1,43 |
| 2020 | х | 1 | х | 0 | 1,43 |
| 2021 | х | 1 | х | 0 | 1,43 |
| 2022 | х | 1 | х | 0 | 1,43 |
| 2023 | х | 1 | х | 0 | 1,43 |

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 – 103,2%, на 2021 год – 103,6%, на 2022 год – 103,9% (далее – ИПЦ Минэкономразвития России);

индексы цен производителей электрической энергии на 2020 год – 103,2%, на 2021 год – 104,0%, на 2022 год – 104,0% (далее – ИЦП Минэкономразвития России).

Вышеуказанные индексы приняты согласно основным параметрам прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 - 2023 годы, определенных в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, опубликованном 26.09.2020 на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации (далее - прогноз 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 регулирующим органом на 2022 год в размере ***10 781,03*** тыс. руб.

При расчете Операционных расходов на 2022 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – ***9 877,68*** тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2020 год 103,4%, на 2021-2022 гг. 104,0%;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%;
* коэффициент эластичности операционных расходов 0,75.

При корректировке Операционных расходов на 2022 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – ***9 877,68*** тыс. руб.;

- индекс потребительских цен, на 2020 год -103,2%, на 2021 год – 103,6%, на 2022 год – 103,9% согласно прогнозу Минэкономразвития России;

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

Таким образом, в процессе экспертизы операционные расходы на 2022 год определены в сумме ***10 646,71*** тыс. руб.

ОР2022 = 9877,68 х [(1- 1%/100%) х (1+0,032) х (1+0)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,036) х (1+0)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,039) х (1+0)] = 10646,71 тыс. руб.

Уменьшение затрат по отношению к утвержденным регулирующим органом составило ***134,32*** тыс. руб., отклонение в сторону уменьшения затрат от предложенных организацией составило ***19 395,89*** 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.

Организацией заявлено потребление электроэнергии по уровню напряжения – энергия ВН (110 кВ и выше). Поставщик электроэнергии в соответствии с договором от 17.11.2020 г. № 103375 является  ПАО «Кузбассэнергосбыт». В качестве подтверждающих документов представлены счета-фактуры и расшифровки объемов расхода электроэнергии по объектам АО «Славино» за 2020 год с указанием объектов потребления.

АО «Славино» входит в холдинг ЗАО «Сибирская Аграрная Группа» и на предприятии действует внутрихолдинговый регламент «По выбору Поставщиков (Подрядчиков, Исполнителей) продукции (работ, услуг). Конкурсные процедуры при заключении вышеуказанного договора не проводились.

Расходы по статье утверждены регулирующим органом на 2022 год в размере ***9 810,22*** тыс. руб. (объем электроэнергии ***2 318,25*** тыс. кВт в год, средний тариф на электроэнергию ***4,23*** руб./кВт\*час с учетом индекса роста на 2020-2022 годы – 103,9%), организацией расходы на электрическую энергию в целях корректировки предложены в размере ***12 518,25*** тыс. руб. (объем электроэнергии ***2 952,50*** тыс. кВт в год, средний тариф на электроэнергию ***4,24*** руб./кВт\*час).

В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***7 477,31*** тыс. руб., в том числе энергия ВН (110 кВ и выше) в сумме ***5 637,07*** тыс. руб. (объем электроэнергии ***2 012,51*** тыс. кВт в год - рассчитан в соответствии с утвержденным на 2022 год удельным расходом электрической энергии – ***1,43*** кВт\*ч/м3 и плановым объемом воды, поданной в сеть ***1 411 877,72*** м3, цена на электроэнергию ***2,80*** руб./кВт\*час, принята по факту 2020 года с учетом индексов Минэкономразвития России на 2021- 2022 гг. (104,0%), мощность по ВН (110 кВ и выше) в сумме ***1 840,25*** тыс. руб. (объем – ***2,57*** МВт по факту 2 месяцев 2020 года, в пересчете на период регулирования, тариф – ***714,94*** руб./кВт\*мес. принята по факту 2020 года с учетом индексов Минэкономразвития России на 2021- 2022 гг. (104,0%).

Уменьшение затрат по отношению к утвержденным регулирующим органом составило ***2 332,91*** тыс. руб., отклонение в сторону уменьшения затрат от предложенных организацией составило ***5 040,94*** 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 АО «Славино»утверждены регулирующим органом на 2022 год в размере ***2 589,82*** тыс. руб.

Организацией неподконтрольные расходы в целях корректировки предложены в размере ***3 502,47*** тыс. руб.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***1 767,98*** тыс. руб., (уменьшение затрат по отношению к утвержденным составило ***821,84*** тыс. руб., отклонение в сторону уменьшения затрат от предложенных организацией составило ***1 734,49*** тыс. руб.), в том числе:

По статье **«Затраты на покупную тепловую энергию»** поставщиком тепловой энергии в соответствии с договором от 01.01.2011 г. № 23/11 является ООО СПК «Чистогорский». В качестве подтверждающих документов представлен отчет по проводкам за 2020 год по вышеуказанному договору и акты, а также акты фактического потребления тепла по цехам АО «Славино» за 2020 год.

Конкурсные процедуры при заключении вышеуказанного договора не проводились.

Регулирующим органом утверждены расходы на 2022 год в размере ***852,30*** тыс. руб., организацией в целях корректировки предложены расходы в размере ***732,88*** тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме ***379,29*** тыс. руб. рассчитаны по потреблению 2020 года и тарифам согласно постановлению РЭК Кузбасса № 330 от 10.11.2020 (Таблица 2).

Снижение затрат по отношению к утвержденным составило ***473,01*** тыс. руб., отклонение в сторону уменьшения затрат от предложенных организацией составило ***353,59*** тыс. руб.

Таблица 2



По статье **«Затраты на покупную холодную воду»** регулирующим органом расходы на 2022 год не утверждены, организацией в целях корректировки предложены расходы в размере ***488,42*** тыс. руб. (объем ***29 800*** м3, тариф покупки ***16,39*** руб./м3), в процессе экспертизы данные расходы не приняты, так как признаны экономически не обоснованными (данная вода поднимается организацией самостоятельно и используется на нужды предприятия).

Затраты по отношению к утвержденным остались неизменными, отклонение в сторону уменьшения затрат от предложенных организацией составило ***488,42*** тыс. руб.

По статье **«Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов».**

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

налог на прибыль;

налог на имущество организаций;

земельный налог;

водный налог и плата за пользование водным объектом;

транспортный налог;

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

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

Затраты по статье регулирующим органом утверждены на 2022 год в размере ***1 737,52*** тыс. руб.

Предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере ***2 281,17*** тыс. руб., включая:

- По статье **«Налог на землю» - *532,24*** тыс. руб.;

- По статье **«Водный налог» -*1 497,24*** тыс. руб.;

- По статье **«Транспортный налог»** -***13,81*** тыс. руб.;

- По статье **«Налог на имущество» - *237,88*** тыс. руб.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***1 388,69*** тыс. руб., (снижение затрат по отношению к утвержденным регулятором составило ***348,83*** тыс. руб., отклонение в сторону уменьшения затрат от предложенных организацией составило ***892,48*** тыс. руб.), включая:

- По статье **«Налог на землю»** регулирующим органом утверждены на 2022 год в размере ***2,40*** тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме ***0,00*** тыс. руб., так как экономически не обоснованы (отсутствует факт отнесения затрат к регулируемому виду деятельности);

- По статье **«Водный налог»** регулирующим органом утверждены на 2022 год в размере ***1 497,24*** тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме ***1 221,35*** тыс. руб. по факту 2020 года с учетом объемов, принятых в расчет тарифа, и по ставке с ростом 32% по сравнению с 2020 годом в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса РФ. (891,458\*1441677,72/1389000\*1,32). В качестве обосновывающих материалов предоставлена налоговая декларация по водному налогу за 2020 год (том 2, стр. 367-389);

- По статье **«Транспортный налог»** - затраты на 2022 год регулирующим органом не утверждены, в процессе экспертизы определены расходы в сумме ***0,00*** тыс. руб., так как признаны экономически не обоснованными, согласно дополнительно представленных материалов (том 4, стр. 267-268) транспорт, подлежащий налогообложению, не относится к регулируемому виду деятельности;

- По статье **«Налог на имущество»** регулирующим органом утверждены на 2022 год затраты в размере ***237,88*** тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме ***167,34*** тыс. руб. по факту 2020 года (111493+55846)/1000. В качестве обосновывающих материалов представлена налоговая декларация по налогу на имущество организаций за 2020 год (том 2, стр. 361-366), объектами налогообложения являются: здание водозабора 1 и здание водозабора 00-009111.

**Амортизация**

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

Расходы на амортизацию утверждены регулирующим органом на 2022 год в размере ***781,69*** тыс. руб., организацией амортизация в целях корректировки предложена в размере ***1 256,55*** тыс. руб., в том числе амортизация основных средств в сумме ***1213,55*** тыс. руб. и амортизация нематериальных активов в сумме ***43,00*** тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме ***356,31*** тыс. руб., в том числе: амортизация основных средств в сумме ***356,31*** тыс. руб. учтена амортизация по факту 2020 за исключением автодороги, установки обратного осмоса (769313,48-407400-5598,6)/1000), амортизация нематериальных активов не принята в расчет тарифа, так как не относится к регулируемому виду деятельности, снижение затрат по отношению к утвержденным составило ***425,38*** тыс. руб., отклонение в сторону уменьшения затрат от предложенных организацией составило ***900,24*** тыс. руб.

**Нормативная прибыль**

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

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





где:

 - величина нормативной прибыли, тыс. руб.;

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

 - нормативный уровень прибыли, установленный на i-й год в соответствии с [пунктом 84](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).

Долгосрочными параметрами регулирования тарифов на питьевую воду нормативный уровень прибыли для организации не утвержден. Затраты по данной статье в целях корректировки организацией не предложены**.**

**Величина расчетной предпринимательской прибыли**

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

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации рассчитывается по формуле:

,

где:

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

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

АО «Славино» не признано гарантирующей организацией. Соответственно расчетная предпринимательская прибыль равна 0.

**Корректировки необходимой валовой выручки**

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

,

где:

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

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

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

**«Корректировка необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов» (увеличение).**

Регулирующим органом расходы по статье на 2022 год не утверждены. Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

В связи с тем, что при корректировке долгосрочных тарифов 2021 года в целях недопущения значительного роста тарифов для потребителей в 2021 году НВВ было скорректировано в целях сглаживания (уменьшение) в размере ***1 232,80*** тыс. руб. предлагается при корректировке тарифов 2022 года произвести частичный возврат в размере ***950,87*** тыс. руб., оставшееся ***281,93*** тыс. руб. будут возвращены при корректировке 2023 года. (Таблица 3.).

Таблица 3



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

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

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



где:

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

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

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

Инвестиционная программа в сфере холодного водоснабжения на 2019-2023 годы для АО «Славино» 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 (том 4 стр. 313) тарифного дела и информацию, раскрытую в рамках стандартов раскрытия информации за 2020 год, следует отметить, что фактические значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения за 2020 год соответствуют утвержденным плановым значениям соответственно показатель  в отношении АО «Славино» равен нулю.

Плановые и фактические значения показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоотведения представлены в Таблице 4.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | | План 2020 год | | | Факт 2020 год |
| 1 | 2 | | 3 | | | 4 |
| 1. Показатели качества воды | | | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | | 0,00 | | | 0,00 |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | | 0,00 | | | 0,00 |
| 2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения | | | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | | - | | | - |
| 1 | | 2 | | 3 | 4 | |
| 3. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | | | |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | | - | | | - |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | | 1,43 | | | 1,60 |

**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**

Регулирующим органом расходы по статье на 2022 год не утверждены. Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

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.

Таблица 5



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 2020 год составил ***2 456,51*** тыс. руб. в сторону уменьшения.

Исходя из анализа экономической обоснованности расходов и экономической обоснованности величины прибыли скорректированная величина необходимой валовой выручки по услуге холодного водоснабжения на 2022 год составляет

**НВВ2022**=10646,71+1767,98+7477,31+0+356,31+0+0+0+950,87-2456,51 = **18742,67** тыс. руб., в том числе с календарной разбивкой по периодам:

с 01.01.2022 по 30.06.2022 - 9191,32 тыс. руб.;

с 01.07.2022 по 31.12.2022- 9551,35 тыс. руб.

Уменьшение необходимой валовой выручки к установленной составляет ***5 220,10*** тыс. руб., отклонение в сторону уменьшения от предложенной организацией составило ***28 577,20*** тыс. руб.

**Корректировка натуральных показателей по водоснабжению**

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

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

**,**

**,**

где:

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

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

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

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

Для расчета объема реализации питьевой воды специалистом использовались сведения о фактических объемах воды, отпущенной по категориям потребителей за 2020 год, в соответствии с представленными в материалах тарифного дела документами, а также данные о фактических объемах воды, отпущенной по категориям потребителей за 2017-2019гг., представленные в предыдущих тарифных делах.

Проанализировав представленные материалы, предлагаем объем воды, отпущенной по категориям потребителей на 2022 год принять в соответствии с пунктом 4 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э, согласно расчету, представленному далее по тексту в Таблице 6, на уровне ***1 411 877,72*** м3, с календарной разбивкой по периодам:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – ***705 938,86*** м3,

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – ***705 938,86*** м3.

Таблица 6.



При определении темпа изменения принятых сточных вод за 2017-2020 гг. в соответствии с п. 5 Методических указаний регулятором принимались во внимание, что темп изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 процентов в год.

Таким образом, объемы приятых сточных вод в разрезе потребителей приняты на следующем уровне (Таблица 7).

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Отпущено воды по категориям потребителей, м3 | | | | |
| Население | Бюджетные потребители | Прочие потребители | Собственные нужды производства | Всего: |
| 2022 год | | | | | |
| Утверждено РЭК Кузбасса | - | - | 1300030,00 | 325668,00 | 1625698,00 |
| Предложение организации в целях корректировки | - | - | 1851037,00 | 0,00 | 1851037,00 |
| Предложение РЭК Кузбасса в целях корректировки | - | - | 1411877,72 | 0,00 | 1411877,72 |

Рассмотрев представленные организацией материалы, специалист отмечает, что организацией не представлен расчет обоснования принятых сточных вод согласно Методических указаний. Предлагаем принять объемы сточных вод согласно п.4, п 5 Методических указаний.

На 2022 год были утверждены регулирующим органом объемы: поднято воды – ***1 625 698,00*** м3, подано воды в сеть – ***1 625 698,00*** м3. Расходы воды на нужды предприятия –***0,00*** м3.

На 2022 год организацией заявлены объемы: поднято воды – ***1 880 837,00*** м3, подано воды в сеть – ***1 880 837,00*** м3. Расходы воды на нужды предприятия – ***29 800,00*** м3, в том числе на промывку сетей – ***29 800*** м3.

В процессе корректировки на 2022 год регулирующим органом предлагаются следующие объемы: поднято воды – ***1 441 677,72*** м3, подано воды в сеть – ***1 411 877,72*** м3. Расходы воды на нужды предприятия – ***29 800,00*** м3, в том числе на промывку сетей – ***29 800*** м3 (по предложению организации).

**Расчет одноставочных тарифов в сфере водоснабжения**

В соответствии с п. 96 Методических указаний тарифы регулируемых организаций на питьевую воду, без дифференциации в виде одноставочных тарифов рассчитываются в соответствии с формулой:

,

где:

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

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

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

Исходя из вышеизложенного, предлагается установить (скорректировать) АО «Славино» (Новокузнецкий муниципальный район) тарифы на питьевую воду в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2022 год с календарной разбивкой:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы, руб./м3 | Рост к предыдущему периоду, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Питьевая вода | | | | |
| АО «Славино» | 2022 | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 13,02 | 0,00 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 13,53 | 3,92 |

Приложение № 2 к протоколу № 50

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.08.2021

**Производственная программа**

**АО «Славино» (Новокузнецкий муниципальный район)**

**в сфере холодного водоснабжения питьевой водой**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | АО «Славино» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 654235, Кемеровская область, Новокузнецкий район, п. Чистогорский |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650993, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32 |

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Холодное водоснабжение | | | | | |
| Капитальный ремонт водопровода и скважин | 2019 | 872,60 | Обновление устаревшего оборудования | - | - |
| Артскважина № 0. Замена насоса ЭВЦ 10\*63\*110 и замена трубы водовода Dу 100, L 300 м. | 2020 | 858,88 | - | - |
| Артскважина № 12. Замена насоса ЭВЦ 8\*40\*180, 1 шт. | 300,11 | - | - |
| Артскважина № 7. Замена водоподъемных труб Dу86, L 30м. | 44,74 | - | - |
| Артскважина № 4. Замена насоса ЭВЦ 8\*40\*110, 1 шт. | 292,33 | - | - |
| Артскважина № 10. Замена насоса ЭВЦ 8\*25\*110, замена водоподъемных труб L 30м. | 337,07 | - | - |
| Артскважина № 13. Замена насоса ЭВЦ 8\*25\*110, 1 шт. | 292,33 | - | - |
| Машинный зал №2. Замена трубы Dу300, L=20м. | 248,37 | - | - |
| Машинный зал №1. Замена сетевого насоса Д 320-50 с эл. двигателем 75 кв. 1 шт. | 330,61 | - | - |
| Капитальный ремонт скважин | 2021 | 913,48 | - | - |
| Капитальный ремонт водопровода и скважин | 2022 | 940,54 | - | - |
| 2023 | 980,59 | - | - |

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

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

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

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

Раздел 5. Планируемые объемы подачи питьевой воды

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 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 |
| Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Поднято воды | м3 | 812849 | 812849 | 845367 | 845367 | 946604 | 946604 | 720839 | 720839 | 812849 | 812849 |
| 2. | Получено со стороны | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | - | - | - | - | 58998 | 58998 | 14900 | 14900 | - | - |
| 4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2. | - на промывку сетей | м3 | - | - | - | - | 58974 | 58974 | 14900 | 14900 | - | - |
| 4.3. | - прочие | м3 | - | - | - | - | 24 | 24 | - | - | - | - |
| 5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6. | Подано воды в сеть | м3 | 812849 | 812849 | 845367 | 845367 | 887606 | 887606 | 705939 | 705939 | 812849 | 812849 |
| 7. | Потери воды | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 812849 | 812849 | 845367 | 845367 | 887606 | 887606 | 705939 | 705939 | 812849 | 812849 |
| 9.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 812849 | 812849 | 845367 | 845367 | 887606 | 887606 | 705939 | 705939 | 812849 | 812849 |
| 9.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 650015 | 650015 | 681998 | 681998 | 887606 | 887606 | 705939 | 705939 | 650015 | 650015 |
| 9.2. | Собственные нужды производства | м3 | 162834 | 162834 | 163369 | 163369 | - | - | - | - | 162834 | 162834 |

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 холодного водоснабжения, тыс. руб. | 11144,16 | 11843,21 | 10617,80 | 10617,80 | 11148,33 | 11556,63 | 9191,32 | 9551,35 | 11981,39 | 12956,81 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

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

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности

объектов централизованных систем холодного водоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 качества воды | | | | | | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения | | | | | | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | | | | | | |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 1,43 | 1,71 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 |

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 качества воды | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | 0,00 | 0,00 | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | - | - | - |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - |
| 3.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 1,43 | 1,43 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за 2017-2020 годы

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 2017 год | | | |
| Холодное водоснабжение | | | |
| 1. | Ремонт станции обезжелезования № 1, замена трубопровода скважина № 1 ЦВС | | 894,59 |
| 2. | Ремонт станции обезжелезования № 1, ремонт теплотрассы | | 1239,14 |
| 3. | Ремонт фасада станции обезжелезования № 1 | | 618,45 |
| 4. | Замена насоса и водовода, скважина №11 | | 4980,65 |
| Итого: | | | 7732,84 |
| 2018 год | | | |
| Холодное водоснабжение | | | |
| 1. | Ремонт здания водозабора | | 2997,19 |
| 2. | ЦВС (ремонт фильтра № 2) | | 2152,14 |
| 3. | ЦВС (замена водовода, задвижки) | | 1124,55 |
| 4. | Ремонт фасада станции обезжелезования № 1 | | 1984,18 |
| Итого: | | | 8258,06 |
| 2019 год | | | |
| Холодное водоснабжение | | | |
| 1. | | Ремонт станции обезжелезования № 2, машинный зал | 217,27 |
| 2. | | Ремонт водонапорной башни ЦВС | 262,90 |
| 3. | | Ремонт кровли машинного зала ЦВС | 298,35 |
| Итого: | | | 778,52 |
| 2020 год | | | |
| Холодное водоснабжение | | | |
| 1. | | Замена мембран на обратном осмосе 24 шт. | 905,34 |
| Итого: | | | 905,34 |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 3 к протоколу № 50

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.08.2021

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | АО Славино | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2019 год** | **2020 год** | | **2021 год** | **2022 год** | **2022 год  (корректировка)** | **2022 год (с учетом корректировки)** | **2022 год (корректировка)** | **2022 год (с учетом корректировки)** | | | **Обоснование отклонений** |
|  | **Утверждено регулирующим органом** | **Утверждено регулирующим органом  (с учетом корректировки)** | **Факт** | **Утверждено регулирующим органом  (с учетом корректировки)** | **Утверждено регулирующим органом** | **Предложение организации** | **Предложение организации** | **Предложение регулирующего органа** | **Предложение регулирующего органа** | **В том числе на период** | |
|  | **с 01.01.2022 по 30.06.2022** | **с 01.07.2022 по 31.12.2022** |
|  | 1 | 2 | 3 | 4 | 4 | 5 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|  | **1** | **Натуральные показатели** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 1.1 | Поднято воды | м3 | 1 625 698,00 | 1 690 733,26 | 1 379 704,09 | 1 893 207,69 | 1 625 698,00 | 255 139,00 | 1 880 837,00 | -184 020,28 | 1 441 677,72 | 720 838,86 | 720 838,86 |  |
|  | 1.4 | Расход воды на нужды предприятия | м3 | 0,00 | 0,00 | 29 800,00 | 117 996,00 | 0,00 | 29 800,00 | 29 800,00 | 29 800,00 | 29 800,00 | 14 900,00 | 14 900,00 |  |
|  | 1.4.2 | На промывку сетей | м3 |  |  | 29 800,00 | 117 948,00 |  | 29 800,00 | 29 800,00 | 29 800,00 | 29 800,00 | 14 900,00 | 14 900,00 | по факту 2020 года |
|  | 1.4.3 | Прочие | м3 |  |  |  | 48,00 |  | 0,00 |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
|  | 1.6 | Подано воды в сеть | м3 | 1 625 698,00 | 1 690 733,26 | 1 349 904,09 | 1 775 211,69 | 1 625 698,00 | 255 139,00 | 1 880 837,00 | -213 820,28 | 1 411 877,72 | 705 938,86 | 705 938,86 |  |
|  | 1.8 | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 1 625 698,00 | 1 690 733,26 | 1 349 904,09 | 1 775 211,69 | 1 625 698,00 | 225 339,00 | 1 851 037,00 | -213 820,28 | 1 411 877,72 | 705 938,86 | 705 938,86 |  |
|  | 1.8.1 | На потребительский рынок | м3 | 1 300 030,00 | 1 363 995,11 | 1 191 330,09 | 1 775 211,69 | 1 300 030,00 | 551 007,00 | 1 851 037,00 | 111 847,72 | 1 411 877,72 | 705 938,86 | 705 938,86 |  |
|  | 1.8.1.3 | Прочим потребителям | м3 | 1 300 030,00 | 1 363 995,11 | 1 191 330,09 | 1 775 211,69 | 1 300 030,00 | 551 007,00 | 1 851 037,00 | 111 847,72 | 1 411 877,72 | 705 938,86 | 705 938,86 | по методике |
|  | 1.8.2 | На собственные нужды производства | м3 | 325 668,00 | 326 738,15 | 158 574,00 | 0,00 | 325 668,00 | -325 668,00 | 0,00 | -325 668,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | 1.9 | Объем реализации воды | м3 | 1 300 030,00 | 0,00 | 1 191 330,09 | 0,00 | 1 300 030,00 | 551 007,00 | 1 851 037,00 | -1 300 030,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | 1.9.1 | По приборам учета | м3 | 1 300 030,00 |  | 1 191 330,09 |  | 1 300 030,00 | 551 007,00 | 1 851 037,00 | -1 300 030,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
|  | **2** | **Себестоимость** | **тыс руб** | **21 344,37** | **21 778,05** | **27 393,65** | **23 565,73** | **23 962,77** | **23 357,10** | **47 319,87** | **-3 714,46** | **20 248,31** | **10 234,69** | **10 013,62** |  |
|  | **3** | **Производственные расходы** | **тыс руб** | **18 406,22** | **19 414,31** | **18 516,18** | **20 649,54** | **20 424,66** | **13 202,20** | **33 626,86** | **-2 927,55** | **17 497,11** | **8 859,09** | **8 638,02** |  |
| **ОР** | **3.1** | **Реагенты** | **тыс руб** | **611,14** | **625,60** | **224,86** | **639,77** | **667,03** | **-434,04** | **232,99** | **-8,31** | **658,72** | **329,36** | **329,36** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020-2022 гг., рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 г. (103,2%), на 2021 г. (103,6%), на 2022 гг. (103,9%), а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| **ОР** | 3.1.1 | Гипохлорид натрия | тыс руб | 611,14 | 625,60 | 109,58 | 639,77 | 667,03 | -550,42 | 116,61 | -8,31 | 658,72 | 329,36 | 329,36 |  |
| **ОР** | 3.1.1.1 | Количество | кг | 14 892,70 | 14 892,70 | 3 450,00 | 14 892,70 | 14 892,70 |  | 3 450,00 |  | 14 892,70 | 7 446,35 | 7 446,35 |  |
| **ОР** | 3.1.1.2 | Цена | руб/кг | 41,04 | 42,01 | 31,76 | 42,96 | 44,79 |  | 33,80 |  | 44,23 | 44,23 | 44,23 |  |
| **ОР** | 3.1.2 | Аминат К | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 111,98 | 0,00 | 0,00 | 111,28 | 111,28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | 3.1.2.1 | Количество | Ед.изм. |  |  | 440,00 |  |  |  | 440,00 |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | 3.1.2.2 | Цена | руб/Ед.изм. |  |  | 254,49 |  |  |  | 252,92 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | 3.1.3 | Кислота соляная | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 3,30 | 0,00 | 0,00 | 5,09 | 5,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | 3.1.3.1 | Количество | Ед.изм. |  |  | 72,00 |  |  |  | 72,00 |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | 3.1.3.2 | Цена | руб/Ед.изм. |  |  | 45,83 |  |  |  | 70,75 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | **3.2** | **Материалы и запасные части** | **тыс руб** | **993,18** | **1 016,68** | **516,68** | **1 039,71** | **1 084,01** | **458,22** | **1 542,23** | **-13,51** | **1 070,50** | **535,25** | **535,25** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020-2022 гг., рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 г. (103,2%), на 2021 г. (103,6%), на 2022 гг. (103,9%), а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| **ЭР** | **3.3** | **Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:** | **тыс руб** | **8 746,46** | **9 676,94** | **7 287,83** | **10 714,80** | **9 810,22** | **2 708,03** | **12 518,25** | **-2 332,91** | **7 477,31** | **3 738,66** | **3 738,66** |  |
| **ЭР** | 3.3.0.1 | Средний тариф на энергию | руб/кВт.ч | 3,77 | 4,02 | 3,36 | 4,23 | 4,23 | 0,00 | 4,24 | 0,00 | 2,80 | 2,80 | 2,80 |  |
| **ЭР** | 3.3.0.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 2 318,25 | 2 410,00 | 2 165,83 | 2 530,42 | 2 318,25 | 0,00 | 2 952,50 | 0,00 | 2 012,51 | 1 006,26 | 1 006,26 |  |
| **ЭР** | 3.3.0.3 | Удельный расход энергии | кВт.ч/м3 | 1,43 | 1,43 | 1,60 | 1,43 | 1,43 | 0,00 | 1,57 | 0,00 | 1,43 | 1,43 | 1,43 |  |
| **ЭР** | **3.3.4.1** | **Энергия ВН (110 кВ и выше)** | **тыс руб** | **8 746,46** | **9 676,94** | **7 287,83** | **10 714,80** | **9 810,22** | **2 708,03** | **12 518,25** | **-4 173,16** | **5 637,07** | **2 818,53** | **2 818,53** |  |
| **ЭР** | 3.3.4.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 3,77 | 4,02 | 3,36 | 4,23 | 4,23 |  | 4,24 |  | 2,80 | 2,80 | 2,80 | по факту 2020 года с учетом индексов Минэкономразвития РФ на 2021-2022 гг. (104,0%) |
| **ЭР** | 3.3.4.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 2 318,25 | 2 410,00 | 2 165,83 | 2 530,42 | 2 318,25 |  | 2 952,50 |  | 2 012,51 | 1 006,26 | 1 006,26 | в рамках соблюдения долгосрочных параметров регулирования |
| **ЭР** | **3.3.4.2** | **Заявленная мощность по ВН (110 кВ и выше)** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **1 840,25** | **1 840,25** | **920,12** | **920,12** |  |
| **ЭР** | 3.3.4.2.1 | Тариф на заявленную мощность | руб/кВт.мес |  |  |  |  |  |  |  |  | 714,94 | 714,94 | 714,94 | по факту 2020 года с учетом индексов Минэкономразвития РФ на 2021-2022 гг. (104,0%) |
| **ЭР** | 3.3.4.2.2 | Годовой объем мощности | МВт |  |  |  |  |  |  |  |  | 2,57 | 1,29 | 1,29 | по факту 2 месяцев 2020 года в пересчете на перид регулирования |
| **НР** | **3.4** | **Затраты на покупную тепловую энергию** | **тыс руб** | **715,60** | **581,58** | **283,84** | **571,50** | **852,30** | **-119,42** | **732,88** | **-473,01** | **379,29** | **300,18** | **79,11** | потребление по факту 2020 года, тарифы согласно постановления РЭК Кузбасса от 10.11.2020 № 330 |
| **ОР** | **3.5** | **Закупка заполнителей фильтров (песок, гравий и пр.)** | **тыс руб** | **47,05** | **48,16** |  | **49,26** | **51,35** | **-51,35** |  | **-0,64** | **50,71** | **25,36** | **25,36** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020-2022 гг., рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 г. (103,2%), на 2021 г. (103,6%), на 2022 гг. (103,9%), а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| **НР** | **3.6** | **Затраты на покупную холодную воду, в том числе:** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **486,04** | **0,00** | **0,00** | **488,42** | **488,42** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | экономически не обосновано, вода идет на промывку сетей |
| **НР** | **3.6.2** | **Питьевого качества** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **486,04** | **0,00** | **0,00** | **488,42** | **488,42** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **НР** | 3.6.2.1 | Питьевого качества | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 486,04 | 0,00 | 0,00 | 488,42 | 488,42 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** | 3.6.2.1.1 | Тариф покупки | руб/м3 |  |  | 16,31 |  |  |  | 16,39 |  |  |  |  |  |
| **НР** | 3.6.2.1.2 | Объем покупки | м3 |  |  | 29 800,00 |  |  |  | 29 800,00 |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | **3.8** | **Расходы на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **3 767,22** | **3 856,35** | **5 919,46** | **3 943,73** | **4 111,75** | **7 528,40** | **11 640,15** | **-51,23** | **4 060,52** | **2 030,26** | **2 030,26** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020-2022 гг., рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 г. (103,2%), на 2021 г. (103,6%), на 2022 гг. (103,9%), а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
|  | 3.8.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 16 522,89 | 16 913,82 | 34 019,86 | 17 297,06 | 18 033,98 | 0,00 | 37 743,68 | 0,00 | 17 809,28 | 17 809,28 | 17 809,28 |  |
|  | 3.8.2 | Численность производственного персонала | чел | 19,00 | 19,00 | 15,00 | 19,00 | 19,00 |  | 25,70 |  | 19,00 | 19,00 | 19,00 |  |
| **ОР** | **3.9** | **Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **1 152,77** | **1 180,04** | **1 710,23** | **1 206,78** | **1 258,19** | **2 303,70** | **3 561,89** | **-15,68** | **1 242,52** | **621,26** | **621,26** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020-2022 гг., рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 г. (103,2%), на 2021 г. (103,6%), на 2022 гг. (103,9%), а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| **ОР** | **3.11** | **Цеховые (общехозяйственные) расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **361,53** | **370,09** | **177,74** | **378,47** | **394,60** | **3,98** | **398,58** | **-4,92** | **389,68** | **194,84** | **194,84** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020-2022 гг., рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 г. (103,2%), на 2021 г. (103,6%), на 2022 гг. (103,9%), а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| **ОР** | 3.11.3 | Прочие расходы, в том числе: | тыс руб | 361,53 | 370,09 | 177,74 | 378,47 | 394,60 | 3,98 | 398,58 | -4,92 | 389,68 | 194,84 | 194,84 |  |
| **ОР** | 3.11.3.1 | инвентарь и хоз. принадлежности | тыс руб | 342,03 | 350,12 | 161,05 | 358,05 | 373,31 | 3,76 | 377,07 | -4,65 | 368,65 | 184,33 | 184,33 |  |
| **ОР** | 3.11.3.2 | материалы прочие | тыс руб | 11,27 | 11,54 | 16,69 | 11,80 | 12,30 | 0,13 | 12,43 | -0,15 | 12,15 | 6,07 | 6,07 |  |
| **ОР** | 3.11.3.3 | медикаменты | тыс руб | 8,24 | 8,43 | 0,00 | 8,62 | 8,99 | 0,09 | 9,08 | -0,11 | 8,88 | 4,44 | 4,44 |  |
| **ОР** | **3.12** | **Прочие производственные расходы** | **тыс руб** | **2 011,27** | **2 058,86** | **1 909,50** | **2 105,51** | **2 195,21** | **316,26** | **2 511,47** | **-27,35** | **2 167,86** | **1 083,93** | **1 083,93** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020-2022 гг., рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 г. (103,2%), на 2021 г. (103,6%), на 2022 гг. (103,9%), а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| **ОР** | 3.12.1 | Лабораторные анализы | тыс руб | 189,51 | 193,99 | 45,43 | 198,39 | 206,84 | 2,10 | 208,94 | -2,58 | 204,27 | 102,13 | 102,13 |  |
| **ОР** | 3.12.2 | Расходы на ГСМ (и/ или расходы на аренду спец.техники) | тыс руб | 1 747,73 | 1 789,08 | 1 540,49 | 1 829,62 | 1 907,57 | 19,27 | 1 926,84 | -23,77 | 1 883,80 | 941,90 | 941,90 |  |
| **ОР** | 3.12.3 | Прочие расходы: | тыс руб | 74,03 | 75,78 | 323,58 | 77,50 | 80,80 | 294,89 | 375,69 | -1,01 | 79,79 | 39,90 | 39,90 |  |
| **ОР** | 3.12.3.1 | вода горячая | тыс руб | 31,93 | 32,68 | 3,09 | 33,42 | 34,85 | 0,34 | 35,19 | -0,43 | 34,41 | 17,21 | 17,21 |  |
| **ОР** | 3.12.3.2 | стоимость спецодежды | тыс руб | 18,40 | 18,84 | 25,38 | 19,27 | 20,09 | 7,36 | 27,45 | -0,25 | 19,84 | 9,92 | 9,92 |  |
| **ОР** | 3.12.3.3 | охрана труда, медосмотр, питание сотрудников | тыс руб | 23,70 | 24,26 | 43,09 | 24,81 | 25,87 | 15,58 | 41,45 | -0,32 | 25,54 | 12,77 | 12,77 |  |
|  | 3.12.3.4 | вывоз мусора | тыс руб |  |  | 42,09 |  |  | 44,54 | 44,54 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | 3.12.3.5 | услуги сторонних организаций |  |  |  | 209,93 |  |  | 227,06 | 227,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | **4** | **Ремонтные расходы** | **тыс руб** | **872,60** | **893,24** | **1 528,71** | **913,48** | **952,40** | **4 756,61** | **5 709,01** | **-11,87** | **940,54** | **470,27** | **470,27** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020-2022 гг., рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 г. (103,2%), на 2021 г. (103,6%), на 2022 гг. (103,9%), а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| **ОР** | **4.2** | **Капитальный ремонт основных средств** | **тыс руб** | **872,60** | **893,24** | **905,34** | **913,48** | **952,40** | **4 149,43** | **5 101,83** | **-11,87** | **940,54** | **470,27** | **470,27** |  |
| **ОР** | **4.3** | **Текущий ремонт основных средств** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **561,37** | **0,00** | **0,00** | **607,18** | **607,18** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **ОР** | 4.3.1 | Материалы на ремонт | тыс руб |  |  | 561,37 |  |  | 607,18 | 607,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | **4.6** | **Прочие расходы:** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **62,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **ОР** | 4.6.1 | Прочие расходы | тыс руб |  |  | 62,00 |  |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | **5** | **Административные расходы** | **тыс руб** | **60,92** | **62,36** | **5 532,69** | **63,77** | **66,49** | **4 379,79** | **4 446,28** | **-0,83** | **65,66** | **32,83** | **32,83** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020-2022 гг., рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 г. (103,2%), на 2021 г. (103,6%), на 2022 гг. (103,9%), а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| **ОР** | **5.1** | **Заработная плата АУП** | **тыс руб** |  |  | **3 351,24** |  |  | **2 388,73** | **2 388,73** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
|  | 5.1.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 0,00 | 0,00 | 50 776,36 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 44 235,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | 5.1.2 | Численность персонала | чел |  |  | 5,50 |  |  |  | 4,50 |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | **5.2** | **Отчисления на соц.нужды от заработной платы АУП** | **тыс руб** |  |  | **988,68** |  |  | **730,95** | **730,95** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **ОР** | **5.4** | **Расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, юридических, информационных, аудиторских, консультационных услуг в экономически обоснованном размере, за исключением расходов, отнесенных к производственным расходам** | тыс руб | **59,30** | **60,70** | **1 169,97** | **62,08** | **64,72** | **1 237,21** | **1 301,93** | **-0,81** | **63,91** | **31,96** | **31,96** |  |
| **ОР** | 5.4.1 | услуги связи | тыс руб | 7,19 | 7,36 | 111,82 | 7,53 | 7,85 | 113,09 | 120,94 | -0,10 | 7,75 | 3,88 | 3,88 |  |
| **ОР** | 5.4.2 | информационные услуги (консультант+) | тыс руб | 17,43 | 17,85 |  | 18,25 | 19,03 | 0,19 | 19,22 | -0,24 | 18,79 | 9,40 | 9,40 |  |
| **ОР** | 5.4.3 | услуги банка | тыс руб | 10,51 | 10,76 |  | 11,00 | 11,47 | 0,23 | 11,70 | -0,14 | 11,33 | 5,66 | 5,66 |  |
| **ОР** | 5.4.4 | подписные издания | тыс руб | 0,50 | 0,51 |  | 0,52 | 0,55 | 0,02 | 0,57 | -0,01 | 0,54 | 0,27 | 0,27 |  |
| **ОР** | 5.4.5 | прочие расходы | тыс руб | 23,66 | 24,22 | 1 058,15 | 24,77 | 25,82 | 1 123,68 | 1 149,50 | -0,32 | 25,50 | 12,75 | 12,75 |  |
| **ОР** | **5.6** | **Расходы на служебные командировки** | **тыс руб** | **0,65** | **0,67** | **1,80** | **0,68** | **0,71** | **1,24** | **1,95** | **-0,01** | **0,70** | **0,35** | **0,35** |  |
| **ОР** | **5.7** | **Расходы на обучение персонала** | **тыс руб** | **0,97** | **0,99** | **21,00** | **1,02** | **1,06** | **21,65** | **22,71** | **-0,01** | **1,05** | **0,52** | **0,52** |  |
| **А** | **7** | **Амортизация основных средств и нематериальных активов** | **тыс руб** | **781,69** | **218,41** | **941,05** | **554,09** | **781,69** | **474,86** | **1 256,55** | **-425,38** | **356,31** | **178,16** | **178,16** |  |
| **А** | **7.1** | **Амортизация основных средств** | **тыс руб** | **781,69** | **218,41** | **941,05** | **554,09** | **781,69** | **431,86** | **1 213,55** | **-425,38** | **356,31** | **178,16** | **178,16** | по факту 2020 года за исключением автодороги, установки обратного осмоса |
| **А** | **7.2** | **Амортизация нематериальных активов** | **тыс руб** |  |  |  |  |  | **43,00** | **43,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | экономически не обоснована, отсутствует факт несенеия затрат |
| **НР** | **9** | **Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов** | **тыс руб** | **1 222,94** | **1 189,72** | **875,02** | **1 384,85** | **1 737,52** | **543,65** | **2 281,17** | **-348,83** | **1 388,69** | **694,35** | **694,35** |  |
| **НР** | **9.1** | **Плата за негативное воздействие на окружающую среду** | тыс руб |  |  | **66,29** |  |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | по предложению организации |
| **НР** | 9.2 | Налог на землю | тыс руб | 2,40 | 2,40 | 206,98 | 6,32 | 2,40 | 529,84 | 532,24 | -2,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | экономически не обосновано |
| **НР** | 9.3 | Водный налог | тыс руб | 982,66 | 1 161,87 | 394,50 | 1 371,42 | 1 497,24 | 0,00 | 1 497,24 | -275,89 | 1 221,35 | 610,68 | 610,68 | по факту 2020 года в пересчете на объемы учтенные в тарифе с учетом действующего законодательства |
| **НР** | 9.4 | Транспортный налог | тыс руб |  |  | 44,91 |  |  | 13,81 | 13,81 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | экономически не обосновано, транспорт не относится к регулируемому виду деятельности |
| **НР** | 9.5 | Налог на имущество | тыс руб | 237,88 | 25,45 | 162,34 | 7,11 | 237,88 | 0,00 | 237,88 | -70,54 | 167,34 | 83,67 | 83,67 | по факту 2020 года |
| **НР** | **12** | **Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования** | **тыс руб** | **3 229,57** | **27,23** |  | **2 198,07** |  | **0,00** |  | **0,00** |  | **0,00** | **0,00** |  |
| **НР** | **13** | **Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования** | **тыс руб** | **1 586,57** | **569,66** |  |  |  | **0,00** |  | **0,00** |  | **0,00** | **0,00** |  |
|  | **15** | **НВВ без НДС** | **тыс руб** | **22 987,37** | **21 235,61** | **27 393,65** | **25 763,81** | **23 962,77** | **23 357,10** | **47 319,87** | **-3 714,46** | **20 248,31** | **10 234,69** | **10 013,62** |  |
|  | 15.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 18 382,43 | 17 131,78 | 24 175,70 | 25 763,81 | 19 162,43 | 57 113,61 | 47 319,87 | 1 943,00 | 20 248,31 | 10 234,69 | 10 013,62 |  |
|  | 15.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 4 604,95 | 4 103,83 | 3 217,95 | 0,00 | 4 800,34 | -33 756,51 | 0,00 | -5 657,46 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **КР** | **16** | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **-3 058,85** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **-1 505,64** | **-1 505,64** | **-1 043,38** | **-462,27** |  |
| **КР** | 16.1 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (уменьшение) | тыс руб |  |  |  | **-1 232,80** |  | **0,00** |  | **0,00** |  |  |  |  |
| **КР** | 16.2 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (увеличение) | тыс руб |  |  |  |  |  | **0,00** |  | **950,87** | **950,87** | 589,88 | 360,99 | возврат отрицательного сглаживания, примененного при корректировке 2021 года 950,87 т.р. (281,93 т.р. будет возвращено при корректировке 2023) |
| **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 |  |  |  | **-1 826,05** |  | **0,00** |  | **-2 456,51** | **-2 456,51** | -1 633,26 | -823,26 |  |
| **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** |  | 0,00 | 0,00 |  |
|  | **17** | **НВВ без НДС с учетом корректировок** | **тыс руб** | **22 987,37** | **21 235,61** | **27 393,65** | **22 704,96** | **23 962,77** | **23 357,10** | **47 319,87** | **-5 220,10** | **18 742,67** | **9 191,32** | **9 551,35** |  |
|  | 17.1 | На потребительский рынок | тыс руб | **18 382,43** | **17 131,78** | **24 175,70** | **22 704,96** | **19 162,43** | **57 113,61** | **47 319,87** | **2 730,59** | **18 742,67** | **9 191,32** | **9 551,35** |  |
|  | 17.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | **4 604,95** | **4 103,83** | **3 217,95** | **0,00** | **4 800,34** | **-33 756,51** | **0,00** | **-7 950,69** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
|  | **18** | **Тариф** | **руб/м3** | **14,14** | **12,56** | **20,29** | **12,79** | **14,74** |  | **25,56** |  | **13,27** | **13,02** | **13,53** |  |
|  | 18.1 | Тариф на потребительский рынок | руб/м3 | 14,14 | 12,56 | 20,29 | 12,79 | 14,74 |  | 25,56 |  | 13,27 | 13,02 | 13,53 |  |
|  | 18.2 | Тариф на собственные нужды производства | руб/м3 | 14,14 | 12,56 | 20,29 | 0,00 | 14,74 |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | **19** | **ФОТ, всего** | **тыс руб** | **3 767,22** | **3 856,35** | **9 270,70** | **3 943,73** | **4 111,75** |  | **14 028,88** |  | **4 060,52** | **2 030,26** | **2 030,26** |  |
|  | **20** | **Численность персонала, всего** | **чел** | **19,00** | **19,00** | **20,50** | **19,00** | **19,00** |  | **30,20** |  | **19,00** | **19,00** | **19,00** |  |
|  | **21** | **Среднемесячная заработная плата** | **руб** | **16 522,89** | **16 913,82** | **37 685,79** | **17 297,06** | **18 033,98** |  | **38 711,05** |  | **17 809,28** | **17 809,28** | **17 809,28** |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 13,02 |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 2020 | 2021 |  |
|  |  | Индекс эффективности операционных расходов | % |  | **1** |  | **1** | **1** |  |  |  | **1** | 1,00 | 1,00 |  |
|  |  | Индекс потребительских цен | % |  | **3,4** |  | **3,7** | **4,0** |  |  |  | **3,9** | 3,20 | 3,60 |  |
|  |  | Итого коэффициент индексации |  |  | **1,02366** |  | **1,027** | **1,0296** |  |  |  | **1,029** | 1,02 | 1,03 |  |
|  |  | Нормативный уровень прибыли | % | **-** | **-** |  | **-** | **0** |  | **-** |  | **-** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | **Текущие расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **22 205,68** | **21 017,20** | **26 452,60** | **25 209,71** | **23 181,08** | **22 882,24** | **46 063,32** | **- 3 289,08** | **19 892,00** | **10 056,54** | **9 835,46** |  |
|  |  | **Операционные расходы** | **тыс руб** | **9 877,68** | **10 111,38** | **17 519,87** | **10 340,49** | **10 781,03** | **19 261,56** | **30 042,60** | **- 134,32** | **10 646,71** | **5 323,35** | **5 323,35** |  |
|  |  | **Неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | **3 581,54** | **1 228,87** | **1 644,90** | **4 154,42** | **2 589,82** | **912,65** | **3 502,47** | **- 821,84** | **1 767,98** | **994,53** | **773,45** |  |
|  |  | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | **8 746,46** | **9 676,94** | **7 287,83** | **10 714,80** | **9 810,22** | **2 708,03** | **12 518,25** | **- 2 332,91** | **7 477,31** | **3 738,66** | **3 738,66** |  |
|  |  | **Амортизация** | **тыс руб** | **781,69** | **218,41** | **941,05** | **554,09** | **781,69** | **474,86** | **1 256,55** | **- 425,38** | **356,31** | **178,16** | **178,16** |  |
|  |  | **Нормативная прибыль** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |  |
|  |  | **Расчетная предпринимательская прибыль** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |  |
|  |  | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **- 3 058,85** | **-** | **-** | **-** | **- 1 505,64** | **- 1 505,64** | **- 1 043,38** | **- 462,27** |  |
|  |  | **ВСЕГО:** | **тыс руб** | **22 987,37** | **21 235,61** | **27 393,65** | **22 704,96** | **23 962,77** | **23 357,10** | **47 319,87** | **- 5 220,10** | **18 742,67** | **9 191,32** | **9 551,35** |  |

Приложение № 4 к протоколу № 50

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.08.2021

**Одноставочные тарифы на питьевую воду**

**АО «Славино» (Новокузнецкий муниципальный район)**

**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. |
| Питьевая вода | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители  (без НДС) | 13,71 | 14,57 | 12,56 | 12,56 | 12,56 | 13,02 | 13,02 | 13,53 | 14,74 | 15,94 |

».

Приложение № 5 к протоколу № 50

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.08.2021

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленнымООО «СПК Чистогорский» (Новокузнецкий муниципальный район), для корректировки необходимой валовой выручки и установленных тарифов на водоотведение, реализуемое на потребительском рынке на 2022 год

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

Заявление о корректировке необходимой валовой выручки и установленных тарифов от ООО «СПК Чистогорский» (Новокузнецкий муниципальный район) на водоотведение на 2022 год поступило 28.04.2021 № 2091. По заявлению с учетом дополнительно представленных материалов (вх. от 03.08.2021 № 4050) открыто тарифное дело «О корректировке необходимой валовой выручки и установленных тарифов на услугу водоотведения на 2022 год, оказываемую ООО «СПК Чистогорский» (Новокузнецкий муниципальный район)» за № 78-ВО.

**Общая характеристика организации**

Основной деятельностью ООО «СПК Чистогорский» является выращивание свиней, их забой и переработка мяса.

Навозоудаление от комплекса № 1, племферм №1, № 2 осуществляется самотеком в смеси со сточными водами от мойки помещений свинарников. Смешанные (производственные и хозяйственн-бытовые) сточные воды поступают на очистные сооружения от производственных помещений предприятия с последующим сбросом их через выпуск № 1 в реку Томь. Кроме того, ООО СПК «Чистогорский» принимает сточные воды от АО «Кузбасская птицефабрика».

Очищенные сточные воды поступают на насосную станцию (станция перекачки).

Сточные воды на ООО СПК «Чистогорский» образуются в результате хозяйственно-бытовой и производственной деятельности. Источниками образования сточных вод являются: животноводческий комплекс № 1, племенная ферма № 1 и 2, цех обвалки мяса, цех утилизации, котельная, убойный цех, цех переработки мяса, АБК, РММ РСЦ, АТП, столовая. Очистные сооружения были построены в 1973 году, в декабре 2014 года была закончена реконструкция с вводом системы биологической очистки. Проектная производительность составляет 4000 м3/сутки.

Сточные воды от вспомогательных цехов и животноводческих помещений с комплекса № 1 поступают в коллектор диаметром 800 мм, ведущий в приемный резервуар.

Состав очистных сооружений:

- приемный резервуар вместимостью 1000 м3, в водонепроницаемом исполнении;

- цех биологической очистки: участок сепарации (4 декантера, производительностью 60 м3/час каждый), где происходит разделение потока на сгущенный концентрат влажностью 70-75% с применением флокулянта, коагулянта и фильтрата; резервуар денитрификации, где происходит анаэробное сбраживание органических веществ при отсутствии кислорода; резервуар нитрификации, где бактерии активного ила перерабатывают органические загрязнения в биомассу СО2; станция ультрафильтрации – отделение активного ила от фильтрата, очищенный фильтрат поступает в резервуар для очищенной воды;

* - насосная станция очищенных сточных вод оборудована тремя насосами погружного типа фирмы «FLUGT» (производительность 130 м3/час, 2 рабочих и 1 резервный), а также емкостью (объемом 40,5м3), где происходит обеззараживание сточных вод пуролатом, путем подачи их в резервуар капельным путем. На насосную станцию очищенные сточные воды попадают по самотечному трубопроводу от очистных сооружений.

От станции перекачки начинается напорный коллектор. Длиной 8503,34 м, выполненный из полиэтиленовых труб (диаметром 315 мм), доставляющий стоки к месту выпуска № 1 в реку Томь.

Таким образом, смешанные сточные воды подвергаются сепарации, денитрификации, нитрификации, ультрафильтрации и после обеззараживания по напорному коллектору в подземном исполнении, принадлежащему ООО СПК «Чистогорский» сбрасываются в реку Томь.

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

Материалы организации по корректировке тарифов на 2022 год подготовлены в соответствии с требованиями «Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения». Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошиты, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

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

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

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности организации и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности представленной информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемому РЭК Кузбасса виду деятельности на 2022 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на водоотведение, принимаемых для корректировки тарифов на 2022 год, производилась на основе анализа общих смет расходов в экономических элементах.

Специалистом принимались во внимание предоставленные организацией данные бухгалтерских регистров за 2020 год, первичная документация и сводные показатели бухгалтерской и статистической отчетности, в содержании которых усматривалась принадлежность к регулируемому виду деятельности. В целях подтверждения расходов регулирующим органом запрашивалась необходимая информация (исх. от 14.05.2021 № М-10-62/1343-02).

**Оценка имущественного и финансового состояния организации**

Основной деятельностью ООО «СПК Чистогорский» является выращивание свиней, их забой и переработка мяса. Прием сточных вод от абонентов является непрофильным видом деятельности.

Прием сточных вод до июля 2019 года осуществлялся от двух абонентов АО «Кузбасская птицефабрика» и ООО «Домостроитель», а с июля 2019 года добавился абонент АО «Славино». С ноября 2020 года абоненту АО «Славино» счета не выставляются, так как обе организации относятся к ЗАО «Сибирская Аграрная Группа». Объемы сточных вод АО «Славино» перешли в объемы, относимые на собственные нужды производства. **Расходы, включаемые в тариф, определяются пропорционально объемам реализации сточных вод на потребительский рынок.** В связис переходом объемов нового абонента (АО «Славино») на собственные нужды производства доля расходов, включаемых в тариф (электроэнергия, неподконтрольные расходы, амортизация) значительно уменьшилась. Организация предлагает для расчета тарифа взять долю расходов 0,64%.

Организация является налогоплательщиком единого сельскохозяйственного налога. В связи с изменениями Федерального закона от 27.11.2017 года № 335-ФЗ (абзац пункта 3 статьи 346.1 признается утратившим силу) с 01.01.2019 года организация, являющаяся налогоплательщиком единого сельскохозяйственного налога, признается налогоплательщиком НДС.

Согласно бухгалтерской отчетности предприятия за 2018 год («Отчет о финансовых результатах за период с 1 января по 31 декабря 2018 г.») выручка составила ***2 427 747*** тыс. руб., себестоимость ***2 013 689*** тыс. руб., валовая прибыль ***414 058*** тыс. руб. (в целом по ООО «СПК Чистогорский»).

Согласно бухгалтерской отчетности предприятия за 2019 год («Отчет о финансовых результатах за период с 1 января по 31 декабря 2019 г.») выручка составила ***2 483 779*** тыс. руб., себестоимость ***2 561 567*** тыс. руб., валовая прибыль (убыток) (***77 788)*** тыс. руб. (в целом по ООО «СПК Чистогорский»).

Согласно бухгалтерской отчетности предприятия за 2020 год («Отчет о финансовых результатах за период с 1 января по 31 декабря 2020 г.») выручка составила ***232 974*** тыс. руб., себестоимость ***526 206*** тыс. руб., валовая прибыль (убыток) (***293 232)*** тыс. руб. (в целом по ООО «СПК Чистогорский»), в том числе в сфере водоотведения выручка согласно данных организации с учетом собственных нужд составила за 2020 год (по данным анализа шаблона CALC.TARIF.6.42) – ***20 229,63*** тыс. руб., себестоимость ***102 869,16*** тыс. руб. Финансовый результат по водоснабжению составил - (- ***82 639,53)*** тыс. руб.

В общей структуре доходов за 2020 год, доля выручки от услуги водоотведения составляет 8,68%.

Доходы от реализации услуги водоотведения прочим потребителям за 2020 год на основании карточки счета 90.01. составили ***2 969,30*** тыс. руб. без НДС.

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

**Корректировка необходимой валовой выручки**

**и установленных тарифов на 2022 год**

Согласно представленному заявлению, корректировка планового размера необходимой валовой выручки не указана, тариф с 01.01.2022 по 31.12.2022 – не указан. В представленном пакете документов шаблон «CALC.TARIFF.VODA.6.42» с расчетом размера тарифа отсутствовал. В дополнительных материалах приложен шаблон «CALC.TARIFF.VODA.6.42» с расчетом размера тарифа с учетом объема сточных вод на собственные нужды предприятия сумма корректировки НВВ (***172 616,89*** тыс. руб.) не соответствует указанной в производственной программе (***192 154,75*** тыс. руб.), тариф – ***242,95*** руб./м3 не соответствует указанному в заявлении.

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

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

Постановлением региональной энергетической комиссии от 02.10.2018 № 231 ООО «СПК Чистогорский» (Новокузнецкий муниципальный район) (в редакции по становления от 25.08.2020 № 192) установлены долгосрочные параметры регулирования тарифов на водоотведение на период с 01.01.2019 по 31.12.2023.

Постановлением региональной энергетической комиссии от 02.10.2018 № 232 (в редакции постановлений от 01.08.2019 № 201, от 25.08.2020 № 193) ООО «СПК Чистогорский» (Новокузнецкий муниципальный район):

утверждена производственная программа в сфере водоотведения;

установлены одноставочные тарифы на водоотведение с применением метода индексации.

Таблица 1.

**Долгосрочные параметры**

**регулирования тарифов на водоотведение**

**ООО «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий муниципальный район)**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование услуги | Годы | Базовый уровень операцион-ных расходов, тыс. руб. | Индекс эффектив-ности операцион-ных расходов, % | Норматив-ный уровень прибыли, % | Показатели энергосбере-жения и энергетичес-кой эффектив-ности |
| Удельный расход электрической энергии, кВт\*ч/ м3 |
| Водоотведение | 2019 | 76,30 | х | х | 3,19 |
| 2020 | х | 1 | х | 3,19 |
| 2021 | х | 1 | х | 3,19 |
| 2022 | х | 1 | х | 3,19 |
| 2023 | х | 1 | х | 3,19 |

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 – 103,2%, на 2021 год – 103,6%, на 2022 год – 103,9% (далее – ИПЦ Минэкономразвития России);

индексы цен производителей электрической энергии на 2020 год – 103,2%, на 2021 год – 104%, на 2022 год – 104% (далее – ИЦП Минэкономразвития России).

Вышеуказанные индексы приняты согласно основным параметрам прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 - 2023 годы, определенных в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, опубликованном 26.09.2020 на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации (далее - прогноз 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 регулирующим органом на 2022 год в размере ***83,28*** тыс. руб.

При расчете Операционных расходов на 2022 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – ***76,30*** тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2020 год 103,4%, на 2021-2022 гг. 104,0% согласно прогнозу Минэкономразвития России;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%;
* коэффициент эластичности операционных расходов 0,75.

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

Организацией заявлены – ***471,40*** тыс. руб.

При корректировке Операционных расходов на 2022 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – ***76,30*** тыс. руб.;
* индекс потребительских цен, на 2020 год -103,2%, на 2021 год – 103,6%, на 2022 год – 103,9%, согласно прогнозу Минэкономразвития России;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%.

Таким образом, в процессе экспертизы операционные расходы на 2022 год определены в сумме ***82,24*** тыс. руб.

ОР2022 = 76,30 х [(1- 1%/100%) х (1+0,032) х (1+0)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,036) х (1+0)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,039) х (1+0)] = 82,24 тыс. руб.

Уменьшение затрат по отношению к утвержденным регулирующим органом составило ***1,04*** тыс. руб., отклонение в сторону уменьшения затрат от предложенных организацией составило ***389,16*** 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. кВт\*ч/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.

Организацией заявлено потребление электроэнергии по уровню напряжения – энергия ВН (110 Кв и выше). Поставщик электроэнергии в соответствии с договором от 01.10.2015 №ЭСО/102015/1 ООО «Южсибэнергосбыт». В качестве подтверждающих документов представлены счет-фактуры, отчеты по электроэнергии, отчеты по проводкам 23.08.60.01 ООО «СПК Чистогорский» за 2020 год без указания объектов потребления и точек поставки (Том 2 стр. 92-192), акты снятия показаний расчетных приборов по фидерам. Кроме того, договор № 3445 от 01.04.2004 с ОАО «Кузбассэнергосбыт» и счета-фактуры к нему за 2020 год (не относится к регулируемому виду деятельности). Согласно пояснительному письму к актам снятия показаний учетов прибора фидеры под № Ф-10-7-ОЧ и № Ф-10-29-РМ относятся к регулируемому виду деятельности, однако к фидеру № Ф-10-29-РМ кроме очистных сооружений подключены РММ и АПТ.

ООО «СПК Чистогорский» входит в холдинг ЗАО «Сибирская Аграрная Группа» и на предприятии действует внутрихолдинговый регламент «По выбору Поставщиков (Подрядчиков, Исполнителей) продукции (работ, услуг). Конкурсные процедуры при заключении вышеуказанного договора не проводились.

Расходы по статье утверждены регулирующим органом на 2022 год в размере ***44,31*** тыс. руб. (электроэнергия по уровню напряжения СН 2 (1-20 кВ) в объеме ***11,98*** тыс. кВт в год, тариф на электроэнергию ***3,70*** руб./кВт\*час с учетом индексов роста на 2020-2022 годы – 103,9% согласно прогнозу Минэкономразвития России).

Согласно актам и договору, фидеры, относящиеся к очистным сооружениям, потребляют электроэнергию по уровню напряжения ВН.

Организацией расходы на электрическую энергию в целях корректировки предложены в размере ***399,18*** тыс. руб. (электроэнергия по уровню напряжения ВН (110 Кв и выше) в объеме ***83,68*** тыс. кВт в год, цена на электроэнергию ***4,77*** руб./кВт\*час).

В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***35,07*** тыс. руб. (электроэнергия по уровню напряжения ВН (110 кВ и выше) в объеме ***12,75*** тыс. кВт в год - рассчитана в соответствии с утвержденным на 2022 год удельным расходом электрической энергии – ***3,19*** кВт\*ч/м3, средний тариф на электроэнергию ***2,75*** руб./кВт\*час, принят по фактически сложившемуся в 2020 году без учета стоимости мощности и с учетом прогноза Минэкономразвития России, ИЦП Минэкономразвития России на электроэнергию на 2021-2022 гг. 104,0%).

Уменьшение затрат по отношению к утвержденным регулирующим органом составило ***9,24*** тыс. руб., отклонение в сторону уменьшения затрат от предложенных организацией составило ***364,11*** 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 ООО «СПК Чистогорский» утверждены регулирующим органом на 2022 год в размере ***17,90*** тыс. руб., организацией неподконтрольные расходы в целях корректировки предложены в размере ***57,29*** тыс. руб.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***9,37*** тыс. руб., (уменьшение затрат по отношению к утвержденным составило ***8,53*** тыс. руб., отклонение в сторону уменьшения затрат от предложенных организацией составило ***47,92*** тыс. руб.) в том числе:

По статье **«Затраты на покупную тепловую энергию»** регулирующим органом утверждены расходы на 2022 год в размере ***17,88*** тыс. руб.

Организацией в целях корректировки расходы предложены в размере ***57,27*** тыс. руб.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***9,36*** тыс. руб. Тарифы учтены согласно постановлению РЭК Кузбасса от 10.11.2020 № 330, объемы по факту 2020 года (в качестве подтверждающих документов представлены отчеты по теплу котельной ООО «СПК Чистогорский» за 2020 год по цехам), с учетом объемов стоков, принятых в расчет тарифа (1031297\*3996,38/440110).

Таблица 2.



Уменьшение затрат по отношению к утвержденным составило ***8,52*** тыс. руб., отклонение в сторону уменьшения затрат от предложенных организацией составило ***47,91*** тыс. руб.

По статье **«Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов».**

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

налог на прибыль;

налог на имущество организаций;

земельный налог;

водный налог и плата за пользование водным объектом;

транспортный налог;

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

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

Затраты по статье регулирующим органом утверждены на 2022 год в размере ***0,02*** тыс. руб. (плата за негативное воздействие на окружающую среду).

Предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере ***0,02*** тыс. руб.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***0,0037*** тыс. руб. учтены в пределах лимита выбросы в водные объекты с учетом объемов, принятых в расчет тарифа (410,02\*3996,38/440110).

Уменьшение затрат по отношению к утвержденным составило ***0,016*** тыс. руб., отклонение в сторону уменьшения затрат от предложенных организацией составило ***0,016*** тыс. руб.

**«Недополученные доходы / выпадающие расходы»**

В соответствии с п. 15 Основ ценообразования в случае если регулируемая организация в течение истекшего периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования тарифов при установлении тарифов на ее товары (работы, услуги), или имеет недополученные доходы прошлых периодов регулирования, то такие расходы (недополученные доходы), а также расходы, связанные с обслуживанием заемных средств и собственных средств, направляемых на покрытие недостатка средств, учитываются в соответствии с Методическими указаниями органом регулирования тарифов при установлении тарифов для такой регулируемой организации в полном объеме не позднее чем на 3-й годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные расходы (недополученные доходы) были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью.

Расходы по данной статье на 2022 год регулирующим органом не утверждались, организацией в целях корректировки не заявлены.

**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.

Расходы на амортизациюутверждены регулирующим органом на 2022 год в размере ***33,11*** тыс. руб. Предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере ***307,75*** тыс. руб., в процессе экспертизы на 2022 год амортизация составляет ***59,15*** тыс. руб. по факту 2020 года, учтены здания и сооружения без учета модернизации и машины и оборудование, в пересчете на объемы потребительского рынка, учтенные в тарифе (6513,831913\*3996,38/440110), увеличение затрат по отношению к утвержденным составило ***26,04*** тыс. руб., отклонение в сторону уменьшения затрат от предложенных организацией составило ***248,60*** тыс. руб.

Таблица 3



**Нормативная прибыль**

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

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





где:

 - величина нормативной прибыли, тыс. руб.;

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

 - нормативный уровень прибыли, установленный на i-й год в соответствии с [пунктом 84](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).

Долгосрочными параметрами регулирования тарифов на водоотведение нормативный уровень прибыли для организации не утвержден. Затраты по данной статье в целях корректировки организацией не предложены**.**

**Величина расчетной предпринимательской прибыли**

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

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации рассчитывается по формуле:

,

где:

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

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

ООО «СПК Чистогорский» не признано гарантирующей организацией. Соответственно расчетная предпринимательская прибыль равна 0.

**Корректировки необходимой валовой выручки**

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

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

,

где:

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

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

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

**«Корректировка необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов» (в сторону уменьшения).**

Регулирующим органом расходы по статье на 2022 год не утверждены. Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены. В целях недопущения значительного роста тарифов для потребителей предлагается скорректировать НВВ в целях сглаживания (уменьшение) в размере ***6,94*** тыс. руб. Возврат отрицательного сглаживания в размере ***6,94*** тыс. руб. будет произведен при корректировке 2023 года (Таблица 4.).

Таблица 4



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

Регулирующим органом расходы по статье на 2022 год не утверждены. Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

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



где:

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

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

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

Инвестиционная программа в сфере водоотведения на 2019-2023 годы для ООО «СПК Чистогорский» 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 (том 4, стр. 56-57) тарифного дела и информацию, раскрытую в рамках стандартов раскрытия информации за 2020 год, следует отметить, что фактические значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения за 2020 год соответствуют утвержденным плановым значениям, соответственно показатель  в отношении ООО «СПК Чистогорский» равен нулю.

Плановые и фактические значения показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоотведения представлены в Таблице 5.

Таблица 5.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | План 2020 год | Факт 2020 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоотведения | | | |
| 1.1. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 0,00 | 0,00 |
| 2. 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) | 0,00 | 0,00 |
| 2.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | 0,00 | 0,00 |
| 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) | 0,00 | 0,00 |

**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**

Регулирующим органом расходы по статье на 2022 год не утверждены. Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

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. кВт\*ч/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. (Таблица 6.).

Таблица 6.



Затраты на покупную электрическую энергию за 2020 год (Таблица 7).

Таблица 7



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 2020 год составил ***17,35*** тыс. руб. в сторону увеличения.

Исходя из анализа экономической обоснованности расходов и экономической обоснованности величины прибыли скорректированная величина необходимой валовой выручки по услуге водоотведения на 2022 год составляет:

НВВ2022=82,24+9,37+35,07+0+59,15+0+0+0+0+10,41= 196,24 тыс. руб., в том числе с календарной разбивкой по периодам:

с 01.01.2022 по 30.06.2022 - 96,25 тыс. руб.;

с 01.07.2022 по 31.12.2022- 99,99 тыс. руб.

Распределение НВВ по периодам произведено исходя из не превышения уровня тарифа в 1 полугодии 2022 года над тарифом декабря 2021 года (48,17 руб./м3).

Увеличение необходимой валовой выручки к установленной составляет ***17,63*** тыс. руб., отклонение в сторону уменьшения затрат от предложенных организацией составило ***1039,39*** тыс. руб.

**Натуральные показатели по водоотведению**

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

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

**,**

**,**

где:

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

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

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

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

Для расчета объема реализации водоотведения специалистом использовались сведения о фактических объемах принятых сточных вод за 2020 год, в соответствии с представленными в материалах тарифного дела документами, а также данные о фактических объемах принятых сточных вод за 2017-2019 гг., представленные в предыдущих тарифных делах.

Проанализировав представленные материалы, предлагаем объем принятых сточных вод по категориям потребителей на 2022 год принять в соответствии с пунктом 4 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э, согласно расчету, представленному далее по тексту в Таблице 8, на уровне ***3 996,38*** м3, с календарной разбивкой по периодам:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – ***1 998,19*** м3;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – ***1 998,19*** м3.

Таблица 8



При определении темпа изменения принятых сточных вод за 2017-2020 гг. в соответствии с п. 5 Методических указаний регулятором принимались во внимание, что темп изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 процентов в год.

Таким образом, объемы приятых сточных вод в разрезе потребителей приняты на следующем уровне (Таблица 9).

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Принято сточных вод по категориям потребителей, м3 | | | | |
| Население | Бюджетные потребители | Прочие потребители | Собственные нужды производства | Всего: |
| 2022 год | | | | | |
| Утверждено РЭК Кузбасса | - | - | 3751,10 | - | 3751,10 |
| Предложение организации в целях корректировки | - | - | 5086,00 | - | 5086,00 |
| Предложение РЭК Кузбасса в целях корректировки | - | - | 3996,38 | - | 3996,38 |

Рассмотрев представленные организацией материалы, специалист отмечает, что организацией не представлен расчет обоснования принятых сточных вод согласно Методических указаний. Предлагаем принять объемы сточных вод согласно п.4, п 5 Методических указаний.

На 2022 год было утверждено регулирующим органом пропущено сточных вод – ***3 751,10*** м3.

На 2022 год организацией заявлено пропущено сточных вод – ***5 086,00*** м3.

В процессе корректировки на 2022 год регулирующим органом предлагаются следующие объемы: пропущено сточных вод – ***3 996,38*** м3.

**Расчет одноставочных тарифов в сфере водоотведения**

В соответствии с п. 96 Методических указаний тарифы регулируемых организаций на водоотведение, без дифференциации в виде одноставочных тарифов рассчитываются в соответствии с формулой:



где:

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

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

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

Исходя из вышеизложенного, предлагается установить (скорректировать) ООО «СПК «Чистогорский»» (Новокузнецкий муниципальный район) тарифы на водоотведение в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2022 год с календарной разбивкой:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы, руб./м3 | Рост к предыдущему периоду, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Водоотведение | | | | |
| ООО «СПК «Чистогорский» | 2022 | с 01.01.2022  по 30.06.2022 | 48,17 | 0,00 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 50,04 | 3,88 |

Приложение № 6 к протоколу № 50

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.08.2021

**Производственная программа**

**ООО «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий муниципальный район)**

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

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ООО «СПК «Чистогорский» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 654235, Кемеровская область, Новокузнецкий район, п. Чистогорский |
| 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. | % |
| Водоотведение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

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. | % |
| Водоотведение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

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. | % |
| Водоотведение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

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 | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Объем отведенных стоков | м3 | 1875,55 | 1875,55 | 2216,34 | 2216,34 | 37491,50 | 37491,50 | 1998,19 | 1998,19 | 1875,55 | 1875,55 |
| 2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 1875,55 | 1875,55 | 2216,34 | 2216,34 | 37491,50 | 37491,50 | 1998,19 | 1998,19 | 1875,55 | 1875,55 |
| 3.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 1875,55 | 1875,55 | 2216,34 | 2216,34 | 37491,50 | 37491,50 | 1998,19 | 1998,19 | 1875,55 | 1875,55 |
| 3.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 1875,55 | 1875,55 | 2216,34 | 2216,34 | 37491,50 | 37491,50 | 1998,19 | 1998,19 | 1875,55 | 1875,55 |
| 3.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | 1875,55 | 1875,55 | 2216,34 | 2216,34 | 37491,50 | 37491,50 | 1998,19 | 1998,19 | 1875,55 | 1875,55 |

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, тыс. руб. | 81,77 | 82,22 | 97,16 | 106,65 | 1804,09 | 1805,97 | 96,25 | 99,99 | 91,51 | 92,35 |

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) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 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 | 20,89 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 |

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) | 0,00 | 0,00 | - |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | |
| 3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | | | | |
| 3.1. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 3,19 | 3,19 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за 2017-2020 годы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 2017 год | |
| - | - |
| 2018 год | |
| - | - |
| 2019 год | |
| - | - |
| 2020 год | |
| - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 7 к протоколу № 50

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.08.2021

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | ООО "СПК "Чистогорский" | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2019 год** | **2020 год** | | **2021 год** | **2022 год** | **2022 год (корректировка)** | **2022 год (с учетом корректировки)** | **2022 год (корректировка)** | **2022 год (с учетом корректировки)** | | | **Обоснование отклонений** |
|  | **Утверждено регулирующим органом** | **Утверждено регулирующим органом (с учетом корректировки)** | **Факт** | **Утверждено регулирующим органом (с учетом корректировки)** | **Утверждено регулирующим органом** | **Предложение организации** | **Предложение организации** | **Предложение регулирующего органа** | **Предложение регулирующего органа** | **В том числе на период** | |
|  | **с 01.01.2022 по 30.06.2022** | **с 01.07.2022 по 31.12.2022** |
|  | 1 | 2 | 3 | 4 | 4 | 5 | 6 | 6 | 7 | 7 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|  | **1** | **Натуральные показатели** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 1.1 | Пропущено сточных вод всего | м3 | 3 751,10 | 4 432,68 | 439 965,77 | 74 983,01 | 3 751,10 | 1 334,90 | 5 086,00 | 245,28 | 3 996,38 | 1 998,19 | 1 998,19 |  |
|  | 1.3 | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 3 751,10 | 4 432,68 | 439 965,77 | 74 983,01 | 3 751,10 | 1 334,90 | 5 086,00 | 245,28 | 3 996,38 | 1 998,19 | 1 998,19 |  |
|  | 1.3.1 | Потребительский рынок | м3 | 3 751,10 | 4 432,68 | 60 623,20 | 74 983,01 | 3 751,10 | 1 334,90 | 5 086,00 | 245,28 | 3 996,38 | 1 998,19 | 1 998,19 |  |
|  | 1.3.1.3 | Прочие потребители | м3 | 3 751,10 | 4 432,68 | 60 623,20 | 74 983,01 | 3 751,10 | 1 334,90 | 5 086,00 | 245,28 | 3 996,38 | 1 998,19 | 1 998,19 | по методике |
|  | 1.3.2 | Собственные нужды производства | м3 |  |  | 379 342,57 |  | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
|  | 1.4 | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 |  |  | 439 965,77 | 74 983,01 | 0,00 | 5 086,00 | 5 086,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
|  | **2** | **Себестоимость** | **тыс руб** | **163,99** | **222,82** | **102 869,17** | **3 520,90** | **178,61** | **1 056,60** | **1 235,63** | **7,22** | **185,83** | **93,26** | **92,57** |  |
|  | **3** | **Производственные расходы** | **тыс руб** | **119,25** | **171,79** | **48 143,15** | **1 500,22** | **132,80** | **720,75** | **853,97** | **-18,64** | **114,16** | **57,42** | **56,74** |  |
| **ОР** | **3.1** | **Реагенты** | **тыс руб** | **3,15** | **3,22** | **3 978,82** | **3,30** | **3,44** | **225,03** | **228,89** | **-0,04** | **3,40** | **1,70** | **1,70** |  |
| **ОР** | 3.1.1 | Алюминия сульфат техн | тыс руб | 0,55 | 0,56 | 0,00 | 0,58 | 0,60 | 51,26 | 51,86 | -0,01 | 0,59 | 0,30 | 0,30 |  |
| **ОР** | 3.1.1.1 | Количество | кг | 12,10 | 12,10 |  | 12,10 | 12,10 |  | 0,50 |  | 12,10 | 6,05 | 6,05 |  |
| **ОР** | 3.1.1.2 | Цена | руб/кг | 45,42 | 46,49 |  | 47,55 | 49,57 |  | 103 500,00 |  | 48,96 | 48,96 | 48,96 |  |
| **ОР** | 3.1.2 | Средство для мойки мембран | тыс руб | 2,49 | 2,55 | 156,18 | 2,61 | 2,72 | -2,03 | 0,69 | -0,03 | 2,69 | 1,34 | 1,34 |  |
| **ОР** | 3.1.2.1 | Количество | кг | 6,71 | 6,71 | 330,00 | 6,71 | 6,71 |  | 1,65 |  | 6,71 | 3,36 | 3,36 |  |
| **ОР** | 3.1.2.2 | Цена | руб/кг | 371,35 | 380,13 | 473,28 | 388,74 | 405,31 |  | 420,16 |  | 400,26 | 400,26 | 400,26 |  |
| **ОР** | 3.1.3 | Хим. Реактивы | тыс руб | 0,11 | 0,11 | 0,14 | 0,11 | 0,12 | 2,33 | 2,45 | 0,00 | 0,12 | 0,06 | 0,06 |  |
| **ОР** | 3.1.3.1 | Количество | кг | 0,50 | 0,50 | 0,00 | 0,50 | 0,50 |  | 0,01 |  | 0,50 | 0,25 | 0,25 |  |
| **ОР** | 3.1.3.2 | Цена | руб/кг | 214,57 | 219,64 | 143 060,00 | 224,62 | 234,19 |  | 347 000,00 |  | 231,27 | 231,27 | 231,27 |  |
| **ОР** | 3.1.4 | Биорегулятор "Биофокс" | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 2 155,79 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | 3.1.4.1 | Количество | кг |  |  | 210,00 |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | 3.1.4.2 | Цена | руб/кг |  |  | 10 265,67 |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | 3.1.5 | Флокулянт | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 1 666,70 | 0,00 | 0,00 | 173,46 | 173,46 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | 3.1.5.1 | Количество | тонн |  |  | 5,10 |  |  |  | 0,39 |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | 3.1.5.2 | Цена | руб/тонн |  |  | 326 804,74 |  |  |  | 450 000,00 |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | 3.1.6 | Сода каустическая | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,42 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | 3.1.6.1 | Количество | тонн |  |  |  |  |  |  | 0,01 |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | 3.1.6.2 | Цена | руб/тонн |  |  |  |  |  |  | 59 528,56 |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **ЭР** | **3.3** | **Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:** | **тыс руб** | **39,51** | **47,51** | **13 471,82** | **731,88** | **44,31** | **354,87** | **399,18** | **-9,24** | **35,07** | **17,54** | **17,54** |  |
| **ЭР** | 3.3.0.1 | Средний тариф на энергию | руб/кВт.ч | 3,30 | 3,36 | 3,54 | 3,06 | 3,70 | 0,00 | 4,77 | 0,00 | 2,75 | 2,75 | 2,75 |  |
| **ЭР** | 3.3.0.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 11,98 | 14,14 | 3 800,39 | 239,20 | 11,98 | 0,00 | 83,68 | 0,00 | 12,75 | 6,37 | 6,37 |  |
| **ЭР** | 3.3.0.3 | Удельный расход энергии | кВт.ч/м3 | 3,19 | 3,19 | 8,64 | 3,19 | 3,19 | 0,00 | 16,45 | 0,00 | 3,19 | 3,19 | 3,19 |  |
| **ЭР** | **3.3.2.1** | **Энергия СН 2 (1-20 кВ)** | **тыс руб** | **39,51** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **44,31** | **-44,31** | **0,00** | **-44,31** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **ЭР** | 3.3.2.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 3,30 |  |  |  | 3,70 |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **ЭР** | 3.3.2.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 11,98 |  |  |  | 11,98 |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **ЭР** | **3.3.4.1** | **Энергия ВН (110 кВ и выше)** | **тыс руб** | **0,00** | **47,51** | **13 471,82** | **731,88** | **0,00** | **399,18** | **399,18** | **35,07** | **35,07** | **17,54** | **17,54** |  |
| **ЭР** | 3.3.4.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч |  | 3,36 | 3,54 | 3,06 |  |  | 4,77 |  | 2,75 | 2,75 | 2,75 | по факту 2020 года без учета стоимости мощности, с применением индексов Минэкономразвития РФ на 2021 год (104,0%) и на 2022 год (104,0%) |
| **ЭР** | 3.3.4.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч |  | 14,14 | 3 800,39 | 239,20 |  |  | 83,68 |  | 12,75 | 6,37 | 6,37 | в рамках соблюдения долгосрочных параметров регулирования |
| **НР** | **3.4** | **Затраты на покупную тепловую энергию** | **тыс руб** | **15,05** | **58,07** | **4 690,37** | **700,61** | **17,88** | **39,39** | **57,27** | **-8,52** | **9,36** | **5,02** | **4,34** | потребление по факту 2020 года, тарифы согласно постановления РЭК КО от 10.11.2020 № 330, в пересчете на объемы принятые в расчет тарифа |
| **ОР** | **3.6** | **Расходы на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **40,74** | **41,71** | **10 700,49** | **42,65** | **44,47** | **22,02** | **66,49** | **-0,55** | **43,91** | **21,96** | **21,96** |  |
|  | 3.6.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 14 511,90 | 14 855,25 | 33 026,21 | 15 191,85 | 15 839,08 | 0,00 | 24 090,14 | 0,00 | 15 641,73 | 15 641,73 | 15 641,73 |  |
|  | 3.6.2 | Численность производственного персонала | чел | 0,23 | 0,23 | 27,00 | 0,23 | 0,23 |  | 0,23 |  | 0,23 | 0,23 | 0,23 |  |
| **ОР** | **3.7** | **Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **12,34** | **12,64** | **3 232,54** | **12,92** | **13,47** | **7,27** | **20,74** | **-0,17** | **13,31** | **6,65** | **6,65** |  |
| **ОР** | **3.10** | **Прочие производственные расходы** | **тыс руб** | **8,45** | **8,65** | **12 069,11** | **8,85** | **9,22** | **72,18** | **81,41** | **-0,11** | **9,11** | **4,55** | **4,55** |  |
| **ОР** | 3.10.1 | Лабораторные анализы | тыс руб | 2,91 | 2,98 | 98,23 | 3,05 | 3,18 | -2,52 | 0,66 | -0,04 | 3,14 | 1,57 | 1,57 |  |
| **ОР** | 3.10.2 | Расходы на ГСМ (и/ или расходы на аренду спец.техники) | тыс руб | 0,47 | 0,48 | 17,80 | 0,50 | 0,52 | -0,40 | 0,12 | -0,01 | 0,51 | 0,25 | 0,25 |  |
| **ОР** | 3.10.3 | Прочие расходы: | тыс руб | 5,07 | 5,19 | 11 953,08 | 5,31 | 5,53 | 75,10 | 80,63 | -0,07 | 5,46 | 2,73 | 2,73 |  |
| **ОР** | 3.10.3.1 | Вспомогательные материалы | тыс руб | 0,72 | 0,74 | 1 038,32 | 0,76 | 0,79 | 6,21 | 7,00 | -0,01 | 0,78 | 0,39 | 0,39 |  |
| **ОР** | 3.10.3.2 | Услуги спец транспорта | тыс руб | 0,83 | 0,85 | 2 403,36 | 0,87 | 0,90 | 15,31 | 16,21 | -0,01 | 0,89 | 0,45 | 0,45 |  |
| **ОР** | 3.10.3.3 | Услуги тракторного парка | тыс руб | 3,07 | 3,14 | 2 954,21 | 3,21 | 3,35 | 16,58 | 19,93 | -0,04 | 3,31 | 1,65 | 1,65 |  |
| **ОР** | 3.10.3.4 | Коммунальные услуги ХВС | тыс руб | 0,16 | 0,17 | 403,58 | 0,17 | 0,18 | 2,54 | 2,72 | 0,00 | 0,18 | 0,09 | 0,09 |  |
| **ОР** | 3.10.3.5 | Коммунальные услуги ГВС | тыс руб | 0,28 | 0,29 | 4 514,50 | 0,30 | 0,31 | 30,15 | 30,45 | 0,00 | 0,30 | 0,15 | 0,15 |  |
| **ОР** | 3.10.3.6 | Производственные услуги | тыс руб |  |  | 639,12 |  |  | 4,31 | 4,31 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | **4** | **Ремонтные расходы** | **тыс руб** | **11,61** | **11,88** | **8 554,82** | **12,15** | **12,67** | **61,21** | **73,88** | **-0,16** | **12,51** | **6,26** | **6,26** |  |
| **ОР** | **4.3** | **Текущий ремонт основных средств** | **тыс руб** | **11,61** | **11,88** | **8 554,82** | **12,15** | **12,67** | **61,21** | **73,88** | **-0,16** | **12,51** | **6,26** | **6,26** |  |
| **ОР** | 4.3.1 | Материалы на ремонт | тыс руб | 3,51 | 3,59 | 3 319,45 | 3,67 | 3,83 | 18,55 | 22,38 | -0,05 | 3,78 | 1,89 | 1,89 |  |
| **ОР** | 4.3.2 | Прочие расходы | тыс руб | 8,10 | 8,29 | 5 235,37 | 8,48 | 8,84 | 42,66 | 51,51 | -0,11 | 8,73 | 4,37 | 4,37 |  |
| **А** | **7** | **Амортизация основных средств и нематериальных активов** | **тыс руб** | **33,11** | **39,13** | **45 741,10** | **2 008,18** | **33,11** | **274,64** | **307,75** | **26,04** | **59,15** | **29,57** | **29,57** |  |
| **А** | **7.1** | **Амортизация основных средств** | **тыс руб** | **33,11** | **39,13** | **45 741,10** | **2 008,18** | **33,11** | **274,64** | **307,75** | **26,04** | **59,15** | **29,57** | **29,57** | по факту 2020 года, учтены здания и сооружения без учета модернизации и машины и оборудование, в пересчете на объемы потребительского рынка |
| **НР** | **8** | **Расходы на арендную плату** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **427,39** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **НР** | 8.3 | Платежи по договорам аренды | тыс руб |  |  | 427,39 |  |  | 0,00 |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** | **9** | **Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов** | **тыс руб** | **0,02** | **0,02** | **2,70** | **0,35** | **0,02** | **0,01** | **0,02** | **-0,01** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **НР** | 9.1 | Плата за негативное воздействие на окружающую среду | тыс руб | 0,02 | 0,02 | 2,70 | 0,35 | 0,02 | 0,01 | 0,02 | -0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | по факту 2020 года, в пределах лимита, в пересчете на объемы потребительского рынка |
|  | **17** | **НВВ без НДС** | **тыс руб** | **163,99** | **203,81** | **102 869,17** | **3 520,90** | **178,61** | **1 056,60** | **1 235,63** | **7,22** | **185,83** | **93,26** | **92,57** |  |
|  | 17.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 163,99 | 203,81 | 14 174,42 | 3 520,90 | 178,61 | 1 056,60 | 1 235,63 | 7,22 | 185,83 | 93,26 | 92,57 |  |
|  | 17.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 88 694,75 | 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** | **89,17** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **10,41** | **10,41** | **2,99** | **7,42** |  |
| **КР** | 16.1 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (уменьшение) | тыс руб |  |  |  |  |  | **0,00** |  | **-6,94** | **-6,94** |  | -6,94 |  |
| **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 |  |  |  | **89,17** |  | **0,00** |  | **17,35** | **17,35** | 2,99 | 14,36 |  |
|  | **17** | **НВВ без НДС с учетом корректировок** | **тыс руб** | **163,99** | **203,81** | **102 869,17** | **3 610,07** | **178,61** | **1 056,60** | **1 235,63** | **17,63** | **196,24** | **96,25** | **99,99** |  |
|  | 17.1 | На потребительский рынок | тыс руб | **163,99** | **203,81** | **14 174,42** | **3 610,07** | **178,61** | **1 056,60** | **1 235,63** | **17,63** | **196,24** | **96,25** | **99,99** |  |
|  | 17.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | **0,00** | **0,00** | **88 694,75** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
|  | **18** | **Тариф** | **руб/м3** | **43,72** | **45,98** | **233,81** | **48,15** | **47,61** |  | **242,95** |  | **49,10** | **48,17** | **50,04** |  |
|  | 18.1 | Тариф на потребительский рынок | руб/м3 | 43,72 | 45,98 | 233,81 | 48,15 | 47,61 |  | 242,95 |  | 49,10 | 48,17 | 50,04 |  |
|  | 18.2 | Тариф на собственные нужды производства | руб/м3 | 0,00 | 0,00 | 233,81 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | **19** | **ФОТ, всего** | **тыс руб** | **40,74** | **41,71** | **10 700,49** | **42,65** | **44,47** |  | **66,49** |  | **43,91** | **21,96** | **21,96** |  |
|  | **20** | **Численность персонала, всего** | **чел** | **0,23** | **0,23** | **27,00** | **0,23** | **0,23** |  | **0,23** |  | **0,23** | **0,23** | **0,23** |  |
|  | **21** | **Среднемесячная заработная плата** | **руб** | **14 511,90** | **14 855,25** | **33 026,21** | **15 191,85** | **15 839,08** |  | **24 090,14** |  | **15 641,73** | **15 641,73** | **15 641,73** |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 48,17 |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | на 2020 | на 2021 |  |
|  |  | Индекс эффективности операционных расходов | % |  | **1** |  | **1** | **1** |  |  |  | **1** | 1 | 1 |  |
|  |  | Индекс потребительских цен | % |  | **3,4** |  | **3,7** | **4,0** |  |  |  | **3,9** | 3,2 | 3,6 |  |
|  |  | Итого коэффициент индексации |  |  | **1,0237** |  | **1,027** | **1,0296** |  |  |  | **1,029** | 1,022 | 1,026 |  |
|  |  | Нормативный уровень прибыли | % | **0** | **0** |  | **0** | **0** |  | **0** |  | **0** | 0 | 0 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | **Текущие расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **130,88** | **164,68** | **57 128,07** | **1 512,72** | **145,49** | **781,96** | **927,88** | **- 18,81** | **126,68** | **63,68** | **63,00** |  |
|  |  | **Операционные расходы** | **тыс руб** | **76,30** | **78,10** | **38 535,78** | **79,87** | **83,28** | **387,70** | **471,40** | **- 1,04** | **82,24** | **41,12** | **41,12** |  |
|  |  | **Неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | **15,07** | **39,07** | **5 120,46** | **700,97** | **17,90** | **39,39** | **57,29** | **- 8,53** | **9,37** | **5,02** | **4,34** |  |
|  |  | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | **39,51** | **47,51** | **13 471,82** | **731,88** | **44,31** | **354,87** | **399,18** | **- 9,24** | **35,07** | **17,54** | **17,54** |  |
|  |  | **Амортизация** | **тыс руб** | **33,11** | **39,13** | **45 741,10** | **2 008,18** | **33,11** | **274,64** | **307,75** | **26,04** | **59,15** | **29,57** | **29,57** |  |
|  |  | **Нормативная прибыль** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |  |
|  |  | **Расчетная предпринимательская прибыль** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |  |
|  |  | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **89,17** | **-** | **-** | **-** | **10,41** | **10,41** | **2,99** | **7,42** |  |
|  |  | **ВСЕГО:** | **тыс руб** | **163,99** | **203,81** | **102 869,17** | **3 610,07** | **178,61** | **1 056,60** | **1 235,63** | **17,63** | **196,24** | **96,25** | **99,99** |  |

Приложение № 8 к протоколу № 50

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.08.2021

**Одноставочные тарифы на водоотведение**

**ООО «СПК Чистогорский» (Новокузнецкий муниципальный район)**

**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 | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители  (без НДС) | 43,60 | 43,84 | 43,84 | 48,12 | 48,12 | 48,17 | 48,17 | 50,04 | 48,79 | 49,24 |

».

Приложение № 9 к протоколу № 50

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.08.2021

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным ОАО «Гурьевский металлургический завод» для корректировки НВВ и уровня тарифов   
на тепловую энергию и горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемые на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа на 2022 год

**Общая характеристика предприятия**

Полное наименование организации – ОАО «Гурьевский металлургический завод».

Сокращенное наименование организации – ОАО «ГМЗ»

ОАО «Гурьевский металлургический завод» имеет в своем составе следующие объекты теплоснабжения: котельная № 1, котельная № 2, участок тепловодоснабжения с бойлерной № 1, бойлерной № 2. На 01.12.2018 года   
на балансе завода числится 9 паровых котлов, общей производительностью 143 т/час, 10 пароводяных и 20 водоводяных подогревателей.

Тепловая энергия, производимая на котельных ОАО «ГМЗ», распределяется на нужды отопления и горячего водоснабжения объектов завода, технологические цели цехов, а также порядка 64% всего производства отпускается сторонним потребителям: ООО «УК и ТС», ГРОВД, УСЗН, население.

Организация находится на общей системе налогообложения.

ОАО «ГМЗ» осуществляет свою деятельность в соответствии   
с действующим на территории Российской Федерации законодательством, Уставом предприятия.

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

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

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

Долгосрочные параметры регулирования на 2019 – 2023 годы   
с указанием операционных расходов, необходимых для расчета фактических расходов 2020 года и плановых операционных расходов 2022 года, утверждены постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2018 № 585 «Об установлении   
ОАО «Гурьевский металлургический завод» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Гурьевска, на 2019 - 2023 годы».

**Нормативно правовая база**

* Гражданский кодекс Российской Федерации.
* Налоговый кодекс Российской Федерации.
* Трудовой Кодекс Российской Федерации.
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях».
* Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».
* Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности   
  в энергетике».
* Постановление Правительства Российской Федерации   
  от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».
* Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 323 «Об организации   
  в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую   
  и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных».
* Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 325 «Об организации   
  в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» (вместе   
  с «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету   
  и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии»).
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России)   
  от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания).
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России)   
  от 07.06.2013 года № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел   
  об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».
* Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки   
  и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в теплоэнергетической отрасли.

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

**Анализ соответствия расчетов тарифов и формы представления предложений нормативно – методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней**

Материалы ОАО «ГМЗ»по расчету тарифов на 2022 год, с целью корректировки значений долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов, а также материалы для установлении долгосрочных тарифов   
на горячую воду в открытой системе теплоснабжения на 2021-2023 годы,подготовлены в соответствии с требованиями «Основ ценообразования   
в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 и «Методических указаний   
по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утверждённых приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя   
и скреплены печатью предприятия.

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

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

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной ОАО «ГМЗ» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кузбасса видам деятельности на 2022 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов   
на производство, передачу и сбыт тепловой энергии, принимаемых   
для расчета тарифов на 2022 год, производилась на основе корректировки расчета операционных расходов, анализа неподконтрольных расходов, расчета затрат на приобретение энергетических ресурсов.

Для составления данного заключения эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на официальном сайте Минэкономразвития РФ 26.09.2020, в соответствии с которым ИПЦ   
на 2022 год составит 3,9 %.

**Анализ расходов ОАО «Гурьевский металлургический завод»**

**Баланс тепловой энергии**

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

В соответствии с пунктом 22(1) Основ ценообразования расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии, реализация которой необходима для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями   
с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии указанным категориям потребителей за последние 3 года.

Баланс тепловой энергии на 2022 год формируется в соответствии   
с актуализированной на 2022 год схемой теплоснабжения Гурьевского городского поселения, утверждённой постановлением Администрации Гурьевского муниципального округа от 06.04.2021 № 379.

Объем потерь тепловой энергии при передаче устанавливается  
на каждый год долгосрочного периода регулирования, определяется  
в соответствии с пунктом 40 Методических указаний и в течение этого периода не пересматривается.

Объем потерь тепловой энергии для ОАО «ГМЗ» утвержден Постановлением РЭК Кемеровской области от 09.10.2018   
№ 243 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям регулируемых организаций Кемеровской области на 2019 год».

Сводный баланс тепловой энергии представлен в таблице 1.

**Баланс тепловой энергии ОАО «ГМЗ» на 2022 год**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | ед. изм. | Объем тепловой энергии в год | в том числе: | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1. | Отпуск в сеть | тыс. Гкал | **134,239** | 71,146 | 63,092 |
| 2. | Общие потери | тыс. Гкал | **3,827** | 2,028 | 1,799 |
| *3.* | *Потери на потребительский рынок* | *тыс. Гкал* | **2,628** | 1,393 | 1,235 |
| 4. | Полезный отпуск | тыс. Гкал | **128,671** | 68,196 | 60,476 |
| *5.* | *Полезный отпуск на потребительский рынок* | *тыс. Гкал* | **82,013** | 43,467 | 38,546 |

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

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 2 185 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии на 2022 год в разрезе затрат на водоотведение   
(стр. 322-323 том 1).

Договор водоотведения № 03-93/15 от 25.05.2015 г.   
с ООО «Энергосервис».

Экспертами был произведен расчет затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования.

Водоотведение ОАО «ГМЗ» осуществляется по 2 контурам: внутри территории завода - применяется тариф, утверждённый РЭК Кузбасса   
для ОАО «ГМЗ» на 2021 год; вне территории завода - услуги водоотведения осуществляет ООО «Энергосервис» по тарифам, утверждённым РЭК Кузбасса   
на 2021 год.

В связи с тем, что на момент расчёта тарифа на тепловую энергию тарифы на водоотведение для ОАО «ГМЗ» на 2022 год не утверждены, для расчёта затрат на водоотведение принимаются тарифы утверждённые постановлением РЭК Кузбасса от 30.07.2020 № 165 «Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения и об установлении тарифов на транспортировку сточных вод ОАО «Гурьевский металлургический завод (Гурьевский муниципальный округ)» с применением индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ на водоотведение на 2022 год (опубликовано 26.09.2020) в размере 1,040. Соответственно, тарифы   
на водоотведение составят:

с 01.01.2022 по 30.06.2022 года – 5,27 руб. куб. м. (тариф равный 2 полугодию 2021 года);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 года – 5,48 руб. куб. м. (тариф 1 полугодия 2022 года 5,27 руб. куб. м. × 1,040 индекс-дефлятор).

В соответствии с п. 34 Методических указаний объём сточных вод   
для расчёта затрат по данной статье применяется в соответствии с расчетом экспертов на основании представленных документов.

Средневзвешенный тариф на водоотведение ОАО «ГМЗ» на 2022 год,   
с учётом объёмов сточных вод по полугодиям (0,53/0,47) составит: 66,80 тыс. куб. м (общий объём стоков) × 0,53 (доля стоков в 1-ом полугодии) × 5,27 руб./куб. м (тариф на стоки в 1-ом полугодии 2022 года) + 66,80 тыс. куб. м (общий объём стоков) × 0,47 (доля стоков в 2-ом полугодии) × 5,48 руб./куб. м (тариф на стоки в 2-ом полугодии 2022 года) ÷ 66,80 тыс. куб. м (общий объём стоков) = 5,37 руб. куб. м.

В связи с тем, что на момент расчёта тарифа на тепловую энергию тарифы на водоотведение для ООО «Энергосервис» на 2022 год   
не утверждены, для расчёта затрат на водоотведение принимаются тарифы утверждённые постановлением РЭК Кузбасса от 29.09.2020 № 243   
«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 25.10.2018 № 287 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «ЭНЕРГОСЕРВИС г. Гурьевска» (Гурьевский муниципальный округ)»   
в части 2021 года» с применением индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ на водоотведение на 2022 год (опубликовано 26.09.2020) в размере 1,040. Соответственно, тарифы на водоотведение составят:

с 01.01.2022 по 30.06.2022 года – 27,21 руб. куб. м. (тариф равный 2 полугодию 2021 года);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 года – 28,30 руб. куб. м. (тариф 1 полугодия 2022 года 27,21 руб. куб. м. × 1,040 индекс-дефлятор).

В соответствии с п. 34 Методических указаний объём сточных вод   
для расчёта затрат по данной статье применяется в соответствии с расчетом экспертов на основании представленных документов.

Средневзвешенный тариф на водоотведение ООО «Энергосервис»   
на 2022 год, с учётом объёмов сточных вод по полугодиям (0,53/0,47) составит: 66,80 тыс. куб. м (общий объём стоков) × 0,53 (доля стоков в 1-ом полугодии) × 27,21 руб./куб. м (тариф на стоки в 1-ом полугодии 2022 года) +   
66,80 тыс. куб. м (общий объём стоков) × 0,47 (доля стоков в 2-ом полугодии) × 28,30 руб./куб. м (тариф на стоки в 2-ом полугодии 2022 года) ÷   
66,80 тыс. куб. м (общий объём стоков) = 27,72 руб. куб .м.

Таким образом, расходы на водоотведение в 2022 году составят:

66,80 тыс. куб. м (общий объём стоков) × 5,37 руб./куб. м (средневзвешенный тариф на водоотведение на 2022 год ОАО «ГМЗ») +   
66,80 тыс. куб. м (общий объём стоков) × 27,72 руб./куб. м (средневзвешенный тариф на водоотведение на 2021 год ООО «Энергосервис») = **2 210 тыс. руб.**

В связи с тем, что предложения организации по данной статье ниже расчётного уровня затрат по данной статье, для включения в НВВ на 2022 год принимаются затраты на уровне предложения организации = **2 185 тыс. руб.**

**Арендная плата**

Расходы по данной статье предприятием не заявлены.

**Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия   
на окружающую среду в пределах установленных нормативов   
и (или) лимитов**

Расходы по данной статье предприятием не заявлены.

**Иные расходы, в том числе:**

**Налог на имущество**

Расходы по данной статье предприятием не заявлены.

**Прочие налоги**

Расходы по данной статье предприятием не заявлены.

**Отчисления на социальные нужды**

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

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 426, 427 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ   
в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования (30 %);

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование   
от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 713 по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (согласно уведомлению – 1,9 %).

Размер надбавки к страховому тарифу на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, утверждённый приказом филиала № 2 Государственного учреждения – Кузбасского регионального отделения Фонда социального страхования РФ от 28.08.2020 № 160, составляет 7%.

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30 % (сумма страховых взносов в фонды) + (1,9 % × 1,07 страхование   
от несчастных случаев на производстве) = 32,03 %.

Предприятие представило уведомление о размере страховых взносов   
на обязательное социальное страхование от несчастных случаев   
на производстве и профессиональных заболеваний на 2021 год (стр. 813-817 том 3).

Также предоставлена смета расходов по производству и реализации тепловой энергии на 2022 год в разрезе затрат на отчисления на социальные нужды (стр. 322-323 том 1).

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
**7 581 тыс. руб.**

По оценке экспертов, на 2022 год фонд оплаты труда в операционных расходах предприятия на производство тепловой энергии составил:   
21 479 тыс. руб. (ФОТ на 2020 год) ÷ 56 011 тыс. руб. (операционные расходы   
на 2020 год) × 59 090 тыс. руб. (операционные расходы на 2022 год) =   
22 660 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды на 2022 год при этом составят:   
22 660 тыс. руб. (ФОТ на 2022 год) × 32,03 % (размер социальных отчислений) = **7 258 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2022 год.

Расходы в размере 323 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2022 год,   
как экономически необоснованные.

**Амортизация**

В соответствии с пунктом 43 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», сумма амортизации основных средств регулируемой организации, относимые к объектам теплоснабжения, определяются  
при установлении тарифов на очередной период регулирования  
в соответствии с законодательством Российской Федерации, регулирующим отношения в сфере бухгалтерского учета.

Согласно пунктам 7, 8 приказа Минфина России от 30.03.2001   
№ 26н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01», основные средства принимаются   
к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, первоначальной стоимостью основных средств, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат организации на приобретение, сооружение   
и изготовление, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации). Согласно пункту 17 вышеуказанного приказа стоимость объектов основных средств погашается посредством начисления амортизации.

По данной статье предприятием планируются амортизационные начисления в размере 2 106 тыс. руб.

В обоснование данной статьи затрат организацией представлена Оборотно-сальдовая ведомость по счету 23 за 2020 год по участку промышленные котельные, в разрезе затрат на амортизационные отчисления (стр. 324-328 том 1). Таким образом затраты по данной статье принимаются   
на уровне факта 2020 года и составляют **2 025 тыс. руб.** Эксперты признают указанную величину затрат экономически обоснованной и предлагают   
её к включению в НВВ предприятия на 2022 год.

Расходы в размере 81 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2022 год, как экономически необоснованные.

**Налог на прибыль**

Расходы по данной статье предприятием не заявлены.

**Расходы на топливо**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
66 657 тыс. руб.

При производстве и реализации тепловой энергии   
ОАО «ГМЗ» используется уголь марки Др. Поставщиком угля   
для предприятия является ЗАО «Стройсервис».

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Договор поставки угля № 61-К/Д-2018 от 14.12.2018 г.   
с ЗАО «Стройсервис» (стр. 375-389 том 1).

Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии на 2022 год в разрезе затрат на топливо (стр. 322-323 том 1), где 57 668,67 тыс. руб. - затраты на топливо; 8988,12 тыс. руб. - затраты   
на доставку топлива.

В соответствии с балансом тепловой энергии отпуск тепловой энергии   
в сеть составляет 134,239 тыс. Гкал.

Удельный расход условного топлива, в соответствии с постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 10.08.2021 № 282, составляет 177,3 кг у.т./Гкал.

Коэффициент перевода условного топлива в натуральное принимается на уровне 0,72, в соответствии с шаблоном WARM.TOPL.Q4.2020.

Расход натурального топлива составляет: 177,3 кг у.т./Гкал (удельный расход условного топлива) / 0,72 (коэффициент перевода условного топлива   
в натуральное) = 246,3 кг н.т./Гкал

Объем натурального топлива составляет: 134,239 тыс. Гкал (отпуск   
в сеть) × 246,3 кг н.т./Гкал (расход натурального топлива) = **33 063 т** (натурального топлива).

По данным шаблона WARM.TOPL.Q4.2020 цена натурального топлива без учета доставки за 2020 год составила 1 415,61 руб./т (с НДС   
в соответствии с пп. 15 п. 2 ст. 146 НК РФ).

Эксперты рассчитали цену натурального топлива на 2022 год:   
1 416,61 руб./т. (цена угля в 2020 году) × 1,033 (ИЦП на уголь на 2021 год) × 1,039 (ИЦП на уголь на 2022 год) =   
**1 519,36 руб./т** (цена натурального топлива на 2022 год, с учетом инфляции).

По данным шаблона WARM.TOPL.Q4.2020 стоимость перевозки топлива автотранспортом составила 259,78 руб./т. (с НДС в соответствии   
с пп. 15 п 2 ст. 146 НК РФ).

Эксперты рассчитали цену перевозки на 2022 год с учетом инфляции:   
259,78 руб./т. (стоимость транспортировки на 2020 год) × 1,036 (ИЦП   
на услуги транспортировки на 2021 год) × 1,040 (ИЦП   
на услуги транспортировки на 2022 год) = **279,90 руб./т.**

Цена 1 тонны угля с учетом доставки на 2022 год составила:   
1 519,36руб./т (цена топлива на 2022 год) + 279,90руб./т (стоимость доставки) = **1 799,26 руб./т**.

Экспертами проведён анализ цен угля марки Др (с доставкой)   
на территории Кемеровской области – Кузбасса за 4 квартал 2020 года   
на основании данных сводной отчётной формы СВОД WARM.TOPL.Q4.2020. В соответствии с данной формой средневзвешенная цена угля марки Др   
с доставкой составляет 2 650,04 руб./т. (с НДС). Таким образом, плановая цена угля с учетом доставки на 2022 год не превышает максимальных значений цен приобретения аналогичного топлива другими теплоснабжающими организациями.

Всего экономически обоснованные расходы на приобретение угля   
с учетом доставки на 2022 год составили: 33 063 т (объем натурального топлива) × 1 519,36 руб./т. (цена натурального топлива на 2022 год) +   
33 063 т (объем натурального топлива) × 279,90 руб./т. (стоимость доставки   
на 2022 год) = **59** **489 тыс. руб.**

Эксперты предлагают указанную сумму к включению в НВВ предприятия на 2022 год в качестве экономически обоснованных расходов.

Расходы в размере 7 168 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2022 год,   
как экономически необоснованные.

**Расходы на электрическую энергию**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
23 752 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) № 280003 от 04.03.2019 г. с ПАО «Кузбассэнергосбыт»; договор энергоснабжения № 630005 от 01.01.2019 г. с ЦМО ПАО «Кузбассэнергосбыт»; договор оказания услуг по передаче электроэнергии   
№ 1501-5п от 01.01.2015 г. с ЗАО «Электросеть» (стр. 399-537 том 2); Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии на 2022 год в разрезе затрат на электроэнергию (стр. 322-323 том 1).

Счёт-фактуры за электроэнергию за 2020 год (стр. 538-620 том 2).

Счёт-фактуры № 16956/616 от 31.01.2020.

Счёт-фактуры № 44264/616 от 29.02.2020.

Счёт-фактуры № 82998/616 от 31.03.2020.

Счёт-фактуры № 107700/616 от 30.04.2020.

Счёт-фактуры № 136569/616 от 31.05.2020.

Счёт-фактуры № 165522/616 от 30.06.2020.

Счёт-фактуры № 195253/616 от 31.07.2020.

Счёт-фактуры № 223694/616 от 31.08.2020.

Счёт-фактуры № 244980/616 от 30.09.2020.

Счёт-фактуры № 281699/616 от 31.10.2020.

Счёт-фактуры № 302938/616 от 30.11.2020.

Счёт-фактуры № 340091/616 от 31.12.2020.

Эксперты рассчитали средневзвешенную цену электрической энергии   
за 2020 год на основе данных представленных счетов-фактур, которая составила 5,84232руб./кВтч. (с НДС в соответствии с пп. 15 п. 2 ст. 146   
НК РФ).

Необходимый расход электрической энергии принят на основании отчётной формы BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2020FACT и составляет 3 531,64 тыс. кВтч.

Расходы на приобретение электрической энергии на 2022 год составляют: 5,84232 руб./кВтч (средневзвешенная цена электрической энергии за 2020 год) × 1,040 (ИЦП на электрическую энергию (2021/2020)) ×1,040 (ИЦП на электрическую энергию (2022/2021)) × 3 531,64 тыс. кВтч (расход электрической энергии) = **22 317 тыс. руб.** и предлагаются   
к включению в НВВ предприятия на 2022 год в качестве экономически обоснованных расходов.

Расходы в размере 1 435 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2022 год,   
как экономически необоснованные.

**Расходы на холодную воду**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
 1 004 тыс. руб.

При производстве и реализации тепловой энергии ОАО «ГМЗ» используется вода собственного подъёма.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализирована сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии на 2022 год в разрезе затрат на холодную воду (стр. 322-323 том 1), где 301,55 тыс. руб. - затраты на питьевую воду; 702,28 тыс. руб. - затраты на техническую воду.

Экспертами был произведен расчет затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования.

Необходимый объем потребления холодной воды принят на уровне плана 2020 года и составляет 366 тыс. куб. м, согласно п. 34 Методических указаний, где 333 тыс. куб. м – объем потребления технической воды,   
33 тыс. куб. м – объем потребления питьевой воды.

Тариф на техническую воду для ОАО «ГМЗ», установленный постановлением РЭК Кузбасса от 30.07.2020 № 164 «О внесении изменений   
в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 16.10.2018 № 260 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, технической водой   
и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду   
ОАО «Гурьевский металлургический завод» (Гурьевский муниципальный район)» в части 2021 года, составляет:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 года 1,92 руб./ куб. м;

с 01.07.2021 по 31.12.2021 года 1,99 руб./ куб. м.

Тариф на питьевую воду для ОАО «ГМЗ», установленный постановлением РЭК Кузбасса от 30.07.2020 № 164 «О внесении изменений   
в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 16.10.2018 № 260 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, технической водой   
и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду   
ОАО «Гурьевский металлургический завод» (Гурьевский муниципальный район)» в части 2021 года, составляет:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 года 7,46 руб./ куб. м;

с 01.07.2021 по 31.12.2021 года 7,74 руб./ куб. м.

Необходимо отметить, что объем покупки холодной воды в 2022 году   
не корректируется относительно объема, принятого при регулировании   
на 2019-2021 годов, в соответствии с пунктом 34 Методических указаний   
по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

Потребление холодной воды по полугодиям, с учетом доли отпуска тепловой энергии (0,53/0,47) составит:

Средневзвешенное значение тарифа на техническую воду на 2022 год: (333 тыс. куб. м (плановый объем технической воды) × 0,53 (доля потребления холодной воды в 1 полугодии, с учетом доли отпуска тепловой энергии   
за 2020 год) × 1,99 руб./куб. м (тариф на техническую воду на 1 полугодие 2022 года) + 333 тыс. куб. м (плановый объем технической воды) × 0,47 (доля потребления холодной воды во 2 полугодии, с учетом доли отпуска тепловой энергии за 2020 год) × 2,07 руб./куб. м (1,99 руб./куб. м. × 1,040 дефлятор водоснабжение на 2022 год - тариф на техническую воду на 2 полугодие 2022 года)) / 333 тыс. куб. м (плановый объем технической воды) = **2,03 руб. куб. м**

Средневзвешенное значение тарифа на питьевую воду на 2022 год:   
(33 тыс. куб. м (плановый объем питьевой воды) × 0,53 (доля потребления холодной воды в 1 полугодии, с учетом доли отпуска тепловой энергии   
за 2020 год) × 7,74 руб./куб. м (тариф на питьевую воду на 1 полугодие 2022 года) + 33 тыс. куб. м (плановый объем технической воды) × 0,47 (доля потребления холодной воды во 2 полугодии, с учетом доли отпуска тепловой энергии за 2020 год) × 8,05 руб./куб. м (7,74 руб./куб. м. × 1,040 дефлятор   
на водоснабжение на 2022 год - тариф на питьевую воду   
на 2 полугодие 2022 года)) / 33 тыс. куб. м (плановый объем технической воды) = **7,89 руб. куб. м**

Итого расходы на приобретение холодной воды в 2022 году составят: 333 тыс. куб. м (плановый объем технической воды) × 2,03 руб. куб. м **(**средневзвешенное значение тарифа на техническую воду на 2022 год) +   
33 тыс. куб. м (плановый объем питьевой воды) × 7,89 руб. куб. м(средневзвешенное значение тарифа на питьевую воду на 2022 год) =   
**936 тыс. руб.** Данные расходы эксперты считают экономически обоснованными и предлагают к включению в НВВ предприятия на 2022 год.

Расходы в размере 68 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2022 год, как экономически необоснованные.

**Прибыль**

Расходы по данной статье предприятием не заявлены.

**Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных**

**при установлении тарифов на тепловую энергию**

В соответствии с п. 12 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»,  
если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов),  
то такие экономически обоснованные расходы регулируемой организации включаются органом регулирования в необходимую валовую выручку независимо от достигнутого ею финансового результата.

В соответствии с п. 52 Методических указаний Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных   
при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

 (тыс. руб.), (22)

где:

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

 - фактическая величина необходимой валовой выручки   
в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая в соответствии с [пунктом 55](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858F58O4ACD) настоящих Методических указаний;

ТВi-2 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году   
и тарифов, установленных в соответствии с [главой IX](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858D5B485F57O9A0D) настоящих Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой  
с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается  
как разница между фактической необходимой валовой выручкой и товарной выручкой предприятия, рассчитанной как произведение фактического полезного отпуска и утвержденного тарифа.

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

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

- неподконтрольные расходы на основании документально подтвержденных, имевших место фактических расходов;

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

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

- фактическая прибыль.

Фактическая необходимая валовая выручка (необходимая валовая выручка на основе фактических значений параметров взамен прогнозных)   
на реализацию тепловой энергии, с учетом нормативных показателей, рассчитана экспертами по группам статей.

1. Операционные расходы, за 2020 год принимаются экспертами   
на уровне базовых значений (согласно пункту 56 Методических указаний).

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

В подтверждение расходов на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности предприятием представлены следующие документы:

Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии за 2020 год в разрезе затрат на водоотведение (стр. 322-323 том 1).

Оборотно-сальдовая ведомость по сч. 23 за 2020 год по участку промышленные котельные, в разрезе затрат на водоотведение (стр. 324-328 том 1).

Оборотно-сальдовая ведомость по сч. 25 за 2020 год по участку промышленные котельные, в разрезе затрат на водоотведение (стр. 329-330 том 1).

В подтверждение расходов по отчислениям на обязательное страхование представлены следующие документы:

Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии за 2020 год в разрезе затрат на обязательное страхование (стр. 322-323 том 1).

Оборотно-сальдовая ведомость по сч. 23 за 2020 год по участку промышленные котельные, в разрезе затрат на обязательное страхование   
(стр. 324-328 том 1).

Оборотно-сальдовая ведомость по сч. 25 за 2020 год по участку промышленные котельные, в разрезе затрат на обязательное страхование   
(стр. 329-330 том 1).

В подтверждение расходов по отчислениям на социальные нужды предприятием представлены следующие документы:

Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии за 2020 год в разрезе отчислений на социальные нужды   
(стр. 322-323 том 1).

Оборотно-сальдовая ведомость по сч. 23 за 2020 год по участку промышленные котельные, в разрезе отчислений на социальные нужды   
(стр. 324-328 том 1).

Уведомление о размере страховых взносов на 2020 год (стр. 796-799 том 2).

В подтверждение расходов по амортизации предприятием представлены следующие документы:

Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии за 2020 год в разрезе амортизационных отчислений   
(стр. 322-323 том 1).

Оборотно-сальдовая ведомость по сч. 23 за 2020 год по участку промышленные котельные, в разрезе амортизационных отчислений   
(стр. 324-328 том 1).

Ведомость начисления амортизации ОС на участке промышленных котельных за 2020 год (стр. 841-843-1106 том 3).

Оборотно-сальдовая ведомость по сч. 25 за 2020 год по участку промышленные котельные, в разрезе амортизационных отчислений   
(стр. 329-330 том 1).

Данные расходы признаются экспертами документально подтвержденными и экономически обоснованными.



**Реестр фактических неподконтрольных расходов по   
реализации тепловой энергии**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | 2020 год |
| Факт |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 1 227 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 11 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 11 |
| 1.4.3 | иные расходы | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 4 970 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 1 262 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним |  |
|  | ИТОГО | 7 470 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 7 470 |

3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, определялись экспертами, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактических цен таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний). Расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов и фактической цены условного топлива.

**Реестр фактических расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для реализации тепловой энергии**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Факт 2020 года |
|
| 1 | Расходы на топливо | 25 758 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 9 851 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 476 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 |
| 6 | ИТОГО:  (Стр. 6 = стр. 1 + стр.2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5.) | 36 085 |

4. Фактическая прибыль у предприятия отсутствует.

**Смета расходов (сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов**

**на тепловую энергию)**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | 2020 год |
| Факт |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 34 779 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 7 470 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 36 085 |
| 4 | Прибыль | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 78 334 |

Выручка от реализации рассчитана согласно пункту 52 Методических указаний, исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии и тарифов, установленных РЭК Кемеровской области на 2020 год.



**Расчёт корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию (дельта НВВ)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Фактическая необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 78 334 |
| Выручка от реализации тепловой энергии | тыс. руб. | 77 749 |
| 1 полугодие | тыс. руб. | 40 266 |
| 2 полугодие | тыс. руб. | 37 483 |
| Полезный отпуск на потребительский рынок (шаблон BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2019.FACT) | тыс. Гкал | 74,113 |
| 1 полугодие | тыс. Гкал | 39,634 |
| 2 полугодие | тыс. Гкал | 34,479 |
| Тариф с 1 января 2020 года (постановление РЭК от 20.12.2019 № 781) | руб./Гкал | 1 015,95 |
| Тариф с 1 июля 2020 года (постановление РЭК от 20.12.2019 № 781) | руб./Гкал | 1 087,11 |
| Дельта НВВ (стр. 1 – стр. 2) | тыс. руб. | 585 |

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных   
при установлении тарифов, составляет 585 тыс. руб.

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,036 (2021/2020)   
и 1,039 (2022/2021), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 26.09.2020. Таким образом корректировка с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных  
при установлении тарифов на тепловую энергию, составляет **630 тыс. руб.** (строка 7 таблицы 9).

В связи с тем, что в предложениях предприятия на 2022 год отсутствует сумма корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, величина рассчитанной корректировки не включается в НВВ   
предприятия на 2022 год для соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей.

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

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на 2022 год долгосрочного периода регулирования на тепловую энергию**

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Предложение предприятия на 2022 год | Предложение экспертов на 2022 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,250 | 1,039 | -0,211 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 0% | 1% | 0 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 0 | 25,35 | 25 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 0 | 79,9 | 80 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0 | 0,75 | 1 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 71 833 | 59 090 | -12 743 |

Расчет операционных расходов произведен в соответствии   
с Методическими указаниями по формуле:

 (10)

Операционные расходы 2022 года натепловую энергию =   
57 446 тыс. руб. (операционные расходы 2021 года) × (1 – 1%÷100%) × 1,039 ×   
(1 + 0,75×0) = **59 090 тыс. руб.**

**Реестр неподконтрольных расходов   
на тепловую энергию на 2022 год**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2022 год | Предложение экспертов на 2022 год | Корректировка предложения предприятия |
|
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 2 185 | 2 185 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 18 | 0 | -18 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 18 | 0 | -18 |
| 1.4.3 | иные расходы | 0 | 0 | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 7 581 | 7 258 | -323 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 2 106 | 2 025 | -81 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 11 890 | 11 468 | -422 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 11 890 | 11 468 | -422 |

Расчет неподконтрольных расходов произведен в соответствии   
с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов)   
в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России   
от 13.06.2013 № 760-э.

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,   
холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы) на тепловую энергию   
на 2022 год**

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия на 2022 год | Предложение экспертов на 2022 год | Корректировка предложения предприятия |
| 1 | Расходы на топливо | 66 657 | 59 489 | -7 168 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 23 752 | 22 317 | -1 435 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 1 004 | 936 | -68 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ИТОГО | 91 413 | 82 742 | -8 671 |

Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов произведен   
в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России   
от 13.06.2013 № 760-э.

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

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2022 год | Предложение экспертов на 2022 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 71 833 | 59 090 | -12 743 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 11 890 | 11 468 | -422 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 91 413 | 82 742 | -8 671 |
| 4 | Прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Корректировка НВВ связанная с тарифными ограничениями | 0 | -11 593 | -11 593 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 175 137 | 141 707 | -33 429 |

Расчет необходимой валовой выручки произведен в соответствии   
с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов)   
в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России   
от 13.06.2013 № 760-э.

В соответствии с балансом тепловой энергии (таблица 1) **доля затрат** предприятия, которая приходится **на потребительский рынок** Гурьевского муниципального округа составляет: 82,013 тыс. Гкал (полезный отпуск   
на потребительский рынок) ÷ 128,671 тыс. Гкал (общий полезный отпуск) = **63,74 %.**

В соответствии с ним, **НВВ** предприятия **на потребительский рынок**   
на 2022 год составляет: 141 707 тыс. руб. (всего НВВ на 2022 год) × 63,74 % (доля затрат на потребительский рынок) = **90 322 тыс. руб.**

**Тарифы на тепловую энергию ОАО «Гурьевский металлургический завод» на 2022 год**

Тарифы на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке, на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2022 год рассчитаны следующим образом:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2022** | Полезный отпуск | Тариф (без НДС) | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 43,467 | 1 081,48 | 0,00% | 47 009 |
| июль - декабрь | 38,546 | 1 123,68 | 3,90% | 43 313 |
|  |  |  |  |  |
| **год** | **82,013** | **1 101,32** | **1,83%** | **90 322** |

**Расчет тарифов ОАО «Гурьевский металлургический завод» на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)**

Предприятие ОАО «Гурьевский металлургический завод» предоставляет коммунальную услугу по горячему водоснабжению на территории Гурьевского муниципального округа в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения).

Согласно п. 87 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075   
«О ценообразовании в сфере теплоснабжения», органы регулирования устанавливают двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), который состоит из компонента   
на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Все расходы на производство теплоносителя экспертами учтены в смете затрат на тепловую энергию, соответственно **стоимость теплоносителя принимается равной стоимости исходной воды**.

Нормативы расхода тепловой энергии, необходимый для осуществления горячего водоснабжения ОАО «Гурьевский металлургический завод» приняты в соответствии с постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 07.12.2017 № 458 «Об утверждении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды   
для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению   
на территории Кемеровской области»:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| С изолированными стояками | | С неизолированными стояками | |
| с  полотенцесушителем | без полотенцесушителя | с  полотенцесушителем | без полотенцесушителя |
| 0,0544 | 0,0536 | 0,0580 | 0,0548 |

Компонент на тепловую энергию для ОАО «Гурьевский металлургический завод», реализуемую на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2018   
№ 585.

Компонент на теплоноситель для ОАО «Гурьевский металлургический завод», реализуемый на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа, установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.07.2020 № 164 (с учётом индекса-дефлятора на водоснабжение Минэкономразвития РФ на 2022 год, опубликованного 26.09.2020).

На основании вышеуказанного эксперты предлагают принять, тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2022 год для ОАО «Гурьевский металлургический завод» на следующем уровне:

**Тарифы на горячую воду ОАО «Гурьевский металлургический завод»,   
реализуемую в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)   
на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа на 2022 год**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 (НДС не облагается)\* | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./ м3 (НДС не облагается)\* | | | | Компонент на теплоно-ситель, руб./м3 (НДС не облагается)\* | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  (НДС не облагается)\* | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/ час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| ОАО «Гурьевский металлургический завод» | с 01.01.2022 | 66,57 | 65,71 | 70,47 | 67,01 | 66,57 | 65,71 | 70,47 | 67,01 | 7,74 | 1081,48 | х | х |
| с 01.07.2022 | 69,18 | 68,28 | 73,22 | 69,63 | 69,18 | 68,28 | 73,22 | 69,63 | 8,05 | 1123,68 | х | х |

\* В соответствии с подпунктом 15 пункта 2 статьи 146 Налогового кодекса РФ не признаются объектом налогообложения налога на добавленную стоимость операции по реализации товаров (работ, услуг) и (или) имущественных прав должников, признанных в соответствии с [законодательством](consultantplus://offline/ref=5CCBFDB7FA2AEB65C900A5F8DF33ADAF5EB2AB72E383CD30703827B5280B7E801CDD71909AB8C282FE9DF7B177E915EFDEA8D293379C4ECFs2Y6H) Российской Федерации несостоятельными (банкротами),   
в том числе товаров (работ, услуг), изготовленных и (или) приобретенных (выполненных, оказанных) в процессе осуществления хозяйственной деятельности после признания должников в соответствии   
с законодательством Российской Федерации несостоятельными (банкротами).

**Сравнительный анализ динамики расходов   
ОАО «Гурьевский металлургический завод»  
в сравнении с предыдущими периодами регулирования**

**Расходы на тепловую энергию**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр операционных (подконтрольных) расходов | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2021 год | | Предложение экспертов  на 2022 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 703 | | 723 | | 20 | |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 7 989 | | 8 218 | | 229 | |
| 3 | Расходы на оплату труда | 22 030 | | 22 660 | | 630 | |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 2 911 | | 2 995 | | 84 | |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 0 | | 0 | | 0 | |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0 | | 0 | | 0 | |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Другие расходы | 23 813 | | 24 494 | | 681 | |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 57 446 | | 59 090 | | 1 644 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр неподконтрольных расходов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2021 год | | Предложение экспертов  на 2022 год | | Динамика расходов | |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 2 122 | | 2 185 | | 63 | |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.3 | иные расходы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 7 248 | | 7 258 | | 10 | |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 2 106 | | 2 025 | | -81 | |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО | 11 476 | | 11 468 | | -8 | |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | | 0 | | 0 | |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 11 476 | | 11 468 | | -8 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды  и теплоносителя | | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | | |  | |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2021 год | | Предложение экспертов  на 2022 год | | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на топливо | 47 723 | | 59 489 | | | 11 766 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 16 698 | | 22 317 | | | 5 619 | |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | | 0 | | | 0 | |
| 4 | Расходы на холодную воду | 900 | | 936 | | | 36 | |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | | 0 | | | 0 | |
| 6 | ИТОГО | 65 321 | | 82 742 | | | 17 421 | |
|  |  |  |  | | |
|  |  |  |  | |  | | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчет необходимой валовой выручки установленных тарифов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2021 год | | Предложение экспертов  на 2022 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 57 446 | | 59 090 | | 1 644 | |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 11 476 | | 11 468 | | -8 | |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 65 321 | | 82 742 | | 17 421 | |
| 4 | Прибыль | 0 | | 0 | | 0 | |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | | 0 | | 0 | |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | | 0 | | 0 | |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 11 | Корректировка НВВ, связанная  с тарифными ограничениями | 0 | | -11 593 | | -11 593 | |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 134 243 | | 141 707 | | 7 464 | |

Приложение № 10 к протоколу № 50

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.08.2021

**Долгосрочные тарифы ОАО «Гурьевский металлургический завод»   
на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа, на период   
с 01.01.2019 по 31.12.2023**

(НДС не облагается)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наиме-нование регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | Период | | Вода | Отборный пар давлением | | | | | Ост- рый и редуци-рован-ный пар |
| от 1,2  до 2,5 кг/см2 | от 2,5  до 7,0 кг/см2 | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | | свыше  13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | 5 | 6 | 7 | | 8 | 9 |
| ОАО «Гурьев-ский металлур-гический завод» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | | с 01.01.2019 | 945,55 | x | x | x | x | | x |
| с 01.07.2019 | 1015,95 | x | x | x | x | | x |
| с 01.01.2020 | 1015,95 | x | x | x | x | | x |
| с 01.07.2020 | 1087,11 | x | x | x | x | | x |
| с 01.01.2021 | 1081,48 | 1081,48 | 1081,48 | x | x | | x |
| с 01.07.2021 | 1081,48 | 1081,48 | 1081,48 | x | x | | x |
| с 01.01.2022 | 1081,48 | 1081,48 | 1081,48 | x | x | | x |
| с 01.07.2022 | 1123,68 | 1123,68 | 1123,68 | x | x | | x |
| с 01.01.2023 | 1123,53 | 1123,53 | 1123,53 | x | x | | x |
| с 01.07.2023 | 1169,57 | 1169,57 | 1169,57 | x | x | | x |
| Двухставочный | | x | x | x | x | x | x | | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | | x | x | x | x | x | x | | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | | x | x | x | x | x | x | | x |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | | 5 | | 6 | | | 7 | 8 | | | 9 | | |
|  | Население\* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | | с 01.01.2019 | | 1134,66 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.07.2019 | | 1219,14 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.01.2020 | | 1219,14 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.07.2020 | | 1304,53 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.01.2021 | | 1297,78 | | 1297,78 | 1297,78 | x | | | | x | | | x | |
| с 01.07.2021 | | 1297,78 | | 1297,78 | 1297,78 | x | | | | x | | | x | |
| с 01.01.2022 | | 1081,48 | | 1081,48 | 1081,48 | x | | | | x | | | x | |
| с 01.07.2022 | | 1123,68 | | 1123,68 | 1123,68 | x | | | | x | | | x | |
| с 01.01.2023 | | 1348,24 | | 1348,24 | 1348,24 | x | | | | x | | | x | |
| с 01.07.2023 | | 1403,49 | | 1403,49 | 1403,49 | x | | | | x | | | x | |
| Двухставочный | | x | | x | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| Ставка за тепловую  энергию, руб./Гкал | | x | | x | | x | x | | x | | | | x | | | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | | x | | x | | x | x | | x | | | | x | | | x |

\*В соответствии с подпунктом 15 пункта 2 статьи 146 Налогового кодекса РФ не признаются объектом налогообложения налога на добавленную стоимость операции по реализации товаров (работ, услуг) и (или) имущественных прав должников, признанных в соответствии с [законодательством](consultantplus://offline/ref=5CCBFDB7FA2AEB65C900A5F8DF33ADAF5EB2AB72E383CD30703827B5280B7E801CDD71909AB8C282FE9DF7B177E915EFDEA8D293379C4ECFs2Y6H) Российской Федерации несостоятельными (банкротами), в том числе товаров (работ, услуг), изготовленных и (или) приобретенных (выполненных, оказанных) в процессе осуществления хозяйственной деятельности после признания должников в соответствии   
с законодательством Российской Федерации несостоятельными (банкротами).

».

Приложение № 11 к протоколу № 50

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.08.2021

**Долгосрочные тарифы ОАО «Гурьевский металлургический завод» на горячую воду**

**в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), реализуемую**

**на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа, на период с 01.01.2021 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* (НДС не облагается) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей,  руб./ м3 (НДС не облагается) | | | | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./м3 \*\*  (НДС не обла-гается) | Компонент на тепловую энергию | | | |
| Изолированные стояки | | Неизолирован-ные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолирован-ные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  \*\*\* (НДС не обла-гается) | Двухставочный | | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| ОАО «Гурьевский металлурги-ческий завод» | с 01.01.2021 | 79,55 | 78,51 | 84,22 | 80,07 | 66,29 | 65,43 | 70,19 | 66,73 | 7,46 | 1081,48 | х | х |
| с 01.07.2021 | 79,89 | 78,85 | 84,56 | 80,41 | 66,57 | 65,71 | 70,47 | 67,01 | 7,74 | 1081,48 | х | х |
| с 01.01.2022 | 66,57 | 65,71 | 70,47 | 67,01 | 66,57 | 65,71 | 70,47 | 67,01 | 7,74 | 1081,48 | х | х |
| с 01.07.2022 | 69,18 | 68,28 | 73,22 | 69,63 | 69,18 | 68,28 | 73,22 | 69,63 | 8,05 | 1123,68 | х | х |
| с 01.01.2023 | 84,89 | 83,81 | 89,74 | 85,43 | 70,74 | 69,84 | 74,78 | 71,19 | 9,62 | 1123,53 | х | х |
| с 01.07.2023 | 90,02 | 88,89 | 95,07 | 90,58 | 75,01 | 74,08 | 79,23 | 75,48 | 11,39 | 1169,57 | х | х |

\* В соответствии с подпунктом 15 пункта 2 статьи 146 Налогового кодекса РФ не признаются объектом налогообложения налога на добавленную стоимость операции по реализации товаров (работ, услуг) и (или) имущественных прав должников, признанных в соответствии с [законодательством](consultantplus://offline/ref=5CCBFDB7FA2AEB65C900A5F8DF33ADAF5EB2AB72E383CD30703827B5280B7E801CDD71909AB8C282FE9DF7B177E915EFDEA8D293379C4ECFs2Y6H) Российской Федерации несостоятельными (банкротами), в том числе товаров (работ, услуг), изготовленных и (или) приобретенных (выполненных, оказанных) в процессе осуществления хозяйственной деятельности после признания должников в соответствии с законодательством Российской Федерации несостоятельными (банкротами).

\*\* Компонент на теплоноситель для ОАО «Гурьевский металлургический завод» установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 16.10.2018 № 260 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 10.09.2019 № 256, постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.07.2020 № 164).

\*\*\* Компонент на тепловую энергию для ОАО «Гурьевский металлургический завод» установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.12.2018   
№ 585 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 781, постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 18.12.2020 № 672, от 24.08.2021 № 301).

».