**УТВЕРЖДАЮ**

Председатель Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса

Д.В. Малюта

**ПРОТОКОЛ № 39**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КУЗБАССА**

23.06.2022 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

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

Кворум имеется.

**Приглашенные:**

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

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

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

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

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

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
| 1. | Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке к системе водоотведения ООО «Тепло» объекта капитального строительства: микрорайон № 1 (жилой район «Шория»), расположенного по адресу: Таштагольский муниципальный район,пгт. Шерегеш, кадастровый номер участка 42:12:0102001:58 заявителяООО Специализированный застройщик «Кемерово-Сити» |
| 2. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 25.10.2018 № 283 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения технической водой, водоотведения и об установлении тарифов на техническую воду, водоотведение АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» (филиал «Талдинский угольный разрез») (Прокопьевский муниципальный округ)» в части 2023 года |
| 3. | Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях КАО «Азот» |
| 4. | О внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 878 «Об установлениильготных тарифов на холодное, горячее водоснабжение, водоотведение, тепловую энергию (мощность), твердое топливо на территорииГурьевского муниципального округа на 2022 год» |
| 5. | О внесении изменений в некоторые постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса (№ 9, 245-248, 256-260, 315, 338-342,414-415, 13-14, 53-54, 91-92, 101) |

Присутствующих ознакомили с повесткой дня и предоставили слово докладчику.

Вопрос 1**. «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке к системе водоотведения ООО «Тепло» объекта капитального строительства: микрорайон № 1 (жилой район «Шория»), расположенного по адресу: Таштагольский муниципальный район, пгт. Шерегеш, кадастровый номер участка 42:12:0102001:58 заявителя ООО Специализированный застройщик «Кемерово-Сити».**

**Докладчик** Вахнова О.О.согласно экспертному заключению (приложение № 1 к настоящему протоколу) предлагает установить плату за подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке к системе водоотведения ООО «Тепло», ИНН 4252000648, объекта капитального строительства: микрорайон № 1 (жилой район «Шория»), расположенного по адресу: Таштагольский муниципальный район, пгт. Шерегеш, кадастровый номер участка 42:12:0102001:58 заявителя ООО Специализированный застройщик «Кемерово-Сити», с подключаемой (присоединяемой) нагрузкой 1553,00 м3/сутки в размере 32591,25 тыс. руб. (без НДС).

Отмечено, что имеется письмо ООО «Тепло» от 22.06.2022 № б/н с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителя организации.

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 25.10.2018 № 283 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения технической водой, водоотведения и об установлении тарифов на техническую воду, водоотведение АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» (филиал «Талдинский угольный разрез») (Прокопьевский муниципальный округ)» в части 2023 года».**

Докладчик **Вахнова О.О.** согласно экспертному заключению (приложение № 2 к настоящему протоколу) предлагает:

 1. Скорректировать производственную программу АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» (филиал «Талдинский угольный разрез») (Прокопьевский муниципальный округ) в сфере холодного водоснабжения технической водой, водоотведения

на период с 01.01.2019 по 31.12.2023 в части 2023 года согласно приложению № 3 к настоящему протоколу.

2. Учесть величину необходимой валовой выручки организации и основные статьи расходов, а также индексы потребительских цен, индексы роста цен, применяемые на период регулирования, величину расходов, не учтенных (исключенных) при регулировании тарифов, согласно приложению № 4 к настоящему протоколу.

 3. Скорректировать одноставочные тарифы на техническую воду, водоотведение АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» (филиал «Талдинский угольный разрез») (Прокопьевский муниципальный округ) на период с 01.01.2019 по 31.12.2023 согласно приложению № 5 к настоящему протоколу.

Отмечено, что имеется письмо АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» (филиал «Талдинский угольный разрез») от 16.06.2022 № 09/01-1185 с протоколом разногласий к проектам корректировки тарифов на водоснабжение и водоотведение по участкам ПСХ-1 и ПСХ-2 на 2023 г.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно**

Вопрос 3. **«Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях КАО «Азот».**

Докладчик **Жеребцова Н.А.** согласно экспертному заключению (приложение № 6 к настоящему протоколу) предлагает установить предельные максимальные тарифы на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях КАО «Азот», ИНН 4205000908, (без НДС):

1.1. Перевозка грузов, подача и уборка вагонов по подъездным железнодорожным путям в размере 11,37 рублей за тоннокилометр.

1.2. Маневровая работа, выполняемая локомотивом КАО «Азот», в размере 3188,59 рублей за локомотиво-час.

Отмечено, что имеется письмо КАО Азот от 14.06.2022 № 7157 с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителя организации.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

1. Установить и ввести в действие с 01.07.2022 предельные максимальные тарифы на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях КАО «Азот», ИНН 4205000908, (без НДС):

1.1. Перевозка грузов, подача и уборка вагонов по подъездным железнодорожным путям в размере 11,37 рублей за тоннокилометр.

1.2. Маневровая работа, выполняемая локомотивом КАО «Азот», в размере 3188,59 рублей за локомотиво-час.

2. Признать утратившим силу с 01.07.2022 постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.08.2017 № 155 «Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на железнодорожных путях КАО «Азот».

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

Вопрос 4. **«О внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 878 «Об установлении льготных тарифов на холодное, горячее водоснабжение, водоотведение, тепловую энергию (мощность), твердое топливо на территории Гурьевского муниципального округа на 2022 год».**

Докладчик **Огурцова С.В.** пояснила следующее.

В связи с установлением экономически обоснованных тарифов тепловую энергию для ООО «Гурьевск-Сталь» ИНН 4202050643 необходимо внести изменение в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 878 «Об установлении льготных тарифов на холодное, горячее водоснабжение, водоотведение, тепловую энергию (мощность), твердое топливо на территории Гурьевского муниципального округа на 2022 год» (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 15.02.2022 № 30).

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

1. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 878 «Об установлении льготных тарифов на холодное, горячее водоснабжение, водоотведение, тепловую энергию (мощность), твердое топливо на территории Гурьевского муниципального округа на 2022 год» (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 15.02.2022 № 30), следующее изменение:

 В приложении № 1 пункт 9 «Тепловая энергия (мощность) в пределах регионального стандарта площади жилья\*\*\*\*» дополнить строкой 9.8 следующего содержания:

«

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 9.8. | ООО «Гурьевск-Сталь»,ИНН 4202050643 | г. Гурьевск |
| дома объемом до 5000 м3 |
| руб/Гкал | 1081,48 | 1136,64 |

 ».

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

Вопрос 5. **«О внесении изменений в некоторые постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса (№ 9, 245-248, 256-260, 315, 338-342,
414-415, 13-14, 53-54, 91-92, 101)».**

Докладчик **Бушуева О.В.** пояснила следующее.

Прокуратурой Кемеровской области – Кузбасса на отдельные положения административных регламентов предоставления государственных услуг Региональной энергетической комиссия Кузбасса выданы протесты от 10.06.2022 № 7/3-16-2022 (№ СД №355461), от 10.06.2022 № 7/3-16-2022 (№ СД355459), от 10.06.2022 № 7/3-16-2022 (№ СД 355463), от 10.06.2022 № 7/3-16-2022 (№ СД 355462), от 10.06.2022 № 7/3-16-2022 (№ СД 355460), от 10.06.2022 № 7/3-16-2022 (№ СД 355464), от 10.06.2022 № 7/3-16-2022 (№ СД 355467), от 10.06.2022 № 7/3-16-2022 (№ СД 355455), от 10.06.2022 № 7/3-16-2022 (№ СД 355466), от 10.06.2022 № 7/3-16-2022 (№ СД 352792), от 10.06.2022 № 7/3-16-2022 (№ СД 352783).

А именно признан противоречащий части 7 статьи 11.2 Федерального закона от 27.07.2010 № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг» пункт 5.1.6 административных регламентов предоставления государственных услуг Региональной энергетической комиссия Кузбасса.

 Подготовлен проект постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса «О внесении изменений в некоторые постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса (№ 9, 245-248, 256-260, 315, 338-342, 414-415, 13-14, 53-54, 91-92, 101)» об исключении пункта 5.1.6.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

1. Внести в Административный регламент предоставления Региональной энергетической комиссией Кузбасса государственной услуги «Утверждение инвестиционных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденный постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 19.01.2021 № 9 следующее изменение, пункт 5.1.6 исключить.

2. Внести в Административный регламент предоставления Региональной энергетической комиссией Кузбасса государственной услуги «Установление тарифов на регулярные перевозки пассажиров и багажа по муниципальным и межмуниципальным маршрутам автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом», утвержденный постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 08.07.2021 № 245 следующее изменение, пункт 5.1.6 исключить.

3. Внести в Административный регламент предоставления Региональной энергетической комиссией Кузбасса государственной услуги «Установление регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденный постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 08.07.2021 № 246 следующее изменение, пункт 5.1.6 исключить.

4. Внести в Административный регламент предоставления Региональной энергетической комиссией Кузбасса государственной услуги «Установление платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения», утвержденный постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 08.07.2021 № 247 следующее изменение, пункт 5.1.6 исключить.

5. Внести в Административный регламент предоставления Региональной энергетической комиссией Кузбасса государственной услуги «Установление тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях организациями промышленного железнодорожного транспорта и другими хозяйствующими субъектами независимо от организационно-правовой формы, за исключением организаций федерального железнодорожного транспорта», утвержденный постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 08.07.2021 № 248 (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 14.09.2021 № 343) следующее изменение, пункт 5.1.6 исключить.

6. Внести в Административный регламент предоставления Региональной энергетической комиссией Кузбасса государственной услуги «Установление предельных тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами», утвержденный постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 22.07.2021 № 256 следующее изменение, пункт 5.1.6 исключить.

7. Внести в Административный регламент предоставления Региональной энергетической комиссией Кузбасса государственной услуги «Установление платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», утвержденный постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 29.07.2021 № 257 следующее изменение, пункт 5.1.6 исключить.

8. Внести в Административный регламент предоставления Региональной энергетической комиссией Кузбасса государственной услуги «Установление тарифов в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения», утвержденный постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 29.07.2021 № 258 (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 14.09.2021 № 337) следующее изменение, пункт 5.1.6 исключить.

9. Внести в Административный регламент предоставления Региональной энергетической комиссией Кузбасса государственной услуги «Установление тарифов в сфере холодного водоснабжения, водоотведения», утвержденный постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 29.07.2021 № 259 следующее изменение, пункт 5.1.6 исключить.

10. Внести в Административный регламент предоставления Региональной энергетической комиссией Кузбасса государственной услуги «Установление тарифов на перевозки пассажиров и багажа железнодорожным транспортом в пригородном сообщении», утвержденный постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 29.07.2021 № 260 следующее изменение, пункт 5.1.6 исключить.

11. Внести в Административный регламент предоставления Региональной энергетической комиссией Кузбасса государственной услуги «Установление платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину этой платы», утвержденный постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.08.2021 № 315 следующее изменение, пункт 5.1.6 исключить.

12. Внести в Административный регламент предоставления Региональной энергетической комиссией Кузбасса государственной услуги «Утверждение инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение в закрытой системе горячего водоснабжения», утвержденный постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 14.09.2021 № 338 следующее изменение, пункт 5.1.6 исключить.

13. Внести в Административный регламент предоставления Региональной энергетической комиссией Кузбасса государственной услуги «Утверждение инвестиционных программ организаций, осуществляющих холодное водоснабжение и (или) водоотведение», утвержденный постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 14.09.2021 № 339 следующее изменение, пункт 5.1.6 исключить.

14. Внести в Административный регламент предоставления Региональной энергетической комиссией Кузбасса государственной услуги «Утверждение нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более», утвержденный постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 14.09.2021 № 340 следующее изменение, пункт 5.1.6 исключить.

15. Внести в Административный регламент предоставления Региональной энергетической комиссией Кузбасса государственной услуги «Утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, за исключением тепловых сетей, расположенных в поселениях, городских округах с численностью населения 500 тыс. человек и более», утвержденный постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 14.09.2021 № 341 следующее изменение, пункт 5.1.6 исключить.

16. Внести в Административный регламент предоставления Региональной энергетической комиссией Кузбасса государственной услуги «Утверждение нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более», утвержденный постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 14.09.2021 № 342 следующее изменение, пункт 5.1.6 исключить.

17. Внести в Административный регламент предоставления Региональной энергетической комиссией Кузбасса государственной услуги «Установление цен на топливо твердое, топливо печное бытовое, реализуемые гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье», утвержденный постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 14.10.2021 № 414 следующее изменение, пункт 5.1.6 исключить.

18. Внести в Административный регламент предоставления Региональной энергетической комиссией Кузбасса государственной услуги «Установление предельных размеров оптовых и предельных размеров розничных надбавок к фактическим отпускным ценам производителей на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов», утвержденный постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 14.10.2021 № 415 следующее изменение, пункт 5.1.6 исключить.

19. Внести в Административный регламент предоставления Региональной энергетической комиссией Кузбасса государственной услуги «Установление тарифов (сборов) на услуги в аэропортах», утвержденный постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 03.02.2022 № 13 следующее изменение, пункт 5.1.6 исключить.

20. Внести в Административный регламент предоставления Региональной энергетической комиссией Кузбасса государственной услуги «Установление тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на специализированных стоянках», утвержденный постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 03.02.2022 № 14 следующее изменение, пункт 5.1.6 исключить.

21. Внести в Административный регламент предоставления Региональной энергетической комиссией Кузбасса государственной услуги «Установление сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии», утвержденный постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 24.02.2022 № 53 следующее изменение, пункт 5.1.6 исключить.

22. Внести в Административный регламент предоставления Региональной энергетической комиссией Кузбасса государственной услуги «Утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики», утвержденный постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 24.02.2022 № 54 следующее изменение, пункт 5.1.6 исключить.

23. Внести в Административный регламент предоставления Региональной энергетической комиссией Кузбасса государственной услуги «Установление платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе горячего водоснабжения», утвержденный постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.03.2022 № 91 следующее изменение, пункт 5.1.6 исключить.

24. Внести в Административный регламент предоставления Региональной энергетической комиссией Кузбасса государственной услуги «Установление платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения и (или) водоотведения», утвержденный постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.03.2022 № 92 следующее изменение, пункт 5.1.6 исключить.

25. Внести в Административный регламент предоставления Региональной энергетической комиссией Кузбасса государственной услуги «Утверждение инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения», утвержденный постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 19.04.2022 № 101 следующее изменение, пункт 5.1.6 исключить.

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

Члены Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ О.А. Чурсина

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

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

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

Приложение № 1 к протоколу № 39

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 23.06.2022

# **Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «Тепло» (Таштагольский муниципальный район), по установлению платы за подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке к системе водоотведения ООО «Тепло» объекта капитального строительства: микрорайон № 1 (жилой район «Шория»), расположенного по адресу: Таштагольский муниципальный район, пгт. Шерегеш, кадастровый номер участка 42:12:0102001:58 заявителя ООО Специализированный застройщик «Кемерово-Сити»**

ООО «Тепло» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее – РЭК Кузбасса) с предложением по установлению индивидуальной платы за подключение (технологическое присоединение) к системе водоотведения ООО «Тепло» объекта капитального строительства: микрорайон № 1 (жилой район «Шория»), расположенного по адресу: Таштагольский муниципальный район, пгт. Шерегеш, кадастровый номер участка 42:12:0102001:58 заявителя ООО Специализированный застройщик«Кемерово-Сити», (далее - объект заявителя), представив следующие материалы:

- заявление ООО «Тепло» исх. № 37 от 24.05.2022, (вх. в РЭК Кузбасса № 3309 от 24.05.2022) об установлении индивидуальной платы за подключение к сетям водоотведения объекта заявителя:

* пояснительную записку;
* копии уставных и правоустанавливающих документов;
* копию концессионного соглашения;
* копию постановления об определении гарантирующего поставщика;
* копии бухгалтерской отчетности;
* заявление на техническое присоединение от застройщика;
* расчет нагрузок на водоотведение;
* градостроительный план земельного участка;
* копию договора аренды земельного участка;
* расчет величины капитальных вложении по НЦС;
* локальный сметный расчет на выполнение работ по подключению;
* расчет платы за подключение;
* схему сети водоотведения.

 Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных ООО «Тепло» (Таштагольский муниципальный район), являются:

* + Гражданский кодекс Российской Федерации;
	+ Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
	+ Постановление Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
	+ Приказ ФСТ России от 27.12. 2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
	+ Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
	+ Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
	+ Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
	+ Постановление Правительства РФ от 13.02.2006 г. № 83 «Об утверждении правил определения и предоставления технических условий подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения и правил подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения»;
	+ Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
	+ Постановление Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
	+ Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 12.03.2021 № 140/пр «Об утверждении укрупненных нормативов цены строительства»;
	+ Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

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

В соответствии с представленными документами планируется присоединить объект заявителя с максимальной мощностью в размере ***1 747,00*** м3/сут.

Необходимость подключения подтверждается заявкой
ООО Специализированный застройщик «Кемерово-Сити» на подключение, а также расчетом подключаемой нагрузки на водоотведение.

Согласно представленным обосновывающим документам подключаемая мощность составляет ***1 553,00*** м3/сут.

Таким образом, специалисты РЭК Кузбасса предлагают скорректировать предлагаемую предприятием подключаемую мощность и принять ее обоснованной в размере ***1 553,00*** м3/сут.

В соответствии с п. 85 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых превышает 250 куб. метров в сутки и (или) осуществляется с использованием создаваемых сетей водоснабжения и (или) водоотведения с наружным диаметром, превышающим 250 мм (предельный уровень нагрузки), размер платы за подключение устанавливается органом регулирования тарифов индивидуально.

**Физический объем работ по подключению**

В целях обеспечения подключения объекта заявителя и дальнейшего гарантированного водоотведения без ущерба для существующих потребителей, запитанных от ООО «Тепло» (Таштагольского муниципального района), по предложению предприятия, необходимо выполнить строительство самотечного канализационного коллектора Ду300 мм протяженностью 1300 м, из них 100 м прокладка под дорогой в футляре.

В качестве обосновывающих материалов, представлен план строящихся канализационных коллекторов с привязкой к карте местности, пояснительная записка.

Экспертная группа, рассмотрев представленные обосновывающие материалы, учитывая их объем и качество, считает необходимость строительства вышеуказанного канализационного коллектора обоснованной в полном объеме.

**Объем капитальных вложений необходимый для подключения**

Стоимость мероприятий по подключению объекта заявителя, согласно сметной документации, составляет ***26 073,00*** тыс. руб. без НДС.

Согласно п. 86 (1) Основ, при расчете размера тарифов на подключение (технологическое присоединение) расходы на строительство водопроводных и (или) канализационных сетей, иных объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения в 2022 и 2023 годах определяются исходя из расходов регулируемой организации, определенной на основании (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах) рыночных цен, сложившихся в соответствующем субъекте Российской Федерации, подтвержденных договорами и (или) предложениями поставщиков, подрядчиков, полученных в ответ на запросы регулируемой организации, а в случае их отсутствия - на основе данных федеральных единичных расценок и (или) территориальных единичных расценок с применением к ним фактических и прогнозных индексов цен производителей, установленных для соответствующих видов экономической деятельности в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период.

Заявленная предприятием стоимость прокладки канализационного коллектора рассчитана на основании «НЦС 81-02-14-2022. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник № 14. Наружные сети водоснабжения и канализации (утв. Приказом Минстроя России от 28.03.2022 № 203/пр)».

В качестве обоснования стоимости строительства предприятие предоставило также локальный сметный расчет и так как заявленная предприятием величина капитальных вложений не превышает объем капитальных вложений, рассчитанный по локальным сметным расчетам, специалисты РЭК Кузбасса считают заявленный объем средств на мероприятия для подключения объекта заявителя, обоснованным в полном объеме и предлагают принять их в размере ***26 073,00*** тыс. руб.

Предложение по величине капитальных вложений:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Вид регулируемой деятельности | Предложение предприятия, тыс. руб. | Предложение экспертной группы, тыс. руб. | Корректировкав сторону снижения,тыс. руб. |
| водоотведение | 26073,00 | 26073,00 | 0,00 |

**Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей**

В соответствии с разделом 1 Приложения 8 Методических рекомендаций в состав расходов, связанных с подключением (технологическим присоединением) включаются:

1. Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)

1.1. Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей

1.1.1. расходы на проектирование

1.1.2. расходы на сырье и материалы

1.1.3. расходы на электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие энергетические ресурсы и холодную воду (промывку сетей)

1.1.4. расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций

1.1.5. оплата труда и отчисления на социальные нужды

1.1.6. прочие расходы

1.2. Внереализационные расходы, всего

1.2.1. расходы на услуги банков

1.2.2. расходы на обслуживание заемных средств

1.3. Налог на прибыль

ООО «Тепло» заявлены расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) к системе водоотведения:

1.1. Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей в сумме ***26 073,05*** тыс. руб., включают в себя:

1.1.1. расходы на проектирование в сумме ***6 000,00*** тыс. руб.;

1.1.2. расходы на сырье и материалы в сумме ***19 069,40*** тыс. руб.;

1.1.3. оплата труда и отчисления на социальные нужды в сумме ***482,19*** тыс. руб.;

1.1.4. прочие расходы в сумме ***521,46*** тыс. руб.;

1.2. Налог на прибыль в размере ***0,00*** тыс. руб. Согласно письму (исх. от 21.06.2022 № 39, вх. от 21.06.2022 № 3833) организация просит включить его в сумме ***6 518,25*** тыс. руб.

Величина налога на прибыль регулятором рассчитана в соответствии с формулой 52.1 приказа ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» в соответствии с действующим законодательством 20% от налогооблагаемой базы, принятой в расчет, в размере ***26 073,00*** тыс. руб., налог на прибыль составляет ***6 518,25*** тыс. руб. (без НДС).

**Расчет индивидуальной платы на подключение к системе водоотведения**

На основании проведенного специалистами РЭК Кузбасса анализа предлагается установить ООО «Тепло», ИНН 4252000648, плату за подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке объекта капитального строительства: микрорайон № 1 (жилой район «Шория»), расположенного по адресу: Таштагольский муниципальный район, пгт. Шерегеш, кадастровый номер участка 42:12:0102001:58 заявителя ООО Специализированный застройщик «Кемерово-Сити», с подключаемой с подключаемой нагрузкой ***1 553,00*** м3/сут., в размере ***32 591,25*** тыс. руб. (без НДС).

Расчеты представлены в приложении к экспертному заключению.



Приложение № 2 к протоколу № 39

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 23.06.2022

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленнымАО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» (филиал «Талдинский угольный разрез») (Прокопьевский муниципальный округ), для корректировки необходимой валовой выручки и установленных тарифов на техническую воду и водоотведение, реализуемые на потребительском рынке

на 2023 год

Главный консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации отходов Региональной энергетической комиссии Кузбасса (далее – специалист) Вахнова Оксана Олеговна, рассмотрев представленные организацией предложения по корректировке необходимой валовой выручки и установленных тарифов на техническую воду, водоотведение, реализуемые на потребительском рынке, отмечает, что они отражают экономическую ситуацию в организации в сложившихся условиях хозяйствования.

Заявления о корректировке необходимой валовой выручки и установленных тарифов от АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» (филиал «Талдинский угольный разрез») (Прокопьевский муниципальный округ) на техническую воду и водоотведение на 2023 год поступили 27.04.2022 № 2575 и № 2576. По заявлениям с учетом дополнительно представленных материалов (вх. от 24.05.2022 № 3300) открыто тарифное дело «О корректировке необходимой валовой выручки и установленных тарифов на услуги холодного водоснабжения, водоотведения на 2023 год, оказываемые АО «УК «Кузбассразрезуголь» (филиал «Талдинский угольный разрез», Прокопьевский муниципальный округ)» за № 48-ТВ и ВО.

Перечень нормативных правовых актов, использованных в процессе проведения экспертизы предложения об установлении тарифов:

 1. Гражданский кодекс Российской Федерации;

2. Налоговый кодекс Российской Федерации;

3. Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;

4. Федеральный закон от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции»;

5. Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

6. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

7. Постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

8. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

 9. Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э;

10. Регламент установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э;

11. Приказ Минстроя России от 25.12.2014 № 22/пр «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системы классификации таких затрат»;

12. Приказ Минстроя России от 04.04.2014 № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей»;

13. Приказ Минстроя России от 23.03.2020 №154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства»;

14. Иные нормативные правовые акты Российской Федерации.

Расчет корректировки НВВ и тарифов произведен специалистом в соответствии с главой VII Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания). Корректировка НВВ и установление тарифов производится на 2023 год.

**Общая характеристика организации**

Акционерное общество «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» создано путем слияния следующих обществ: Кедровский, Моховский, Сартакинский, Караканский, Бачатский, Краснобродский, Вахрушевский, Талдинский, Ерунаковский, Осинниковский, Калтанский угольные разрезы.

АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» имеет филиал «Талдинский угольный разрез» с участками «Паросиловое хозяйство №1», «Паросиловое хозяйство №2».

Место нахождение филиала: 654212, Кемеровская область, Новокузнецкий район, с. Красулино.

Филиал осуществляет свою производственно-хозяйственную деятельность в рамках разрешений, лицензий, лимитов, а также иных разрешительных документов на следующих промплощадках: Талдинское поле, Ерунаковское поле.

Основным видом деятельности предприятия является добыча, переработка и реализация угля. Регулируемые виды деятельности занимают незначительную долю в общей сумме доходов.

Организация оказывает услуги водоснабжения и водоотведения на территории Прокопьевского муниципального округа по участкам: «Паросиловое хозяйство №1» потребитель – ООО «Талдинское ПТУ»; «Паросиловое хозяйство №2» потребители – ЗАО «ТалТЭК», ООО «МИК», ООО «Энергоресурс», а также пользуются технической водой и отведением стоков от собственных производственных участков.

АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» имеет филиал «Талдинский угольный разрез» с участками «Паросиловое хозяйство №1», «Паросиловое хозяйство №2» осуществляет регулируемую деятельность в сфере холодного водоснабжения технической водой и водоотведения на территории Прокопьевского муниципального округа (п. Калачево и с. Большая Талда).

Схема холодного водоснабжения и водоотведения Калачевского сельского поселения утверждена постановлением администрации Прокопьевского муниципального района от 19.06.2019 № 39-п «Об актуализации на 2020 год схем водоснабжения и водоотведения Калачевского сельского поселения Прокопьевского муниципального района на период 2013-2023 гг. с перспективой до 2028 года», схема холодного водоснабжения и водоотведения Большеталдинского сельского поселения утверждена постановлением администрации Прокопьевского муниципального района от 25.06.2019 № 62 «Об актуализации на 2020 год схем водоснабжения и водоотведения Большеталдинского сельского поселения Прокопьевского муниципального района на период 2013-2023 гг. с перспективой до 2028 года». Статусом гарантирующей организации на территории данных населенных пунктов организация не наделена.

Согласно письму организации (исх. № 09/01-1025 от 20.05.2022, вх. № 3300 от 24.05.2022) на предприятии программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности не утверждена.

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

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

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

Важно отметить, что в организации отсутствует раздельный учет затрат по регулируемым видам деятельности. По запросу регулирующего органа бухгалтерские регистры, подтверждающие фактические затраты организации в разрезе регулируемых услуг, не представлены. Материалы, направленные организацией, содержат исключительно общую аналитическую информацию. Механизм отнесения затрат предприятия на регулируемые виды деятельности в учетной политике не закреплен.

**Оценка достоверности данных, приведенных**

**в предложениях об установлении тарифов**

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

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

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на подъем и подачу технической воды абонентам, оказание услуг водоотведения, принимаемых для корректировки тарифов на 2023 год, производилась на основе анализа общей сметы расходов в разрезе по элементам затрат. В процессе оценки специалист опирался на результаты постатейного анализа с учетом плановых и фактических данных о работе организации в предыдущие периоды регулирования.

В тарифном деле приложен стандарт ООО «УГМК-Холдинг», в котором установлен порядок подготовки и проведения торгов по выбору подрядных организаций, поставщиков товаров, работ, услуг.

Согласно п. 4.7. торги проводятся в следующих случаях:

- при выборе подрядных организаций на строительство объектов со стоимостью Предмета торгов 10 млн. руб. без НДС и более;

- при выборе подрядных организаций на выполнение проектных и изыскательских работ со стоимостью Предмета торгов 3 млн. руб. без НДС и более;

- при выборе подрядных организаций на выполнение ремонтов оборудования, передаточных устройств, зданий, сооружений со стоимостью ремонта одного объекта свыше 5 млн. руб. без НДС, а также при суммарной стоимости годового объема ремонтов одноименных узлов и агрегатов свыше 5 млн. руб. без НДС;

- при выборе подрядных организаций на выполнение экспертизы промышленной безопасности опасных производственных объектов (ОПО) при суммарной стоимости работ по экспертизам всех ОПО свыше 5 млн. руб. без НДС;

- при выборе подрядных организаций на выполнение работ по геологическому изучению недр и воспроизводству минерально-сырьевой базы при стоимости предмета торгов 10 млн. руб. без НДС и более;

- в иных случаях приобретения товаров, работ, услуг, когда стоимость предмета торгов составляет более 3 млн. рублей без НДС.

Ввиду незначительной доли выручки от регулируемых видов в общем объеме выручки организации закупка товаров, заключение договоров на выполнение работ, оказание услуг для осуществления регулируемых видов деятельности производится организацией без проведения конкурсных процедур. Регулирующим органом проведен сравнительный анализ среднерыночных цен и заявленных материальных затрат. Отмечается, что они не превышают средней величины по организациям, осуществляющим деятельность в сопоставимых условиях хозяйствования.

Специалистом принимались во внимание предоставленные организацией данные бухгалтерских регистров за 2021 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 29.04.2022 № М-10-62/1405-02).

**Оценка имущественного и финансового состояния организации**

Как уже было отмечено ранее, основным видом деятельности предприятия является добыча, переработка и реализация угля. Регулируемые виды деятельности занимают незначительную долю в общей сумме доходов.

В связи с тем, что в организации не ведется раздельный учет доходов и расходов по регулируемым видам деятельности, то оценить динамику показателей по статьям на основе бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 год не представляется возможным.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Согласно бухгалтерской отчетности предприятия за 2019 год («Отчет о финансовых результатах за период с 1 января по 31 декабря 2019 г.») выручка составила ***151 461 419*** тыс. руб., себестоимость ***68 998 068*** тыс. руб., валовая прибыль ***82 463 351*** тыс. руб. (в целом по АО «УК» Кузбассразрезуголь»).

Согласно бухгалтерской отчетности предприятия за 2020 год («Отчет о финансовых результатах за период с 1 января по 31 декабря 2020 г.») выручка составила ***127 468 599*** тыс. руб., себестоимость ***65 780 501*** тыс. руб., валовая прибыль ***61 688 098*** тыс. руб. (в целом по АО «УК» Кузбассразрезуголь»).

Согласно бухгалтерской отчетности предприятия за 2021 год («Отчет о финансовых результатах за период с 1 января по 31 декабря 2021 г.») выручка составила ***263 665 019*** тыс. руб., себестоимость ***93 499 613*** тыс. руб., валовая прибыль ***170 165 406*** тыс. руб. (в целом по АО «УК» Кузбассразрезуголь»), в том числе:

- выручка в сфере водоснабжения по участкам ПСХ-1 и ПСХ-2 выручка согласно данным организации, с учетом собственных нужд составила за 2021 год (по данным анализа шаблона CALC.TARIF.6.42) – ***4 802,03*** тыс. руб. (0,002%), себестоимость ***17 318,95*** тыс. руб. Финансовый результат по водоснабжению составил – ***(-12 516,92)*** тыс. руб.;

- в сфере водоотведения по участкам ПСХ-1 и ПСХ-2 выручка согласно данным организации, с учетом собственных нужд составила за 2021 год (по данным анализа шаблона CALC.TARIF.6.42) – ***2 199,78*** тыс. руб. (0,001%), себестоимость ***23 770,99*** тыс. руб. Финансовый результат по водоотведению составил – ***(-21 571,21)*** тыс. руб.

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

**Корректировка необходимой валовой выручки**

**и установленных тарифов на 2023 год**

Согласно представленным заявлениям (вх. от 27.04.2022 № 2575 и № 2576), по ПСХ-1 корректировка планового размера необходимой валовой выручки указана без разделения по услугам в размере ***18 659 280,00*** руб., тарифы с 01.01.2023 по 31.12.2023 на техническую воду – ***98,35*** руб./м3, на водоотведение – ***284,72*** руб./м3; по ПСХ-2 корректировка планового размера необходимой валовой выручки указана без разделения по услугам в размере ***14 699 410,00*** руб., тарифы с на техническую воду – ***135,16*** руб./м3, на водоотведение – ***420,73*** 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 (уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии).

Постановлением региональной энергетической комиссии от 25.10.2018 № 282 АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» (филиал «Талдинский угольный разрез») (Прокопьевский муниципальный округ) (в редакции от 22.09.2020 № 224) установлены долгосрочные параметры регулирования тарифов на техническую воду, водоотведение на период с 01.01.2019 по 31.12.2023 (Таблица 1.).

Постановлением региональной энергетической комиссии от 25.10.2018 № 283 АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» (филиал «Талдинский угольный разрез») (Прокопьевский муниципальный округ) (в редакции постановлений от 04.10.2019 № 293, от 22.09.2020 № 225, от 28.09.2021 № 367):

утверждена производственная программа в сфере холодного водоснабжения технической водой, водоотведения;

установлены одноставочные тарифы на техническую воду, водоотведение, с применением метода индексации.

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.

Таблица 1.

**Долгосрочные параметры**

 **регулирования тарифов на техническую воду, водоотведение**

**АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь»**

**(филиал «Талдинский угольный разрез»)**

**(Прокопьевский муниципальный округ**)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наимено-вание услуг | Годы | Базовый уровень операци-онных расходов,тыс. руб. | Индекс эффектив-ности операцион-ных расходов, % | Норматив-ный уровень прибыли, % | Показатели энергосбере-жения и энергетической эффективности |
| Уровень потерь воды, % | Удель-ный расход элект-ри-ческой энер-гии, кВт\*ч/ м3 |
| 1. Техническая вода (участок «Паросиловое хозяйство № 1») |
| 1.1. | Техничес-кая вода | 2019 | 3580,97 | х | х | 1,73 | 1,85 |
| 2020 | х | 1 | х | 1,73 | 1,85 |
| 2021 | х | 1 | х | 1,73 | 1,85 |
| 2022 | х | 1 | х | 1,73 | 1,85 |
| 2023 | х | 1 | х | 1,73 | 1,85 |
| 2. Водоотведение (участок «Паросиловое хозяйство № 1») |
| 2.1. | Водоотве-дение | 2019 | 3147,92 | х | х | х | 1,61 |
| 2020 | х | 1 | х | х | 1,61 |
| 2021 | х | 1 | х | х | 1,61 |
| 2022 | х | 1 | х | х | 1,61 |
| 2023 | х | 1 | х | х | 1,61 |
| 3. Техническая вода (участок «Паросиловое хозяйство № 2») |
| 3.1. | Техничес-кая вода | 2019 | 2069,60 | х | х | 1,96 | 1,40 |
| 2020 | х | 1 | х | 1,96 | 1,40 |
| 2021 | х | 1 | х | 1,96 | 1,40 |
| 2022 | х | 1 | х | 1,96 | 1,40 |
| 2023 | х | 1 | х | 1,96 | 1,40 |
| 4. Водоотведение (участок «Паросиловое хозяйство № 2») |
| 4.1. | Водоотве-дение | 2019 | 2756,68 | х | х | х | 2,47 |
| 2020 | х | 1 | х | х | 2,47 |
| 2021 | х | 1 | х | х | 2,47 |
| 2022 | х | 1 | х | х | 2,47 |
| 2023 | х | 1 | х | х | 2,47 |

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

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

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

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



где:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

При расчете статей расходов специалистом использовались:

индексы потребительских цен на 2020 год – 103,4%, на 2021 год – 106,0%, на 2022 год – 104,3%, на 2023 гол 104,0% (далее – ИПЦ Минэкономразвития России);

индексы цен производителей электрической энергии на 2022 год – 103,5%, на 2023 год 104,0% (далее – ИЦП Минэкономразвития России).

Вышеуказанные индексы приняты согласно основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 - 2024 годы, определенных в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, опубликованном 30.09.2021 года на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации (далее - прогноз Минэкономразвития России).

**Холодное водоснабжение технической водой ПСХ-1**

**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 2023 год в размере ***3 999,61*** тыс. руб.

При расчете Операционных расходов на 2023 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – ***3 580,97*** тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2020 год 103,4%, на 2021-2023 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 – ***10 409,98*** тыс. руб.

При корректировке Операционных расходов на 2023 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – ***3 580,97*** тыс. руб.;
* индекс потребительских цен, на 2020 год -103,4%, на 2021 год – 106,0%, на 2022 год – 104,3%, на 2023 год – 104,0% согласно прогнозу Минэкономразвития России;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%.

Таким образом, в процессе экспертизы операционные расходы на 2023 год определены в сумме ***4 089,64*** тыс. руб.

ОР2023 = 3580,97 х [(1- 1%/100%) х (1+0,034) х (1+0)] х х [(1- 1%/100%) х (1+0,06) х (1+0)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,043) х (1+0)] х х [(1- 1%/100%) х (1+0,04) х (1+0)] = 4089,64 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 СН 2 (1-20 кВ). Поставщик электроэнергии в соответствии с договором купли-продажи (поставки) электроэнергии и мощности № КП-421/08 от 07.07.2008 ЗАО «Энергопромышленная компания» с дополнительными соглашениями от 21.07.2021, от 13.12.2021; услуги по передаче электрической энергии осуществляет ЗАО «Электросеть» на основании договора № 1701-06п от 01.01.2017 с дополнительным соглашением от 06.04.2020. В качестве подтверждающих документов представлены: акты об оказании услуг по передаче электрической энергии и распределение услуг по передаче эл. энергии по счетам-фактурам на основании договора № 1701-06п от 01.01.2017, счета-фактуры с расшифровками энергопотребления разрезов и стоимости электроэнергии с розничного рынка к договору № КП-421/08 от 07.07.2008, договор № 2075/14 от 17.12.2014 с ООО «КЭнК» на оказание услуг по передаче электрической энергии.

Расходы по статье утверждены регулирующим органом на 2023 год в размере ***655,37*** тыс. руб. (объем электроэнергии ***279,94*** тыс. кВт в год, средний тариф на электроэнергию ***2,34*** руб./кВт\*час с учетом индекса роста на 2020 год – 104,2%, на 2021-2022 год -104,0%, на 2023 год 103,9%).

Организацией расходы на электрическую энергию в целях корректировки, предложены в размере ***649,46*** тыс. руб. (объем электроэнергии ***279,94*** тыс. кВт в год, средний тариф на электроэнергию ***2,32*** руб./кВт\*час).

В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***872,44*** тыс. руб. (электроэнергия по уровню напряжения СН 2 (1-20 кВ) в объеме ***376,08*** тыс. кВт в год - рассчитана в соответствии с утвержденным на 2023 год удельным расходом электрической энергии – ***1,85*** кВт\*ч/м3 и объемом воды, поданной в сеть ***203 547,00*** м3, средний тариф на электроэнергию ***2,32*** руб./кВт\*ч, принят по предложению организации, что не превышает фактический тариф 2021 года с учетом с учетом ИЦП в сфере обеспечения электрической энергией, газом и паром Минэкономразвития России на 2022 год (103,5%), на 2023 год (104,0%)).

Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы в соответствии с Методическими указаниями включают в себя:

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

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

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

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

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

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

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

8) расходы на концессионную плату;

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

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

Неподконтрольные расходы утверждены регулирующим органом на 2023 год в размере ***234,52*** тыс. руб., организацией неподконтрольные расходы в целях корректировки предложены в размере ***622,94*** тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы ***(-51,92)*** тыс. руб., в том числе:

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

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

налог на прибыль;

налог на имущество организаций;

земельный налог;

водный налог и плата за пользование водным объектом;

транспортный налог;

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

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

Затраты по статье регулирующим органом утверждены на 2023 год в размере ***234,52*** тыс. руб.

Предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере ***622,94*** тыс. руб., включая:

- По статье «Налог на землю» - ***400,26*** тыс. руб. В качестве обосновывающих материалов представлен журнал проводок за 2021 год 26,79.08 и выписки из единого государственного реестра недвижимости;

- По статье «Водный налог» - ***110,15*** тыс. руб. В качестве обосновывающих документов представлен журнал проводок за 2021 год 23,79.08 и декларация по водному налогу за 2021 год.

- По статье «Налог на имущество» - ***112,53*** тыс. руб.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***238,34*** тыс. руб., включая:

- По статье «Налог на землю» регулирующим органом затраты на 2023 год не утверждены, в процессе экспертизы определены расходы в сумме ***64,55*** тыс. руб. (Таблица 2) по факту 2021 года, согласно журналу проводок и площади участка под водовод.

Таблица 2.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Кадастровый номер участка | Площадь общая, га | Кадастровая стоимость | Факт 2020 года, руб. | площадь под водовод, га | сумма в тариф, тыс. руб. |
| 42:10:01 07 007:1035 | 46,0175 | 224011803,1 | 303312 | 0,2 | 1,32 |
| 42:10:01 07 003:25 | 14,4839 | 71600256,09 | 97217 | 9,42 | 63,23 |
| ИТОГО: |  |  |  |  | 64,55 |

- По статье «Водный налог» регулирующим органом расходы утверждены на 2023 год в размере ***174,49*** тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме ***110,15*** тыс. руб. учтены по предложению организации, не превышают факт 2021 года.

- По статье «Налог на имущество» регулирующим органом расходы на 2023 год не утверждены, в процессе экспертизы определены расходы в сумме ***63,65*** тыс. руб. 2,2% от среднегодовой стоимости имущества, используемое для расчета амортизации ((3113103,34+2673049,11)/2\*2,2%)/1000;

- По статье «Арендная плата за землю» регулирующим органом расходы утверждены на 2023 год в размере ***60,04*** тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме ***0,00*** тыс. руб., так как согласно доп. соглашению № 11 от 21.08.2018 к договору аренды земельных участков № 6495/12-1 от 16.01.2013, объекты исключены из договора аренды.

По статье **«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 2023 год регулирующим органом не утверждались, организацией в целях корректировки не заявлены.

По статье **«Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования» з**атраты регулирующим органом на 2023 год не утверждены, предприятием в целях корректировки затраты не предложены.

По статье **«Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования»** затраты регулирующим органом на 2023 год не утверждены, предприятием в целях корректировки затраты не предложены, в процессе экспертизы определены расходы в сумме ***290,26*** тыс. руб. Невыполнение мероприятий производственной программы в 2021 году.

**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.

Согласно п. 43 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов определяются в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяются органами регулирования в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Расходы на амортизацию регулирующим органом на 2023 год не утверждены, организацией амортизация в целях корректировки предложена в размере ***645,18*** тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме ***458,66*** тыс. руб. (Таблица 3.)

Таблица 3.



Расходы были приняты по факту 2021 года без учета установки водоподготовки для очистки питьевой воды, которая не относится к данному виду деятельности, и самартизированного имущества. Организацией направлены разногласия (исх. от 16.06.2022 № 09/01-1185, вх. от 17.06.2022 № 3786), в которых утверждают, что по паспорту установка водоподготовки предназначена для очистки холодной воды: скважинной, технологической, питательной воды для котлов и тепловых сетей, и филиал использует данную установку для очистки скважинной воды до состояния технической, так как использование неочищенной воды наносит вред водопроводной системе. Включение амортизации регулятор считает экономически необоснованным, так как не доказана предприятием необходимость установки водоподготовки для очистки питьевой воды для нужд технического водоснабжения.

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 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 Основ ценообразования, тыс. руб.;

КДi - экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, тыс. руб. (п. 86 в ред. Приказа ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19).

 Долгосрочными параметрами регулирования тарифов на техническую воду нормативный уровень прибыли не утвержден, так как в отношении организаций, которым объекты коммунальной инфраструктуры принадлежат на праве собственности, нормативный уровень прибыли не устанавливается в качестве долгосрочного параметра регулирования в соответствии с п.п. «в» п.79 Постановления Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (ред. от 17.11.2017) «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Расходы по данной статье регулирующим органом на 2023 год не утверждены, организацией в целях корректировки не предложены.

Инвестиционная программа в сфере холодного водоснабжения на 2019-2023 годы для АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» филиал «Талдинский угольный разрез» Участок «Паросиловое хозяйство №1» не утверждена.

**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 «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» филиал «Талдинский угольный разрез» Участок «Паросиловое хозяйство №1» не признано гарантирующей организацией. Соответственно расчетная предпринимательская прибыль равна 0.

**Корректировки необходимой валовой выручки**

По статье **«Корректировка необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов»** регулирующим органом расходы по статье на 2023 год не утверждены. Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

В соответствии с п. 85 Методических указаний, в целях недопущения резких изменений уровня тарифов в течение регулируемого долгосрочного периода, специалистом РЭК Кузбасса была произведена корректировка общей суммы необходимой валовой выручки 2021 года в сторону уменьшения на сумму 407,65 тыс. руб., 2022 года в сторону уменьшения на сумму 604,02 тыс. руб.

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.

Необходимо также отметить, что расчетная величина корректировки необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов, принятая регулятором, не превышала максимально допустимый размер сглаживания 12%, предусмотренный условиями вышеуказанных формул Методических указаний.

При корректировке 2023 года специалистом РЭК Кузбасса предлагается произвести возврат отрицательного сглаживания 2021-2022 гг., скорректировав НВВ в сторону увеличения на сумму ***1 011,67*** тыс. руб. Расчет представлен в Таблице 4.

Таблица 4.



По статье **«Величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы»** регулирующим органом расходы по статье на 2023 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 «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» филиал «Талдинский угольный разрез» Участок «Паросиловое хозяйство №1» не утверждена. Величина отклонения – 0.

По статье **«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»** регулирующим органом расходы по статье на 2023 год не утверждены. Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

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

, (36)

(в ред. Приказа 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 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%.

Величина корректировки по итогам 2021 года не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении.

Плановые и фактические значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения представлены в Таблице 5.

Таблица 5.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | План 2021 год | Факт 2021 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. Показатели качества воды |
| 1.1. | Доля проб технической 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 | 0,67 |
| 1.2. | Доля проб технической 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 | 0,67 |
| 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) | 0,00 | 0,00 |
| 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) | 1,73 | 1,68 |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки технической воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 1,85 | 2,20 |

В соответствии с п. 20 порядка и правил определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:



где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

 - фактическое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

 - плановое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

 - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

В ходе рассмотрения тарифного дела регулирующим органом было выявлено недостижение регулируемой организацией по итогам 2021 года утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем холодного водоснабжения. В связи с чем регулятором был произведен расчет агрегированного показателя качества, надежности и на его основании расчет размера корректировки необходимой валовой выручки (ΔЦПi).

Исходные данные для расчета агрегированного показателя и размера корректировки необходимой валовой выручки представлены в Таблице 6.

Таблица 6.



По данному расчету агрегированный показатель в сфере водоснабжения составил:

 А = (0 /0,67 \* 0,33) + (0,00 / 0,67) \*0,33) = 0

По условиям первой части формулы расчета ΔЦПi для дальнейшего расчета корректировки необходимой валовой выручки принимается минимальное значение при сравнении показателей (1 – А) и Пкор2021 / 100. Таким образом, получаем следующее значение:

(1 – А) = (1 – 0) = 1

Пкор2021 / 100 = 3 / 100 = 0,03

1 > 0,03

Следовательно, при определении ΔЦПi необходимо использовать наименьшее из полученных выше значений – 3% от необходимой валовой выручки 2021 года.

ΔЦПi = 3 / 100 \* (4479,57\* 104,3% \* 104,0%) = 145,77 тыс. руб., где

4479,57 тыс. руб. – плановая необходимая валовая выручка по водоснабжению на 2021 год;

104,3 % - ИПЦ Минэкономразвития России на 2022 год;

104,0 % - ИПЦ Минэкономразвития России на 2023 год.

На основании вышеизложенного при корректировке тарифов на холодное водоснабжение на 2023 год регулятором была произведена корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы при недостижении плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения в сторону уменьшения в размере ***145,77*** тыс. руб.

Соответственно показатель  в отношении АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» филиал «Талдинский угольный разрез» Участок «Паросиловое хозяйство №1» равен – ***(-145,77)*** тыс. руб.

По статье **«Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов»** регулирующим органом расходы по статье на 2023 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) 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.

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



где:

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

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

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

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

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

Операционные расходы и расходы на приобретение энергетических





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





где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

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

ОРi0 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 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 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 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 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 настоящих 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, за 2021 год составил ***4,88*** тыс. руб. в сторону увеличения (Таблица 7).

Таблица 7.



Исходя из анализа экономической обоснованности расходов и экономической обоснованности величины прибыли скорректированная величина необходимой валовой выручки по услуге водоснабжения на 2023 год составляет:

НВВ2023 = 4089,64 - 51,92 + 872,64 + 0 + 458,66 + 0 + 0 - 145,77 + 1011,67 + 4,88 = 6239,80 тыс. руб., в том числе с календарной разбивкой по периодам:

 с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 2508,32 тыс. руб.;

 с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 3731,48 тыс. руб.

Распределение НВВ по периодам произведено исходя из не превышения уровня тарифа в 1 полугодии 2023 года над тарифом декабря 2022 года (25,08 руб./м3).

**Натуральные показатели по водоснабжению**

Согласно пункту 4 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (ред. от 29.08.2018) "Об утверждении " Расчетный объем отпуска воды, объем принятых сточных вод, оказываемых услуг определяются в соответствии с Приложениями 1, 1.1 к настоящим Методическим указаниям на очередной год и каждый год в течение долгосрочного периода регулирования (при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования), исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения (технологического присоединения) объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей, а также изменения порядка определения количества поданной воды (принятых сточных вод), включая переход от применения расчетных способов определения количества поданной воды (принятых сточных вод) к использованию приборов учета воды (сточных вод).

Согласно пункту 5 Методических указаний расчет объема отпуска воды на очередной год осуществляется в соответствии с формулами (1) и (1.1):

, (1)

, (1.1)

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 технической воды специалистом использовались сведения о фактических объемах отпущенной воды за 2021 год, в соответствии с представленными в материалах тарифного дела документами, а также данные о фактических объемах отпущенной воды за 2018-2021 гг., представленные в предыдущих тарифных делах (Таблица 8).

Таблица 8.



Объемы на собственные нужды предприятия определены на уровне ***197 800,19*** м3. Рассчитаны исходя из объемов поднятой воды (***203 547,00*** м3) при соблюдении установленных долгосрочных параметров регулирования (потери воды ***1,73***%) за минусом объемов реализации прочим потребителям (***2 225,45*** м3) (203547\*98,27/100-2225,45).

При определении темпа изменения отпущенной воды за 2019-2021 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.

Объем отпущенной воды на потребительский рынок рассчитан по Методическим указаниям.

Таким образом, объемы отпущенной воды в разрезе потребителей приняты на следующем уровне (Таблица 9).

Таблица 9.

|  |  |
| --- | --- |
|  | Отпущено воды по категориям потребителей, м3 |
| Население | Бюджетные потребители | Прочие потребители | Собственные нужды производства | Всего: |
| 2023 год |
| Утверждено РЭК Кузбасса | - | - | 2550,40 | 146338,48 | 148888,88 |
| Предложение организации в целях корректировки | - | - | 3196,00 | 122146,00 | 125342,00 |
| Предложение РЭК Кузбасса в целях корректировки  | - | - | 2225,45 | 197800,19 | 200025,64 |

По расчету регулирующего органа планируемый объем отпущенной воды по категориям потребителей с учетом календарной разбивки составил:

- на период с 01.01.2023 по 30.06.2023 – ***100 012,82*** м3;

- на период с 01.07.2023 по 31.12.2023 – ***100 012,82*** м3.

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

На 2023 год были утверждены регулирующим органом объемы: поднято воды – ***151 510,00*** м3, подано воды в сеть – ***151 510,00*** м3.

На 2023 год организацией заявлены объемы: поднято воды – ***127 480,00*** м3, подано воды в сеть – ***127 480,00*** м3.

В процессе корректировки на 2023 год регулирующим органом предлагаются следующие объемы: поднято воды – ***203 547,00*** м3 (учтено на уровне плановой сметы 2022 года), подано воды в сеть – ***203 547,00*** м3 (учтено на уровне поднятой воды, так как организацией расходы воды на нужды предприятия не осуществляются).

**Водоотведение ПСХ-1**

**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 2023 год в размере ***3 516,93*** тыс. руб.

При расчете Операционных расходов на 2023 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – ***3 147,92*** тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2020 год 103,4%, на 2021-2023 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 – ***10 132,85*** тыс. руб.

При корректировке Операционных расходов на 2023 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – ***3 147,92*** тыс. руб.;
* индекс потребительских цен, на 2020 год -103,4%, на 2021 год – 106,0%, на 2022 год – 104,3%, на 2023 год – 104,0% согласно прогнозу Минэкономразвития России;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%.

Таким образом, в процессе экспертизы операционные расходы на 2023 год определены в сумме ***3 595,08*** тыс. руб.

ОР2023 = 3147,92 х [(1- 1%/100%) х (1+0,034) х (1+0)] х х [(1- 1%/100%) х (1+0,06) х (1+0)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,043) х (1+0)] х х [(1- 1%/100%) х (1+0,04) х (1+0)] = 3595,08 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 СН 2 (1-20 кВ). Поставщик электроэнергии в соответствии с договором купли-продажи (поставки) электроэнергии и мощности № КП-421/08 от 07.07.2008 ЗАО «Энергопромышленная компания» с дополнительными соглашениями от 21.07.2021, от 13.12.2021; услуги по передаче электрической энергии осуществляет ЗАО «Электросеть» на основании договора № 1701-06п от 01.01.2017 с дополнительным соглашением от 06.04.2020. В качестве подтверждающих документов представлены: акты об оказании услуг по передаче электрической энергии и распределение услуг по передаче эл. энергии по счетам-фактурам на основании договора № 1701-06п от 01.01.2017, счета-фактуры с расшифровками энергопотребления разрезов и стоимости электроэнергии с розничного рынка к договору № КП-421/08 от 07.07.2008, договор № 2075/14 от 17.12.2014 с ООО «КЭнК» на оказание услуг по передаче электрической энергии.

Расходы по статье утверждены регулирующим органом на 2023 год в размере ***698,72*** тыс. руб. (объем электроэнергии ***298,45*** тыс. кВт в год, средний тариф на электроэнергию ***2,34*** руб./кВт\*час с учетом индекса роста на 2020 год – 104,2%, на 2021-2022 год -104,0%, на 2023 год 103,9%).

Организацией расходы на электрическую энергию в целях корректировки предложены в размере ***692,42*** тыс. руб. (объем электроэнергии ***298,45*** тыс. кВт в год, средний тариф на электроэнергию ***2,32*** руб./кВт\*час.).

В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***548,54*** тыс. руб. (электроэнергия по уровню напряжения СН 2 (1-20 кВ) в объеме ***236,43*** тыс. кВт в год - рассчитана в соответствии с утвержденным на 2023 год удельным расходом электрической энергии – ***1,61*** кВт\*ч/м3 и объемом пропущенных сточных вод ***146 779,99*** м3, средний тариф на электроэнергию ***2,32*** руб./кВт\*час, принят по предложению организации, что не превышает фактический тариф 2021 года с учетом с учетом ИЦП в сфере обеспечения электрической энергией, газом и паром Минэкономразвития России на 2022 год (103,5%), на 2023 год (104,0%)).

Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы в соответствии с Методическими указаниями включают в себя:

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

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

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

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

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

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

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

8) расходы на концессионную плату;

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

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

Неподконтрольные расходы утверждены регулирующим органом на 2023 год в размере ***0,04*** тыс. руб., организацией неподконтрольные расходы в целях корректировки предложены в размере ***1 662,62*** тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы ***(-690,62)*** тыс. руб., в том числе:

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

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

налог на прибыль;

налог на имущество организаций;

земельный налог;

водный налог и плата за пользование водным объектом;

транспортный налог;

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

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

Затраты по статье регулирующим органом утверждены на 2023 год в размере ***0,04*** тыс. руб.

Предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере ***1 662,62*** тыс. руб., включая:

- По статье «Плата за негативное воздействие на окружающую среду» ***5,29*** тыс. руб. В качестве обосновывающих документов представлена декларация по плате за негативное воздействие за 2021 год;

- По статье «Налог на имущество» - ***1 657,33*** тыс. руб.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***0,2*6**тыс. руб., включая:

- По статье «Плата за негативное воздействие на окружающую среду» регулирующим органом расходы утверждены на 2023 год в размере ***0,04*** тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме ***0,26*** тыс. руб., (264,89/1000) по декларации за 2021 год в пределах лимита;

- По статье «Налог на имущество» регулирующим органом расходы на 2023 год не утверждены, в процессе экспертизы определены расходы в сумме ***0,00*** тыс. руб. 2,2% от среднегодовой стоимости имущества, используемого для расчета амортизации (0/2\*2,2%)/1000.

По статье **«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 2023 год регулирующим органом не утверждались, организацией в целях корректировки не заявлены.

По статье **«Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования» з**атраты регулирующим органом на 2023 год не утверждены, предприятием в целях корректировки затраты не предложены.

По статье **«Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования» з**атраты регулирующим органом на 2023 год не утверждены, предприятием в целях корректировки затраты не предложены, в процессе экспертизы определены расходы в сумме ***(-690,89)*** тыс. руб. Невыполнение мероприятий производственной программы в 2021 году.

**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.

Согласно п. 43 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов определяются в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяются органами регулирования в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Расходы на амортизацию регулирующим органом на 2023 год не утверждены, организацией амортизация в целях корректировки предложена в размере ***2 946,78*** тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме ***0,00*** тыс. руб.

 Расходы были приняты по факту 2021 года, без учета очистных сооружений хоз-бытовых сточных вод, введенных в эксплуатацию в 2017 году, и самартизированного имущества. Организацией направлены разногласия (исх. от 16.06.2022 № 09/01-1185, вх. от 17.06.2022 № 3786), в которых утверждают, что разрешение на строительство очистных сооружений хоз-бытовых сточных вод было получено 23.05.2013, до вступления в силу постановления Правительства от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения».

 Следует отметить, что до вступления в силу постановления Правительства от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» в части правоотношений, регулирующих основы регулирования тарифов организаций коммунального комплекса, обеспечивающих тепло-, водоснабжение, водоотведение и очистку сточных вод, утилизацию (захоронение) твердых бытовых отходов, а также надбавок к ценам (тарифам) для потребителей и надбавок к тарифам на товары и услуги организаций коммунального комплекса, действовал Федеральный закон от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса». Согласно статьям 10, 11 вышеуказанного Федерального закона было предусмотрено выполнение инвестиционных мероприятий только по согласованию с органами местного самоуправления и с учетом оценки доступности для потребителей. Учитывая, что надбавка к тарифам вышеуказанной организации не была установлена, соответственно у РЭК Кузбасса отсутствуют основания для признания амортизации на строительство очистных сооружений хоз-бытовых сточных вод.

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 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 Основ ценообразования, тыс. руб.;

КДi - экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, тыс. руб. (п. 86 в ред. Приказа ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19).

 Долгосрочными параметрами регулирования тарифов на водоотведение нормативный уровень прибыли не утвержден, так как в отношении организаций, которым объекты коммунальной инфраструктуры принадлежат на праве собственности, нормативный уровень прибыли не устанавливается в качестве долгосрочного параметра регулирования в соответствии с п.п. «в» п.79 Постановления Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (ред. от 17.11.2017) «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Расходы по данной статье регулирующим органом на 2023 год не утверждены, организацией в целях корректировки не предложены.

Инвестиционная программа в сфере водоотведения на 2019-2023 годы для АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» филиал «Талдинский угольный разрез» Участок «Паросиловое хозяйство №1» не утверждена.

**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 «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» филиал «Талдинский угольный разрез» Участок «Паросиловое хозяйство №1» не признано гарантирующей организацией. Соответственно расчетная предпринимательская прибыль равна 0.

**Корректировки необходимой валовой выручки**

По статье **«Корректировка необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов»** регулирующим органом расходы по статье на 2023 год утверждены в размере ***0,36*** тыс. руб. Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

В соответствии с п. 85 Методических указаний, в целях недопущения резких изменений уровня тарифов в течение регулируемого долгосрочного периода, специалистом РЭК Кузбасса была произведена корректировка общей суммы необходимой валовой выручки 2020 года в сторону увеличения на сумму 0,36 тыс. руб., 2021 года в сторону увеличения на сумму 1,01 тыс. руб., 2022 года в сторону уменьшения на сумму 1,15 тыс. руб.

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.

Необходимо также отметить, что расчетная величина корректировки необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов, принятая регулятором, не превышала максимально допустимый размер сглаживания 12%, предусмотренный условиями вышеуказанных формул Методических указаний.

При корректировке 2023 года специалистом РЭК Кузбасса предлагается произвести снятие остатка положительного сглаживания 2020-2021 гг., скорректировав НВВ в сторону уменьшения на сумму ***0,22*** тыс. руб. Расчет представлен в Таблице 10.

Таблица 10.



По статье **«Величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы» р**егулирующим органом расходы по статье на 2023 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 АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» филиал «Талдинский угольный разрез» Участок «Паросиловое хозяйство №1» не утверждена. Величина отклонения - 0.

По статье **«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»** регулирующим органом расходы по статье на 2023 год не утверждены. Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

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

, (36)

(в ред. Приказа 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 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 тарифного дела и информацию, раскрытую в рамках стандартов раскрытия информации за 2021 год, следует отметить, что фактические значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения за 2021 год не ниже утвержденных плановых значений.

Соответственно показатель  в отношении АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» филиал «Талдинский угольный разрез» Участок «Паросиловое хозяйство №1» равен – ***0,00*** тыс. руб.

Плановые и фактические значения показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоотведения представлены в Таблице 11.

Таблица 11.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | План 2021 год | Факт 2021 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) | 100,00 | 100,00 |
| 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) | 100,00 | 0,00 |
| 3. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов |
| 3.1. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 1,61 | 5,51 |

По статье **«Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов»** регулирующим органом расходы по статье на 2023 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) 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.

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



где:

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

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

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

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

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

Операционные расходы и расходы на приобретение энергетических





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





где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

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

ОРi0 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 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 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 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 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 настоящих 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, за 2021 год составил ***4,91*** тыс. руб. в сторону уменьшения (Таблица 12).

Таблица 12.



Исходя из анализа экономической обоснованности расходов и экономической обоснованности величины прибыли скорректированная величина необходимой валовой выручки по услуге водоотведения на 2023 год составляет:

**НВВ2023** = 3595,08-690,62+548,54+0+0+0+0+0-0,22-4,91=3447,87 тыс. руб., в том числе с календарной разбивкой по периодам:

 с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 1655,68 тыс. руб.;

 с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 1792,18 тыс. руб.

**Натуральные показатели по водоотведению**

Согласно пункту 4 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (ред. от 29.08.2018) "Об утверждении " Расчетный объем отпуска воды, объем принятых сточных вод, оказываемых услуг определяются в соответствии с Приложениями 1, 1.1 к настоящим Методическим указаниям на очередной год и каждый год в течение долгосрочного периода регулирования (при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования), исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения (технологического присоединения) объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей, а также изменения порядка определения количества поданной воды (принятых сточных вод), включая переход от применения расчетных способов определения количества поданной воды (принятых сточных вод) к использованию приборов учета воды (сточных вод).

Согласно пункту 8 Методических указаний расчет объема принятых сточных вод на очередной год осуществляется в соответствии с формулами (1) и (1.1):

, (1)

, (1.1)

где:

 - объем сточных вод, принятый от абонентов (планируемый к принятию) в году i, тыс. куб. м;

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

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

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

 На 2023 год было утверждено регулирующим органом пропущено сточных вод – ***185 280,00*** м3.

 На 2023 год организацией заявлено пропущено сточных вод – ***54 210,00*** м3.

 В процессе корректировки на 2023 год регулирующим органом предлагаются следующие объемы: пропущено сточных вод – ***146 779,99*** м3.

Рассмотрев представленные организацией материалы, специалист отмечает, что организацией не представлен расчет обоснования принятых сточных вод согласно Методических указаний. Предлагаем принять объемы отпуска воды согласно п.4, п. 8 Методических указаний (Таблица 13).

Таблица 13.



Объемы на собственные нужды предприятия определены на уровне ***143 707,31*** м3. Рассчитаны исходя из объемов пропущенных сточных вод (***146 779,99*** м3), принятых в расчет тарифа за минусом объемов сточных вод, принятых от прочих потребителей (***3 072,68*** м3) (146779,99-3072,68).

 Объем сточных вод на 2023 год (Таблица 14).

По расчету регулирующего органа планируемый объем принятых сточных вод по категориям потребителей с учетом календарной разбивки составил:

- на период с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 73 390,00 м3;

- на период с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 73 390,00 м3.

Таблица 14.

|  |  |
| --- | --- |
|  | Принято сточных вод по категориям потребителей, м3 |
| Население | Бюджетные потребители | Прочие потребители | Собственные нужды производства | Всего: |
| 2023 год |
| Утверждено РЭК Кузбасса | - | - | 3542,20 | 181737,80 | 185280,00 |
| Предложение организации в целях корректировки | - | - | 3310,00 | 50900,00 | 54210,00 |
| Предложение РЭК Кузбасса в целях корректировки  | - | - | 3072,68 | 143707,31 | 146779,99 |

**Холодное водоснабжение технической водой ПСХ-2**

**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 2023 год в размере ***2 310,84*** тыс. руб.

При расчете Операционных расходов на 2023 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – ***2 069,60*** тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2020 год 103,4%, на 2021-2023 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 – ***7 042,77*** тыс. руб.

При корректировке Операционных расходов на 2023 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – ***2 069,60*** тыс. руб.;
* индекс потребительских цен, на 2020 год -103,4%, на 2021 год – 106,0%, на 2022 год – 104,3%, на 2023 год – 104,0%, согласно прогнозу Минэкономразвития России;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%.

Таким образом, в процессе экспертизы операционные расходы на 2023 год определены в сумме ***2 363,58*** тыс. руб.

ОР2023 = 2069,60 х [(1- 1%/100%) х (1+0,034) х (1+0)] х х [(1- 1%/100%) х (1+0,06) х (1+0)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,043) х (1+0)] х х [(1- 1%/100%) х (1+0,04) х (1+0)] = 2 363,58 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 СН 2 (1-20 кВ). Поставщик электроэнергии в соответствии с договором купли-продажи (поставки) электроэнергии и мощности № КП-421/08 от 07.07.2008 ЗАО «Энергопромышленная компания» с дополнительными соглашениями от 21.07.2021, от 13.12.2021; услуги по передаче электрической энергии осуществляет ЗАО «Электросеть» на основании договора № 1701-06п от 01.01.2017 с дополнительным соглашением от 06.04.2020. В качестве подтверждающих документов представлены: акты об оказании услуг по передаче электрической энергии и распределение услуг по передаче эл. энергии по счетам-фактурам на основании договора № 1701-06п от 01.01.2017, счета-фактуры с расшифровками энергопотребления разрезов и стоимости электроэнергии с розничного рынка к договору № КП-421/08 от 07.07.2008, договор № 2075/14 от 17.12.2014 с ООО «КЭнК» на оказание услуг по передаче электрической энергии.

Расходы по статье утверждены регулирующим органом на 2023 год в размере ***325,65*** тыс. руб. (объем электроэнергии ***147,61*** тыс. кВт в год, средний тариф на электроэнергию ***2,21*** руб./кВт\*час с учетом индекса роста на 2020 год – 104,2%, на 2021-2022 год -104,0%, на 2023 год 103,9%).

Организацией расходы на электрическую энергию в целях корректировки предложены в размере ***611,51*** тыс. руб. (объем электроэнергии ***280,03*** тыс. кВт в год, средний тариф на электроэнергию ***2,18*** руб./кВт\*час).

В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***316,05*** тыс. руб. (электроэнергия по уровню напряжения СН 2 (1-20 кВ) в объеме ***144,65*** тыс. кВт в год - рассчитана в соответствии с утвержденным на 2023 год удельным расходом электрической энергии – ***1,40*** кВт\*ч/м3 и объемом воды, поданной в сеть ***103 008,78*** м3 , средний тариф на электроэнергию ***2,18*** руб./кВт\*час, принят по предложению организации, что не превышает фактический тариф 2021 года с учетом с учетом ИЦП в сфере обеспечения электрической энергией, газом и паром Минэкономразвития России на 2022 год (103,5%), на 2023 год (104,0%)).

Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы в соответствии с Методическими указаниями включают в себя:

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

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

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

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

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

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

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

8) расходы на концессионную плату;

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

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

Неподконтрольные расходы утверждены регулирующим органом на 2023 год в размере ***745,71*** тыс. руб., организацией неподконтрольные расходы в целях корректировки предложены в размере ***841,77*** тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы ***286,47*** тыс. руб., в том числе:

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

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

налог на прибыль;

налог на имущество организаций;

земельный налог;

водный налог и плата за пользование водным объектом;

транспортный налог;

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

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

Затраты по статье регулирующим органом утверждены на 2023 год в размере ***745,71*** тыс. руб.

Предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере ***841,77*** тыс. руб., включая:

- По статье «Водный налог» - ***122,16*** тыс. руб. В качестве обосновывающих документов представлен журнал проводок за 2021 год 23,79.08 и декларация по водному налогу за 2021 год;

- По статье «Налог на имущество» - ***169,36*** тыс. руб.;

- По статье «Арендная плата за землю» - ***550,25*** тыс. руб.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***286,47*** тыс. руб.:

- По статье «Водный налог» регулирующим органом расходы утверждены на 2023 год в размере ***121,96*** тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме ***122,16*** тыс. руб. учтены по предложению организации, не превышают факт 2021 года.

- По статье «Налог на имущество» регулирующим органом расходы утверждены на 2023 год в размере ***73,49*** тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме ***95,66*** тыс. руб. 2,2% от среднегодовой стоимости имущества, используемое для расчета амортизации ((4580828,28+4115638,79)/2\*2,2%)/1000.

- По статье «Арендная плата за землю» регулирующим органом расходы утверждены на 2023 год в размере ***550,25*** тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме ***68,65*** тыс. руб., по факту 2021 года, с учетом срока действия договоров аренды (Таблица 15).

Таблица 15.



В качестве обосновывающих документов предоставлены договоры аренды земельных участков № 7.374 от 05.07.2018 и № 5.15 от 13.02.2012 и расчеты арендной платы на 2021 год.

По статье **«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 2023 год регулирующим органом не утверждались, организацией в целях корректировки не заявлены.

По статье **«Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования» з**атраты регулирующим органом на 2023 год не утверждены, предприятием в целях корректировки затраты не предложены.

По статье **«Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования» з**атраты регулирующим органом на 2023 год не утверждены, предприятием в целях корректировки затраты не предложены.

**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.

Согласно п. 43 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов определяются в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяются органами регулирования в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Расходы на амортизацию утверждены регулирующим органом на 2023 год в размере ***189,19*** тыс. руб., организацией амортизация в целях корректировки предложена в размере ***694,03*** тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме ***465,19*** тыс. руб., приняты по факту 2021 года (Таблица 16).

Таблица 16.



Организацией направлены разногласия (исх. от 16.06.2022 № 09/01-1185, вх. от 17.06.2022 № 3786), в которых утверждают, что в тариф не принята амортизация водоочистной станции для очистки подземных вод. Регулирующим органом амортизация водоочистной станции для очистки подземных вод включена в тариф.

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 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 Основ ценообразования, тыс. руб.;

КДi - экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, тыс. руб. (п. 86 в ред. Приказа ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19).

 Долгосрочными параметрами регулирования тарифов на техническую воду нормативный уровень прибыли не утвержден, так как в отношении организаций, которым объекты коммунальной инфраструктуры принадлежат на праве собственности, нормативный уровень прибыли не устанавливается в качестве долгосрочного параметра регулирования в соответствии с п.п. «в» п.79 Постановления Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (ред. от 17.11.2017) «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Расходы по данной статье регулирующим органом на 2023 год не утверждены, организацией в целях корректировки не предложены.

Инвестиционная программа в сфере холодного водоснабжения на 2019-2023 годы для АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» филиал «Талдинский угольный разрез» Участок «Паросиловое хозяйство №2» не утверждена.

**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 «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» филиал «Талдинский угольный разрез» Участок «Паросиловое хозяйство №2» не признано гарантирующей организацией. Соответственно расчетная предпринимательская прибыль равна 0.

**Корректировки необходимой валовой выручки**

По статье **«Корректировка необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов»** регулирующим органом расходы по статье на 2023 год утверждены в размере ***231,34*** тыс. руб. Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

В соответствии с п. 85 Методических указаний, в целях недопущения резких изменений уровня тарифов в течение регулируемого долгосрочного периода, специалистом РЭК Кузбасса была произведена корректировка общей суммы необходимой валовой выручки 2020 года в сторону увеличения на сумму 135,62 тыс. руб., 2021 года в сторону уменьшения на сумму 135,83 тыс. руб., 2022 года в сторону уменьшения на сумму 44,63 тыс. руб.

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.

Необходимо также отметить, что расчетная величина корректировки необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов, принятая регулятором, не превышала максимально допустимый размер сглаживания 12%, предусмотренный условиями вышеуказанных формул Методических указаний.

При корректировке 2023 года специалистом РЭК Кузбасса предлагается произвести возврат остатка отрицательного сглаживания 2021-2022 гг., скорректировав НВВ в сторону увеличения на сумму ***44,84*** тыс. руб. Расчет представлен в Таблице 17.

Таблица 17.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |
| **Показатель** | **2019 год** | **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** | **Итого** |
| Корректировка НВВ в целях сглаживания | 0,00 | 135,62 | -135,83 | -44,63 | 44,84 | 0,00 |

По статье **«Величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы» р**егулирующим органом расходы по статье на 2023 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 «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» филиал «Талдинский угольный разрез» Участок «Паросиловое хозяйство №2» не утверждена. Величина отклонения - 0.

По статье **«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»** регулирующим органом расходы по статье на 2023 год не утверждены. Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

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

, (36)

(в ред. Приказа 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 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%.

Величина корректировки по итогам 2021 года не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении.

Плановые и фактические значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения представлены в Таблице 18.

Таблица 18.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | План 2021 год | Факт 2021 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. Показатели качества воды |
| 1.1. | Доля проб технической 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 технической воды (в процентах) | 0,00 | 9,23 |
| 1.2. | Доля проб технической воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества технической воды (в процентах) | 0,00 | 9,23 |
| 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) | 0,00 | 0,00 |
| 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) | 1,96 | 2,14 |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки технической воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 1,40 | 4,03 |

В соответствии с п. 20 порядка и правил определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:



где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

 - фактическое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

 - плановое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

 - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

В ходе рассмотрения тарифного дела регулирующим органом было выявлено недостижение регулируемой организацией по итогам 2021 года утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем холодного водоснабжения. В связи с чем регулятором был произведен расчет агрегированного показателя качества, надежности и на его основании расчет размера корректировки необходимой валовой выручки (ΔЦПi).

Исходные данные для расчета агрегированного показателя и размера корректировки необходимой валовой выручки представлены в Таблице 19.

По данному расчету агрегированный показатель в сфере водоснабжения составил:

 А = (0 /9,23 \* 0,33) + (0,00 / 9,23) \*0,33) = 0

Таблица 19.



По условиям первой части формулы расчета ΔЦПi для дальнейшего расчета корректировки необходимой валовой выручки принимается минимальное значение при сравнении показателей (1 – А) и Пкор2021 / 100. Таким образом, получаем следующее значение:

(1 – А) = (1 – 0) = 1

Пкор2021 / 100 = 3 / 100 = 0,03

1 > 0,03

Следовательно, при определении ΔЦПi необходимо использовать наименьшее из полученных выше значений – 3% от необходимой валовой выручки 2021 года.

ΔЦПi = 3 / 100 \* (3045,17\* 104,3% \* 104,0%) = 99,09 тыс. руб., где

3045,17 тыс. руб. – плановая необходимая валовая выручка по водоснабжению на 2021 год;

104,3 % - ИПЦ Минэкономразвития России на 2022 год;

104,0 % - ИПЦ Минэкономразвития России на 2023 год.

На основании вышеизложенного при корректировке тарифов на холодное водоснабжение на 2023 год регулятором была произведена корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы при недостижении плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения в сторону уменьшения в размере ***99,09*** тыс. руб.

Соответственно показатель  в отношении АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» филиал «Талдинский угольный разрез» Участок «Паросиловое хозяйство №1» равен – ***(-99,09)*** тыс. руб.

По статье **«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» р**егулирующим органом расходы по статье на 2023 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) 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.

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



где:

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

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

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

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

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

Операционные расходы и расходы на приобретение энергетических





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





где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

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

ОРi0 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 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 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 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 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 настоящих 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, за 2021 год составил ***3,47*** тыс. руб. в сторону уменьшения (Таблица 20).

Исходя из анализа экономической обоснованности расходов и экономической обоснованности величины прибыли скорректированная величина необходимой валовой выручки по услуге водоснабжения на 2023 год составляет:

Таблица 20.



**НВВ2023** = 2363,58 + 286,47 + 316,05 + 0 + 465,19 + 0 + 0 – 99,09 + + 44,84 – 3,47 = 3373,56 тыс. руб., в том числе **с** календарной разбивкой по периодам:

 с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 1658,25 тыс. руб.;

 с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 1715,31 тыс. руб.

**Натуральные показатели по водоснабжению**

Согласно пункту 4 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (ред. от 29.08.2018) "Об утверждении " Расчетный объем отпуска воды, объем принятых сточных вод, оказываемых услуг определяются в соответствии с Приложениями 1, 1.1 к настоящим Методическим указаниям на очередной год и каждый год в течение долгосрочного периода регулирования (при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования), исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения (технологического присоединения) объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей, а также изменения порядка определения количества поданной воды (принятых сточных вод), включая переход от применения расчетных способов определения количества поданной воды (принятых сточных вод) к использованию приборов учета воды (сточных вод).

Согласно пункту 5 Методических указаний расчет объема отпуска воды на очередной год осуществляется в соответствии с формулами (1) и (1.1):

, (1)

, (1.1)

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 технической воды специалистом использовались сведения о фактических объемах отпущенной воды за 2021 год, в соответствии с представленными в материалах тарифного дела документами, а также данные о фактических объемах отпущенной воды за 2018-2020 гг., представленные в предыдущих тарифных делах.

Таблица 21.



Объемы на собственные нужды предприятия определены на уровне ***75 219,46*** м3. Рассчитаны исходя из объемов поднятой воды (***103 008,78*** м3) при соблюдении установленных долгосрочных параметров регулирования (потери воды ***1,96***%) за минусом объемов реализации прочим потребителям (***25 770,35*** м3) (103008,78\*98,04/100-25770,35).

При определении темпа изменения отпущенной воды за 2019-2021 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.

Объем отпущенной воды на потребительский рынок рассчитан по Методическим указаниям.

Таким образом, объемы отпущенной воды в разрезе потребителей приняты на следующем уровне (Таблица 22).

По расчету регулирующего органа планируемый объем отпущенной воды по категориям потребителей с учетом календарной разбивки составил:

- на период с 01.01.2023 по 30.06.2023 – ***50 494,90*** м3;

- на период с 01.07.2023 по 31.12.2023 – ***50 494,90*** м3.

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

На 2023 год были утверждены регулирующим органом объемы: поднято воды – ***105,111,00*** м3, подано воды в сеть – ***105 111,00*** м3.

На 2023 год организацией заявлены объемы: поднято воды – ***69 482,00*** м3, подано воды в сеть – ***69 482,00*** м3.

Таблица 22.

|  |  |
| --- | --- |
|  | Отпущено воды по категориям потребителей, м3 |
| Население | Бюджетные потребители | Прочие потребители | Собственные нужды производства | Всего: |
| 2023 год |
| Утверждено РЭК Кузбасса | - | - | 21145,72 | 81909,28 | 103055,00 |
| Предложение организации в целях корректировки | - | - | 23598,00 | 44396,00 | 67994,00 |
| Предложение РЭК Кузбассав целях корректировки  | - | - | 25770,35 | 75219,46 | 100989,81 |

В процессе корректировки на 2023 год регулирующим органом предлагаются следующие объемы: поднято воды – ***103 008,78*** м3, подано воды в сеть – ***103 008,78*** м3 (учтено на уровне поднятой воды, так как организацией расходы воды на нужды предприятия не осуществляются).

**Водоотведение ПСХ-2**

**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 2023 год в размере ***3 079,50*** тыс. руб.

При расчете Операционных расходов на 2023 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – ***2 756,68*** тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2020 год 103,4%, на 2021- 2022 гг. - 104,0%, на 2023 год -103,9% 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 – ***11 453,74*** тыс. руб.

При корректировке Операционных расходов на 2023 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – ***2 756,68*** тыс. руб.;

- индекс потребительских цен, на 2020 год -103,4%, на 2021 год – 106,0%, на 2020 год – 104,3%, на 2023 год – 104,0%, согласно прогнозу Минэкономразвития России;

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

Таким образом, в процессе экспертизы операционные расходы на 2023 год определены в сумме ***3 148,26*** тыс. руб.

ОР2023 = 2756,68 х [(1- 1%/100%) х (1+0,034) х (1+0)] х х[(1- 1%/100%) х (1+0,06) х (1+0)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,043) х (1+0)] х х [(1- 1%/100%) х (1+0,04) х (1+0)] = 3 148,26 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 СН 2 (1-20 кВ). Поставщик электроэнергии в соответствии с договором купли-продажи (поставки) электроэнергии и мощности № КП-421/08 от 07.07.2008 ЗАО «Энергопромышленная компания» с дополнительными соглашениями от 21.07.2021, от 13.12.2021; услуги по передаче электрической энергии осуществляет ЗАО «Электросеть» на основании договора № 1701-06п от 01.01.2017 с дополнительным соглашением от 06.04.2020. В качестве подтверждающих документов представлены: акты об оказании услуг по передаче электрической энергии и распределение услуг по передаче эл. энергии по счетам-фактурам на основании договора № 1701-06п от 01.01.2017, счета-фактуры с расшифровками энергопотребления разрезов и стоимости электроэнергии с розничного рынка к договору № КП-421/08 от 07.07.2008, договор № 2075/14 от 17.12.2014 с ООО «КЭнК» на оказание услуг по передаче электрической энергии.

Расходы по статье утверждены регулирующим органом на 2023 год в размере ***518,70*** тыс. руб. (объем электроэнергии ***235,12*** тыс. кВт в год, средний тариф на электроэнергию ***2,21*** руб./кВт\*час с учетом индекса роста на 2020 год – 104,2%, на 2021-2022 год -104,0%, на 2023 год 103,9%).

Организацией расходы на электрическую энергию в целях корректировки не предложены, предлагают оставить на уровне плана 2023 года в размере ***518,70*** тыс. руб.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***518,77*** тыс. руб. (электроэнергия по уровню напряжения СН 2 (1-20 кВ) в объеме ***235,12*** тыс. кВт в год - рассчитана в соответствии с утвержденным на 2023 год удельным расходом электрической энергии – ***2,47*** кВт\*ч/м3 и объемом принятых сточных вод ***95 155,81*** м3, средний тариф на электроэнергию ***2,21*** руб./кВт\*час, принят по предложению организации, что не превышает фактический тариф 2021 года с учетом с учетом ИЦП в сфере обеспечения электрической энергией, газом и паром Минэкономразвития России на 2022 год (103,5%), на 2023 год (104,0%)).

Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы в соответствии с Методическими указаниями включают в себя:

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

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

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

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

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

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

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

8) расходы на концессионную плату;

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

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

Неподконтрольные расходы утверждены регулирующим органом на 2023 год в размере ***5,17*** тыс. руб., организацией неподконтрольные расходы в целях корректировки предложены в размере ***201,75*** тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы ***2,45*** тыс. руб., в том числе:

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

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

налог на прибыль;

налог на имущество организаций;

земельный налог;

водный налог и плата за пользование водным объектом;

транспортный налог;

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

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

Затраты по статье регулирующим органом утверждены на 2023 год в размере ***5,17*** тыс. руб.

Предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере ***201,75*** тыс. руб., включая:

- По статье «Плата за негативное воздействие на окружающую среду» ***7,19*** тыс. руб. В качестве обосновывающих документов представлена декларация по плате за негативное воздействие за 2021 год;

- По статье «Налог на имущество» - ***194,56*** тыс. руб.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***2,45*** тыс. руб.:

- По статье «Плата за негативное воздействие на окружающую среду» регулирующим органом расходы утверждены на 2023 год в размере ***0,24*** тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме ***0,05*** тыс. руб., (54,9/1000) по декларации за 2021 год в пределах лимита;

- По статье «Налог на имущество» регулирующим органом расходы утверждены на 2023 год в размере ***4,94*** тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме ***2,39*** тыс. руб. 2,2% от среднегодовой стоимости имущества, используемое для расчета амортизации ((129200+88400)/2\*2,2%)/1000.

По статье **«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 2023 год регулирующим органом не утверждались, организацией в целях корректировки не заявлены.

По статье **«Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования» з**атраты регулирующим органом на 2023 год не утверждены, предприятием в целях корректировки затраты не предложены.

По статье **«Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования» з**атраты регулирующим органом на 2023 год не утверждены, предприятием в целях корректировки затраты не предложены.

**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.

Согласно п. 43 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов определяются в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяются органами регулирования в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Расходы на амортизацию утверждены регулирующим органом на 2023 год в размере ***40,80*** тыс. руб., организацией амортизация в целях корректировки предложена в размере ***550,88*** тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме ***40,80*** тыс. руб. (Таблица 23.)

Таблица 23.



 Расходы были приняты по факту 2021 года, без учета ливневой канализации с очистными сооружениями ливневых вод. Организацией направлены разногласия (исх. от 16.06.2022 № 09/01-1185, вх. от 17.06.2022 № 3786), в которых утверждают, что разрешение на строительство ливневой канализации с очистными сооружениями ливневых вод было получено и производилось с 06.2011 по 08.2013, до вступления в силу постановления Правительства от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения».

 Следует отметить, что до вступления в силу постановления Правительства от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» в части правоотношений, регулирующих основы регулирования тарифов организаций коммунального комплекса, обеспечивающих тепло-, водоснабжение, водоотведение и очистку сточных вод, утилизацию (захоронение) твердых бытовых отходов, а также надбавок к ценам (тарифам) для потребителей и надбавок к тарифам на товары и услуги организаций коммунального комплекса, действовал Федеральный закон от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса». Согласно статьям 10, 11 вышеуказанного Федерального закона было предусмотрено выполнение инвестиционных мероприятий только по согласованию с органами местного самоуправления и с учетом оценки доступности для потребителей. Учитывая, что надбавка к тарифам вышеуказанной организации не была установлена, соответственно у РЭК Кузбасса отсутствуют основания для признания амортизации на ливневую канализацию с очистными сооружениями ливневых вод.

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 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 Основ ценообразования, тыс. руб.;

КДi - экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, тыс. руб. (п. 86 в ред. Приказа ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19).

 Долгосрочными параметрами регулирования тарифов на водоотведение нормативный уровень прибыли не утвержден, так как в отношении организаций, которым объекты коммунальной инфраструктуры принадлежат на праве собственности, нормативный уровень прибыли не устанавливается в качестве долгосрочного параметра регулирования в соответствии с п.п. «в» п.79 Постановления Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (ред. от 17.11.2017) «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Расходы по данной статье регулирующим органом на 2023 год не утверждены, организацией в целях корректировки не предложены.

Инвестиционная программа в сфере водоотведения на 2019-2023 годы для АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» филиал «Талдинский угольный разрез» Участок «Паросиловое хозяйство №2» не утверждена.

**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 «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» филиал «Талдинский угольный разрез» Участок «Паросиловое хозяйство №2» не признано гарантирующей организацией. Соответственно расчетная предпринимательская прибыль равна 0.

**Корректировки необходимой валовой выручки**

По статье **«Корректировка необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов»** регулирующим органом расходы по статье на 2023 год утверждены в размере ***383,77*** тыс. руб. Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

В соответствии с п. 85 Методических указаний, в целях недопущения резких изменений уровня тарифов в течение регулируемого долгосрочного периода, специалистом РЭК Кузбасса была произведена корректировка общей суммы необходимой валовой выручки 2019 года в сторону уменьшения на сумму 353,98 тыс. руб., 2020 года в сторону уменьшения на сумму 181,68 тыс. руб., 2021 года в сторону уменьшения на сумму 68,07 тыс. руб., 2022 года в сторону увеличения на сумму 3,76 тыс. руб.

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.

Необходимо также отметить, что расчетная величина корректировки необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов, принятая регулятором, не превышала максимально допустимый размер сглаживания 12%, предусмотренный условиями вышеуказанных формул Методических указаний.

При корректировке 2023 года специалистом РЭК Кузбасса предлагается произвести возврат остатка отрицательного сглаживания 2019-2021 гг., скорректировав НВВ в сторону увеличения на сумму ***599,97*** тыс. руб. Расчет представлен в Таблице 24.

Таблица 24.



По статье **«Величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы» р**егулирующим органом расходы по статье на 2023 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 АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» филиал «Талдинский угольный разрез» Участок «Паросиловое хозяйство №2» не утверждена. Величина отклонения - 0.

По статье **«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»** регулирующим органом расходы по статье на 2023 год не утверждены. Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

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

, (36)

(в ред. Приказа 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 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 тарифного дела и информацию, раскрытую в рамках стандартов раскрытия информации за 2021 год, следует отметить, что фактические значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения за 2021 год не ниже утвержденных плановых значений.

Соответственно показатель  в отношении АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» филиал «Талдинский угольный разрез» Участок «Паросиловое хозяйство №1» равен – ***0,00*** тыс. руб.

Плановые и фактические значения показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоотведения представлены в Таблице 25.

Таблица 25.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | План 2021 год | Факт 2021 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) | 100,00 | 100,00 |
| 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) | 100,00 | 0,00 |
| 3. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов |
| 3.1. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 2,47 | 7,77 |

По статье **«Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов»** регулирующим органом расходы по статье на 2023 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) 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.

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



где:

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

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

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

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

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

Операционные расходы и расходы на приобретение энергетических





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





где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

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

ОРi0 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 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 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 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 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 настоящих 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, за 2021 год составил ***10,16*** тыс. руб. в сторону уменьшения (Таблица 26).

Исходя из анализа экономической обоснованности расходов и экономической обоснованности величины прибыли скорректированная величина необходимой валовой выручки по услуге водоотведения на 2023 год составляет:

**НВВ2023** = 3148,26 + 2,45 + 518,77 + 0 + 40,80 + 0 + 0 + 0 + 599,97 - -10,16 = 4300,09 тыс. руб., в том числе с календарной разбивкой по периодам:

 с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 1848,40 тыс. руб.;

 с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 2451,69 тыс. руб.

Таблица 26.



**Натуральные показатели по водоотведению**

Согласно пункту 4 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (ред. от 29.08.2018) "Об утверждении " Расчетный объем отпуска воды, объем принятых сточных вод, оказываемых услуг определяются в соответствии с Приложениями 1, 1.1 к настоящим Методическим указаниям на очередной год и каждый год в течение долгосрочного периода регулирования (при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования), исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения (технологического присоединения) объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей, а также изменения порядка определения количества поданной воды (принятых сточных вод), включая переход от применения расчетных способов определения количества поданной воды (принятых сточных вод) к использованию приборов учета воды (сточных вод).

Согласно пункту 8 Методических указаний Расчет объема принятых сточных вод на очередной год осуществляется в соответствии с формулами (1) и (1.1):

, (1)

, (1.1)

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

Рассмотрев представленные организацией материалы, специалист отмечает, что организацией не представлен расчет обоснования принятых сточных вод согласно Методических указаний. Предлагаем принять объемы отпуска воды согласно п.4, п 8 Методических указаний.

Таблица 27.



Объемы на собственные нужды предприятия определены на уровне ***90 990,55*** м3. Рассчитаны исходя из объемов пропущенных сточных вод (***95 155,81*** м3), принятых в расчет тарифа за минусом объемов сточных вод, принятых от прочих потребителей (***4 165,26*** м3) (95155,81-4165,26).

 Объем сточных вод на 2023 год (Таблица 28):

Таблица 28.

|  |  |
| --- | --- |
|  | Принято сточных вод по категориям потребителей, м3 |
| Население | Бюджетные потребители | Прочие потребители | Собственные нужды производства | Всего: |
| 2023 год |
| Утверждено РЭК Кузбасса | - | - | 5887,50 | 89268,31 | 95155,81 |
| Предложение организации в целях корректировки | - | - | 3173,00 | 27072,00 | 30245,00 |
| Предложение РЭК Кузбассав целях корректировки  | - | - | 4165,26 | 90990,55 | 95155,81 |

По расчету регулирующего органа планируемый объем принятых сточных вод по категориям потребителей с учетом календарной разбивки составил:

- на период с 01.01.2023 по 30.06.2023 – ***47 577,91*** м3;

- на период с 01.07.2023 по 31.12.2023 – ***47 577,91*** м3.

На 2023 год было утверждено регулирующим органом пропущено сточных вод – ***95 155,81*** м3.

На 2023 год организацией заявлено пропущено сточных вод – ***30 245,00*** м3.

В процессе корректировки на 2023 год регулирующим органом предлагаются следующие объемы: пропущено сточных вод – ***95 155,81*** м3.

**Расчет одноставочных тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения**

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

, (42)

где:

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

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

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

Исходя из вышеизложенного, предлагается установить (скорректировать) АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» (филиал «Талдинский угольный разрез») тарифы на техническую воду и водоотведение в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2023 год с календарной разбивкой:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Год долгосроч-ного периода | Календар-ная разбивка | Тарифы, руб./м3 | Рост к предыду-щему периоду, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Участок «Паросиловое хозяйство №1» |
| Техническая вода |
| АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» (филиал «Талдинский угольный разрез») | 2023 | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 25,08 | 0,00 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 37,24 | 48,48 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Водоотведение |
| АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» (филиал «Талдинский угольный разрез») | 2023 | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 22,56 | 0,00 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 24,32 | 7,80 |
| Участок «Паросиловое хозяйство №2» |
| Техническая вода |
| АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» (филиал «Талдинский угольный разрез») | 2023 | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 32,84 | 0,00 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 33,97 | 3,44 |
| Водоотведение |
| АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» (филиал «Талдинский угольный разрез») | 2023 | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 38,85 | 0,00 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 51,53 | 32,64 |

\* справочно: тарифы, установленные органом регулирования в предыдущем периоде регулирования:

Участок «Паросиловое хозяйство №1»:

Техническая вода:

 - с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 22,80 руб./ м3

 - с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 25,08 руб./ м3.

Водоотведение:

 - с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 21,55 руб./ м3

 - с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 22,56 руб./ м3.

Участок «Паросиловое хозяйство №2»:

Техническая вода:

 - с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 29,84 руб./ м3

 - с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 32,84 руб./ м3.

Водоотведение:

 - с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 35,31 руб./ м3

 - с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 38,85 руб./ м3.

Приложение № 3 к протоколу № 39

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 23.06.2022

**Производственная программа**

**АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь»**

**(филиал «Талдинский угольный разрез»)**

**(Прокопьевский муниципальный округ) в сфере холодного водоснабжения технической водой, водоотведения**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | АО «УК «Кузбассразрезуголь» (филиал «Талдинский угольный разрез») |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 654054, Кемеровская область, Новокузнецкий район, с. Красулино |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650993, г. Кемерово, ул. Н. Островского, д. 32 |

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение
 |
| 1.1. Участок «Паросиловое хозяйство № 1» |
| 1.1.1. | Ремонт сетей холодного водоснабжения | 2019 | 284,09 | Обновление устаревшего оборудования | - | - |
| 2020 | 290,81 | - | - |
| 2021 | 297,40 | - | - |
| 2022 | 306,21 | - | - |
| 2023 | 324,44 | - | - |
| 1.2. Участок «Паросиловое хозяйство № 2» |
| 1.2.1. | Ремонт сетей холодного водоснабжения | 2019 | 382,70 | Обновлениеустаревшегооборудования | - | - |
| 2020 | 391,75 | - | - |
| 2021 | 400,63 | - | - |
| 2022 | 412,50 | - | - |
| 2023 | 437,06 | - | - |
| 2. Водоотведение  |
| 2.1. Участок «Паросиловое хозяйство № 1» |
| 2.1.1. | Ремонт сетей водоотведения | 2019 | 666,79 | Обновлениеустаревшегооборудования | - | - |
| 2020 | 682,56 | - | - |
| 2021 | 698,03 | - | - |
| 2022 | 718,70 | - | - |
| 2023 | 761,50 | - | - |
| 2.2. Участок «Паросиловое хозяйство № 2» |
| 2.2.1. | - | - | - | - | - | - |

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение  |
| 1.1. Участок «Паросиловое хозяйство № 1» |
| - | - | - | - | - | - |
| 1.2. Участок «Паросиловое хозяйство № 2» |
| - | - | - | - | - | - |
| 2. Водоотведение  |
| 2.1. Участок «Паросиловое хозяйство № 1» |
| - | - | - | - | - | - |
| 2.2. Участок «Паросиловое хозяйство № 2» |
| - | - | - | - | - | - |

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение  |
| 1.1. Участок «Паросиловое хозяйство № 1» |
| - | - | - | - | - | - |
| 1.2. Участок «Паросиловое хозяйство № 2» |
| - | - | - | - | - | - |
| 2. Водоотведение  |
| 2.1. Участок «Паросиловое хозяйство № 1» |
| - | - | - | - | - | - |
| 2.2. Участок «Паросиловое хозяйство № 2» |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы подачи технической воды и 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 |
| 1. Холодное водоснабжение технической водой (участок «Паросиловое хозяйство № 1») |
| 1.1. | Поднято воды | м3 | 75775 | 75775 | 70484 | 70484 | 101774 | 101774 | 101774 | 101774 | 101774 | 101774 |
| 1.2. | Получено со стороны | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2. | - на промывку сетей | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.3. | - прочие | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.6. | Подано воды в сеть | м3 | 75775 | 75775 | 70484 | 70484 | 101774 | 101774 | 101774 | 101774 | 101774 | 101774 |
| 1.7. | Потери воды | м3 | 1311 | 1311 | 1223 | 1223 | 1761 | 1761 | 1761 | 1761 | 1761 | 1761 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1.8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 |
| 1.9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 74444 | 74444 | 69261 | 69261 | 100013 | 100013 | 100013 | 100013 | 100013 | 100013 |
| 1.9.1. | Потребительский рынок | м3 | 1275 | 1275 | 1366 | 1366 | 1243 | 1243 | 1131 | 1131 | 1113 | 1113 |
| 1.9.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 1275 | 1275 | 1366 | 1366 | 1243 | 1243 | 1131 | 1131 | 1113 | 1113 |
| 1.9.2. | Собственные нужды производства | м3 | 73169 | 73169 | 67895 | 67895 | 98769 | 98769 | 98882 | 98882 | 98900 | 98900 |
| 2. Водоотведение (участок «Паросиловое хозяйство № 1») |
| 2.1. | Объем отведенных стоков | м3 | 92640 | 92640 | 92523 | 92523 | 77826 | 77826 | 73390 | 73390 | 73390 | 73390 |
| 2.2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 92640 | 92640 | 92523 | 92523 | 77826 | 77826 | 73390 | 73390 | 73390 | 73390 |
| 2.3.1. | Потребительский рынок | м3 | 1771 | 1771 | 1655 | 1655 | 1678 | 1678 | 1513 | 1513 | 1536 | 1536 |
| 2.3.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 1771 | 1771 | 1655 | 1655 | 1678 | 1678 | 1513 | 1513 | 1536 | 1536 |
| 2.3.2. | Собственные нужды производства | м3 | 90869 | 90869 | 90869 | 90869 | 76148 | 76148 | 71877 | 71877 | 71854 | 71854 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 2.4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | 92640 | 92640 | 92523 | 92523 | 77826 | 77826 | 73390 | 73390 | 73390 | 73390 |
| 3. Холодное водоснабжение технической водой (участок «Паросиловое хозяйство № 2») |
| 3.1. | Поднято воды | м3 | 52556 | 52556 | 52556 | 52556 | 52923 | 52923 | 52923 | 52923 | 51504 | 51504 |
| 3.2. | Получено со стороны | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.4.2. | - на промывку сетей | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.4.3. | - прочие | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.6. | Подано воды в сеть | м3 | 52556 | 52556 | 52556 | 52556 | 52923 | 52923 | 52923 | 52923 | 51504 | 51504 |
| 3.7. | Потери воды | м3 | 1028 | 1028 | 1028 | 1028 | 1037 | 1037 | 1037 | 1037 | 1010 | 1010 |
| 3.8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 |
| 3.9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 51528 | 51528 | 51528 | 51528 | 51886 | 51886 | 51886 | 51886 | 50495 | 50495 |
| 3.9.1. | Потребительский рынок | м3 | 10573 | 10573 | 13043 | 13043 | 14556 | 14556 | 11135 | 11135 | 12885 | 12885 |
| 3.9.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 3.9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 10573 | 10573 | 13043 | 13043 | 14556 | 14556 | 11135 | 11135 | 12885 | 12885 |
| 3.9.2. | Собственные нужды производства | м3 | 40955 | 40955 | 38485 | 38485 | 37330 | 37330 | 40750 | 40750 | 37610 | 37610 |
| 4. Водоотведение (участок «Паросиловое хозяйство № 2») |
| 4.1. | Объем отведенных стоков | м3 | 47578 | 47578 | 47578 | 47578 | 47578 | 47578 | 47578 | 47578 | 47578 | 47578 |
| 4.2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 47578 | 47578 | 47578 | 47578 | 47578 | 47578 | 47578 | 47578 | 47578 | 47578 |
| 4.3.1. | Потребительский рынок | м3 | 2944 | 2944 | 4051 | 4051 | 4704 | 4704 | 1956 | 1956 | 2083 | 2083 |
| 4.3.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 2944 | 2944 | 4051 | 4051 | 4704 | 4704 | 1956 | 1956 | 2083 | 2083 |
| 4.3.2. | Собственные нужды производства | м3 | 44634 | 44634 | 43527 | 43527 | 42874 | 42874 | 45622 | 45622 | 45495 | 45495 |
| 4.4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | 47578 | 47578 | 47578 | 47578 | 47578 | 47578 | 47578 | 47578 | 47578 | 47578 |

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

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | 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 | 12 |
| 1. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения (участок «Паросиловое хозяйство № 1»), тыс. руб. | 1925,88 | 2136,56 | 1523,04 | 1523,04 | 2199,28 | 2280,29 | 2280,29 | 2508,32 | 2508,32 | 3724,48 |
| 2. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения (участок «Паросиловое хозяйство № 1»), тыс. руб. | 1808,33 | 1990,83 | 1934,66 | 1934,66 | 1627,34 | 1677,15 | 1581,55 | 1655,68 | 1655,68 | 1784,84 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 3. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения (участок «Паросиловое хозяйство № 2»), тыс. руб. | 1419,07 | 1438,65 | 1438,65 | 1486,57 | 1496,90 | 1548,27 | 1548,27 | 1703,92 | 1658,25 | 1715,31 |
| 4. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения (участок «Паросиловое хозяйство № 2»), тыс. руб. | 1364,06 | 1527,73 | 1527,73 | 1620,03 | 1620,03 | 1679,98 | 1679,98 | 1848,40 | 1848,40 | 2451,69 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное холодное водоснабжение и (или) водоотведение | 01.01.2019 | 31.12.2023 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности

 объектов централизованных систем холодного водоснабжения и (или) 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. Участок «Паросиловое хозяйство № 1» |
| 1.1. Показатели качества воды |
| 1.1.1. | Доля проб технической 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 технической воды (в процентах) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.2. | Доля проб технической воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества технической воды (в процентах) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1.2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения |
| 1.2.1. | 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) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3. Показатели качества очистки сточных вод |
| 1.3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1.3.3. | 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) | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 1.4. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды |
| 1.4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 1,74 | 1,34 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 |
| 1.4.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки технической воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки технической воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки технической воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 1,85 | 1,91 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1.4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 4,84 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 |
| 2. Участок «Паросиловое хозяйство № 2» |
| 2.1. Показатели качества воды |
| 2.1.1. | Доля проб технической 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 технической воды (в процентах) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества технической воды (в процентах) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 2.2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения |
| 2.2.1. | 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) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.3. Показатели качества очистки сточных вод |
| 2.3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 2.3.3. | 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) | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 2.4. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды |
| 2.4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 1,99 | 1,62 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 |
| 2.4.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки технической воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.4.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки технической воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.4.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки технической воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 2,09 | 2,67 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 |
| 2.4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 2.4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 4,44 | 2,43 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 |

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. Участок «Паросиловое хозяйство № 1» |
| 1.1. Показатели качества воды |
| 1.1.1. | Доля проб технической 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 технической воды (в процентах) | 0 | 0 | - |
| 1.1.2. | Доля проб технической воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества технической воды (в процентах) | 0 | 0 | - |
| 1.2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения |
| 1.2.1. | 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) | 0 | 0 | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1.2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 0 | 0 | - |
| 1.3. Показатели качества очистки сточных вод |
| 1.3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | 0 | 0 | - |
| 1.3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | 100 | 100 | - |
| 1.3.3. | 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) | 100 | 100 | - |
| 1.4. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды |
| 1.4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 1,73 | 1,73 | - |
| 1.4.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки технической воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1.4.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки технической воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - |
| 1.4.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки технической воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 1,85 | 1,85 | - |
| 1.4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - |
| 1.4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - |
| 1.4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 1,61 | 1,61 | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 2. Участок «Паросиловое хозяйство № 2» |
| 2.1. Показатели качества воды |
| 2.1.1. | Доля проб технической 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 технической воды (в процентах) | 0 | 0 | - |
| 2.1.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 0 | 0 | - |
| 2.3. Показатели качества очистки сточных вод |
| 2.3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | 0 | 0 | - |
| 2.3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | 100 | 100 | - |
| 2.3.3. | 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) | 100 | 100 | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 2.4. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды |
| 2.4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 1,96 | 1,96 | - |
| 2.4.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки технической воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - |
| 2.4.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки технической воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - |
| 2.4.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки технической воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 1,40 | 1,40 | - |
| 2.4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 2.4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - |
| 2.4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 2,47 | 2,47 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за 2017-2021 годы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 1 | 2 |
| 2017 год |
| 1. Холодное водоснабжение |
| 1.1. Участок «Паросиловое хозяйство № 1» |
| - | - |
| 1.2. Участок «Паросиловое хозяйство № 2» |
| - | - |
| 2. Водоотведение |
|  2.1. Участок «Паросиловое хозяйство № 1» |
| - | - |
| 2.2. Участок «Паросиловое хозяйство № 2» |
| - | - |
| 2018 год |
| 1. Холодное водоснабжение |
| 1.1. Участок «Паросиловое хозяйство № 1» |
| - | - |
| 1.2. Участок «Паросиловое хозяйство № 2» |
| - | - |
| 2. Водоотведение |
|  2.1. Участок «Паросиловое хозяйство № 1» |
| Выполнение работ по ремонту и наладке КИПиА очистных сооружений хоз-бытовых сточных вод промплощадки, инв. № 08\315500 | 370,00 |
| 2.2. Участок «Паросиловое хозяйство № 2» |
| Обследование строительных конструкций очистных сооружений (водосборник) | 23,49 |
| 2019 год |
| 1. Холодное водоснабжение |
| 1.1. Участок «Паросиловое хозяйство № 1» |
| - | - |
| 1.2. Участок «Паросиловое хозяйство № 2» |
| Ремонт и наладка водоочистной станции для очистки подземных вод | 491,94 |
| 2. Водоотведение |
|  2.1. Участок «Паросиловое хозяйство № 1» |
| - | - |
| 2.2. Участок «Паросиловое хозяйство № 2» |
| 1 | 2 |
| - | - |
| 2020 год |
| 1. Холодное водоснабжение |
| 1.1. Участок «Паросиловое хозяйство № 1» |
| Ремонт фасада здания насосной станции | 2580,00 |
| 1.2. Участок «Паросиловое хозяйство № 2» |
| Ремонт кровли водоочистной станции для очистки подземных вод площадки филиала | 485,00 |
| Ремонт водовода инв. 08/1389 | 2000,00 |
| Итого: | 2485,00 |
| 2. Водоотведение |
|  2.1. Участок «Паросиловое хозяйство № 1» |
| - | - |
| 2.2. Участок «Паросиловое хозяйство № 2» |
| - | - |
| 2021 год |
| 1. Холодное водоснабжение |
| 1.1. Участок «Паросиловое хозяйство № 1» |
| - | - |
| 1.2. Участок «Паросиловое хозяйство № 2» |
| Ремонт водовода инв. № 08/1389 Участок от скважины № 16202 до водоочистной станции | 1010,00 |
| 2. Водоотведение |
|  2.1. Участок «Паросиловое хозяйство № 1» |
| - | - |
| 2.2. Участок «Паросиловое хозяйство № 2» |
| - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 4 к протоколу № 39

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 23.06.2022

































Приложение № 5 к протоколу № 39

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 23.06.2022

**Одноставочные тарифы на техническую воду, водоотведение**

**АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь»**

**(филиал «Талдинский угольный разрез») (Прокопьевский муниципальный округ)**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуг, 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. |
| 1. Техническая вода (участок «Паросиловое хозяйство № 1») |
| 1.1. | Прочие потребители (без НДС) | 25,87 | 28,70 | 21,99 | 21,99 | 21,99 | 22,80 | 22,80 | 25,08 | 25,08 | 37,24 |
| 2. Водоотведение (участок «Паросиловое хозяйство № 1») |
| 2.1. | Прочие потребители(без НДС) | 19,52 | 21,49 | 20,91 | 20,91 | 20,91 | 21,55 | 21,55 | 22,56 | 22,56 | 24,32 |
| 3. Техническая вода (участок «Паросиловое хозяйство № 2») |
| 3.1. | Прочие потребители (без НДС) | 27,54 | 27,92 | 27,92 | 28,85 | 28,85 | 29,84 | 29,84 | 32,84 | 32,84 | 33,97 |
| 4. Водоотведение (участок «Паросиловое хозяйство № 2») |
| 4.1. | Прочие потребители (без НДС) | 28,67 | 32,11 | 32,11 | 34,05 | 34,05 | 35,31 | 35,31 | 38,85 | 38,85 | 51,53 |

Приложение № 6 к протоколу № 39

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 23.06.2022

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

**по материалам, представленным КАО «Азот» для установления предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях**

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

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 регулируемым РЭК Кузбасса видам деятельности.

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

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

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

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

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

- прогнозные показатели, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, или (при наличии) следующие прогнозные показатели, определенные в базовом варианте уточненного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период:

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

 темпа роста цен на электрическую энергию, топливо;

 темпа роста цен на капитальное строительство;

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

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

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

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

Основная деятельность КАО «Азот» производство удобрений и азотных соединений.

Деятельность в сфере железнодорожного транспорта (грузовые перевозки относится к дополнительному виду деятельности по ОКВЭД 029-2014).

Объемы транспортных услуг на период регулирования организация предлагает в размере 21619616,5 тоннокилометров (далее – тн.км.), в том числе по перевозке грузов для собственных нужд КАО «Азот» - 13424538,3 тн.км., по перевозке грузов для сторонних организаций – 8195078,2 тн.км.

 Объемы услуг по работе локомотива организация предлагает принять в размере 247 локомотиво-часов, как среднее значение за 3 последних года.

Специалист предлагает принять объемы по перевозке грузов по предложению организации. В подтверждение данных по объемам транспортных услуг организацией за отчетный период 2021 года предоставлен отчет

вспомогательного цеха о переработке грузов за 2021 год (Т1 стр. 158). Фактические объемы подтверждены статистической формой 2-ТР жел. (Т2 стр. 158). На период регулирования предоставлены протоколы согласования услуг с контрагентами (Т2 стр. 43), план перевозок.

Объемы по перевозке составят - 21619616,5 ткм, в том числе по перевозке грузов для собственных нужд КАО «Азот» - 13424538,3 тнкм, по перевозке грузов для сторонних организаций (согласно протоколам) – 8195078,2 ткм.

 Объемы услуг по работе локомотива специалист предлагает принять в размере 263 локомотиво-часа по факту отчетного периода 2021 года.

С 2020 года в бухгалтерской отчетности управления железнодорожного транспорта отдельно выделены расходы на услуги локомотивного цеха, отдельно на услуги промывочно-пропарочного пункта, осмотру и ремонту вагонов.

К услугам **локомотивного цеха** относятся регулируемые услуги и услуга по взвешиванию вагонов.

По данным КАО «Азот» расходы на услуги промывочно-пропарочного пункта, осмотру и ремонту вагонов в расчет тарифа не включены.

В связи с тем, что в учетной политике не предусмотрен механизм распределения расходов по видам деятельности, распределение произведено согласно Налоговому кодексу РФ. Согласно Ст. 272 НК РФ расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на затраты по конкретному виду деятельности, распределяются пропорционально доле соответствующего дохода в суммарном объеме всех доходов налогоплательщика.

|  |
| --- |
| **Распределение долей доходов Локомотивного цеха по видам деятельности** |
|  |  |  |  |





Величина экономически обоснованных расходов на регулируемый период по предложению организации составляет 347507,6 тыс. руб.

При проведении анализа экономической обоснованности представленных для расчёта тарифов КАО «Азот» материалов, специалист считает экономически обоснованными расходы по статьям затрат на следующем уровне:

Прямые расходы организация предлагает в размере 337000,6 тыс. руб.,

специалист предлагает принять в размере – 236979,4 тыс. руб, в том числе по статьям расходов:

1. Расходы на оплату труда КАО «Азот» предлагает принять в размере 154170,9 тыс. руб. Численность предлагается принять в составе 220 человек, средняя заработная плата составит 58398,1 руб.

В обоснование расходов организация предоставила расшифровки по расходам на оплату труда и численности основного производственного персонала, штатные расписания (Т2 стр. 257), показатели премирования подразделений УЖТ (Т2 стр. 269), приказы - постановления об индексации тарифов (Т2 стр. 291), смета 23 счета по локомотивному цеху (Т2 стр. 164), статистическая форма № 2-ТР (Т2 стр. 158).

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

Согласно п. 4.3. Методики численность основного производственного персонала на регулируемый период определяется на основании фактической расстановки основного производственного персонала за отчетный период, корректируется с учетом анализа планируемых на регулируемый период объемов работ, изменения технологии и т.п.

На период регулирования специалист предлагает принять численность по факту 2021 года – 217 единиц.

Среднемесячную заработную плату организация предлагает принять в размере 58398,10 рублей.

 Следует отметить, что фактическая заработная плата на предприятии превышает суммарные ИПЦ Минэкономразвития России за период с 2019 по 2022 г. Так ИПЦ на 2019 год составил (104,3%), на 2020 (103,4%), на 2021 (106%), на 2022 (104,3%).

Специалист считает, что предлагаемое организацией наращивание заработной платы выше темпов роста инфляции экономически необоснованно.

Основной потребитель КАО «Азот» по перевозке грузов Ново - Кемеровская ТЭЦ. Предприятие осуществляет регулируемые виды деятельности, тарифы на которые ограничены ФАС России.

В связи с вышеизложенным, специалистом РЭК Кузбасса проведен анализ среднемесячной заработной платы основного производственного персонала среди организаций, осуществляющих аналогичную деятельность в Кузбассе.

**Среднемесячная заработная плата основного производственного персонала в Кузбассе среди предприятий, осуществляющих аналогичную деятельность.**



С целью соблюдения баланса интересов специалист предлагает принять среднемесячную заработную плату по среднерыночной заработной плате, размер которой составит 48086,90 рублей.

Расходы на оплату труда специалист предлагает принять на период регулирования в размере 125218,3 тыс.руб. с учетом принятой численности и среднемесячной заработной платы.

 2. Расходы на налоги и сборы КАО «Азот» предлагает принять в размере 47621,7 тыс. руб.

Для подтверждения затрат организацией представлено: уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, форма 4-ФСС, смета 23 счета по локомотивному цеху (Т2 стр. 164).

Согласно п. 4.3. Методических рекомендаций расчет налогов и сборов с фонда оплаты труда производится в процентах от расходов на оплату труда основного производственного персонала в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Налоги и сборы с фонда оплаты труда специалист РЭК Кузбасса предлагает принять в размере отчислений 30,8% от фонда оплаты труда по предложению организации на период регулирования, в размере 38678,6 тыс. руб.

3. Расходы на топливо и ГСМ организация предлагает принять в размере – 29159,6 тыс. руб, в том числе на дизельное топливо для локомотивов – 27160 тыс. руб, дизельное топливо на эксплуатацию путевой техники и ГСМ – 1999,6 тыс. руб.

Для подтверждения расходов за отчетный период и на период регулирования организацией представлены расчеты, предоставлена смета 23 счета по локомотивному цеху (Т2 стр. 164), аналтический отчет с 10 на 23 счет (Т стр. 320), расшифровка расходов, договора поставки нефтепродуктов Т (3) стр. 123, счета-фактуры.

Согласно п. 4.4. Методических рекомендаций расход смазочных материалов рассчитывается по видам смазочных материалов и их потребности на смазочные материалы не должен превышать 4% от расхода дизельного топлива.

Специалист предлагает принять расходы в следующем размере – 27216,8 тыс. руб., в том числе:

- **расходы на дизельное топливо для тепловозов** принимаются с учетом объемов расхода топлива по факту отчетного периода 2021 года (600,908 тыс. тн.), с учетом цены за тонну по предложению организации на период регулирования (38,58 тыс. руб.) и с корректировкой по объемам перевозки. Расходы составят – 26256,4 тыс. руб.;

- расход смазочных материалов **на тепловозы** специалист предлагает принять по факту отчетного периода в размере 1,7% от расхода дизельного топлива для тепловозов (600,908 л.). Цену на смазочные материалы для **тепловозов** по факту отчетного периода с учетом ИПЦ Минэкономразвития России 104,3 % на 2022 год в размере 71,86 руб./кг. (68,9\*1,043=71,86 руб./кг.), расходы на **смазочные материалы для путевой техники** и железнодорожных кранов по факту отчетного периода 2021 года с учетом ИПЦ Минэкономразвития России 104,3 % на 2022 год в размере 119,21 тыс. руб. (114,3\*1,043=119,21 тыс. руб.), расходы на ГСМ для эксплуатации бензокосы и прочего оборудования по предложению предприятия в размере 107 тыс. руб. Итого расходы на дизельное топливо на эксплуатацию путевой техники, железнодорожных кранов и ГСМ составят 960,4 тыс./ руб.

4. Материальные расходы организация предлагает принять в размере 2083,5 тыс. руб.

В подтверждение затрат Предоставлена расшифровка материалов по спецодежде и охране труда (т. 2стр.320), нормы выдачи спецодежды, выписки из оборотно-сальдовых ведомостей помесячно за 2021 год.(т.4 стр.1)

Специалист предлагает принять материальные расходы по предложению организации в размере 2083,5 тыс. руб.

5. Расходы на ремонты, техническое обслуживание основных средств организация предлагает принять в размере 76060 тыс.руб.

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

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

содержание, ремонт и смену стрелочных переводов;

ремонт и эксплуатацию подвижного состава;

ремонт и эксплуатацию автотранспорта;

ремонт и эксплуатацию устройств сигнализации и связи;

ремонт и содержание зданий и сооружений;

ремонт подвижного состава;

прочие затраты.

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

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

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

При определении затрат учитываются:

срок службы основных фондов;

продолжительность межремонтных сроков;

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

сметы затрат на проведение ремонтных работ.

Затраты на ремонт и техническое обслуживание основных средств специалист предлагает принять в размере 23226,8 тыс.руб.

КАО «АЗОТ» имеет в собственности 10 тепловозов, из них 9 тепловозов марки ТЭМ-2 и 1 тепловоз марки ТЭМ-18.

Специалист считает, что в соответствии с производительностью тепловозов по справочнику "Тепловозы промышленного транспорта" Н.Н. Залита для осуществления транспортных услуг организации достаточно 8 тепловозов, из них марки ТЭМ-2 - 7,2 тепловоза, марки ТЭМ-18 - 0,18 тепловоза (с учетом ремонта и запаса: 21619616,5/3900/1000=5,54 - тепловоза на перевозку, 267 лок-час/365=0,67 часа в сутки, т.е. - 1 локомотив на маневровую работу; (5,54+0,67)\*1,25 к-т ремонта и запаса=7,7 тепловозов.

 Распределение по моделям тепловозов произведено исходя из существующего парка тепловозов. Содержать другие тепловозы РЭК Кузбасса считает экономически нецелесообразным.

Расходы на ремонт и техническое обслуживание основных средств отражены в таблице.

***Расходы на ремонт и техническое обслуживание основных средств***





|  |
| --- |
| ***Текущее содержание пути на период регулирования хозяйственным способом*** |



|  |
| --- |
|  ***Расчет затрат по материалам на Текущее содержание Стрелочных переводов*** |
|  ***хозяйственным способом на период регулирования*** |



 ***Средняя стоимость ТР-3 локомотивов подрядным способом по предприятиям, осуществляющим аналогичную деятельность***



 6. **Прочие расходы, связанные с производством и реализацией транспортных услуг** организация предлагает в размере – 20030,2 тыс. руб.

Специалист предлагает принять прочие расходы в размере 12816,5 тыс. руб.

Расшифровка представлена в таблице.





7. Расходы на приобретение электроэнергии организация предлагает в размере 1612,2 тыс. руб.

В подтверждение затрат организацией предоставлена смета 23 счета по локомотивному цеху (Т2 стр. 164), справки за отчетный период и на период регулирования о потреблении и выработки энергоресурсов (Т7 стр. 126), отчеты о потреблении энергоресурсов за 2021 год между подразделениями предприятия (Т7 стр. 129), расшифровка фактического тарифа за 2021 год, договор.

 Специалист предлагает принять расходы на приобретение электроэнергии по факту отчетного периода 2021 года с учетом ИЦП на обеспечение электрической энергией, газом и паром 103,5% на 2022 год. Расходы составят- 1568,5 тыс. руб.

8. Расходы на прочие энергоносители организация предлагает принять в размере – 6262,6 тыс. руб., в том числе:

- расходы на теплоэнергию – 5816,2 тыс. руб.;

- расходы на воду пожарно-хозяйственную - 440, 3 тыс. руб;

- расходы на транспортировку сточных вод – 4,7 тыс. руб.;

- расходы на воду речную – 1,5 тыс. руб.

В подтверждение расходов организацией представлена смета 23 счета по локомотивному цеху (Т2 стр. 164), справки за отчетный и период регулирования о потреблении и выработки энергоресурсов (Т7 стр. 126), отчеты о потреблении энергоресурсов за 2021 год между подразделениями предприятия (Т7 стр. 129), расшифровка фактического тарифа за 2021 год, договор.

 Специалист предлагает принять расходы:

- на теплоэнергию по предложению организации в размере - 5816,2 тыс. руб.;

- на воду пожарно-хозяйственную по факту отчетного периода 2021 года с учетом ИЦП на водоснабжение, водоотведение 103,9% на 2022 год в размере - 348,8 тыс. руб.;

- на транспортировку сточных вод по факту отчетного периода 2021 года с учетом ИЦП на водоснабжение, водоотведение 103,9% на 2022 год в размере – 3,9 тыс. руб.;

- на воду речную по предложению организации в размере – 1,5 тыс. руб.;

8. **Затраты на амортизационные отчисления основных средств** предлагаются организацией в размере 9506,8 тыс. руб.

Предоставлен аналитический отчет (т.7 стр. 106) по счету 02 за 2021г, расчет амортизационных отчислений на период регулирования, справка об объектах, принятых к учету в 2021 году.

Специалист предлагает принять затраты по предложению организации, за исключением имущества, которое уже самортизировано.

Расходы составят – 8982,4 тыс. руб.

Расшифровка амортизационных отчислений представлена в таблице ниже:













9. **Расходы по налогу на имущество** предлагаются организацией в размере 1000,1 тыс. руб.

 Предоставлен расчет налога на имущество на 2021 год (Т7 стр. 125) налоговые декларации.

Налог на имущество специалист предлагает принять по расчету в размере – 917,34 тыс. руб.



Величина экономически обоснованных расходов на регулируемый период по предложению РЭК Кузбасса составляет 246879,2 тыс. руб., в том числе на перевозку грузов КАО «Азот» 152686,5 тыс. руб., на перевозку грузов контрагентов – 93208,3 на маневровую работу локомотива – 838,6 тыс. руб., на прочую деятельность 145,7 тыс. рублей.

На основании вышеизложенного, предлагаемый уровень предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях КАО «Азот» по предложению специалиста составит:

- перевозка грузов, подача и уборка вагонов подъездным железнодорожным путям в размере 11,37 рублей за тоннокилометр;

- маневровая работа локомотива, выполняемая локомотивами КАО «Азот» в размере 3188,59 рублей за локомотиво-час;

Расчет тарифа прилагается.

Расчет





