**УТВЕРЖДАЮ**

председатель Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса

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

**ПРОТОКОЛ № 13**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КУЗБАССА**

25.02.2021 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

**Члены Правления:** Чурсина О.А., Игонин С.Е., Полякова Ю.А. (участие с помощью видеоконференцсвязи), (с правом совещательного голоса (не принимает участие в голосовании)), Кулебякина М.В. (голосовала заочно, прислала позицию по голосованию в письменном виде на вопрос № 5 повестки заседания).

Кворум имеется.

**Приглашенные:**

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

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

**Щекотова А.В. –** главный консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и утилизации отходов Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Игонина Е.В.** – главный консультант отдела ценообразования в электроэнергетике Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Чоботар Н.В.** – начальник отдела контроля и мониторинга Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Ким Е.Х.** – представитель ООО «НТСК» (участие с помощью видеоконференцсвязи).

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
|
| 1. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.01.2019 № 32 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере холодного водоснабжения, водоотведения ООО «Топкинский водоканал» (г. Топки Топкинского муниципального округа)» |
| 2. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.01.2019 № 33 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение ООО «Топкинский водоканал» (г. Топки Топкинского муниципального округа)» в части 2021 года» |
| 3. | Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду ООО «Новосибирская теплосетевая компания» (Кемеровский муниципальный округ) |
| 4. | О внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2020 № 777 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Таштагольского муниципального района на 2021 год» |
| 5. | О внесении изменений в постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.12.2020 № 843 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области-Кузбасса на 2021 год», от 31.12.2020 № 845 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области-Кузбасса на 2021 год» |
| 6. | Об установлении ООО «Сибирская тепловая компания» тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Киселевского городского округа, на 2021 год |
| 7. | Об установлении ООО «Сибирская тепловая компания» тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Киселевского городского округа, на 2021 год |
| 8. | О закрытии тарифного дела об установлении тарифов в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую  ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» на потребительском рынке Полысаевского городского округа, на 2021 год  № РЭК/150-СКЭКполгвс-2021 от 29.01.2021» |
| 9. | О закрытии тарифного дела об установлении тарифов в сфере горячего водоснабжения в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» на потребительском рынке Промышленновского муниципального округа, на 2021 год № РЭК/СКЭКпргвс-2021 от 29.01.2021 |
| 10. | О закрытии тарифного дела об установлении тарифов в сфере горячего водоснабжения в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» на потребительском рынке Тайгинского городского округа, на 2021 год № РЭК/151-СКЭКтггвс-2021 от 29.01.2021 |

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

Вопрос 1. **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.01.2019 № 32 «Об установлении  
долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере холодного  
водоснабжения, водоотведения ООО «Топкинский водоканал»  
(г. Топки Топкинского муниципального округа)»»**

Докладчик **Чурсина О.А.** согласно пояснительной записке (приложение № 1 к настоящему протоколу), предлагает:

1. Внести в приложение к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.01.2019 № 32 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере холодного водоснабжения, водоотведения   
ООО «Топкинский водоканал» (г. Топки Топкинского муниципального округа)» (в редакции постановления РЭК Кузбасса от 24.11.2020 № 429) следующие изменения, в таблице в столбце «Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.»:

1.1. В пункте 1, в строке «2019» цифры «27502,12» заменить цифрами «26685,17».

1.2. В пункте 2, в строке «2019» цифры «2451,46» заменить цифрами «2354,91».

1.3. В пункте 3, в строке «2019» цифры «9559,38» заменить цифрами «9321,89».

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 24.01.2019 № 33 «Об утверждении  
производственной программы в сфере холодного водоснабжения,  
водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду,  
техническую воду, водоотведение ООО «Топкинский водоканал»  
(г. Топки Топкинского муниципального округа)» в части 2021 года»**

Докладчик **Чурсина О.А.** согласно пояснительной записке (приложение № 2 к настоящему протоколу), предлагает:

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.01.2019 № 33 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение ООО «Топкинский водоканал» (г. Топки Топкинского муниципального округа)» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 29.10.2019 № 349, постановлений РЭК Кузбасса от 12.11.2020 № 356, от 27.11.2020 № 456) следующие изменения:

1.1. В приложении № 1:

1.1.1. Таблицу раздела 2 изложить в следующей редакции:

«

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потребности, тыс. руб. | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | | |
| 1.1. | Ремонт сетей холодного водоснабжения питьевой водой | 2019 г. | 621,27  (с НДС) | Предупреждение аварийных ситуаций на сетях водопровода | - | - |
| 1.2. | 2020 г. | 615,58  (без НДС) | - | - |
| 1.3. | 2021 г. | 576,80  (без НДС) | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. Холодное водоснабжение технической водой | | | | | | |
| 2.1. | Ремонт сетей холодного водоснабжения технической водой | 2019 г. | 313,09  (с НДС) | Обеспечение надежного и бесперебойного водоснабжения | - | - |
| 2.2. | 2020 г. | 303,43  (без НДС) | - | - |
| 2.3. | 2021 г. | 263,02  (без НДС) | - | - |
| 1. Водоотведение | | | | | | |
| 3.1. | Ремонт канализационных сетей | 2019 г. | 306,83  (с НДС) | Обеспечение надежного и бесперебойного водоотведения | - | - |
| 3.2. | 2020 г. | 304,02  (без НДС) | - | - |
| 3.3. | 2021 г. | 284,86  (без НДС) | - | - |

».

1.1.2. Таблицу раздела 5 изложить в следующей редакции:

«

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2019 год | | 2020 год | | | 2021 год | |
| с 25.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 30.09. | с 01.10. 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 |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | | | | | |
| 1.1. | Поднято воды | м3 | 821820 | 963152 | 930994 | 465497 | 465497 | 834578 | 834578 |
| 1.2. | Получено со стороны | м3 | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | 133 | 156 | 155 | 78 | 78 | 155 | 155 |
| 1.4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | 45886 | 53777 | 53339 | 26669 | 26669 | 18423 | 18423 |
| 1.4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2. | - на промывку сетей | м3 | 44775 | 52475 | 52047 | 26023 | 26023 | 14600 | 14600 |
| 1.4.3. | - прочие | м3 | 1111 | 1302 | 1292 | 646 | 646 | 3823 | 3823 |
| 1.5. | Подано воды в сеть | м3 | 775801 | 909219 | 877500 | 438750 | 438750 | 816000 | 816000 |
| 1.6. | Потери воды | м3 | 297877 | 349104 | 336936 | 168468 | 168468 | 313322 | 313322 |
| 1.6.1. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 38,40 | 38,40 | 38,40 | 38,40 | 38,40 | 38,40 | 38,40 |
| 1.7. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 477924 | 560115 | 540564 | 270282 | 270282 | 502678 | 502678 |
| 1.7.1. | Потребительский рынок | м3 | 477800 | 559969 | 540425 | 270213 | 270213 | 502678 | 502678 |
| 1.7.1.1. | - население | м3 | 360809 | 422859 | 398441 | 199221 | 199221 | 378033 | 378033 |
| 1.7.1.2. | - прочие потребители | м3 | 116991 | 137109 | 141984 | 70992 | 70992 | 124645 | 124645 |
| 1.7.2. | Собственные нужды производства | м3 | 125 | 146 | 139 | 70 | 70 | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. Холодное водоснабжение технической водой | | | | | | | | | |
| 2.1. | Поднято воды | м3 | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2. | Получено со стороны | м3 | 269520 | 315871 | 269900 | 134950 | 134950 | 261650 | 261650 |
| 2.3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.4.2. | - на промывку сетей | м3 | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.4.3. | - прочие | м3 | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.6. | Подано воды в сеть | м3 | 269520 | 315871 | 269900 | 134950 | 134950 | 261650 | 261650 |
| 2.7. | Потери воды | м3 | 77631 | 90982 | 77728 | 38864 | 38864 | 75351 | 75351 |
| 2.7.1. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 28,80 | 28,80 | 28,80 | 28,80 | 28,80 | 28,80 | 28,80 |
| 2.8. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 191889 | 224889 | 192172 | 96086 | 96086 | 186299 | 186299 |
| 2.8.1. | Потребительский рынок | м3 | 191889 | 224889 | 192172 | 96086 | 96086 | 186299 | 186299 |
| 2.8.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.8.1.2. | - прочие потребители | м3 | 191889 | 224889 | 192172 | 96086 | 96086 | 186299 | 186299 |
| 2.8.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение | | | | | | | | | |
| 3.1. | Пропущено сточных вод всего | м3 | 494013 | 578971 | 551678 | 275839 | 275839 | 523529 | 523529 |
| 3.2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 494013 | 578971 | 551678 | 275839 | 275839 | 523529 | 523529 |
| 3.3.1. | Потребительский рынок | м3 | 493860 | 578791 | 551678 | 275839 | 275839 | 523529 | 523529 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 3.3.1.1. | - население | м3 | 403361 | 472728 | 450194 | 225097 | 225097 | 428528 | 428528 |
| 3.3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 90499 | 106063 | 101484 | 50742 | 50742 | 95001 | 95001 |
| 3.3.2. | Собственные нужды производства | м3 | 153 | 180 | - | - | - | - | - |
| 3.4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - |

».

1.1.3. Таблицу раздела 6 изложить в следующей редакции:

«

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | 2019 год | | 2020 год | | | 2021 год | |
| с 25.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 30.09. | с 01.10. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, тыс. руб. | 18290,16 | 24124,14 | 22676,66 | 11338,33 | 10000,89 | 18599,07 | 20856,45 |
| 2. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения технической водой, тыс. руб. | 2218,24 | 2991,49 | 2555,89 | 1349,05 | 1220,48 | 2366,00 | 2689,41 |
| 3. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения, тыс. руб. | 5611,99 | 6931,19 | 6603,58 | 3428,67 | 3283,12 | 6230,00 | 6756,70 |

».

1.2. Приложение № 2 изложить в новой редакции, согласно приложению № 4 к настоящему протоколу.

Расчет тарифа представлен в приложении № 3 к настоящему протоколу.

В материалах дела имеется письменное обращение от 24.02.2021 № 131 за подписью директора ООО «ТВК» А.Г. Корчебного с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей предприятия.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 3 **«Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду   
ООО «Новосибирская теплосетевая компания» (Кемеровский муниципальный округ)»**

Докладчик **Щекотова А.В.** согласно экспертному заключению (приложение № 5 к настоящему протоколу), предлагает:

1. Утвердить ООО «Новосибирская теплосетевая компания» (Кемеровский муниципальный округ), ИНН 5406993045, производственную программу в сфере холодного водоснабжения на период с 26.02.2021 по 31.12.2021 согласно приложению № 6 к настоящему протоколу;

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

3. Установить ООО «Новосибирская теплосетевая компания» (Кемеровский муниципальный округ), ИНН 5406993045, одноставочные тарифы на питьевую воду, с применением метода экономически обоснованных расходов на период с 26.02.2021 по 31.12.2021 согласно приложению № 8 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 4 **«О внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2020 № 777 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Таштагольского муниципального района на 2021 год»»**

Докладчик **Чоботар Н.В.** пояснила:

В связи с уточнением территорий для которых установлен тариф на коммунальную услугу горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения   
ООО «ЮКЭК», ИНН 4228010684 (добавлен п.г.т. Каз) вносятся изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2020 № 777 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Таштагольского муниципального района на 2021 год».

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2020 № 777 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Таштагольского муниципального района на 2021 год» (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 14.01.2021 № 7, от 21.01.2021 № 17), следующее изменение:

Приложение № 3 дополнить пунктом 3 следующего содержания:

«

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1. п.г.т. Каз | | | |
| 3.1. Компонент на тепловую энергию, руб/Гкал | | | |
| 3.1.1 | ООО «ЮКЭК», ИНН 4228010684 | С изолированными стояками | |
| 3.1.1.1 | при наличии полотенцесушителя | 741,36 | 763,24 |
| 3.1.1.2 | без полотенцесушителя | 752,43 | 774,63 |
| 3.1.2 | ООО «ЮКЭК», ИНН 4228010684 | С неизолированными стояками | |
| 3.1.2.1 | при наличии полотенцесушителя | 695,34 | 715,86 |
| 3.1.2.2 | без полотенцесушителя | 735,95 | 757,66 |
| 3.2. Компонент на холодную воду, руб/м3 | | | |
| 3.2.1 | ООО «Водоканал», ИНН 4252014295 | 38,90 | 38,90 |

».

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 5 **«О внесении изменений в постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.12.2020 № 843 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области-Кузбасса на 2021 год», от 31.12.2020 № 845 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области-Кузбасса на 2021 год»»**

Докладчик **Игонина Е.В.** пояснила:

Предлагается исключить заголовки таблиц в приложениях к постановлению РЭК Кузбасса от 31.12.2020 № 843 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области-Кузбасса на 2021 год», так как они отсутствуют в Методических указаниях по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, полностью не отражают содержащиеся в таблицах наименования ставок и являются избыточными, так как имеются наименования приложений, содержащих необходимую информацию.

2. Предлагается цифры указанные в строке 3 в столбцах 3 и 6 таблицы приложения № 3 постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.12.2020 № 845 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области-Кузбасса на 2021 год» «0,48787» заменить цифрами «0,55453» и «0,48682» заменить цифрами «0,54737», так как предлагаемые к замене значения не соответствуют расчетным и получатель ОАО «КузбассЭлектро» не получит в полном объеме свою НВВ, а плательщик ООО «Кузбасская энергосетевая компания» будет иметь необоснованный избыток средств.

Предлагается строку 54 из таблицы приложения № 3 исключить, так как данная пара в таблице указывается дважды, а в данной строке она не отвечает договорной финансовой модели между ТСО.

В материалах дела имеется письменное обращение от 19.02.2021 № 783 за подписью генерального директора ОАО «КузбассЭлектро» В.А. Жукова с просьбой рассмотреть вопрос в отсутствии представителей общества.

**Кулебякина М.В.** отметила, что пунктом 4 проекта постановления предлагается распространить действие на правоотношения, возникшие с 01 января 2021 г. В соответствии с п. 31 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, решение об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней обратной силы не имеет.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

1. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.12.2020 № 843 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области-Кузбасса на 2021 год» следующие изменения:

1.1. В приложении № 1:

1.1.1. После слов «Таблица 1» слова «Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей») (без учета НДС, в ценах 2021 года)» исключить.

1.1.2. После слов «Таблица 2» слова «Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей») (без учета НДС, в ценах 2021 года)» исключить.

1.2. В приложении № 2:

1.2.1. В заголовке:

1.2.1.1. После слов «Кемеровской области - Кузбасса» дополнить словами «на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт».

1.2.1.2. После слов «на 2021 год» дополнить словами «(без учета НДС, в ценах 2021 года)».

1.2.2. После слов «Таблица 1» слова «Ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей») на 2021 год (без учета НДС, в ценах 2021 года)» исключить.

1.2.3. После слов «Таблица 2» слова «Ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и мощности менее 670 кВт на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей») на 2021 год (без учета НДС, в ценах 2021 года)» исключить.

2. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.12.2020 № 845 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области-Кузбасса на 2021 год» следующие изменения:

2.1. В приложении № 3:

2.1.1. В строке 3:

2.1.1.1.В столбце 3 цифры «0,48787» заменить цифрами «0,55453».

2.1.1.2. В столбце 6 цифры «0,48682» заменить цифрами «0,54737».

2.1.2. Строку 54 исключить.

2.1.3. Строки 55 - 72 считать строками 54 - 71 соответственно.

**Голосовали «ЗА» – 4;**

**«ПРОТИВ» - 1 (Кулебякина М.В.).**

Вопрос 6 **«Об установлении ООО «Сибирская тепловая компания» тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Киселевского городского округа, на 2021 год»**

Докладчик **Игонин С.Е.** согласно экспертному заключению (приложение № 9 у настоящему протоколу),предлагает установить ООО «Сибирская тепловая компания», ИНН 4223104900, тарифы на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Киселевского городского округа, на период с 26.02.2021 по 31.12.2021 согласно приложению № 10 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 7 **«Об установлении ООО «Сибирская тепловая компания» тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Киселевского городского округа, на 2021 год»**

Докладчик **Игонин С.Е.** согласно экспертному заключению (приложение № 9 у настоящему протоколу), предлагает установить ООО «Сибирская тепловая компания», ИНН 4223104900, тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Киселевского городского округа, на период с 26.02.2021 по 31.12.2021 согласно приложению № 11 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 8 **«О закрытии тарифного дела об установлении тарифов в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую   
ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» на потребительском рынке Полысаевского городского округа, на 2021 год   
№ РЭК/150-СКЭКполгвс-2021 от 29.01.2021»»**

Докладчик **Игонин С.Е.** пояснил:

ОАО «СКЭК» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением №2021/002 от 27.01.2021 (вх. РЭК от 27.01.2021 №343) об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на потребительском рынке Полысаевского городского округа на 2021 год.

Администрация Полысаевского городского округа письмом от 16.11.2020 №5260 известила ОАО «СКЭК» о том, что на территории Полысаевского городского округа в многоквартирных домах, по ул. Космонавтов, 36а, 38а, 40а,   
ул. Анжерская, 4, ул. Прокопьевская, 19, ул. Читинская, 39а,   
ул. Космонавтов, 82а, ул. Шукшина, 20, услуга горячего водоснабжения оказывается путем нагрева холодной воды через теплообменники, установленные в тепловом узле потребителя. Таким образом, по указанным адресам, услуга горячего водоснабжения оказывается по закрытой системе горячего водоснабжения.

Нецентрализованная система горячего водоснабжения представляет собой сооружения и устройства, в том числе индивидуальные тепловые пункты, с использованием которых приготовление горячей воды осуществляется абонентом самостоятельно (пункт 12 статьи 2 Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»).

Частью 6 статьи 31 Закона № 416-ФЗ предусмотрено, что при приготовлении горячей воды с использованием нецентрализованных систем горячего водоснабжения, в том числе в многоквартирном доме, тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) в соответствии с названным Федеральным законом не устанавливается, плата за потребленную горячую воду рассчитывается в порядке, определенном Правительством Российской Федерации.

Такой порядок установлен Правилами № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов», расчет размера платы за коммунальную услугу по горячему водоснабжению производится с учетом пунктов 40 и 54 Правил № 354 и формул, содержащихся в приложении № 2 к указанным правилам.

В соответствии с формулой 20 приложения № 2 к Правилам № 354 в составе платы за коммунальную услугу по горячему водоснабжению потребитель оплачивает объем потребленной горячей воды по тарифу на холодную воду (объем определяется по общим правилам: исходя из показаний индивидуального прибора учета либо в его отсутствие по нормативам потребления горячей воды) и стоимость коммунального ресурса, использованного для подогрева холодной воды (тепловая энергия), отнесенную на потребителя в каждом жилом и нежилом помещении пропорционально объему горячей воды, потребленному за расчетный период в таком помещении, и определенную исходя из тарифа на этот ресурс, установленного в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Таким образом, потребители должны заключить прямые договоры с организациями поставщиками энергоресурсов на поставку холодной воды и тепловой энергии, для услуги горячего водоснабжения.

На основании вышеуказанного, предлагается закрыть дело об установлении тарифов в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» на потребительском рынке Полысаевского городского округа, на 2021 год   
№ РЭК/150-СКЭКполгвс-2021 от 29.01.2021.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**РЕШИЛО:**

Закрыть дело об установлении тарифов в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» на потребительском рынке Полысаевского городского округа, на 2021 год   
№ РЭК/150-СКЭКполгвс-2021 от 29.01.2021.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 9 **«О закрытии тарифного дела об установлении тарифов в сфере горячего водоснабжения в открытой системе теплоснабжения (горячего  
водоснабжения) для ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»  
на потребительском рынке Промышленновского муниципального округа,  
на 2021 год № РЭК/СКЭКпргвс-2021 от 29.01.2021»**

Докладчик **Игонин С.Е.** пояснил:

ОАО «СКЭК» письмом (исх. от 27.01.2021 № 2021/0024, вх. от 27.01.2021   
№ 342) обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на потребительском рынке Промышленновского муниципального округа на 2021 год. Было открыто дело № РЭК/СКЭКпргвс-2021 от 29.01.2021.

ОАО «СКЭК» считает, что с точки зрения потребителей, система горячего водоснабжения от трех котельных (котельные № 19 и № 20 в п. Плотниково, и котельная № 12 в с. Ваганово) является открытой, ссылаясь на Правила коммерческого учета тепловой энергии и теплоносителя (утвержденные ПП РФ № 1034 от 18.11.2013), согласно которым **открытой водяной системой теплоснабжения** считается, в том числе, такая система, при которой отбор горячей воды производится из сетей горячего водоснабжения.

Данное заявление противоречит актуализированной схеме теплоснабжения на 2021 год (утверждена до 2027 года), согласно которой, система горячего водоснабжения, утвержденная Решением совета народных депутатов Промышленновского муниципального округа от 27.08.2020 № 185, обозначена как «**закрытая**». Расчетный отпуск теплоносителя из тепловых сетей вышеназванных котельных, согласно схеме теплоснабжения, на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) отсутствует.

На 2021 год, на данной территории, для ОАО «СКЭК» были установлены тарифы только на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения постановлением РЭК Кузбасса от 15.12.2020 № 587 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 668 «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения и об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую ОАО «Северо – Кузбасская энергетическая компания» на потребительском рынке Промышленновского муниципального округа, на 2019-2025 годы», в части   
2021 года» на основании заявления ОАО «СКЭК» на установление тарифов   
на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (исх. от 27.01.2021   
№ 2021/0024, вх. от 27.01.2021 № 342), дело № РЭК/СКЭКпргвс-2021 от 29.01.2021).

РЭК Кузбасса при утверждении тарифов руководствуется принятой в установленном порядке схемой теплоснабжения.

Правила коммерческого учета тепловой энергии и теплоносителя, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 18.11.2013 № 1034 регулируют отношения, возникающие в соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении».

Правила коммерческого учета дают понятия как закрытой, так и открытой систем горячего водоснабжения, при этом эти два понятия противоречат друг другу.

Согласно пункту 3 Общих положений Правил коммерческого учета теплоносителя (утвержденных ПП РФ № 1034 от 18.11.2013):

- «открытая водяная система теплоснабжения» - комплекс технологически связанных между собой инженерных сооружений, предназначенных для теплоснабжения и (или) горячего водоснабжения путем отбора горячей воды (теплоносителя) из тепловой сети или отбора горячей воды из сетей горячего водоснабжения. Ключевые слова в данном определении, на которые ссылается ОАО «СКЭК» – это «отбор горячей воды из сетей горячего водоснабжения»;

- «закрытая водяная система теплоснабжения» – комплекс технологически связанных между собой инженерных сооружений, предназначенных для теплоснабжения без отбора горячей воды (теплоносителя) из тепловой сети, что не исключает отбор горячей воды из сетей горячего водоснабжения.

То есть, эти два понятия противоречат друг другу.

Пункт 2 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» прямо указывает, что отношения, связанные с горячим водоснабжением, осуществляемым с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), регулируются настоящим Федеральным законом, за исключением отношений, связанных с обеспечением качества и безопасности горячей воды.

Так же, пункт 19.1 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ   
«О теплоснабжении» дает понятие **открытой системы** теплоснабжения (горячего водоснабжения), как технологически связанного комплекса инженерных сооружений, предназначенного для теплоснабжения и горячего водоснабжения обычным путем отбора горячей воды **из тепловой сети.**

Соответственно, если отбор горячей воды осуществляется **из сети горячего водоснабжения,** то данный отбор горячей воды производится из **закрытой системы** горячего водоснабжения**.**

Данная трактовка подтверждает понятия открытой системы в технологическом плане, когда отбор горячей воды осуществляется из системы отопления.

В законе «О теплоснабжении» нет трактовки понятия закрытая система теплоснабжения. Но, из трактовки понятия «открытой системы» можно понять, что закрытой система рассматривается в том случае, когда для ГВС применяется комплекс инженерных сооружений **без отбора ГВС из тепловых сетей** (3-х трубная система, 4-х трубная система, подготовка ГВС в тепловых узлах потребителей).

Пункт 4 статьи 1 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее – 416-ФЗ) также говорит о том, что «Отношения в сфере горячего водоснабжения, осуществляемого с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), регулируются Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=4A6E5B7A9BF7D6C06ABB9348B4ECA0E3BE3CE7B1102226299FD6A4BAE48C4F2D0D45CF983B833E4090B1A639C0FBcBM) от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», за исключением отношений, связанных с обеспечением качества и безопасности горячей воды.

Согласно пункту 5 статьи 1 416-ФЗ, к отношениям, связанным с предоставлением коммунальных услуг по горячему водоснабжению, холодному водоснабжению, водоотведению, с оплатой таких услуг, положения настоящего Федерального закона применяются в части, не урегулированной другими федеральными законами. В данном пункте отсутствует отсылка к Правилам коммерческого учета тепловой энергии и теплоносителя, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации 18.11.2013 № 1034.

Согласно пункту 27 статьи 2 416-ФЗ централизованная система горячего водоснабжения – это комплекс технологически связанных между собой инженерных сооружений, предназначенных для горячего водоснабжения путем отбора горячей воды из тепловой сети (далее открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения)) или из **сетей горячего водоснабжения** либо путем нагрева воды без отбора горячей воды из тепловой сети с использованием центрального теплового пункта(далее – **закрытая система** горячего водоснабжения).

По мнению экспертов, система горячего водоснабжения Промышленновского муниципального округа должна рассматриваться как закрытая.

Постановлением РЭК Кузбасса от 15.12.2020 № 587 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области   
от 20.12.2018 № 668 «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения и об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую АО «Северо – Кузбасская энергетическая компания» на потребительском рынке Промышленновского муниципального округа, на 2019-2025 годы», в части 2021 года», утверждены тарифы на горячую воду ОАО СКЭК в виде двух компонентов.

Возможность применения двухкомпонентного тарифа на горячее водоснабжение установлена следующими законами:

- пунктом 9 статьи 32 [ФЗ № 416 от 07.12.2011 «О водоснабжении и водоотведении»](http://pravo.gov.ru/proxy/ips/?docbody=&nd=102152700) – в закрытых системах;

- пунктом 5 статьи 9 [ФЗ № 190 от 27.07.2010 «О теплоснабжении»](http://pravo.gov.ru/proxy/ips/?docbody=&nd=102140439) – в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения).

Но эти законы лишь определяют возможность и составляющие такого тарифа, а конкретные положения содержатся в подзаконных актах.

В частности, обязанность установить нормативы потребления воды и тепла, а также перейти на двухкомпонентный тариф с 2021 года возлагает на региональные власти пунктом 2 [постановления Правительства № 129 от 14.02.2015](http://pravo.gov.ru/proxy/ips/?docbody=&nd=102367860&rdk=1). Он же вносит изменения в Правила определения нормативов потребления коммунальных услуг, утвержденным [постановлением Правительства № 306 от 23.05.2006](http://government.ru/docs/all/56366/), и Правила предоставления коммунальных услуг, утвержденных [постановлением Правительства № 354 от 06.05.2011](http://pravo.gov.ru/proxy/ips/?searchres=&bpas=cd00000&a3=&a3type=1&a3value=&a6=&a6type=1&a6value=&a15=&a15type=1&a15value=&a7type=1&a7from=&a7to=&a7date=&a8=354&a8type=1&a1=%CE+%EF%F0%E5%E4%EE%F1%F2%E0%E2%EB%E5%ED%E8%E8+%EA%EE%EC%EC%F3%ED%E0%EB%FC%ED%FB%F5+%F3%F1%EB%F3%E3+%F1%EE%E1%F1%F2%E2%E5%ED%ED%E8%EA%E0%EC+%E8+%EF%EE%EB%FC%E7%EE%E2%E0%F2%E5%EB%FF%EC+%EF%EE%EC%E5%F9%E5%ED%E8%E9+%E2+%EC%ED%EE%E3%EE%EA%E2%E0%F0%F2%E8%F0%ED%FB%F5+%E4%EE%EC%E0%F5+%E8+%E6%E8%EB%FB%F5+%E4%EE%EC%EE%E2&a0=&a16=&a16type=1&a16value=&a17=&a17type=1&a17value=&a4=&a4type=1&a4value=&a23=&a23type=1&a23value=&textpres=&sort=7&x=47&y=19).

Согласно перечисленным документам, уполномоченный орган обязан установить норматив тепла для нагрева воды с учетом:

- системы водоснабжения;

- конструктивных особенностей многоквартирных домов;

- наличия водоразборных устройств;

- санитарно-технического оборудования и так далее.

При разработке параметров также учитываются следующие технические и конструктивные особенности домов:

- имеет ли система горячего водоснабжения наружную сеть;

- произведена ли теплоизоляция стояков;

- имеются ли в квартирах полотенцесушители.

Дому присваиваются определенные показатели целиком, без учета особенности конструкции труб в каждой конкретной квартире. Если МКД изначально оборудовался полотенцесушителями, но один из собственников его удалил, это не повлияет на формулу расчета стоимости горячей воды.

Для каждого параметра предусматривается собственный коэффициент, указывающий на интенсивность теплопотерь в трубах с горячей водой.

Для целей ГВС необходимо одновременно учитывать два компонента,   
за которые платит абонент: холодная вода (или теплоноситель, если речь идет об открытых системах) и тепловая энергия.

Согласно статье 544 Гражданского кодекса оплата энергии производится за фактически принятое абонентом количество энергии в соответствии с данными учета энергии.

В целях организации коммерческого учета как тепловой энергии, так и холодной воды ОАО «СКЭК» необходимо организовать узлы учета ресурсов в местах максимально приближенных к границе балансовой принадлежности трубопроводов.

При бездоговорном, бесприборном потреблении тепловой энергии, теплоносителя (в закрытой системе теплоносителем является холодная вода) определение количества тепловой энергии, теплоносителя, использованных потребителем, производится расчетным путем. А именно используется нормативное потребление ресурса. Для данного случая производится расчет потребления.

Согласно [пункту 2](consultantplus://offline/ref=A6D9572AC01EDC82631ACEF24A5F7968D098B2E23E963CA12B1CD72BFCD894EC1353FD66E4D9D02111FDB983D243BC778370743E62C42C7871L5G) постановления Правительства РФ от 14.02.2015 № 129, скорректированному [постановлением](consultantplus://offline/ref=A6D9572AC01EDC82631ACEF24A5F7968D098B2E13C973CA12B1CD72BFCD894EC1353FD66E4D9D32916FDB983D243BC778370743E62C42C7871L5G) Правительства РФ № 1822, до 01.01.2021 (вместо 01.01.2020) органы государственной власти субъектов РФ должны утвердить:

- норматив потребления холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению в жилом помещении;

- норматив расхода тепловой энергии на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению.

Эти нормативы нужны для определения норматива потребления коммунальной услуги по горячему водоснабжению в жилом помещении в случае установления двухкомпонентных тарифов на горячую воду.

То есть, полезный отпуск горячей воды определяется согласно установленным нормативам. Объем холодной воды определяется согласно нормативам потребления горячей воды. Количество тепловой энергии определяется через установленные нормативы нагрева холодной воды в целях осуществления горячего водоснабжения.

Кроме того, пунктом 9 статьи 31 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» предписывается недопущение использования централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения с 1 января 2022 года.

На основании вышеуказанного, предлагается закрыть дело об установлении тарифов в сфере горячего водоснабжения в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» на потребительском рынке Промышленновского муниципального округа, на 2021 год № РЭК/СКЭКпргвс-2021 от 29.01.2021.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**РЕШИЛО:**

Закрыть дело об установлении тарифов в сфере горячего водоснабжения в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» на потребительском рынке Промышленновского муниципального округа, на 2021 год № РЭК/СКЭКпргвс-2021 от 29.01.2021.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 10 **«О закрытии тарифного дела об установлении тарифов в сфере горячего водоснабжения в открытой системе теплоснабжения  
(горячего водоснабжения) для ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая  
компания» на потребительском рынке Тайгинского городского округа,  
на 2021 год № РЭК/151-СКЭКтггвс-2021 от 29.01.2021»**

Докладчик **Игонин С.Е.** пояснил:

В целях осуществления дополнительного анализа, имеющего существенное значение для рассмотрения вышеуказанного тарифного дела, в соответствии с пунктом 27 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 срок рассмотрения предлагается продлить на 30 дней.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**РЕШИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Члены Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

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

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

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М.В. Кулебякина

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

Приложение № 1 к протоколу № 13

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 25.02.2021

**Пояснительная записка**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

**к проекту постановления** **«О внесении изменения в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.01.2019 № 32 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере холодного водоснабжения, водоотведения ООО «Топкинский водоканал»**

**(г. Топки Топкинского муниципального округа)»**

Проект постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса разработан в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»,постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»,постановлением Правительства Кемеровской области – Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

В адрес Региональной энергетической комиссии Кузбасса (далее – РЭК Кузбасса) поступило заявление ООО «Топкинский водоканал» (г. Топки Топкинского муниципального округа) (исх. от 21.01.2021 № 36,37, вх. от 21.01.2021 № 247,248) с уведомлением об утрате права на применение упрощенной системы налогообложения с 30.12.2020 и просьбой учесть данный факт в утвержденных тарифах на 2020 год ( с 01.10.2020 по 31.12.2020) и 2021 год (с 01.01.2021 по 31.12.2021), так как согласно ст.346.13 п. 4 НК РФ (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (ред. от 17.02.2021) налогоплательщик считается утратившим право на применение упрощенной системы налогообложения с начала того квартала, в котором допущены указанные превышения доходов налогоплательщика и (или) средней численности его работников и (или) несоответствие указанным требованиям.

В качестве обосновывающих документов организацией представлены «Сообщение об утрате права на применение упрощенной системы налогообложения (форма № 26.2-2)», «Квитанция о приеме Межрайонной ИФНС России №7 по Кемеровской области от 14.11.2021г.».

Для ООО «Топкинский водоканал» (г. Топки Топкинского муниципального округа) постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.01.2019 № 32 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере холодного водоснабжения, водоотведения ООО «Топкинский водоканал» установлены долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение на период с 25.01.2019 по 31.12.2021.

Согласно п. 33 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Основы) долгосрочные тарифы устанавливаются методом индексации на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов. Указанные параметры не подлежат пересмотру в течение долгосрочного периода регулирования, при этом исключением для их пересмотра является основание, определённое п.п. ж) пункта 33 Основ:

ж) решение регионального органа регулирования тарифов, принятое в связи с изменением в течение периода регулирования системы налогообложения регулируемой организации.

В связи с изменением режима налогообложения регулируемой организации с 01.10.2020 и представлением соответствующих документов, специалистом РЭК Кузбасса в соответствии с положениями действующего законодательства произведена корректировка базового уровня операционных расходов на первый (2019) год долгосрочного периода регулирования, рассчитанный с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с пунктами 17 - 26 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э:

1. **по водоснабжению (питьевая вода),** путем исключения налога на добавленную стоимость в сумме на - 816,95 тыс. руб. в статьи, содержащие НДС.

Для пересчета исключен налог на добавленную стоимость в операционных расходах по статьям, содержащим НДС на 2019 г., в том числе:

***«Реагенты»*** снижены на **14,94** тыс. руб., с 89,62 тыс. руб. до 74,68 тыс. руб. По статье из расходов извлечен НДС по ставке 20% из цены реагентов (41421,60 руб./1,2=34518,00 руб.), так как поставщики ООО «ТД Химпром», ООО «Энерго-химическая компания» являются плательщиками НДС.

«***Цеховые (общехозяйственные) расходы»*** пункт «прочие расходы» снижен на **64,36** тыс. руб. с 392,39 тыс. руб. до 328,03 тыс. руб., а именно:

- пункт «ГСМ для цехового персонала» снижен на 36,93 тыс. руб. с 221,54 тыс. руб. до 184,61 тыс. руб. из расходов извлечен НДС по ставке 20%, так как поставщик ЗАО «Газпромнефть Кузбасс корпоративные продажи» являются плательщиками НДС.

- пункт «коммунальные услуги сторонних организаций» снижен на 1,91 тыс. руб. с 11,48 тыс. руб. до 9,57 тыс. руб. из расходов извлечен НДС по ставке 20%, так как поставщик ПАО «Кузбассэнерго сбыт» является плательщиком НДС.

- пункт «материалы на содержание помещений» снижен на 19,66 тыс. руб. с 124,15 тыс. руб. до 104,49 тыс. руб. (124,15тыс.руб.\*0,95/1,2+124,15 тыс.руб.\*0,05=104,49 тыс.руб.). Из расходов извлечен НДС по ставке 20% в доле 95%, так как поставщиками материалов являются плательщики НДС только 95%, а остальные 5% поставщиков материалов не являются плательщиками НДС, согласно представленных данных организацией по факту 2019 года (приложение 1) .

- пункт «охрана труда по расчету» снижен на 5,87 тыс. руб. с 35,23 тыс. руб. до 29,36 тыс. руб. из расходов извлечен НДС по ставке 20%, так как поставщики ЗАО «Кузнецкий Альянс» и ООО «ТД Кузнецкий Альянс» являются плательщиками НДС.

***«Прочие производственные расходы»*** снижены на **429,31** тыс. руб. с 3652,86 тыс. руб. до 3223,55 тыс. руб., а именно:

- пункт «Лабораторные анализы» снижены на **45,06** тыс. руб. с 429,13 тыс. руб. до 384,07 тыс. руб. (429,13тыс.руб.\*0,63/1,2+429,13тыс.руб.\*0,37=384,07 тыс.руб.). Из расходов извлечен НДС по ставке 20% в доле 63%, так как поставщиками услуг по лабораторным анализам являются плательщики НДС только 63%, а остальные 37% поставщиков услуг по лабораторным анализам не являются плательщиками НДС, согласно представленных данных организацией по факту 2019 года (приложение 2) .

- пункт «Расходы на ГСМ (и расходы на аренду спец.техники)» снижены на **267,91** тыс. руб. с 2412,97 тыс. руб. до 2145,06 тыс. руб. (2412,94 тыс.руб.\*(1478,328/1,2 (ГСМ по факту 2019 года)+(3968,51 (всего расходов по статье по факту 2019 года)-1478,328)\*0,92%)/3968,51)). Из расходов извлечен НДС по ставке 20% для ГСМ так как поставщик ЗАО «Газпромнефть Кузбасс корпоративные продажи» являются плательщиками НДС, остальные затраты учтены в доле при разнесении НДС 92 % по факту 2019 года согласно представленных данных организации (приложение 3 и 4) .

- пункт «Прочие расходы» снижены на **116,35** тыс. руб. с 810,76 тыс. руб. до 694,41 тыс. руб., а именно: подпункт «охрана труда по расчету» снижен на 44,55 тыс. руб. с 267,29 тыс. руб. до 222,74 тыс. руб. из расходов извлечен НДС по ставке 20%, так как поставщики ЗАО «Кузнецкий Альянс» и ООО «ТД Кузнецкий Альянс» являются плательщиками НДС; подпункт «материалы прочие, химреактивы» снижен на 41,38 тыс. руб. с 261,31 тыс. руб. до 219,93 тыс. руб. (261,31тыс.руб.\*0,95/1,2+261,31 тыс.руб.\*0,05=219,93 тыс.руб.). Из расходов извлечен НДС по ставке 20% в доле 95%, так как поставщиками материалов являются плательщики НДС только 95%, а остальные 5% поставщиков материалов не являются плательщиками НДС, согласно представленных данных организацией по факту 2019 года (приложение 1); подпункт «топливо на отопление производственных помещений» снижен на 27,7 тыс. руб. с 166,20 тыс. руб. до 138,50 тыс. руб. Из расходов извлечен НДС по ставке 20%, так как поставщиком услуги ООО «Кузбасстопливосбыт» является плательщиком НДС; подпункт «услуги сторонних организаций производственного характера» снижен на 2,72 тыс. руб. с 108,93 тыс. руб. до 106,21 тыс. руб. (108,93тыс.руб.\*0,15/1,2+108,93тыс.руб.\*0,85=106,21тыс.руб.). Из расходов извлечен НДС по ставке 20% в доле 15%, так как поставщиками услуг являются плательщики НДС только 15%, а остальные 85% поставщиков материалов не являются плательщиками НДС, согласно представленных данных организацией по факту 2019 года (приложение 5);

***«Капитальный ремонт основных средств»*** снижены на **70,82** тыс. руб. с 621,27 тыс. руб. до 550,45 тыс. руб. Из расходов извлечен НДС по ставке 20% в доле 88,6% (расчет в приложении 6).

***«Текущий ремонт основных средств»*** снижены на **106,15** тыс. руб. с 670,41 тыс. руб. до 564,26 тыс. руб., а именно: пункт «материалы на ремонт». Из расходов извлечен НДС по ставке 20% в доле 95%, так как поставщиками материалов являются плательщики НДС только 95%, а остальные 5% поставщиков материалов не являются плательщиками НДС, согласно представленных данных организацией по факту 2019 года (приложение 1).

***«Прочие административные расходы»*** снижены на **131,36** тыс. руб. с 1365,55 тыс. руб. до 1234,19 тыс. руб., а именно:

- пункт «услуги связи, охрана труда, переподготовка кадров, товары» снижены на 11,50 тыс. руб. с 160,41 тыс. руб. до 148,91 тыс. руб., Из расходов извлечен НДС по ставке 20% в доле 43%, так как поставщиками услуг являются плательщики НДС только 43%, а остальные 57% поставщиков услуг не являются плательщиками НДС, согласно представленных данных организацией по факту 2019 года (приложение 7).

- пункт «материалы» снижен на 44,14 тыс. руб. с 278,78 тыс. руб. до 234,64 тыс. руб. (278,78тыс.руб.\*0,95/1,2+278,78 тыс.руб.\*0,05=234,64 тыс.руб.). Из расходов извлечен НДС по ставке 20% в доле 95%, так как поставщиками материалов являются плательщики НДС только 95%, а остальные 5% поставщиков материалов не являются плательщиками НДС, согласно представленных данных организацией по факту 2019 года (приложение 1);

- пункт «коммунальные услуги сторонних организаций» снижен на 14,47 тыс. руб. с 86,82 тыс. руб. до 72,35 тыс. руб. из расходов извлечен НДС по ставке 20%, так как поставщик ПАО «Кузбассэнерго сбыт» является плательщиком НДС.

- пункт «юридические услуги» снижен на 57,32 тыс. руб. с 343,90 тыс. руб. до 286,58 тыс. руб. из расходов извлечен НДС по ставке 20%, так как поставщик услуг является плательщиком НДС.

- пункт «прочие» снижен на 3,94 тыс. руб. с 236,3 тыс. руб. до 232,36 тыс. руб. из расходов извлечен НДС по ставке 20%, в доле 10%, так как поставщиками прочих услуг являются плательщики НДС только 10%, а остальные 90% поставщиков прочих услуг не являются плательщиками НДС, согласно представленных данных организацией по факту 2019 года (приложение 7);

Скорректированный базовый уровень операционных расходов на 2019 год составил **26685,17** тыс. руб.

1. **по водоснабжению (техническая вода),** путем исключения налога на добавленную стоимость в сумме на – **96,55** тыс. руб. в статьи, содержащие НДС.

Для пересчета исключен налог на добавленную стоимость в операционных расходах по статьям, содержащим НДС на 2019 г., в том числе:

«***Цеховые (общехозяйственные) расходы»*** пункт «прочие расходы» снижен на **3,28** тыс. руб. с 19,67 тыс. руб. до 16,39 тыс. руб., а именно:

- пункт «прочие расходы» снижен на 3,28 тыс. руб. с 19,67 тыс. руб. до 16,39 тыс. руб. из расходов извлечен НДС по ставке 20%, так как поставщики услуг являются плательщиками НДС.

***«Прочие производственные расходы»*** снижены на **17,54** тыс. руб. с 135,72 тыс. руб. до 118,18 тыс. руб., а именно:

- пункт «Расходы на ГСМ (и расходы на аренду спец.техники)» снижены на **11,19** тыс. руб. с 96,82 тыс. руб. до 85,63 тыс. руб. (96,32 тыс.руб.\*(134,2/1,2 (ГСМ по факту 2019 года)+(317,48 (всего расходов по статье по факту 2019 года)-134,27)\*0,92%)/317,48)). Из расходов извлечен НДС по ставке 20% для ГСМ так как поставщик ЗАО «Газпромнефть Кузбасс корпоративные продажи» являются плательщиками НДС, остальные затраты учтены в доле при разнесении НДС 92 % по факту 2019 года согласно представленных данных организации (приложение 3 и 4) .

- пункт «Прочие расходы» снижены **на 6,36** тыс. руб. с 38,91 тыс. руб. до 32,55 тыс. руб., а именно: подпункт «охрана труда по расчету» снижен на 1,32 тыс. руб. с 7,93 тыс. руб. до 6,61 тыс. руб. из расходов извлечен НДС по ставке 20%, так как поставщики ЗАО «Кузнецкий Альянс» и ООО «ТД Кузнецкий Альянс» являются плательщиками НДС..; подпункт «материалы прочие, химреактивы» снижен на 2,42 тыс. руб. с 15,35 тыс. руб. до 12,90 тыс. руб. (15,32тыс.руб.\*0,95/1,2+15,32 тыс.руб.\*0,05=12,90 тыс.руб.). Из расходов извлечен НДС по ставке 20% в доле 95%, так как поставщиками материалов являются плательщики НДС только 95%, а остальные 5% поставщиков материалов не являются плательщиками НДС, согласно представленных данных организацией по факту 2019 года (приложение 1); подпункт «топливо на отопление производственных помещений» снижен на 2,61 тыс. руб. с 15,66 тыс. руб. до 13,05 тыс. руб. Из расходов извлечен НДС по ставке 20%, так как поставщиком услуги ООО «Кузбасстопливосбыт» является плательщиком НДС;

***«Капитальный ремонт основных средств»*** снижены на **62,08** тыс. руб. с 313,09 тыс. руб. до 251,01 тыс. руб. Из расходов извлечен НДС по ставке 20% в доле 80,17% (расчет в приложении 6).

***«Текущий ремонт основных средств»*** снижены на **2,1** тыс. руб. с 13,3 тыс. руб. до 11,20 тыс. руб., а именно: пункт «материалы на ремонт». Из расходов извлечен НДС по ставке 20% в доле 95%, так как поставщиками материалов являются плательщики НДС только 95%, а остальные 5% поставщиков материалов не являются плательщиками НДС, согласно представленных данных организацией по факту 2019 года (приложение 1).

***«Прочие административные расходы»*** снижены на **11,54** тыс. руб. с 145,86 тыс. руб. до 134,32 тыс. руб., а именно:

- пункт «услуги связи, охрана труда, обучение» снижены на 0,74 тыс. руб. с 10,28 тыс. руб. до 9,54 тыс. руб. Из расходов извлечен НДС по ставке 20% в доле 43%, так как поставщиками услуг являются плательщики НДС только 43%, а остальные 57% поставщиков услуг не являются плательщиками НДС, согласно представленных данных организацией по факту 2019 года (приложение 7).

- пункт «материалы» снижен на 2,72 тыс. руб. с 17,19 тыс. руб. до 14,47 тыс. руб. Из расходов извлечен НДС по ставке 20% в доле 95%, так как поставщиками материалов являются плательщики НДС только 95%, а остальные 5% поставщиков материалов не являются плательщиками НДС, согласно представленных данных организацией по факту 2019 года (приложение 1);

- пункт «электроэнергия прочих объектов» снижен на 1,56 тыс. руб. с 9,34 тыс. руб. до 7,78 тыс. руб. из расходов извлечен НДС по ставке 20%, так как поставщик ПАО «Кузбассэнерго сбыт» является плательщиком НДС.

- пункт «юридические услуги» снижен на 6,12 тыс. руб. с 36,72 тыс. руб. до 30,60 тыс. руб. из расходов извлечен НДС по ставке 20%, так как поставщик услуг является плательщиком НДС.

- пункт «прочие» снижен на 0,4 тыс. руб. с 24,13 тыс. руб. до 23,73 тыс. руб. из расходов извлечен НДС по ставке 20%, в доле 10%, так как поставщиками прочих услуг являются плательщики НДС только 10%, а остальные 90% поставщиков прочих услуг не являются плательщиками НДС, согласно представленных данных организацией по факту 2019 года (приложение 7);

Скорректированный базовый уровень операционных расходов на 2019 год составил **2354,91** тыс. руб.

1. **по водоотведению,** путем исключения налога на добавленную стоимость в сумме на **-237,49** тыс. руб. в статьи, содержащие НДС.

Для пересчета исключен налог на добавленную стоимость в операционных расходах по статьям, содержащим НДС на 2019 г., в том числе:

«***Цеховые (общехозяйственные) расходы»*** пункт «прочие расходы» снижен на **11,03** тыс. руб. с 67,05 тыс. руб. до 56,02 тыс. руб., а именно:

- пункт «ГСМ для цехового персонала» снижен на 5,99 тыс. руб. с 35,92 тыс. руб. до 29,93 тыс. руб. из расходов извлечен НДС по ставке 20%, так как поставщик ЗАО «Газпромнефть Кузбасс корпоративные продажи» являются плательщиками НДС.

- пункт «коммунальные услуги сторонних организаций» снижен на 0,74 тыс. руб. с 4,43 тыс. руб. до 3,69 тыс. руб. из расходов извлечен НДС по ставке 20%, так как поставщик ПАО «Кузбассэнерго сбыт» являются плательщиками НДС.

- пункт «материалы на содержание помещений» снижен на 2,88 тыс. руб. с 18,17 тыс. руб. до 15,29 тыс. руб. (18,17 тыс.руб.\*0,95/1,2+18,17 тыс.руб.\*0,05=15,29 тыс.руб.). Из расходов извлечен НДС по ставке 20% в доле 95%, так как поставщиками материалов являются плательщики НДС только 95%, а остальные 5% поставщиков материалов не являются плательщиками НДС, согласно представленных данных организацией по факту 2019 года (приложение 1).

- пункт «охрана труда по расчету» снижен на 1,08 тыс. руб. с 6,52 тыс. руб. до 5,44 тыс. руб. из расходов извлечен НДС по ставке 20%, так как поставщики ЗАО «Кузнецкий Альянс» и ООО «ТД Кузнецкий Альянс» являются плательщиками НДС.

- пункт «прочие» снижен на 0,34 тыс. руб. с 2,01 тыс. руб. до 1,67 тыс. руб. из расходов извлечен НДС по ставке 20%, так как поставщики являются плательщиками НДС.

***«Прочие производственные расходы»*** снижены на **155,67** тыс. руб. с 1458,72 тыс. руб. до 1303,05 тыс. руб., а именно:

- пункт «Лабораторные анализы» снижены на **25,07** тыс. руб. с 238,79 тыс. руб. до 213,72 тыс. руб. (238,79 тыс.руб.\*0,63/1,2+238,79 тыс.руб.\*0,37=213,72 тыс.руб.). Из расходов извлечен НДС по ставке 20% в доле 63%, так как поставщиками услуг по лабораторным анализам являются плательщики НДС только 63%, а остальные 37% поставщиков услуг по лабораторным анализам не являются плательщиками НДС, согласно представленных данных организацией по факту 2019 года (приложение 2).

- пункт «Расходы на ГСМ (и расходы на аренду спец.техники)» снижены на **107,52** тыс. руб. с 1033,28 тыс. руб. до 925,76 тыс. руб. (1033,28 тыс.руб.\*(553,878/1,2 (ГСМ по факту 2019 года)+(1885,19 (всего расходов по статье по факту 2019 года)-553,878)\*0,92%)/1885,19)). Из расходов извлечен НДС по ставке 20% для ГСМ так как поставщик ЗАО «Газпромнефть Кузбасс корпоративные продажи» являются плательщиками НДС, остальные затраты учтены в доле при разнесении НДС 92 % по факту 2019 года согласно представленных данных организации (приложение 3 и 4) .

- пункт «Прочие расходы» снижены на **23,08** тыс. руб. с 186,65 тыс. руб. до 163,57 тыс. руб., а именно: подпункт «охрана труда по расчету» снижен на 15,29 тыс. руб. с 91,73 тыс. руб. до 76,44 тыс. руб. из расходов извлечен НДС по ставке 20%, так как поставщики ЗАО «Кузнецкий Альянс» и ООО «ТД Кузнецкий Альянс» являются плательщиками НДС..; подпункт «материалы прочие, химреактивы» снижен на 6,56 тыс. руб. с 41,39 тыс. руб. до 34,83 тыс. руб. Из расходов извлечен НДС по ставке 20% в доле 95%, так как поставщиками материалов являются плательщики НДС только 95%, а остальные 5% поставщиков материалов не являются плательщиками НДС, согласно представленных данных организацией по факту 2019 года (приложение 1); подпункт «услуги сторонних организаций производственного характера» снижен на 1,24 тыс. руб. с 49,7 тыс. руб. до 48,46 тыс. руб. (49,70тыс.руб.\*0,15/1,2+49,70тыс.руб.\*0,85=48,46 тыс.руб.). Из расходов извлечен НДС по ставке 20% в доле 15%, так как поставщиками услуг являются плательщики НДС только 15%, а остальные 85% поставщиков материалов не являются плательщиками НДС, согласно представленных данных организацией по факту 2019 года (приложение 5);

***«Капитальный ремонт основных средств»*** снижены на **34,98** тыс. руб. с 306,83 тыс. руб. до 271,85 тыс. руб. Из расходов извлечен НДС по ставке 20% в доле 88,6% (расчет в приложении 6).

***«Текущий ремонт основных средств»*** снижены на **27,35** тыс. руб. с 172,79 тыс. руб. до 145,44 тыс. руб., а именно: пункт «материалы на ремонт». Из расходов извлечен НДС по ставке 20% в доле 95%, так как поставщиками материалов являются плательщики НДС только 95%, а остальные 5% поставщиков материалов не являются плательщиками НДС, согласно представленных данных организацией по факту 2019 года (приложение 1).

***«Прочие административные расходы»*** снижены на **8,46** тыс. руб. с 362,35 тыс. руб. до 353,89 тыс. руб., а именно:

- пункт «прочие» снижены на 4,33 тыс. руб. с 259,65 тыс. руб. до 255,32 тыс. руб., из расходов извлечен НДС по ставке 20% в доле 10%, так как поставщиками услуг являются плательщики НДС только 10%, а остальные 90% поставщиков услуг не являются плательщиками НДС, согласно представленных данных организацией по факту 2019 года (приложение 7).

- пункт «электроэнергия прочих объектов» снижен на 4,14 тыс. руб. с 24,79 тыс. руб. до 20,65 тыс. руб. из расходов извлечен НДС по ставке 20%, так как поставщик ПАО «Кузбассэнерго сбыт» является плательщиком НДС.

Скорректированный базовый уровень операционных расходов на 2019 год составил **9321,89** тыс. руб.

Учитывая вышеизложенное регулирующим органом, предлагается внести изменения в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.01.2019 № 32 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере холодного водоснабжения, водоотведения ООО «Топкинский водоканал» (г. Топки Топкинского муниципального округа)», которое вступает в силу со дня официального опубликования и распространяется на правоотношения, возникшие с 01.10.2020.

Приложение 1











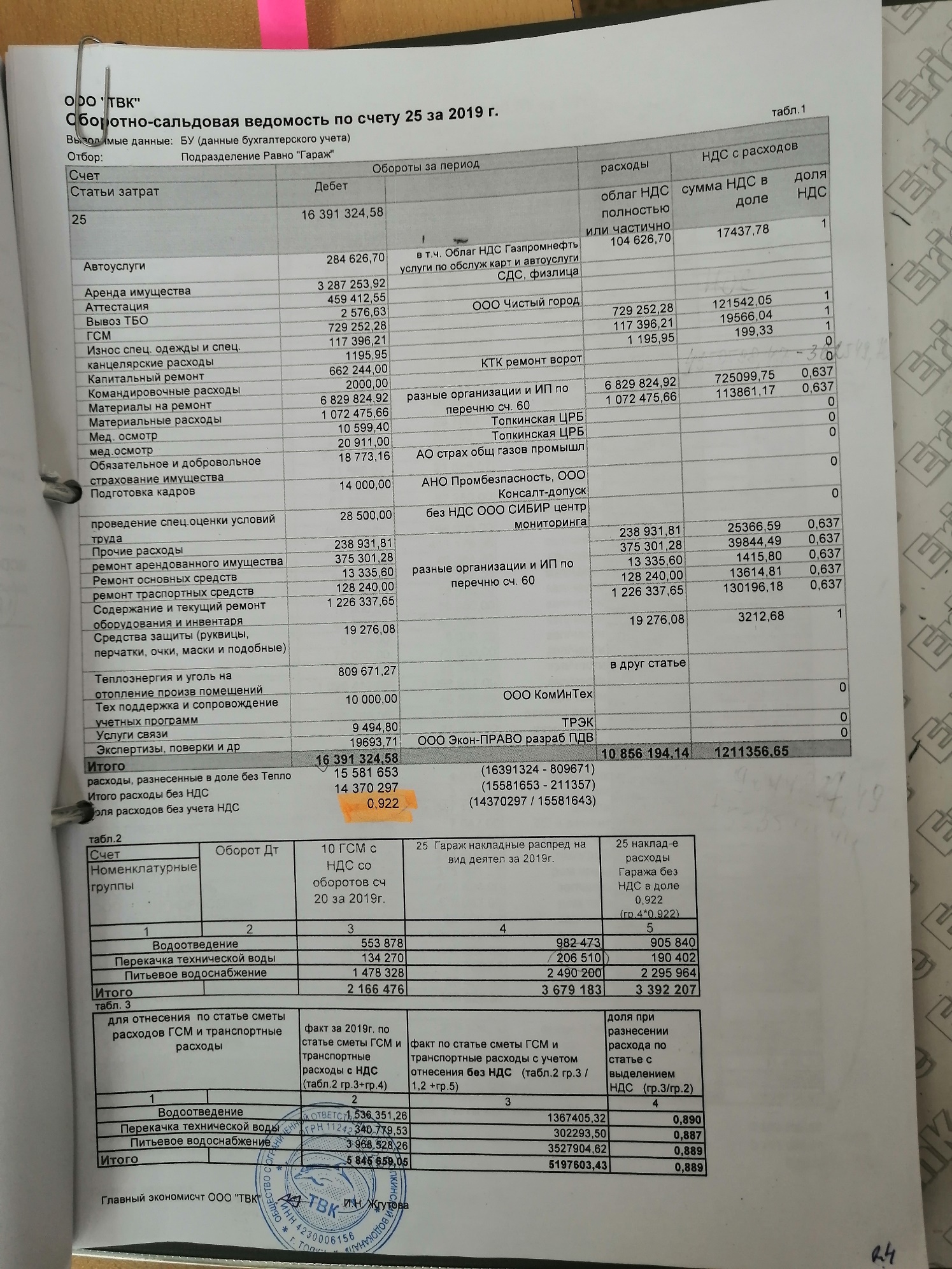




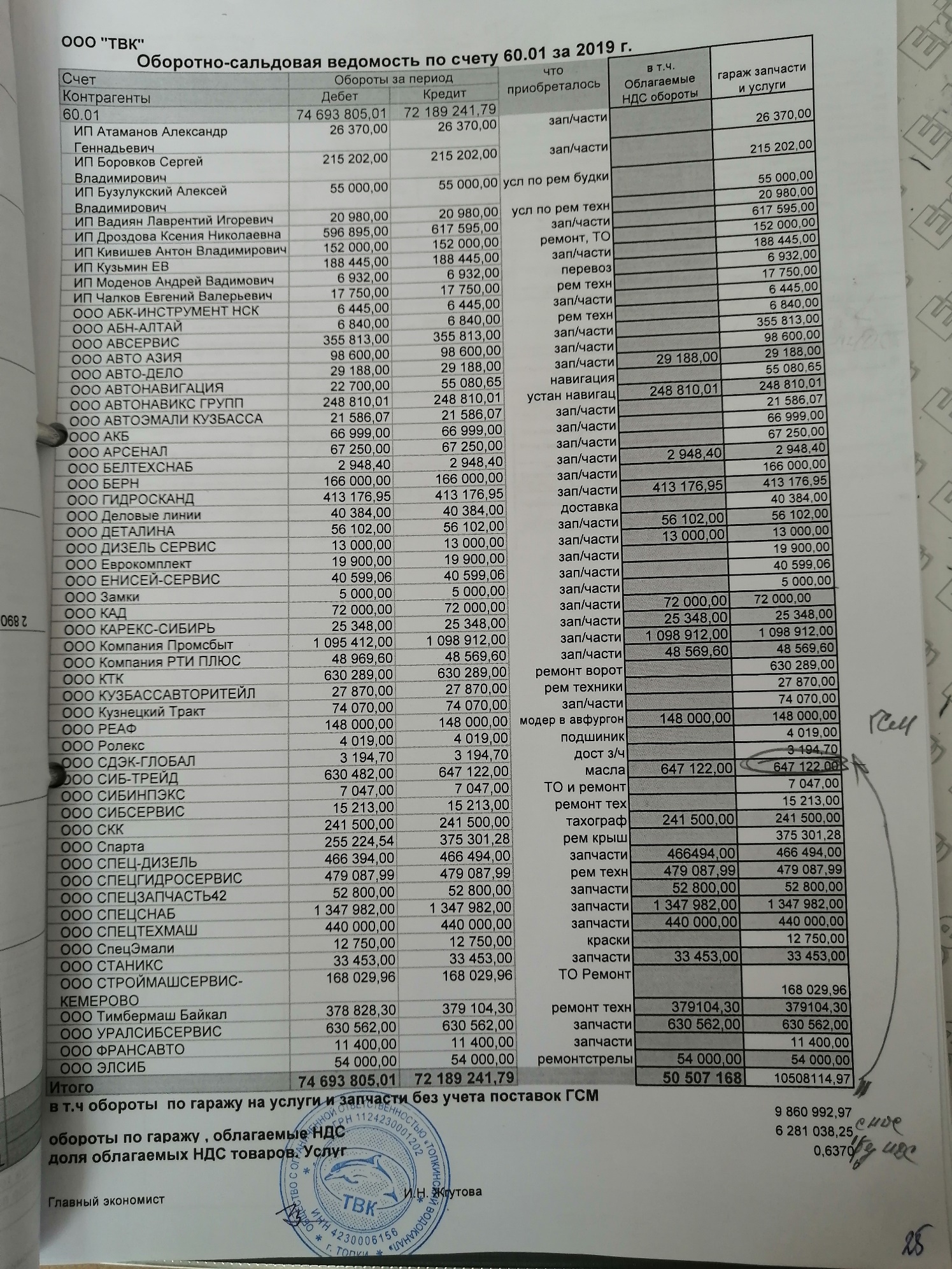
Приложение 2



Приложение 3



Приложение 4



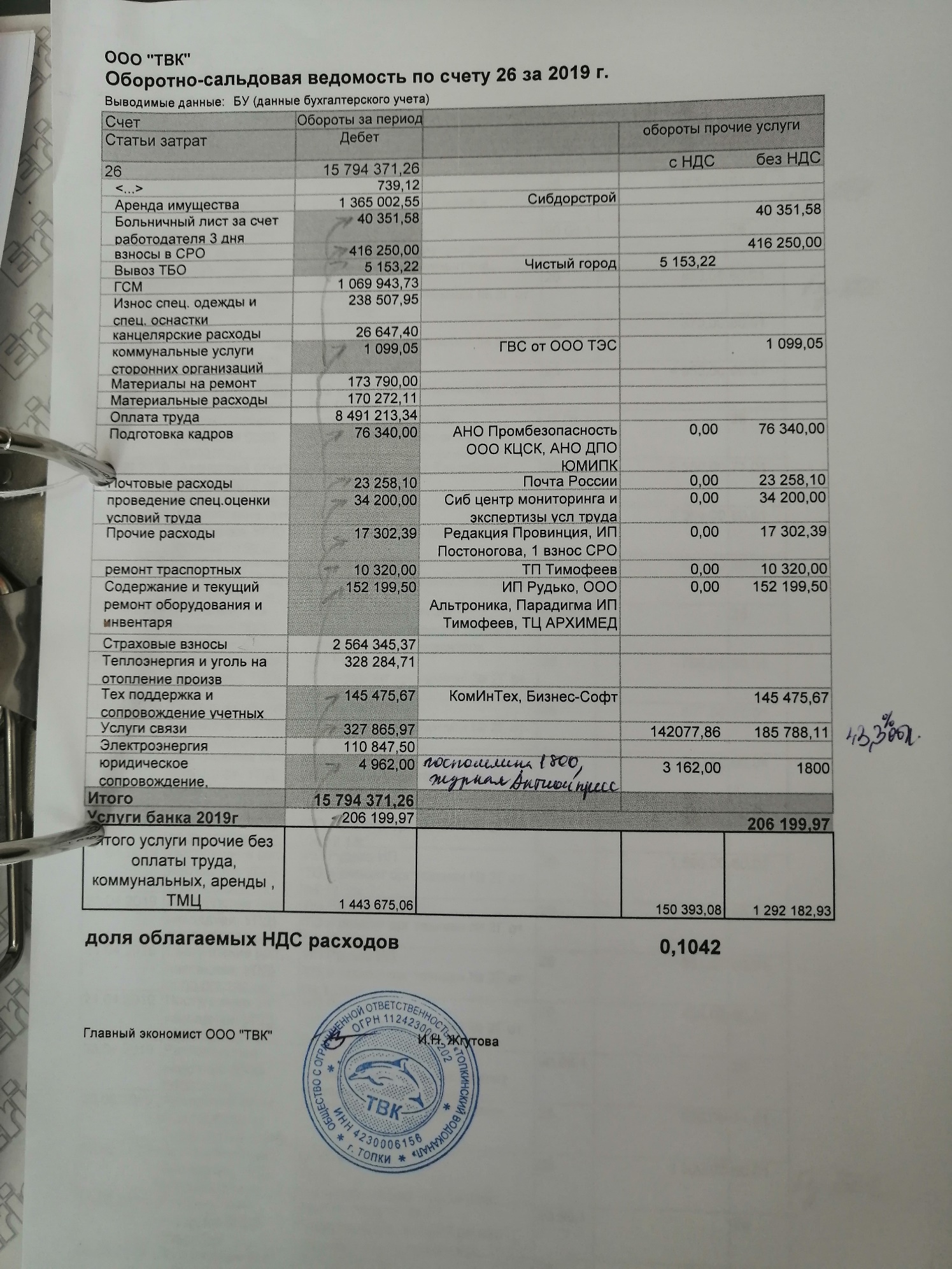
Приложение 5



Приложение 6



Приложение 7



Приложение № 2 к протоколу № 13

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 25.02.2021

**Пояснительная записка**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

**к проекту постановления О внесении изменений** **в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.01.2019 № 33 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение ООО «Топкинский водоканал»   
(г. Топки Топкинского муниципального округа)» в части 2021 года»**

Проект постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса разработан в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»,постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»,постановлением Правительства Кемеровской области – Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

В адрес Региональной энергетической комиссии Кузбасса (далее – РЭК Кузбасса) поступило заявление ООО «Топкинский водоканал» (г. Топки Топкинского муниципального округа) (исх. от 21.01.2021 № 36,37, вх. от 21.01.2021 № 247,248) с уведомлением об утрате права на применение упрощенной системы налогообложения с 30.12.2020 и просьбой учесть данный факт в утвержденных тарифах на 2020 год ( с 01.10.2020 по 31.12.2020) и 2021 год (с 01.01.2021 по 31.12.2021), так как согласно ст.346.13 п. 4 НК РФ (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (ред. от 17.02.2021) налогоплательщик считается утратившим право на применение упрощенной системы налогообложения с начала того квартала, в котором допущены указанные превышения доходов налогоплательщика и (или) средней численности его работников и (или) несоответствие указанным требованиям.

В качестве обосновывающих документов организацией представлены «Сообщение об утрате права на применение упрощенной системы налогообложения (форма № 26.2-2)», «Квитанция о приеме Межрайонной ИФНС России №7 по Кемеровской области от 14.11.2021г.».

Для ООО «Топкинский водоканал» (г. Топки Топкинского муниципального округа) постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.01.2019 № 33 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение ООО «Топкинский водоканал» (г. Топки Топкинского муниципального округа)» установлены одноставочные тарифы на питьевую воду, техническую воду, водоотведение, с применением метода индексации на период с 25.01.2019 по 31.12.2021.

Согласно п.п. «к» п. 9 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Правила) тарифы вводятся в действие с начала очередного года на срок не менее одного года, за исключением решений органов регулирования, принятых в связи с изменением в течение периода регулирования системы налогообложения регулируемой организации.

В связи с изменением режима налогообложения регулируемой организации с 01.10.2020 и представлением соответствующих документов, специалистом РЭК Кузбасса в соответствии с положениями действующего законодательства произведены следующие корректировки:

1. **ВОДОСНАБЖЕНИЕ (питьевая вода)**
   1. ***Скорректированы 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.

**2020 год**

При пересчете Операционных расходов на 2020 год регулятором использовались следующие показатели:

- базовый уровень операционных расходов 2019 года – 27502,12 тыс. руб. (для расчета на период 1.01.2020-30.09.2020); - 26685,17 тыс.руб. (для расчета на период 1.10.2020-31.12.2020) установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.01.2019 № 32 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере холодного водоснабжения, водоотведения ООО «Топкинский водоканал» (г. Топки Топкинского муниципального округа)»,

- индекс потребительских цен на 2020 год - 103,0% (для расчета на период 1.01.2020-30.09.2020) согласно основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 - 2024 годы, определенных в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, опубликованном 30.09.2019 года на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации; – 103,2% ( для расчета на период 1.10.2020-31.12.2020), согласно основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2029- 2023 годы, определенных в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2023 года, опубликованном 26.09.2020 года на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации (далее - прогноз Минэкономразвития России).;

- индекс эффективности операционных расходов 1%;

- индекс изменения количества активов 0%;

- коэффициент эластичности операционных расходов 0,75.

Таким образом, в процессе экспертизы **операционные расходы на 2020 год определены в сумме 27847,25 тыс. руб.**

ОР2020 = (27502,12 х [(1- 1%/100%) х (1+0,030) х (1+0)])/365\*273+(26685,17 х [(1- 1%/100%) х (1+0,032) х (1+0)])/365\*92=27847,25 тыс. руб.

**2021 год**

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

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – 26685,17 тыс.руб. установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.01.2019 № 32 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере холодного водоснабжения, водоотведения ООО «Топкинский водоканал» (г. Топки Топкинского муниципального округа)»;
* индекс потребительских цен на 2020 год – 103,2%, на 2021г. – 103,6% Вышеуказанные индексы приняты согласно основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2029- 2023 годы, определенных в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2023 года, опубликованном 26.09.2020 года на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации (далее - прогноз Минэкономразвития России).индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%;
* коэффициент эластичности операционных расходов 0,75.

Таким образом, в процессе экспертизы **операционные расходы на 2021 год определены в сумме 27962,74 тыс. руб.**

ОР2021 = 26685,17 х [(1- 1%/100%) х (1+0,032) х (1+0)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,036) х (1+0)] = 27962,74 тыс. руб.

* 1. ***Исключен НДС из расходов на приобретение энергетических ресурсов.***

**2020 год**

Расходы снижены на сумму (налога на добавленную стоимость) 461,22 тыс. руб. с 8754,47 тыс. руб. до 8293,25 тыс. руб. по сравнению с утвержденными, согласно постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.01.2019 № 33 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 29.10.2019 № 349), на 2020 год.

Объем электрической энергии принят в размере 1862,82 тыс.кВт.ч. Удельный расход электрической энергии на 2020 год – 1,06 кВт.ч/м3 в рамках соблюдения долгосрочных параметров регулирования установленных постановлением РЭК КО от 24.01.2019 № 32.

Средний тариф на электроэнергию на период с 01.01.2020 по 30.09.2020 принят в размере 4,70 руб./кВт.ч. (с НДС). В том числе электроэнергия НН в размере 103,51 тыс. руб. объем – 14,06 тыс. кВт, тариф – 7,36 руб./кВт\*час., электроэнергия СН 2 в размере 3827,4 тыс. руб. объем – 757,5 тыс. кВт, тариф – 5,05 руб./кВт\*час., электроэнергия ВН в размере 2634,93 тыс. руб. объем – 625,56 тыс. кВт, тариф – 4,21 руб./кВт\*час. Затраты учтены согласно утвержденным по постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 29.10.2019 № 349, на 2020 год)

Средний тариф на электроэнергию на период с 01.10.2020 по 31.12.2020 принят в размере 3,71 руб./кВт.ч. (без НДС). В том числе электроэнергия НН в размере 27,07 тыс. руб. объем – 4,69 тыс. кВт, тариф – 5,78 руб./кВт\*час., электроэнергия СН 2 в размере 1015,61 тыс. руб. объем – 252,50 тыс. кВт, тариф – 4,02 руб./кВт\*час., электроэнергия ВН в размере 684,72 тыс. руб. объем – 208,52 тыс. кВт, тариф – 3,28 руб./кВт\*час. Затраты учтены по факту 2019 г. с ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 г.-103,2%, согласно договору от 01.06.2015 №380295 с ОАО "Кузбассэнергосбыт" с учетом перехода на ОСН согласно предоставленных документов. НДС исключен в размере 20% в соответствии с законодательством.

Расходы по статье с разбивкой по периодам составили:

- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 4377,24 тыс. руб.;

- с 01.07.2020 по 30.09.2020 – 2188,62 тыс. руб;

- с 01.10.2020 по 31.12.2020 – 1727,40 тыс. руб.

**2021 год**

Расходы снижены на сумму (налога на добавленную стоимость) 1385,34 тыс. руб. с 8312,08 тыс. руб. до 6926,74 тыс. руб. по сравнению с утвержденными, согласно постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.01.2019 № 33 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 29.10.2019 № 349), на 2020 год.

Объем электрической энергии принят в размере 1729,58 тыс.кВт.ч. Удельный расход электрической энергии на 2021 год – 1,06 кВт.ч/м3 в рамках соблюдения долгосрочных параметров регулирования установленных постановлением РЭК КО от 24.01.2019 № 32.

Средний тариф на электроэнергию принят в размере 4,00 руб./кВт.ч. (без НДС). В том числе электроэнергия НН в размере 104,56 тыс. руб. объем – 17,41 тыс. кВт, тариф – 6,01 руб./кВт\*час., электроэнергия СН 2 в размере 3922,73 тыс. руб. объем – 937,76 тыс. кВт, тариф – 4,18 руб./кВт\*час., электроэнергия ВН в размере 2899,45 тыс. руб. объем – 774,42 тыс. кВт, тариф – 3,74 руб./кВт\*час. Затраты учтены по факту 2019 г. с ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 г.-103,2%, на 2021 год -104,0% согласно договору от 01.06.2015 №380295 с ОАО "Кузбассэнергосбыт" с учетом перехода на ОСН согласно предоставленных документов. НДС исключен в размере 20% в соответствии с законодательством.

Расходы по статье с разбивкой по периодам составили:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 3463,37 тыс. руб.;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 3463,37 тыс. руб.

* 1. ***Исключен НДС из расходов на приобретение тепловой энергии.***

**2020 год**

Расходы снижены на сумму (налога на добавленную стоимость) 505,34 тыс. руб. с 2021,37 тыс. руб. до 1516,03 тыс. руб. по сравнению с утвержденными, согласно постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.01.2019 № 33 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 29.10.2019 № 349), на 2020 год. Расчет корректировки представлен в приложении 1.

Расходы по статье с разбивкой по периодам составили:

- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 1010,69 тыс. руб.;

- с 01.07.2020 по 30.09.2020 – 505,34 тыс. руб;

- с 01.10.2020 по 31.12.2020 – 0,00 тыс. руб.

**2021 год**

Расходы снижены на сумму (налога на добавленную стоимость) 218,78 тыс. руб. с 1251,91 тыс. руб. до 1033,13 тыс. руб. по сравнению с утвержденными, согласно постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.01.2019 № 33 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 29.10.2019 № 349), на 2020 год. Расчет корректировки представлен в приложении 1.

Расходы по статье с разбивкой по периодам составили:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 516,56 тыс. руб.;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 516,56 тыс. руб.

* 1. ***Налог на имущество организаций***

Предприятием в целях корректировки предложены затраты по статье «налог на имущество» в размере на 2020 год 15,30 тыс.руб., на 2021 год 13,00 тыс.руб. Предложение организации основано на расчете по объектам по которым начисляется амортизация (Приложение 2), данные объекты являются движимым имуществом и согласно законодательству налог по этим объектам не уплачивается. Предложение организации не учтено при расчете тарифа.

* 1. ***Скорректирована нормативная прибыль***

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

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





где:

 - величина нормативной прибыли, тыс. руб.;

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

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

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

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

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

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

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

Долгосрочными параметрами регулирования тарифов на водоснабжение (питьевая вода) нормативный уровень прибыли установлен для организации 0,12 %.

**на 2020 год**

Расходы не изменились и составляют 51,77 тыс.руб. Предприятием в целях корректировки прибыль заявлена в размере 51,77 тыс. руб. согласно долгосрочным параметрам 0,12% по постановлению РЭК КО от 24.01.2019 г. № 32, вследствие чего при корректировке на 2021 г. социальная прибыль устанавливается в размере 51,77 тыс. руб.

Расходы по статье с разбивкой по периодам составили:

- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 25,89 тыс. руб.;

- с 01.07.2020 по 30.09.2020 – 12,94 тыс. руб;

- с 01.10.2020 по 31.12.2020 – 12,94 тыс. руб.

**на 2021 год**

Расходы снижены на сумму **3,46** тыс. руб. с 50,94 тыс. руб. до 47,48 тыс. руб. предприятием в целях корректировки прибыль заявлена в размере ***50,94*** тыс. руб. на уровне утвержденной на 2021 год ( согласно постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.01.2019 № 33 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение ООО «Топкинский водоканал» (г. Топки Топкинского муниципального округа)» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 29.10.2019 № 349, постановлений РЭК Кузбасса от 12.11.2020 № 356, от 27.11.2020 № 456).

В процессе экспертизы прибыль определена в размере ***47,48*** тыс. руб. (прибыль на социальное развитие относится в расчет уровня нормативной прибыли, данный показатель является долгосрочным параметром и составляет 0,12% согласно Постановлению РЭК КО от 24.01.2019 г. № 32, вследствие чего при корректировке на 2021 г. социальная прибыль устанавливается в размере 47,48 тыс. руб.

Расходы по статье с разбивкой по периодам составили:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 23,74 тыс. руб.;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 23,74 тыс. руб.

* 1. ***Скорректирована величина расчетной предпринимательской прибыли***

Согласно 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](consultantplus://offline/ref=3F9F36B21DF6D8DD025CB37A5BFBF6FA4EA2D8E1F8689ABB03AA0E4E73CD8869556CDB7C18F3A9E1B3B9D54215A24181509E708E822F5FE0CDDBL) 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)](consultantplus://offline/ref=3F9F36B21DF6D8DD025CB37A5BFBF6FA4EA2D9E3F66A9ABB03AA0E4E73CD8869556CDB791AF8F9B4F0E78C1350E94C874F82708AC9DCL) Основ ценообразования.

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации рассчитывается по формуле:

, (31.1)

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.

**на 2020 год**

По статье РЭК на 2020 год была утверждена в размере ***2157,22*** тыс. руб. согласно постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.01.2019 № 33 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение ООО «Топкинский водоканал» (г. Топки Топкинского муниципального округа)» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 29.10.2019 № 349), предприятием в целях корректировки затраты заявлены в размере 2044,69 тыс. руб.

В процессе экспертизы прибыль определена в размере ***2096,31*** тыс. руб. (в соответствии с п. 86(1). Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 N 1746-э (ред. от 29.08.2018). Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования и расходов на амортизацию основных средств). Снижение затрат по отношению к утвержденным регулятором составило - 60,91 тыс. руб. с 2157,22 тыс.руб. до 2096,31 тыс.руб.

Расходы по статье с разбивкой по периодам составили:

- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 1078,61 тыс. руб.;

- с 01.07.2020 по 30.09.2020 – 539,30 тыс. руб;

- с 01.10.2020 по 31.12.2020 – 478,39 тыс. руб.

**на 2021 год**

По статье РЭК на 2021 год была утверждена в размере ***2122,71*** тыс. руб. ( согласно постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.01.2019 № 33 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение ООО «Топкинский водоканал» (г. Топки Топкинского муниципального округа)» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 29.10.2019 № 349, постановлений РЭК Кузбасса от 12.11.2020 № 356, от 27.11.2020 № 456), предприятием в целях корректировки затраты заявлены в размере ***2015,54*** тыс. руб.

В процессе экспертизы прибыль определена в размере ***1982,90*** тыс. руб. (в соответствии с п. 86(1). Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 N 1746-э (ред. от 29.08.2018). Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования и расходов на амортизацию основных средств). Снижение затрат по отношению к утвержденным регулятором составило -139,81 тыс. руб. с 2122,71 тыс.руб. до 1982,90 тыс.руб.

Расходы по статье с разбивкой по периодам составили:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 991,45 тыс. руб.;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 991,45 тыс. руб.

* 1. ***Налог на прибыль «на реализацию производственной программы»***

Предприятием предложены затраты по статье Налог на прибыль «на реализацию производственной программы» в размере на 2020 год 511,71 тыс.руб., на 2021 год 516,54 тыс.руб. Предложение организации представлено в приложении 3.

Предложение организации не учтено в соответствии с разъяснениями ФАС России от 18.07.2018 № ВК/55514/18 «компенсация расходов на уплату налога на прибыль в отношении расчетной предпринимательской прибыли осуществляется за счет регулируемой организации, несущей бремя налогоплательщика в соответствии с нормами налогового законодательства Российской Федерации, и не включается в состав расходов, учитываемых при установлении (корректировке) тарифов в сферах теплоснабжения, водоснабжения или водоотведения».

* 1. ***Натуральные показатели по питьевой воде***

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

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





где:

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

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

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

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

Объемы отпуска воды утвержден постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.01.2019 № 33 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение ООО «Топкинский водоканал» (г. Топки Топкинского муниципального округа)» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 29.10.2019 № 349, постановлений РЭК Кузбасса от 12.11.2020 № 356, от 27.11.2020 № 456). Корректировка объемов не производилась согласно законодательству.

Объем питьевой воды по категориям потребителей с календарной разбивкой по периодам представлен в таблице:

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2020 год | | | 2021 год | |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 30.09. | с 01.10. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| Холодное водоснабжение | | | | | | | |
| 1.1. | Поднято воды | м3 | 930994 | 465497 | 465497 | 834578 | 834578 |
| 1.2. | Получено со стороны | м3 | - | - | - | - | - |
| 1.3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | 155 | 78 | 78 | 155 | 155 |
| 1.4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | 53339 | 26669 | 26669 | 18423 | 18423 |
| 1.4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - |
| 1.4.2. | - на промывку сетей | м3 | 52047 | 26023 | 26023 | 14600 | 14600 |
| 1.4.3. | - прочие | м3 | 1292 | 646 | 646 | 3823 | 3823 |
| 1.5. | Подано воды в сеть | м3 | 877500 | 438750 | 438750 | 816000 | 816000 |
| 1.6. | Потери воды | м3 | 336936 | 168468 | 168468 | 313322 | 313322 |
| 1.6.1. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 38,40 | 38,40 | 38,40 | 38,40 | 38,40 |
| 1.7. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 540564 | 270282 | 270282 | 502678 | 502678 |
| 1.7.1. | Потребительский рынок | м3 | 540425 | 270213 | 270213 | 502678 | 502678 |
| 1.7.1.1. | - население | м3 | 398441 | 199221 | 199221 | 378033 | 378033 |
| 1.7.1.2. | - прочие потребители | м3 | 141984 | 70992 | 70992 | 124645 | 124645 |
| 1.7.2. | Собственные нужды производства | м3 | 139 | 70 | 70 | - | - |
| Техническое водоснабжение | | | | | | | |
| 2.1. | Поднято воды | м3 | - | - | - | - | - |
| 2.2. | Получено со стороны | м3 | 269900 | 134950 | 134950 | 261650 | 261650 |
| 2.3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - | - | - | - |
| 2.4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | - | - | - | - | - |
| 2.5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - |
| 2.6. | Подано воды в сеть | м3 | 269900 | 134950 | 134950 | 261650 | 261650 |
| 2.7. | Потери воды | м3 | 77728 | 38864 | 38864 | 75351 | 75351 |
| 2.7.1. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 28,80 | 28,80 | 28,80 | 28,80 | 28,80 |
| 2.8. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 192172 | 96086 | 96086 | 186299 | 186299 |
| 2.8.1. | Потребительский рынок | м3 | 192172 | 96086 | 96086 | 186299 | 186299 |
| 2.8.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - |
| 2.8.1.2. | - прочие потребители | м3 | 192172 | 96086 | 96086 | 186299 | 186299 |
| 2.8.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - | - | - |
| Водоотведение | | | | | | | |
| 3.1. | Пропущено сточных вод всего | м3 | 551678 | 275839 | 275839 | 523529 | 523529 |
| 3.2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | - | - | - | - | - |
| 3.3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 551678 | 275839 | 275839 | 523529 | 523529 |
| 3.3.1. | Потребительский рынок | м3 | 551678 | 275839 | 275839 | 523529 | 523529 |
| 3.3.1.1. | - население | м3 | 450194 | 225097 | 225097 | 428528 | 428528 |
| 3.3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 101484 | 50742 | 50742 | 95001 | 95001 |
| 3.3.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - | - | - |
| 3.4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - |

* 1. ***Скорректированы финансовые потребности,*** необходимые для реализации производственной программы, определенные ранее на водоснабжение питьевой водой, в сторону снижения вследствие исключения налога на добавленную стоимость:

- 2020 год снижены на 1337,44 тыс. руб., и приняты в пересчете на период регулирования:

- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 22676,66 тыс. руб.;

- с 01.07.2020 по 30.09.2020 – 11338,33 тыс. руб;

- с 01.10.2020 по 31.12.2020 – 10000,89 тыс. руб.

- 2021 год снижены на 3033,96 тыс. руб., и приняты в пересчете на период регулирования:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 в размере 18599,07 тыс. руб.;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 в размере 20856,45 тыс. руб.

***1.10. Скорректированы тарифы на питьевую воду***, в том числе:

- с 01.01.2020 по 30.06.2020 в размере 41,95 тыс. руб.;

- с 01.07.2020 по 30.09.2020 в размере 41,95 тыс. руб;

- с 01.10.2020 по 31.12.2020 в размере 37,00 тыс. руб.

- с 01.01.2020 по 30.06.2020 в размере 37,00 тыс. руб.;

- с 01.07.2020 по 31.12.2020 в размере 41,49 тыс. руб.

1. **ВОДОСНАБЖЕНИЕ (техническая вода)**
   1. ***Скорректированы 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.

**2020 год**

При пересчете Операционных расходов на 2020 год регулятором использовались следующие показатели:

- базовый уровень операционных расходов 2019 года – 2451,46 тыс. руб. (для расчета на период 1.01.2020-30.09.2020); - 2354,91 тыс.руб. (для расчета на период 1.10.2020-31.12.2020) установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.01.2019 № 32 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере холодного водоснабжения, водоотведения ООО «Топкинский водоканал» (г. Топки Топкинского муниципального округа)»,

- индекс потребительских цен на 2020 год - 103,0% (для расчета на период 1.01.2020-30.09.2020) согласно основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 - 2024 годы, определенных в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, опубликованном 30.09.2019 года на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации; – 103,2% ( для расчета на период 1.10.2020-31.12.2020), согласно основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2029- 2023 годы, определенных в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2023 года, опубликованном 26.09.2020 года на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации (далее - прогноз Минэкономразвития России).;

- индекс эффективности операционных расходов 1%;

- индекс изменения количества активов 0%;

- коэффициент эластичности операционных расходов 0,75.

Таким образом, в процессе экспертизы **операционные расходы на 2020 год определены в сумме 2476,11 тыс. руб.**

ОР2020 = (2451,46 х [(1- 1%/100%) х (1+0,030) х (1+0)])/365\*273+(2354,91 х [(1- 1%/100%) х (1+0,032) х (1+0)])/365\*92=2476,11 тыс. руб.

**2021 год**

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

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – 2354,91 тыс.руб. установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.01.2019 № 32 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере холодного водоснабжения, водоотведения ООО «Топкинский водоканал» (г. Топки Топкинского муниципального округа)»;
* индекс потребительских цен на 2020 год – 103,2%, на 2021г. – 103,6% Вышеуказанные индексы приняты согласно основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2029- 2023 годы, определенных в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2023 года, опубликованном 26.09.2020 года на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации (далее - прогноз Минэкономразвития России).индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%;
* коэффициент эластичности операционных расходов 0,75.

Таким образом, в процессе экспертизы **операционные расходы на 2021 год определены в сумме 2467,66 тыс. руб.**

ОР2021 = 2354,91 х [(1- 1%/100%) х (1+0,032) х (1+0)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,036) х (1+0)] = 2467,66 тыс. руб.

* 1. ***Исключен НДС из расходов на приобретение энергетических ресурсов.***

**2020 год**

Расходы снижены на сумму (налога на добавленную стоимость) 33,46 тыс. руб. с 742,35 тыс. руб. до 708,89 тыс. руб. по сравнению с утвержденными, согласно постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.01.2019 № 33 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 29.10.2019 № 349), на 2020 год.

Объем электрической энергии принят в размере 149,24 тыс.кВт.ч. Удельный расход электрической энергии на 2020 год – 0,28 кВт.ч/м3 в рамках соблюдения долгосрочных параметров регулирования установленных постановлением РЭК КО от 24.01.2019 № 32.

Средний тариф на электроэнергию на период с 01.01.2020 по 30.09.2020 принят в размере 4,97 руб./кВт.ч. (с НДС). В том числе электроэнергия СН 2 в размере 556,77 тыс. руб. объем – 111,93 тыс. кВт, тариф – 4,97 руб./кВт\*час. Затраты учтены согласно утвержденным по постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 29.10.2019 № 349, на 2020 год.

Средний тариф на электроэнергию на период с 01.10.2020 по 31.12.2020 принят в размере 4,08 руб./кВт.ч. (без НДС). В том числе электроэнергия СН 2 в размере 152,13 тыс. руб. объем – 37,31 тыс. кВт, тариф – 4,08 руб./кВт\*час. Затраты учтены по факту 2019 г. с ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 г.-103,2%, согласно договору от 01.06.2015 №380295 с ОАО "Кузбассэнергосбыт" с учетом перехода на ОСН согласно предоставленных документов. НДС исключен в размере 20% в соответствии с законодательством.

Расходы по статье с разбивкой по периодам составили:

- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 371,18 тыс. руб.;

- с 01.07.2020 по 30.09.2020 – 185,59 тыс. руб;

- с 01.10.2020 по 31.12.2020 – 152,13 тыс. руб.

**2021 год**

Расходы снижены на сумму (налога на добавленную стоимость) 122,7 тыс. руб. с 736,20 тыс. руб. до 613,5 тыс. руб. по сравнению с утвержденными, согласно постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.01.2019 № 33 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 29.10.2019 № 349), на 2020 год.

Объем электрической энергии принят в размере 144,68 тыс.кВт.ч. Удельный расход электрической энергии на 2021 год – 0,28 кВт.ч/м3 в рамках соблюдения долгосрочных параметров регулирования установленных постановлением РЭК КО от 24.01.2019 № 32.

Средний тариф на электроэнергию принят в размере 4,24 руб./кВт.ч. (без НДС). В том числе электроэнергия СН 2 в размере 613,5 тыс. руб. объем – 144,68 тыс. кВт, тариф – 4,24 руб./кВт\*час. Затраты учтены по факту 2019 г. с ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 г.-103,2%, на 2021 год -104,0% согласно договору от 01.06.2015 №380295 с ОАО "Кузбассэнергосбыт" с учетом перехода на ОСН согласно предоставленных документов. НДС исключен в размере 20% в соответствии с законодательством.

Расходы по статье с разбивкой по периодам составили:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 306,75 тыс. руб.;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 306,75 тыс. руб.

* 1. ***Исключен НДС из расходов на приобретение тепловой энергии.***

**2020 год**

Расходы снижены на сумму (налога на добавленную стоимость) 3,36 тыс. руб. с 82,77 тыс. руб. до 79,41 тыс. руб. по сравнению с утвержденными, согласно постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.01.2019 № 33 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 29.10.2019 № 349), на 2020 год. Расчет корректировки представлен в приложении 1.

Расходы по статье с разбивкой по периодам составили:

- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 41,38 тыс. руб.;

- с 01.07.2020 по 30.09.2020 – 20,69 тыс. руб;

- с 01.10.2020 по 31.12.2020 – 17,34 тыс. руб.

**2021 год**

Расходы снижены на сумму (налога на добавленную стоимость) 14,97 тыс. руб. с 88,02 тыс. руб. до 73,05 тыс. руб. по сравнению с утвержденными, согласно постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.01.2019 № 33 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 29.10.2019 № 349), на 2020 год. Расчет корректировки представлен в приложении 1.

Расходы по статье с разбивкой по периодам составили:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 36,53 тыс. руб.;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 36,53 тыс. руб.

* 1. ***Исключен НДС из расходов на покупку холодной воды технического качества***

**2020 год**

Расходы на покупную холодную воду технического качества утверждены РЭК на 2020 год в размере 1111,99 (объем 539800,00 м3, цена 2,06 руб./м3) согласно постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.01.2019 № 33 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение ООО «Топкинский водоканал» (г. Топки Топкинского муниципального округа)» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 29.10.2019 № 349).

Организацией в целях корректировки предложены затраты в размере 926,66 тыс. руб. (объем 539800,00 м3, цена 1,72 руб./м3).

В процессе экспертизы определены расходы в сумме 1111,99 тыс. руб. (объем 539800,00 м3, цена 2,06 руб./м3).

Покупная вода технического качества приобретается у КАО "Азот" по договору от 01.01.2017 № 64-РВ, а средний тариф – на первое полугодие 1,98 руб./м3, на второе полугодие 2,14 руб./м3. учтен согласно постановления РЭК КО от 16.10.2018 № 262 (ред. от 24.09.2019 № 287, от 30.07.2020 №167), без НДС, так как организация на ОСН.

Расходы по статье с разбивкой по периодам составили:

- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 534,40 тыс. руб.;

- с 01.07.2020 по 30.09.2020 – 288,79 тыс. руб;

- с 01.10.2020 по 31.12.2020 – 288,79 тыс. руб.

**2021 год**

Расходы на покупную холодную воду технического качества утверждены РЭК на 2021 год в размере 1425,47 (объем 523300,00 м3, цена 2,72 руб./м3) согласно постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.01.2019 № 33 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение ООО «Топкинский водоканал» (г. Топки Топкинского муниципального округа)» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 29.10.2019 № 349, постановлений РЭК Кузбасса от 12.11.2020 № 356, от 27.11.2020 № 456).

Организацией в целях корректировки предложены затраты в размере 1187,89 тыс. руб. (объем 523300,00 м3, цена 2,27 руб./м3).

В процессе экспертизы определены расходы в сумме 1187,89 тыс. руб. (объем 523300,00 м3, цена 2,27 руб./м3).

Покупная вода технического качества приобретается у КАО "Азот" по договору от 01.01.2017 № 64-РВ, а средний тариф – на первое полугодие 2,14 руб./м3, на второе полугодие 2,40 руб./м3. учтен согласно постановления РЭК КО от 16.10.2018 № 262 (ред. от 30.07.2020 №167), без НДС, так как организация на ОСН.

Расходы по статье с разбивкой по периодам составили:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 559,93 тыс. руб.;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 627,96 тыс. руб.

* 1. ***Скорректирована величина расчетной предпринимательской прибыли***

Согласно 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](consultantplus://offline/ref=3F9F36B21DF6D8DD025CB37A5BFBF6FA4EA2D8E1F8689ABB03AA0E4E73CD8869556CDB7C18F3A9E1B3B9D54215A24181509E708E822F5FE0CDDBL) 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)](consultantplus://offline/ref=3F9F36B21DF6D8DD025CB37A5BFBF6FA4EA2D9E3F66A9ABB03AA0E4E73CD8869556CDB791AF8F9B4F0E78C1350E94C874F82708AC9DCL) Основ ценообразования.

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации рассчитывается по формуле:

, (31.1)

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.

**на 2020 год**

По статье РЭК на 2020 год была утверждена в размере ***279,52*** тыс. руб. согласно постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.01.2019 № 33 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение ООО «Топкинский водоканал» (г. Топки Топкинского муниципального округа)» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 29.10.2019 № 349), предприятием в целях корректировки затраты заявлены в размере 229,69 тыс. руб.

В процессе экспертизы прибыль определена в размере ***224,55*** тыс. руб. (в соответствии с п. 86(1). Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 N 1746-э (ред. от 29.08.2018). Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования и расходов на амортизацию основных средств). Снижение затрат по отношению к утвержденным регулятором составило – 54,97 тыс. руб. с 279,52 тыс.руб. до 224,55 тыс.руб.

Расходы по статье с разбивкой по периодам составили:

- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 139,76 тыс. руб.;

- с 01.07.2020 по 30.09.2020 – 69,88 тыс. руб;

- с 01.10.2020 по 31.12.2020 – 14,90 тыс. руб.

**на 2021 год**

По статье РЭК на 2021 год была утверждена в размере ***244,20*** тыс. руб. ( согласно постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.01.2019 № 33 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение ООО «Топкинский водоканал» (г. Топки Топкинского муниципального округа)» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 29.10.2019 № 349, постановлений РЭК Кузбасса от 12.11.2020 № 356, от 27.11.2020 № 456), предприятием в целях корректировки затраты заявлены в размере ***221,77*** тыс. руб.

В процессе экспертизы прибыль определена в размере ***217,10*** тыс. руб. (в соответствии с п. 86(1). Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 N 1746-э (ред. от 29.08.2018). Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования и расходов на амортизацию основных средств). Снижение затрат по отношению к утвержденным регулятором составило -27,1 тыс. руб. с 244,20 тыс.руб. до 217,10 тыс.руб.

Расходы по статье с разбивкой по периодам составили:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 108,55 тыс. руб.;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 108,55 тыс. руб.

* 1. ***Налог на прибыль «на реализацию производственной программы»***

Предприятием предложены затраты по статье Налог на прибыль «на реализацию производственной программы» в размере на 2020 год 57,56 тыс.руб., на 2021 год 55,58 тыс.руб. Предложение организации представлено в приложении 3.

Предложение организации не учтено в соответствии с разъяснениями ФАС России от 18.07.2018 № ВК/55514/18 «компенсация расходов на уплату налога на прибыль в отношении расчетной предпринимательской прибыли осуществляется за счет регулируемой организации, несущей бремя налогоплательщика в соответствии с нормами налогового законодательства Российской Федерации, и не включается в состав расходов, учитываемых при установлении (корректировке) тарифов в сферах теплоснабжения, водоснабжения или водоотведения».

* 1. ***Натуральные показатели по технической воде***

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

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





где:

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

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

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

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

Объемы отпуска воды утвержден постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.01.2019 № 33 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение ООО «Топкинский водоканал» (г. Топки Топкинского муниципального округа)» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 29.10.2019 № 349, постановлений РЭК Кузбасса от 12.11.2020 № 356, от 27.11.2020 № 456). Корректировка объемов не производилась согласно законодательству.

Объем технической воды по категориям потребителей с календарной разбивкой по периодам представлен в таблице 1 (см.выше по тексту).

* 1. ***Скорректированы финансовые потребности,*** необходимые для реализации производственной программы, определенные ранее на водоснабжение технической водой, в сторону снижения вследствие исключения налога на добавленную стоимость:

- 2020 год снижены на 128,57 тыс. руб., и приняты в пересчете на период регулирования:

- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 2555,89 тыс. руб.;

- с 01.07.2020 по 30.09.2020 – 1349,05 тыс. руб;

- с 01.10.2020 по 31.12.2020 – 1220,48 тыс. руб.

- 2021 год снижены на 569,05 тыс. руб., и приняты в пересчете на период регулирования:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 в размере 2366,00 тыс. руб.;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 в размере 2689,41 тыс. руб.

***2.9. Скорректированы тарифы на техническую воду***, в том числе:

- с 01.01.2020 по 30.06.2020 в размере 13,30 тыс. руб.;

- с 01.07.2020 по 30.09.2020 в размере 14,04 тыс. руб;

- с 01.10.2020 по 31.12.2020 в размере 12,70 тыс. руб.

- с 01.01.2020 по 30.06.2020 в размере 12,70 тыс. руб.;

- с 01.07.2020 по 31.12.2020 в размере 14,44 тыс. руб.

1. **ВОДООТВЕДЕНИЕ**
   1. ***Скорректированы 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.

**2020 год**

При пересчете Операционных расходов на 2020 год регулятором использовались следующие показатели:

- базовый уровень операционных расходов 2019 года – 9559,38 тыс. руб. (для расчета на период 1.01.2020-30.09.2020); - 9321,89 тыс.руб. (для расчета на период 1.10.2020-31.12.2020) установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.01.2019 № 32 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере холодного водоснабжения, водоотведения ООО «Топкинский водоканал» (г. Топки Топкинского муниципального округа)»,

- индекс потребительских цен на 2020 год - 103,0% (для расчета на период 1.01.2020-30.09.2020) согласно основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 - 2024 годы, определенных в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, опубликованном 30.09.2019 года на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации; – 103,2% ( для расчета на период 1.10.2020-31.12.2020), согласно основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2029- 2023 годы, определенных в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2023 года, опубликованном 26.09.2020 года на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации (далее - прогноз Минэкономразвития России).;

- индекс эффективности операционных расходов 1%;

- индекс изменения количества активов 0%;

- коэффициент эластичности операционных расходов 0,75.

Таким образом, в процессе экспертизы **операционные расходы на 2020 год определены в сумме 9691,31 тыс. руб.**

ОР2020 = (9559,38 х [(1- 1%/100%) х (1+0,030) х (1+0)])/365\*273+(9321,89 х [(1- 1%/100%) х (1+0,032) х (1+0)])/365\*92=9691,31 тыс. руб.

**2021 год**

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

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – 9321,89 тыс.руб. установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.01.2019 № 32 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере холодного водоснабжения, водоотведения ООО «Топкинский водоканал» (г. Топки Топкинского муниципального округа)»;
* индекс потребительских цен на 2020 год – 103,2%, на 2021г. – 103,6% Вышеуказанные индексы приняты согласно основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2029- 2023 годы, определенных в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2023 года, опубликованном 26.09.2020 года на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации (далее - прогноз Минэкономразвития России).индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%;
* коэффициент эластичности операционных расходов 0,75.

Таким образом, в процессе экспертизы **операционные расходы на 2021 год определены в сумме 9768,18 тыс. руб.**

ОР2021 = 9321,89 х [(1- 1%/100%) х (1+0,032) х (1+0)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,036) х (1+0)] = 9768,18 тыс. руб.

* 1. ***Исключен НДС из расходов на приобретение энергетических ресурсов.***

**2020 год**

Расходы снижены на сумму (налога на добавленную стоимость) 13,20 тыс. руб. с 326,23 тыс. руб. до 313,03 тыс. руб. по сравнению с утвержденными, согласно постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.01.2019 № 33 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 29.10.2019 № 349), на 2020 год.

Объем электрической энергии принят в размере 56,46 тыс.кВт.ч. Удельный расход электрической энергии на 2020 год – 0,05 кВт.ч/м3 в рамках соблюдения долгосрочных параметров регулирования установленных постановлением РЭК КО от 24.01.2019 № 32.

Средний тариф на электроэнергию на период с 01.01.2020 по 30.09.2020 принят в размере 5,78 руб./кВт.ч. (с НДС). В том числе электроэнергия НН в размере 140,66 тыс. руб. объем – 21,42 тыс. кВт, тариф – 6,57 руб./кВт\*час., электроэнергия СН 2 в размере 104,01 тыс. руб. объем – 20,92 тыс. кВт, тариф – 4,97 руб./кВт\*час. Затраты учтены согласно утвержденным по постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 29.10.2019 № 349, на 2020 год)

Средний тариф на электроэнергию на период с 01.10.2020 по 31.12.2020 принят в размере 4,84 руб./кВт.ч. (без НДС). В том числе электроэнергия НН в размере 39,87 тыс. руб. объем – 7,14 тыс. кВт, тариф – 5,58 руб./кВт\*час., электроэнергия СН 2 в размере 28,49 тыс. руб. объем – 6,97 тыс. кВт, тариф – 4,09 руб./кВт\*час. Затраты учтены по факту 2019 г. с ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 г.- 103,2%, согласно договору от 01.06.2015 №380295 с ОАО "Кузбассэнергосбыт" с учетом перехода на ОСН согласно предоставленных документов. НДС исключен в размере 20% в соответствии с законодательством.

Расходы по статье с разбивкой по периодам составили:

- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 163,11 тыс. руб.;

- с 01.07.2020 по 30.09.2020 – 81,56 тыс. руб;

- с 01.10.2020 по 31.12.2020 – 68,36 тыс. руб.

**2021 год**

Расходы снижены на сумму (налога на добавленную стоимость) 53,98 тыс. руб. с 323,85 тыс. руб. до 269,87 тыс. руб. по сравнению с утвержденными, согласно постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.01.2019 № 33 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 29.10.2019 № 349), на 2020 год.

Объем электрической энергии принят в размере 53,58 тыс.кВт.ч. Удельный расход электрической энергии на 2021 год – 0,05 кВт.ч/м3 в рамках соблюдения долгосрочных параметров регулирования установленных постановлением РЭК КО от 24.01.2019 № 32.

Средний тариф на электроэнергию принят в размере 5,04 руб./кВт.ч. (без НДС). В том числе электроэнергия НН в размере 157,40 тыс. руб. объем – 27,11 тыс. кВт, тариф – 5,81 руб./кВт\*час., электроэнергия СН 2 в размере 112,47 тыс. руб. объем – 26,47 тыс. кВт, тариф – 4,25 руб./кВт\*час. Затраты учтены по факту 2019 г. с ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 г.-103,2%, на 2021 год -104,0% согласно договору от 01.06.2015 №380295 с ОАО "Кузбассэнергосбыт" с учетом перехода на ОСН согласно предоставленных документов. НДС исключен в размере 20% в соответствии с законодательством.

Расходы по статье с разбивкой по периодам составили:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 134,94 тыс. руб.;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 134,94 тыс. руб.

* 1. ***Исключен НДС из расходов на приобретение тепловой энергии.***

**2020 год**

Расходы снижены на сумму (налога на добавленную стоимость) 50,19 тыс. руб. с 442,11 тыс. руб. до 391,92 тыс. руб. по сравнению с утвержденными, согласно постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.01.2019 № 33 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 29.10.2019 № 349), на 2020 год. Расчет корректировки представлен в приложении 1.

Расходы по статье с разбивкой по периодам составили:

- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 221,06 тыс. руб.;

- с 01.07.2020 по 30.09.2020 – 110,53 тыс. руб;

- с 01.10.2020 по 31.12.2020 – 60,34 тыс. руб.

**2021 год**

Расходы снижены на сумму (налога на добавленную стоимость) 89,01 тыс. руб. с 511,45 тыс. руб. до 422,44 тыс. руб. по сравнению с утвержденными, согласно постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.01.2019 № 33 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 29.10.2019 № 349), на 2020 год. Расчет корректировки представлен в приложении 1.

Расходы по статье с разбивкой по периодам составили:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 211,22 тыс. руб.;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 211,22 тыс. руб.

* 1. ***Исключен НДС из расходов на услугу по транспортировке сточных вод.***

**2020 год**

РЭК расходы по статье утверждены на 2020 год в размере ***1180,59*** тыс. руб. согласно постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.01.2019 № 33 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение ООО «Топкинский водоканал» (г. Топки Топкинского муниципального округа)» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 29.10.2019 № 349), предприятием в целях корректировки предложены затраты в 983,82тыс. руб.

Очистку и сброс сточных вод в реку Черемшанка осуществляет МКП «ЖКХ» по договору № 8 от 05.12.2018 (доп. соглашения №1 от 24.12.2018, № 2 от 29.05.2019, №3 от 15.01.2020). По канализационной сети сточные воды транспортируются на очистные сооружения, которые находятся по адресу г. Топки, ул. Рябиновая,3. После очистных сооружений, сточные воды по подземному коллектору сбрасываются через выпуск в реку Черемшанка.

Регулирующим органом в процессе экспертизы утверждены расходы на 2020 год в размере ***1180,59*** тыс. руб., в объеме 1103355,00 м3 по планируемому объемы принятых сточных вод на 2020 год ( объем рассчитан в соответствии с пунктом 4 Приказа Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э), а тариф – на первое полугодие ***1,07*** руб./м3, на второе полугодие ***1,07*** руб./м3. учтен согласно постановления РЭК Кузбасса для МКП «ЖКХ» без НДС, так как организация на ОСН.

Расходы по статье с разбивкой по периодам составили:

- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 590,29 тыс. руб.;

- с 01.07.2020 по 30.09.2020 – 295,15 тыс. руб;

- с 01.10.2020 по 31.12.2020 – 295,15 тыс. руб.

**2021 год**

РЭК расходы по статье утверждены на 2021 год в размере ***1366,41*** тыс. руб. согласно постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.01.2019 № 33 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение ООО «Топкинский водоканал» (г. Топки Топкинского муниципального округа)» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 29.10.2019 № 349, постановлений РЭК Кузбасса от 12.11.2020 № 356, от 27.11.2020 № 456), предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере ***1138,68*** тыс. руб.

Очистку и сброс сточных вод в реку Черемшанка осуществляет МКП «ЖКХ» по договору № 8 от 05.12.2018 (доп. соглашения №1 от 24.12.2018, № 2 от 29.05.2019, №3 от 15.01.2020). По канализационной сети сточные воды транспортируются на очистные сооружения, которые находятся по адресу г. Топки, ул. Рябиновая,3. После очистных сооружений, сточные воды по подземному коллектору сбрасываются через выпуск в реку Черемшанка.

Регулирующим органом в процессе экспертизы утверждены расходы на 2021 год в размере ***1141,29*** тыс. руб., в объеме 1 047 058,00 м3 по планируемому объемы принятых сточных вод на 2021 год ( объем рассчитан в соответствии с пунктом 4 Приказа Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э), а тариф – на первое полугодие ***1,07*** руб./м3, на второе полугодие ***1,11*** руб./м3. учтен согласно постановления РЭК Кузбасса для МКП «ЖКХ» без НДС, так как организация на ОСН.

Расходы по статье с разбивкой по периодам составили:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 560,18 тыс. руб.;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 581,12 тыс. руб.

* 1. ***Налог на имущество организаций***

Предприятием в целях корректировки предложены затраты по статье «налог на имущество» в размере на 2020 год 4,30 тыс.руб., на 2021 год 4,10 тыс.руб. Предложение организации основано на расчете по объектам по которым начисляется амортизация (Приложение 2), данные объекты являются движимым имуществом и согласно законодательству налог по этим объектам не уплачивается. Предложение организации не учтено при расчете тарифа.

* 1. ***Скорректирована нормативная прибыль***

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

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





где:

 - величина нормативной прибыли, тыс. руб.;

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

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

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

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

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

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

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

Долгосрочными параметрами регулирования тарифов на водоотведение нормативный уровень прибыли установлен для организации в 2020 год 0,28 %, на 2021 год 0,27%.

**на 2020 год**

Расходы не изменились и составляют 35,80 тыс.руб. Предприятием в целях корректировки прибыль заявлена в размере 35,80 тыс. руб. согласно долгосрочным параметрам 0,28% по постановлению РЭК КО от 24.01.2019 г. № 32, вследствие чего при корректировке на 2021 г. социальная прибыль устанавливается в размере 35,80 тыс. руб.

Расходы по статье с разбивкой по периодам составили:

- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 17,90 тыс. руб.;

- с 01.07.2020 по 30.09.2020 – 8,95 тыс. руб;

- с 01.10.2020 по 31.12.2020 – 8,95 тыс. руб.

**на 2021 год**

Расходы снижены на сумму **2,05** тыс. руб. с 34,50 тыс. руб. до 32,45 тыс. руб. предприятием в целях корректировки прибыль заявлена в размере ***34,50*** тыс. руб. на уровне утвержденной на 2021 год ( согласно постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.01.2019 № 33 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение ООО «Топкинский водоканал» (г. Топки Топкинского муниципального округа)» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 29.10.2019 № 349, постановлений РЭК Кузбасса от 12.11.2020 № 356, от 27.11.2020 № 456).

В процессе экспертизы прибыль определена в размере ***32,45*** тыс. руб. (прибыль на социальное развитие относится в расчет уровня нормативной прибыли, данный показатель является долгосрочным параметром и составляет 0,27% согласно Постановлению РЭК КО от 24.01.2019 г. № 32, вследствие чего при корректировке на 2021 г. социальная прибыль устанавливается в размере 32,45 тыс. руб.

Расходы по статье с разбивкой по периодам составили:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 16,23 тыс. руб.;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 16,23 тыс. руб.

* 1. ***Скорректирована величина расчетной предпринимательской прибыли***

Согласно 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](consultantplus://offline/ref=3F9F36B21DF6D8DD025CB37A5BFBF6FA4EA2D8E1F8689ABB03AA0E4E73CD8869556CDB7C18F3A9E1B3B9D54215A24181509E708E822F5FE0CDDBL) 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)](consultantplus://offline/ref=3F9F36B21DF6D8DD025CB37A5BFBF6FA4EA2D9E3F66A9ABB03AA0E4E73CD8869556CDB791AF8F9B4F0E78C1350E94C874F82708AC9DCL) Основ ценообразования.

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации рассчитывается по формуле:

, (31.1)

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.

**на 2020 год**

По статье РЭК на 2020 год была утверждена в размере ***639,29*** тыс. руб. согласно постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.01.2019 № 33 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение ООО «Топкинский водоканал» (г. Топки Топкинского муниципального округа)» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 29.10.2019 № 349), предприятием в целях корректировки затраты заявлены в размере 613,69 тыс. руб.

В процессе экспертизы прибыль определена в размере ***647,15*** тыс. руб. (в соответствии с п. 86(1). Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 N 1746-э (ред. от 29.08.2018). Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования и расходов на амортизацию основных средств). Снижение затрат по отношению к утвержденным регулятором составило – 7,86 тыс. руб. с 639,29 тыс.руб. до 647,15 тыс.руб.

Расходы по статье с разбивкой по периодам составили:

- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 319,65 тыс. руб.;

- с 01.07.2020 по 30.09.2020 – 159,82 тыс. руб;

- с 01.10.2020 по 31.12.2020 – 167,68 тыс. руб.

**на 2021 год**

По статье РЭК на 2021 год была утверждена в размере ***638,92*** тыс. руб. ( согласно постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.01.2019 № 33 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение ООО «Топкинский водоканал» (г. Топки Топкинского муниципального округа)» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 29.10.2019 № 349, постановлений РЭК Кузбасса от 12.11.2020 № 356, от 27.11.2020 № 456), предприятием в целях корректировки затраты заявлены в размере ***610,93*** тыс. руб.

В процессе экспертизы прибыль определена в размере ***638,92*** тыс. руб. (в соответствии с п. 86(1). Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 N 1746-э (ред. от 29.08.2018). Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования и расходов на амортизацию основных средств).

Расходы по статье с разбивкой по периодам составили:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 319,46 тыс. руб.;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 319,46 тыс. руб.

* 1. ***Налог на прибыль «на реализацию производственной программы»***

Предприятием предложены затраты по статье Налог на прибыль «на реализацию производственной программы» в размере на 2020 год 162,35 тыс.руб., на 2021 год 161,36 тыс.руб. Предложение организации представлено в приложении 3.

Предложение организации не учтено в соответствии с разъяснениями ФАС России от 18.07.2018 № ВК/55514/18 «компенсация расходов на уплату налога на прибыль в отношении расчетной предпринимательской прибыли осуществляется за счет регулируемой организации, несущей бремя налогоплательщика в соответствии с нормами налогового законодательства Российской Федерации, и не включается в состав расходов, учитываемых при установлении (корректировке) тарифов в сферах теплоснабжения, водоснабжения или водоотведения».

* 1. ***Натуральные показатели по принятым сточным водам***

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

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





где:

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

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

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

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

Объемы принятых сточных вод утверждены постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.01.2019 № 33 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение ООО «Топкинский водоканал» (г. Топки Топкинского муниципального округа)» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 29.10.2019 № 349, постановлений РЭК Кузбасса от 12.11.2020 № 356, от 27.11.2020 № 456). Корректировка объемов не производилась согласно законодательству.

Объем принятых стоков по категориям потребителей с календарной разбивкой по периодам представлен в таблице 1 (см. по тексту выше).

* 1. ***Скорректированы финансовые потребности,*** необходимые для реализации производственной программы, определенные ранее на водоотведение принятых стоков, в сторону снижения вследствие исключения налога на добавленную стоимость:

- 2020 год снижены на 145,55 тыс. руб., и приняты в пересчете на период регулирования:

- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 6603,58 тыс. руб.;

- с 01.07.2020 по 30.09.2020 – 3428,67 тыс. руб;

- с 01.10.2020 по 31.12.2020 – 3283,12 тыс. руб.

- 2021 год снижены на 761,17 тыс. руб., и приняты в пересчете на период регулирования:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 в размере 6230,00 тыс. руб.;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 в размере 6756,70 тыс. руб.

***3.11. Скорректированы тарифы на принятые стоки***, в том числе:

- с 01.01.2020 по 30.06.2020 в размере 11,97 тыс. руб.;

- с 01.07.2020 по 30.09.2020 в размере 12,43 тыс. руб;

- с 01.10.2020 по 31.12.2020 в размере 11,90 тыс. руб.

- с 01.01.2020 по 30.06.2020 в размере 11,90 тыс. руб.;

- с 01.07.2020 по 31.12.2020 в размере 12,91 тыс. руб.

Учитывая вышеизложенное регулирующим органом, предлагается внести изменения в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.01.2019 № 33 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение ООО «Топкинский водоканал» (г. Топки Топкинского муниципального округа)» в части 2021 года» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 29.10.2019 № 349, постановлений РЭК Кузбасса от 12.11.2020 № 356, от 27.11.2020 № 456), которое вступает в силу со дня его официального опубликования и распространяется на правоотношения, возникшие с 01.10.2020.

Приложение 1









Приложение 2





Приложение 3





Приложение № 3 к протоколу № 13

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 25.02.2021

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2019 год УСН** | | **2019 год ОСН** | **Обоснование отклонений** |
|  |  | **Утверждено регулирующим органом** | **Факт** |
|  |  |
|  |  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |  | 11 |
|  |  | **1** | **Натуральные показатели** |  |  |  |  |  |
|  |  | 1.1 | Поднято воды | м3 |  |  |  |  |
|  |  | 1.2 | Получено воды со стороны | м3 | 585 391,43 | 544 060,00 | 585 391,43 |  |
|  |  | 1.6 | Подано воды в сеть | м3 | 585 391,43 | 544 060,00 | 585 391,43 |  |
|  |  | 1.7 | Потери воды | м3 | 168 612,76 | 173 426,00 | 168 612,76 |  |
|  |  | 1.7.1 | То же в % | % | 28,80 | 31,88 | 28,80 |  |
|  |  | 1.8 | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 416 778,67 | 370 634,00 | 416 778,67 |  |
|  |  | 1.8.1 | На потребительский рынок | м3 | 416 778,67 | 370 634,00 | 416 778,67 |  |
|  |  | 1.8.1.3 | Прочим потребителям | м3 | 416 778,67 | 370 634,00 | 416 778,67 |  |
|  |  | 1.9 | Объем реализации воды | м3 | 416 778,67 | 363 831,00 | 416 778,67 |  |
|  |  | 1.9.1 | По приборам учета | м3 | 416 778,67 | 363 831,00 | 416 778,67 |  |
|  |  | **2** | **Себестоимость** | **тыс руб** | **4 892,34** | **5 264,62** | **4 441,50** |  |
|  |  | **3** | **Производственные расходы** | **тыс руб** | **3 670,71** | **3 996,27** | **3 295,59** |  |
| **ЭР** |  | **3.3** | **Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:** | **тыс руб** | **771,12** | **765,76** | **642,60** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.1 | Средний тариф на энергию | руб/кВт.ч | 4,76 | 4,74 | 3,97 |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 161,85 | 161,52 | 161,85 |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.3 | Удельный расход энергии | кВт.ч/м3 | 0,28 | 0,30 | 0,28 |  |
| **ЭР** |  | **3.3.2.1** | **Энергия СН 2 (1-20 кВ)** | **тыс руб** | **771,12** | **765,76** | **642,60** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.2.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 4,76 | 4,74 | 3,97 | поставщик э/э ПАО Кузбассэнергосбыт, является плательщиком НДС |
| **ЭР** |  | 3.3.2.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 161,85 | 161,52 | 161,85 |  |
| **НР** |  | **3.4** | **Затраты на покупную тепловую энергию** | **тыс руб** | **92,88** | **70,90** | **92,88** |  |
| **НР** |  | **3.6** | **Затраты на покупную холодную воду, в том числе:** | **тыс руб** | **1 320,46** | **1 221,16** | **1 094,68** |  |
| **НР** |  | **3.6.2** | **Технического качества** | **тыс руб** | **1 320,46** | **1 221,16** | **1 094,68** |  |
| **НР** | О | 3.6.2.1 | КАО "Азот" ИНН: 4205000908 КПП: 997550001 | тыс руб | 1 320,46 | 1 221,16 | 1 094,68 |  |
| **НР** | 3.6.2.1.1 | Тариф покупки | руб/м3 | 2,26 | 2,24 | 1,87 | Согласно постановления РЭК КО от 16.10.2018 №262 |
| **НР** | 3.6.2.1.2 | Объем покупки | м3 | 585 391,43 | 544 060,00 | 585 391,43 |  |
| **ОР** |  | **3.8** | **Расходы на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **856,21** | **926,05** | 856,21 |  |
|  |  | 3.8.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 15 511,00 | 15 434,17 | 15 511,00 |  |
|  |  | 3.8.2 | Численность производственного персонала | чел | 4,60 | 5,00 | 4,60 |  |
| **ОР** |  | **3.9** | **Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **258,57** | **278,90** | **258,57** |  |
| **ОР** |  | **3.11** | **Цеховые (общехозяйственные) расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **235,75** | **374,11** | **232,47** |  |
| **ОР** |  | 3.11.1 | Заработная плата цехового персонала | тыс руб | 165,96 | 248,55 | 165,96 |  |
|  |  | 3.11.1.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 25 144,91 | 25 890,63 | 17 287,13 |  |
|  |  | 3.11.1.2 | Численность персонала | чел | 0,55 | 0,80 | 0,80 |  |
| **ОР** |  | 3.11.2 | Отчисления на соц.нужды от заработной платы цехового персонала | тыс руб | 50,12 | 75,10 | 50,12 |  |
| **ОР** |  | 3.11.3 | Прочие расходы, в том числе: | тыс руб | 19,67 | 50,46 | 16,39 |  |
| **ОР** | О | 3.11.3.1 | Прочие расходы | тыс руб | 19,67 | 50,46 | **16,39** | за минусом НДС 20%, учтены поставщики плательщики НДС |
| **ОР** |  | **3.12** | **Прочие производственные расходы** | **тыс руб** | **135,72** | **359,39** | **118,18** |  |
| **ОР** |  | 3.12.2 | Расходы на ГСМ (и/ или расходы на аренду спец.техники) | тыс руб | 96,82 | 317,48 | 85,63 | Расчитана доля поставщиков плательщиков НДС по данным факта 2019 года, ГСМ минус 20%, остальный услуги в доле 92,2% |
| **ОР** |  | 3.12.3 | Прочие расходы: | тыс руб | 38,91 | 41,91 | 32,55 |  |
| **ОР** | О | 3.12.3.1 | охрана труда | тыс руб | 7,93 | 26,00 | 6,61 | за минусом НДС 20%, поставщик является плательщиком НДС, АО Кузнецкий Альянс |
| **ОР** | О | 3.12.3.2 | материалы, химреактивы | тыс руб | 15,32 | 5,10 | **12,90** | В ДОЛЕ ПОСТАВЩИКОВ МАТЕРИАЛОВ 95% , по доп. материалам стр 58 |
| **ОР** | О | 3.12.3.3 | уголь на отопление производственных помещений | тыс руб | 15,66 | 10,81 | 13,05 | за минусом НДС 20%, учтены поставщики плательщики НДС |
| **ОР** |  | **4** | **Ремонтные расходы** | **тыс руб** | **326,40** | **378,20** | **262,20** |  |
| **ОР** |  | **4.1** | **Расходы на проведение АВР** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **ОР** |  | **4.2** | **Капитальный ремонт основных средств** | **тыс руб** | **313,09** | **336,80** | **251,01** | стр49 учтено по предложению организации, за исключением учета затрат на Фот, так как ФОТ в этой статье не учитывается, доля расчета составила 80,17% |
| **ОР** |  | **4.3** | **Текущий ремонт основных средств** | **тыс руб** | **13,30** | **41,40** | **11,20** |  |
| **ОР** |  | 4.3.1 | Материалы на ремонт | тыс руб | 13,30 | 41,40 | **11,20** | В ДОЛЕ ПОСТАВЩИКОВ МАТЕРИАЛОВ 95% , по доп. материалам стр 58 |
| **ОР** |  | **5** | **Административные расходы** | **тыс руб** | **638,81** | **575,17** | **627,27** |  |
| **ОР** |  | **5.1** | **Заработная плата АУП** | **тыс руб** | **378,61** | **311,63** | **378,61** |  |
|  |  | 5.1.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 34 294,45 | 32 461,46 | 39 438,62 |  |
|  |  | 5.1.2 | Численность персонала | чел | 0,92 | 0,80 | 0,80 |  |
| **ОР** |  | **5.2** | **Отчисления на соц.нужды от заработной платы АУП** | **тыс руб** | **114,34** | **94,11** | **114,34** |  |
| **ОР** |  | **5.3** | **Прочие административные расходы:** | **тыс руб** | **145,86** | **169,43** | **134,32** |  |
| **ОР** | О | 5.3.1 | Прочие расходы | тыс руб | 24,13 | 31,16 | **23,73** | стр. 77 в доле поставщиков уплачивающих НДС 10% |
| **ОР** | О | 5.3.2 | аренда | тыс руб | 18,40 | 50,10 | **18,40** | аренда помещения у организации не явяляется плательщиком НДС |
| **ОР** | О | 5.3.3 | электроэнергия прочих объектов (гараж,офис,аварийная) | тыс руб | 9,34 | 4,07 | 7,78 | за минусом НДС 20%, учтены поставщики плательщики НДС |
| **ОР** | О | 5.3.4 | услуги связи, охрана труда, обучение | тыс руб | 10,28 | 23,53 | 9,54 | соглсно фактв 43% облагаемые поставщики стр77 |
| **ОР** | О | 5.3.5 | возмещение ЕРКЦ, услуги банка | тыс руб | 29,80 | 7,57 | **29,80** |  |
| **ОР** | О | 5.3.6 | материалы | тыс руб | 17,19 | 53,00 | **14,47** | В ДОЛЕ ПОСТАВЩИКОВ МАТЕРИАЛОВ 95% , по доп. материалам стр 58 |
| **ОР** | О | 5.3.7 | юрид.услуги | тыс руб | 36,72 |  | **30,60** |  |
| **НР** |  | **8** | **Расходы на арендную плату** | **тыс руб** | **204,64** | **268,96** | **204,64** |  |
| **НР** |  | 8.3 | Платежи по договорам аренды | тыс руб | 204,64 | 268,96 | 204,64 | согласно утвержденным на 2019 год. |
| **НР** |  | **9** | **Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов** | **тыс руб** | **51,79** | **46,02** | **51,79** |  |
| **НР** |  | 9.6 | Единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения | тыс руб | 51,79 | 46,02 | 51,79 |  |
| **НР** |  | **Добавить** | |  |  |  |  |  |
|  |  | **10** | **Прибыль** | **тыс руб** | **248,07** | **13,80** | **248,07** |  |
| **П** |  | 10.0.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 248,07 | 13,80 | 248,07 |  |
| **П** |  | 10.0.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **П** |  | 10.2 | Прибыль на социальное развитие, поощрение | тыс руб | 0,56 | 13,80 | 0,56 |  |
| **П** |  | 10.3 | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс руб | 247,51 |  | 247,51 |  |
| **НР** |  | 10.5 | Налоги, сборы, платежи - всего, в том числе: | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** |  | 10.5.1 | На прибыль | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** |  | 10.5.1.2 | На реализацию производственной программы | тыс руб |  |  |  |  |
| **НР** |  | **11** | **Недополученные доходы/выпадающие расходы** | **тыс руб** | **350,00** | **0,00** | **350,00** |  |
| **НР** |  | 11.1 | Отклонение фактически достигнутого объёма поданной воды или принятых сточных вод | тыс руб | **350,00** |  | **350,00** |  |
|  |  | **15** | **НВВ без НДС** | **тыс руб** | **5 490,41** | **5 278,42** | **5 039,57** |  |
|  |  | 15.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 5 490,41 | 5 278,42 | 5 039,57 |  |
|  |  | 15.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **КР** |  | **16** | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **-280,68** | **0,00** | **-280,68** |  |
| **КР** |  | 16.1 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (уменьшение) | тыс руб |  |  |  |  |
| **КР** |  | 16.3 | Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | тыс руб |  |  |  |  |
| **КР** |  | 16.6 | Величина, определяющая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | тыс руб | **-280,68** |  | **-280,68** |  |
|  |  | **17** | **НВВ без НДС с учетом корректировок** | **тыс руб** | **5 209,73** | **5 278,42** | **4 758,89** |  |
|  |  | 17.1 | На потребительский рынок | тыс руб | **5 209,73** | **5 278,42** | **4 758,89** |  |
|  |  | 17.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
|  |  | **18** | **Тариф** | **руб/м3** | **12,50** | **14,24** | **11,42** | 14,04 |
|  |  | 18.1 | Тариф на потребительский рынок | руб/м3 | 12,50 | 14,24 | 11,42 | **1,150** |
|  |  | 18.2 | Тариф на собственные нужды производства | руб/м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  |  | **19** | **ФОТ, всего** | **тыс руб** | **1 400,77** | **1 486,23** | **1 400,77** |  |
|  |  | **20** | **Численность персонала, всего** | **чел** | **6,07** | **6,60** | **6,20** |  |
|  |  | **21** | **Среднемесячная заработная плата** | **руб** | **19 230,84** | **18 765,53** | **18 827,61** |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | Индекс эффективности операционных расходов | % |  |  |  |  |
|  |  |  | Индекс потребительских цен | % |  |  |  |  |
|  |  |  | Итого коэффициент индексации |  |  |  |  |  |
|  |  |  | Нормативный уровень прибыли | % | **0,01** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | **Текущие расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **5 242,34** | **5 264,62** | **4 791,50** |  |
|  |  |  | **Операционные расходы** | **тыс руб** | **2 451,46** | **2 891,82** | **2 354,91** |  |
|  |  |  | **Неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | **2 019,77** | **1 607,04** | **1 793,99** |  |
|  |  |  | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | **771,12** | **765,76** | **642,60** |  |
|  |  |  | **Амортизация** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** |  |
|  |  |  | **Нормативная прибыль** | **тыс руб** | **0,56** | **13,80** | **0,56** |  |
|  |  |  | **Расчетная предпринимательская прибыль** | **тыс руб** | **247,51** | **-** | **247,51** |  |
|  |  |  | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **- 280,68** | **-** | **- 280,68** |  |
|  |  |  | **ВСЕГО:** | **тыс руб** | **5 209,73** | **5 278,42** | **4 758,89** |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | ООО ТВК ТВ | |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2020 год на ОСН** | **2020 год на ОСН** | | | | | **Обоснование отклонений** |
|  |  | **Предложение организации** | **Предложение регулирующего органа** | **В том числе на период** | | | |
|  |  | **с 01.01.2020 по 30.06.2020** | **с 01.07.2020 по 31.12.2020** | **с 01.07.2020 по 30.09.2020** | **с1.10.2020 по 31.12.2020** |
|  |  | 1 | 2 | 3 | 6 | 0,747945205 | 0,252054795 |  |  |  | 11 |
|  |  | **1** | **Натуральные показатели** |  |  | **184,00** |  |  |  | **92,00** |  |
|  |  | 1.1 | Поднято воды | м3 |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  |  | 1.2 | Получено воды со стороны | м3 | 539 800,00 | 539 800,00 | 269 900,00 | 269 900,00 | 134 950,00 | 134 950,00 |  |
|  |  | 1.6 | Подано воды в сеть | м3 | 539 800,00 | 539 800,00 | 269 900,00 | 269 900,00 | 134 950,00 | 134 950,00 |  |
|  |  | 1.7 | Потери воды | м3 | 155 455,65 | 155 455,65 | 77 727,83 | 77 727,83 | 38 863,91 | 38 863,91 |  |
|  |  | 1.7.1 | То же в % | % | 28,80 | 28,80 | 28,80 | 28,80 | 28,80 | 28,80 |  |
|  |  | 1.8 | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 384 344,35 | 384 344,35 | 192 172,18 | 192 172,18 | 96 086,09 | 96 086,09 |  |
|  |  | 1.8.1 | На потребительский рынок | м3 | 384 344,35 | 384 344,35 | 192 172,18 | 192 172,18 | 96 086,09 | 96 086,09 |  |
|  |  | 1.8.1.3 | Прочим потребителям | м3 | 384 344,35 | 384 344,35 | 192 172,18 | 192 172,18 | 96 086,09 | 96 086,09 |  |
|  |  | 1.9 | Объем реализации воды | м3 | 384 344,35 | 384 344,35 | 192 172,18 | 192 172,18 | 96 086,09 | 96 086,09 |  |
|  |  | 1.9.1 | По приборам учета | м3 | 384 344,35 | 384 344,35 | 192 172,18 | 192 172,18 | 96 086,09 | 96 086,09 |  |
|  |  | **2** | **Себестоимость** | **тыс руб** | **4 184,44** | **4 490,91** | **2 260,66** | 2 230,25 | **1 151,92** | **1 078,33** |  |
|  |  | **3** | **Производственные расходы** | **тыс руб** | **3 125,18** | **3 411,20** | **1 704,72** | 1 706,47 | **873,95** | **832,52** |  |
| **ЭР** |  | **3.3** | **Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:** | **тыс руб** | **618,63** | **708,89** | **371,18** | 337,71 | **185,59** | **152,13** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.1 | Средний тариф на энергию | руб/кВт.ч | 4,15 | 4,75 | 4,97 | -0,22 | 4,97 | 4,08 |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 149,24 | 149,24 | 74,62 | 74,62 | 37,31 | 37,31 |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.3 | Удельный расход энергии | кВт.ч/м3 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |  |
| **ЭР** |  | **3.3.2.1** | **Энергия СН 2 (1-20 кВ)** | **тыс руб** | **618,63** | **708,89** | **371,18** | 337,71 | **185,59** | **152,13** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.2.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 4,15 | 4,75 | 4,97 | **4,53** | 4,97 | 4,08 | ценапо факту в 2019 году минус 20% с учетом ИПЦ 103,2% по прогнозу Минэкономразвития РФ на 2020 год с 1.10.2020 по 31.12.2020 |
| **ЭР** |  | 3.3.2.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 149,24 | 149,24 | 74,62 | 74,62 | 37,31 | 37,31 |  |
| **НР** |  | **3.4** | **Затраты на покупную тепловую энергию** | **тыс руб** | **80,46** | **79,41** | **41,38** | 38,03 | **20,69** | **17,34** | минус 20% НДС по МКП "ТЕПЛО" , ООО "ТЭС" работает на УСН, расчет прилагается |
| **НР** |  | **3.6** | **Затраты на покупную холодную воду, в том числе:** | **тыс руб** | **926,66** | **1 111,99** | **534,40** | 577,59 | **288,79** | **288,79** |  |
| **НР** |  | **3.6.2** | **Технического качества** | **тыс руб** | **926,66** | **1 111,99** | **534,40** | 577,59 | **288,79** | **288,79** |  |
| **НР** | О | 3.6.2.1 | КАО "Азот" ИНН: 4205000908 КПП: 997550001 | тыс руб | 926,66 | 1 111,99 | 534,40 | 577,59 | 288,79 | 288,79 |  |
| **НР** | 3.6.2.1.1 | Тариф покупки | руб/м3 | 1,72 | 2,06 | 1,98 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | Согласно постановления РЭК КО от 16.10.2018 №262, тариф без НДС |
| **НР** | 3.6.2.1.2 | Объем покупки | м3 | 539 800,00 | 539 800,00 | 269 900,00 | 269 900,00 | 134 950,00 | 134 950,00 |  |
| **ОР** |  | **3.8** | **Расходы на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **873,07** | **873,50** | **436,54** | 436,96 | **218,27** | **218,70** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020 год, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 год 103,2%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
|  |  | 3.8.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 15 816,57 | 15 824,31 | 15 816,57 | 15 816,57 | 15 816,57 | 15 832,05 |
|  |  | 3.8.2 | Численность производственного персонала | чел | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 |
| **ОР** |  | **3.9** | **Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **263,67** | **263,80** | **131,83** | 131,96 | **65,92** | **66,05** |
| **ОР** |  | **3.11** | **Цеховые (общехозяйственные) расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **240,50** | **239,66** | **120,20** | 119,47 | **60,10** | **59,37** |
| **ОР** |  | 3.11.1 | Заработная плата цехового персонала | тыс руб | 169,31 | 169,31 | 84,61 | 84,70 | 42,31 | 42,39 |
|  |  | 3.11.1.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 25 652,82 | 25 652,82 | 25 640,27 | 25 640,27 | 25 640,27 | 25 640,27 |
|  |  | 3.11.1.2 | Численность персонала | чел | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 |
| **ОР** |  | 3.11.2 | Отчисления на соц.нужды от заработной платы цехового персонала | тыс руб | 51,13 | 51,13 | 25,55 | 25,58 | 12,78 | 12,80 |
| **ОР** |  | 3.11.3 | Прочие расходы, в том числе: | тыс руб | 20,06 | 19,22 | 10,03 | 9,19 | 5,01 | 4,18 |
| **ОР** | О | 3.11.3.1 | Прочие расходы | тыс руб | **20,06** | 19,22 | 10,03 | 9,19 | 5,01 | 4,18 |
| **ОР** |  | **3.12** | **Прочие производственные расходы** | **тыс руб** | **122,19** | **133,95** | **69,20** | 64,75 | **34,60** | **30,15** |
| **ОР** |  | 3.12.2 | Расходы на ГСМ (и/ или расходы на аренду спец.техники) | тыс руб | 88,95 | 95,89 | 49,36 | 46,53 | 24,68 | 21,85 |
| **ОР** |  | 3.12.3 | Прочие расходы: | тыс руб | 33,24 | 38,06 | 19,84 | 18,22 | 9,92 | 8,30 |
| **ОР** | О | 3.12.3.1 | охрана труда | тыс руб | 6,74 | 7,75 | 4,04 | 3,71 | 2,02 | 1,68 |
| **ОР** | О | 3.12.3.2 | материалы, химреактивы | тыс руб | **13,20** | 15,01 | 7,81 | 7,19 | 3,91 | 3,29 |
| **ОР** | О | 3.12.3.3 | уголь на отопление производственных помещений | тыс руб | 13,30 | 15,30 | 7,98 | 7,32 | 3,99 | 3,33 |
| **ОР** |  | **4** | **Ремонтные расходы** | **тыс руб** | **281,24** | **316,46** | **166,41** | 150,05 | **83,21** | **66,84** |
| **ОР** |  | **4.1** | **Расходы на проведение АВР** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | 0,00 | **0,00** | **0,00** |
| **ОР** |  | **4.2** | **Капитальный ремонт основных средств** | **тыс руб** | **269,78** | **303,43** | **159,63** | 143,80 | **79,82** | **63,98** |
| **ОР** |  | **4.3** | **Текущий ремонт основных средств** | **тыс руб** | **11,46** | **13,03** | **6,78** | 6,25 | **3,39** | **2,86** |
| **ОР** |  | 4.3.1 | Материалы на ремонт | тыс руб | **11,46** | 13,03 | 6,78 | 6,25 | 3,39 | 2,86 |
| **ОР** |  | **5** | **Административные расходы** | **тыс руб** | **645,34** | **648,74** | **325,70** | 323,05 | **162,85** | **160,20** |
| **ОР** |  | **5.1** | **Заработная плата АУП** | **тыс руб** | **386,07** | **386,26** | **193,03** | 193,22 | **96,52** | **96,71** |
|  |  | 5.1.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 34 970,05 | 34 987,16 | 34 970,05 | 34 970,05 | Ё1 | 35 004,28 |
|  |  | 5.1.2 | Численность персонала | чел | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 |
| **ОР** |  | **5.2** | **Отчисления на соц.нужды от заработной платы АУП** | **тыс руб** | **116,59** | **116,65** | **58,30** | 58,35 | **29,15** | **29,21** |
| **ОР** |  | **5.3** | **Прочие административные расходы:** | **тыс руб** | **142,68** | **145,83** | **74,37** | 71,47 | **37,18** | **34,29** |
| **ОР** | О | 5.3.1 | Прочие расходы | тыс руб | **24,61** | 24,52 | 12,30 | 12,21 | 6,15 | 6,06 |
| **ОР** | О | 5.3.2 | аренда | тыс руб | **18,77** | 18,78 | 9,38 | 9,39 | 4,69 | 4,70 |
| **ОР** | О | 5.3.3 | электроэнергия прочих объектов (гараж,офис,аварийная) | тыс руб | 7,93 | 9,13 | 4,76 | 4,36 | 2,38 | 1,98 |
| **ОР** | О | 5.3.4 | услуги связи, охрана труда, обучение | тыс руб | 8,73 | 10,29 | 5,24 | 5,06 | 2,62 | 2,44 |
| **ОР** | О | 5.3.5 | возмещение ЕРКЦ, услуги банка | тыс руб | **30,39** | 30,40 | 15,19 | 15,21 | 7,60 | 7,61 |
| **ОР** | О | 5.3.6 | материалы | тыс руб | **14,81** | 16,84 | 8,76 | 8,07 | 4,38 | 3,69 |
| **ОР** | О | 5.3.7 | юрид.услуги | тыс руб | **37,44** | 35,88 | 18,72 | 17,16 | 9,36 | 7,80 |
| **НР** |  | **8** | **Расходы на арендную плату** | **тыс руб** | **75,12** | **75,12** | **37,56** | 37,56 | **18,78** | **18,78** |  |
| **НР** |  | 8.3 | Платежи по договорам аренды | тыс руб | 75,12 | 75,12 | 37,56 | 37,56 | 18,78 | 18,78 | согласно утвержденным на 2020 годд |
| **НР** |  | **9** | **Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов** | **тыс руб** | **57,56** | **39,40** | **26,26** | 13,13 | **13,13** | **0,00** |  |
| **НР** |  | 9.6 | Единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения | тыс руб |  | 39,40 | 26,26 | 13,13 | 13,13 | 0,00 | налог расчитан до 1.10.2020 |
| **НР** |  | **Добавить** | |  |  |  |  | 0,00 |  |  |  |
|  |  | **10** | **Прибыль** | **тыс руб** | **230,25** | **225,10** | **140,04** | 85,06 | **70,02** | **15,04** |  |
| **П** |  | 10.0.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 230,25 | 225,10 | 140,04 | 85,06 | 70,02 | 15,04 |  |
| **П** |  | 10.0.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **П** |  | 10.2 | Прибыль на социальное развитие, поощрение | тыс руб | 0,56 | 0,56 | 0,28 | 0,28 | 0,14 | 0,14 | согласно утвержденным параметрам |
| **П** |  | 10.3 | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс руб | 229,69 | 224,55 | 139,76 | 84,78 | 69,88 | 14,90 | Расчитана согласно п.86(1) Методических указаний |
| **НР** |  | 10.5 | Налоги, сборы, платежи - всего, в том числе: | тыс руб | 57,56 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** |  | 10.5.1 | На прибыль | тыс руб | 57,56 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** |  | 10.5.1.2 | На реализацию производственной программы | тыс руб | 57,56 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | не учитываются в соответствии с разъяснениями ФАС России от 18.07.2018 № ВК/55514/18 |
| **НР** |  | **11** | **Недополученные доходы/выпадающие расходы** | **тыс руб** | **1 480,45** | **1 480,45** | **740,23** | 740,23 | **370,11** | **370,11** |  |
| **НР** |  | 11.1 | Отклонение фактически достигнутого объёма поданной воды или принятых сточных вод | тыс руб | **1 480,45** | **1 480,45** | 740,23 | 740,23 | 370,11 | 370,11 |  |
|  |  | **15** | **НВВ без НДС** | **тыс руб** | **5 895,14** | **6 196,47** | **3 140,93** | 3 055,54 | **1 592,05** | **1 463,49** |  |
|  |  | 15.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 5 895,14 | 6 196,47 | 3 140,93 | 3 055,54 | 1 592,05 | 1 463,49 |  |
|  |  | 15.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **КР** |  | **16** | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **-1 071,06** | **-1 071,06** | **-585,04** | -486,02 | **-243,01** | **-243,01** |  |
| **КР** |  | 16.1 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (уменьшение) | тыс руб | **-616,55** | **-616,55** | -357,79 | -258,77 | -129,38 | -129,38 | утверждены на 2020 год. |
| **КР** |  | 16.3 | Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | тыс руб |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **КР** |  | 16.6 | Величина, определяющая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | тыс руб | **-454,51** | **-454,51** | -227,25 | -227,25 | -113,63 | -113,63 | утверждены на 2020 год. |
|  |  | **17** | **НВВ без НДС с учетом корректировок** | **тыс руб** | **4 824,08** | **5 125,41** | **2 555,89** | **2 569,53** | **1 349,05** | **1 220,48** |  |
|  |  | 17.1 | На потребительский рынок | тыс руб | **4 824,08** | **5 125,41** | **2 555,89** | **2 569,53** | **1 349,05** | **1 220,48** |  |
|  |  | 17.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
|  |  | **18** | **Тариф** | **руб/м3** | **12,55** | **13,34** | **13,30** | **13,37** | **14,04** | **12,70** |  |
|  |  | 18.1 | Тариф на потребительский рынок | руб/м3 | 12,55 | 13,34 | 13,30 | 13,37 | 14,04 | 12,70 |  |
|  |  | 18.2 | Тариф на собственные нужды производства | руб/м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  |  | **19** | **ФОТ, всего** | **тыс руб** | **1 428,45** | **1 429,07** | **714,18** | **714,88** | **357,09** | **357,79** |  |
|  |  | **20** | **Численность персонала, всего** | **чел** | **6,07** | **6,07** | **6,07** | **6,07** | **6,07** | **6,07** |  |
|  |  | **21** | **Среднемесячная заработная плата** | **руб** | **19 610,82** | **19 619,28** | **19 609,69** | **19 628,88** | **9 804,84** | **9 824,04** |  |
|  |  |  |  |  |  | индекс с 1.10.2020 |  |  |  |  |  |
|  |  |  | Индекс эффективности операционных расходов | % |  | **1** |  |  |  |  |  |
|  |  |  | Индекс потребительских цен | % |  | **3,2** |  |  |  |  |  |
|  |  |  | Итого коэффициент индексации |  |  | **1,022** | 2 476,11 |  |  |  |  |
|  |  |  | Нормативный уровень прибыли | % | **0,01** | **0,01** | 2 405,97 |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | **Текущие расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **5 664,89** | **5 971,36** |  |  |  |  |  |
|  |  |  | **Операционные расходы** | **тыс руб** | **2 426,02** | **2 476,11** |  |  |  |  |  |
|  |  |  | **Неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | **2 620,25** | **2 786,36** |  |  |  |  |  |
|  |  |  | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | **618,63** | **708,89** |  |  |  |  |  |
|  |  |  | **Амортизация** | **тыс руб** | **-** | **-** |  |  |  |  |  |
|  |  |  | **Нормативная прибыль** | **тыс руб** | **0,56** | **0,56** |  |  |  |  |  |
|  |  |  | **Расчетная предпринимательская прибыль** | **тыс руб** | **229,69** | **224,55** |  |  |  |  |  |
|  |  |  | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **- 1 071,06** | **- 1 071,06** |  |  |  |  |  |
|  |  |  | **ВСЕГО:** | **тыс руб** | **4 824,08** | **5 125,41** |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | ООО ТВК ТВ | |  |  |  |  |  |  |
|  |  | **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2021 год на ОСН** | **2021 год на ОСН** | | | **Обоснование отклонений** |
|  |  | **Предложение организации** | **Предложение регулирующего органа** | **В том числе на период** | |
|  |  | **с 01.01.2021 по 30.06.2021** | **с 01.07.2021 по 31.12.2021** |
|  |  | 1 | 2 | 3 | 6 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|  |  | **1** | **Натуральные показатели** |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 1.1 | Поднято воды | м3 |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
|  |  | 1.2 | Получено воды со стороны | м3 | 523 300,00 | 523 300,00 | 261 650,00 | 261 650,00 |  |
|  |  | 1.6 | Подано воды в сеть | м3 | 523 300,00 | 523 300,00 | 261 650,00 | 261 650,00 |  |
|  |  | 1.7 | Потери воды | м3 | 150 702,00 | 150 702,00 | 75 351,00 | 75 351,00 |  |
|  |  | 1.7.1 | То же в % | % | 28,80 | 28,80 | 28,80 | 28,80 | согласно установленным параметрам №32 от 24.01.2019г. |
|  |  | 1.8 | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 372 598,00 | 372 598,00 | 186 299,00 | 186 299,00 |  |
|  |  | 1.8.1 | На потребительский рынок | м3 | 372 598,00 | 372 598,00 | 186 299,00 | 186 299,00 |  |
|  |  | 1.8.1.3 | Прочим потребителям | м3 | 372 598,00 | 372 598,00 | 186 299,00 | 186 299,00 |  |
|  |  | 1.9 | Объем реализации воды | м3 | 372 598,00 | 372 598,00 | 186 299,00 | 186 299,00 |  |
|  |  | 1.9.1 | По приборам учета | м3 | 372 598,00 | 372 598,00 | 186 299,00 | 186 299,00 |  |
|  |  | **2** | **Себестоимость** | **тыс руб** | **4 435,06** | **4 342,10** | **2 137,03** | **2 205,06** |  |
|  |  | **3** | **Производственные расходы** | **тыс руб** | **3 427,71** | **3 410,03** | **1 671,00** | **1 739,03** |  |
| **ЭР** |  | **3.3** | **Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:** | **тыс руб** | **613,50** | **613,50** | **306,75** | **306,75** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.1 | Средний тариф на энергию | руб/кВт.ч | 4,24 | 4,24 | 4,24 | 4,24 |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 144,68 | 144,68 | 72,34 | 72,34 |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.3 | Удельный расход энергии | кВт.ч/м3 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |  |
| **ЭР** |  | **3.3.2.1** | **Энергия СН 2 (1-20 кВ)** | **тыс руб** | **613,50** | **613,50** | **306,75** | **306,75** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.2.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 4,24 | 4,24 | 4,24 | 4,24 | цена утвержденная в 2019 году минус 20% с учетом ИПЦ 103,2% по прогнозу Минэкономразвития РФ на 2020 год, 104,0% на 2021 год. |
| **ЭР** |  | 3.3.2.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 144,68 | 144,68 | 72,34 | 72,34 |  |
| **НР** |  | **3.4** | **Затраты на покупную тепловую энергию** | **тыс руб** | **85,57** | **73,05** | **36,53** | **36,53** | минус 20% НДС по МКП "ТЕПЛО" , ООО "ТЭС" работает на УСН |
| **НР** |  | **3.6** | **Затраты на покупную холодную воду, в том числе:** | **тыс руб** | **1 187,89** | **1 187,89** | **559,93** | **627,96** |  |
| **НР** |  | **3.6.2** | **Технического качества** | **тыс руб** | **1 187,89** | **1 187,89** | **559,93** | **627,96** |  |
| **НР** | О | 3.6.2.1 | КАО "Азот" ИНН: 4205000908 КПП: 997550001 | тыс руб | 1 187,89 | 1 187,89 | 559,93 | 627,96 |  |
| **НР** | 3.6.2.1.1 | Тариф покупки | руб/м3 | 2,27 | 2,27 | 2,14 | 2,40 | Согласно постановления РЭК КО от 16.10.2018 №262 |
| **НР** | 3.6.2.1.2 | Объем покупки | м3 | 523 300,00 | 523 300,00 | 261 650,00 | 261 650,00 | по плановым расчетам объемам 2021 г. |
| **ОР** |  | **3.8** | **Расходы на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **897,20** | **897,20** | **448,60** | **448,60** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020 год, на 2021 год, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 год 103,2%, на 2021 год 103,6%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
|  |  | 3.8.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 14 660,11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  |  | 3.8.2 | Численность производственного персонала | чел | 5,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ОР** |  | **3.9** | **Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **270,95** | **270,95** | **135,48** | **135,48** |
| **ОР** |  | **3.11** | **Цеховые (общехозяйственные) расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **247,03** | **243,60** | **121,80** | **121,80** |
| **ОР** |  | 3.11.1 | Заработная плата цехового персонала | тыс руб | 173,90 | 173,90 | 86,95 | 86,95 |
|  |  | 3.11.1.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 26 348,75 | 26 348,75 | 26 348,75 | 26 348,75 |
|  |  | 3.11.1.2 | Численность персонала | чел | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 |
| **ОР** |  | 3.11.2 | Отчисления на соц.нужды от заработной платы цехового персонала | тыс руб | 52,52 | 52,52 | 26,26 | 26,26 |
| **ОР** |  | 3.11.3 | Прочие расходы, в том числе: | тыс руб | 20,61 | 17,18 | 8,59 | 8,59 |
| **ОР** | О | 3.11.3.1 | Прочие расходы | тыс руб | **20,61** | **17,18** | **8,59** | **8,59** |
| **ОР** |  | **3.12** | **Прочие производственные расходы** | **тыс руб** | **125,57** | **123,84** | **61,92** | **61,92** |
| **ОР** |  | 3.12.2 | Расходы на ГСМ (и/ или расходы на аренду спец.техники) | тыс руб | 91,41 | 89,73 | 44,87 | 44,87 |
| **ОР** |  | 3.12.3 | Прочие расходы: | тыс руб | 34,16 | 34,11 | 17,05 | 17,05 |
| **ОР** | О | 3.12.3.1 | охрана труда | тыс руб | 6,92 | 6,92 | 3,46 | 3,46 |
| **ОР** | О | 3.12.3.2 | материалы, химреактивы | тыс руб | **13,57** | 13,51 | 6,76 | 6,76 |
| **ОР** | О | 3.12.3.3 | уголь на отопление производственных помещений | тыс руб | 13,67 | 13,67 | 6,84 | 6,84 |
| **ОР** |  | **4** | **Ремонтные расходы** | **тыс руб** | **289,01** | **274,76** | **137,38** | **137,38** |
| **ОР** |  | **4.1** | **Расходы на проведение АВР** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **ОР** |  | **4.2** | **Капитальный ремонт основных средств** | **тыс руб** | **277,23** | **263,02** | **131,51** | **131,51** |
| **ОР** |  | **4.3** | **Текущий ремонт основных средств** | **тыс руб** | **11,78** | **11,73** | **5,87** | **5,87** |
| **ОР** |  | 4.3.1 | Материалы на ремонт | тыс руб | 11,78 | 11,73 | 5,87 | 5,87 |
| **ОР** |  | **5** | **Административные расходы** | **тыс руб** | **662,76** | **657,31** | **328,65** | **328,65** |
| **ОР** |  | **5.1** | **Заработная плата АУП** | **тыс руб** | **396,74** | **396,74** | **198,37** | **198,37** |
|  |  | 5.1.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 35 936,32 | 35 936,32 | 35 936,32 | 35 936,32 |
|  |  | 5.1.2 | Численность персонала | чел | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 |
| **ОР** |  | **5.2** | **Отчисления на соц.нужды от заработной платы АУП** | **тыс руб** | **119,81** | **119,81** | **59,91** | **59,91** |
| **ОР** |  | **5.3** | **Прочие административные расходы:** | **тыс руб** | **146,20** | **140,75** | **70,38** | **70,38** |
| **ОР** | О | 5.3.1 | Прочие расходы | тыс руб | **24,87** | **24,87** | 12,43 | 12,43 |
| **ОР** | О | 5.3.2 | аренда | тыс руб | **19,29** | **19,29** | 9,64 | 9,64 |
| **ОР** | О | 5.3.3 | электроэнергия прочих объектов (гараж,офис,аварийная) | тыс руб | 8,15 | **8,15** | 4,08 | 4,08 |
| **ОР** | О | 5.3.4 | услуги связи, охрана труда, обучение | тыс руб | 8,97 | **10,00** | 5,00 | 5,00 |
| **ОР** | О | 5.3.5 | возмещение ЕРКЦ, услуги банка | тыс руб | **31,23** | **31,23** | 15,61 | 15,61 |
| **ОР** | О | 5.3.6 | материалы | тыс руб | **15,22** | **15,16** | 7,58 | 7,58 |
| **ОР** | О | 5.3.7 | юрид.услуги | тыс руб | **38,47** | **32,06** | 16,03 | 16,03 |
| **НР** |  | **8** | **Расходы на арендную плату** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **НР** |  | 8.3 | Платежи по договорам аренды | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** |  | **9** | **Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов** | **тыс руб** | **55,58** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **НР** |  | 9.6 | Единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения | тыс руб |  |  | 0,00 | 0,00 | согласно законодательству |
| **НР** |  | **Добавить** | |  |  |  |  |  |  |
|  |  | **10** | **Прибыль** | **тыс руб** | **222,26** | **217,59** | **108,80** | **108,80** |  |
| **П** |  | 10.0.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 222,26 | 217,59 | 108,80 | 108,80 |  |
| **П** |  | 10.0.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **П** |  | 10.2 | Прибыль на социальное развитие, поощрение | тыс руб | 0,49 | 0,49 | 0,24 | 0,24 |  |
| **П** |  | 10.3 | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс руб | **221,77** | 217,10 | 108,55 | 108,55 | Расчитана согласно п.86(1) Методических указаний |
| **НР** |  | 10.5 | Налоги, сборы, платежи - всего, в том числе: | тыс руб | 55,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** |  | 10.5.1 | На прибыль | тыс руб | 55,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** |  | 10.5.1.2 | На реализацию производственной программы | тыс руб | 55,58 |  | 0,00 | 0,00 | не учитываются в соответствии с разъяснениями ФАС России от 18.07.2018 № ВК/55514/18 |
| **НР** |  | **11** | **Недополученные доходы/выпадающие расходы** | **тыс руб** | **315,23** | **315,23** | **157,61** | **157,61** |  |
| **НР** |  | 11.1 | Отклонение фактически достигнутого объёма поданной воды или принятых сточных вод | тыс руб | **315,23** | **315,23** | 157,61 | 157,61 | утверждены на 2021 год. |
|  |  | **15** | **НВВ без НДС** | **тыс руб** | **4 972,55** | **4 874,92** | **2 403,44** | **2 471,47** |  |
|  |  | 15.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 4 972,55 | 4 874,92 | 2 403,44 | 2 471,47 |  |
|  |  | 15.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **КР** |  | **16** | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **180,49** | **180,49** | **-37,45** | **217,93** |  |
| **КР** |  | 16.1 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (уменьшение) | тыс руб | **-313,00** | **-313,00** | -156,50 | -156,50 | утверждены на 2021 год. |
| **КР** |  | 16.3 | Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | тыс руб | **493,49** | **493,49** | 119,05 | 374,43 | утверждены на 2021 год. |
| **КР** |  | 16.6 | Величина, определяющая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | тыс руб |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
|  |  | **17** | **НВВ без НДС с учетом корректировок** | **тыс руб** | **5 153,03** | **5 055,40** | **2 366,00** | **2 689,41** |  |
|  |  | 17.1 | На потребительский рынок | тыс руб | **5 153,03** | **5 055,40** | **2 366,00** | **2 689,41** |  |
|  |  | 17.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
|  |  | **18** | **Тариф** | **руб/м3** | **13,83** | **13,57** | **12,70** | **14,44** |  |
|  |  | 18.1 | Тариф на потребительский рынок | руб/м3 | 13,83 | 13,57 | 12,70 | 14,44 | **1,137** |
|  |  | 18.2 | Тариф на собственные нужды производства | руб/м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  |  | **19** | **ФОТ, всего** | **тыс руб** | **1 467,84** | **1 467,84** | **733,92** | **733,92** |  |
|  |  | **20** | **Численность персонала, всего** | **чел** | **6,57** | **1,47** | **1,47** | **1,47** |  |
|  |  | **21** | **Среднемесячная заработная плата** | **руб** | **18 617,93** | **83 210,75** | **83 210,75** | **83 210,75** |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | Индекс эффективности операционных расходов | % |  | **1** |  |  |  |
|  |  |  | Индекс потребительских цен | % |  | **3,6** |  |  |  |
|  |  |  | Итого коэффициент индексации |  |  | **1,026** |  |  |  |
|  |  |  | Нормативный уровень прибыли | % | **0,01** | **0,01** | 2 467,66 |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | **Текущие расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **4 750,28** | **4 657,32** | **2 294,65** | **2 362,68** |  |
|  |  |  | **Операционные расходы** | **тыс руб** | **2 492,52** | **2 467,66** | **1 233,83** | **1 233,83** |  |
|  |  |  | **Неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | **1 644,27** | **1 576,17** | **754,07** | **822,10** |  |
|  |  |  | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | **613,50** | **613,50** | **306,75** | **306,75** |  |
|  |  |  | **Амортизация** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **-** |  |
|  |  |  | **Нормативная прибыль** | **тыс руб** | **0,49** | **0,49** | **0,24** | **0,24** |  |
|  |  |  | **Расчетная предпринимательская прибыль** | **тыс руб** | **221,77** | **217,10** | **108,55** | **108,55** |  |
|  |  |  | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **180,49** | **180,49** | **- 37,45** | **217,93** |  |
|  |  |  | **ВСЕГО:** | **тыс руб** | **5 153,03** | **5 055,40** | **2 366,00** | **2 689,41** |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | ООО ТВК ВС | |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2019 год** | | **2019 на ОСН** | **2020 год** | **2021 год (с учетом корректировки)** | **Обоснование отклонений** |
|  |  | **Утверждено регулирующим органом** | **Факт** | **Предложение регулирующего органа на ОСН** | **Утверждено регулирующим органом(с учетом корректировки)** | **Предложение регулирующего органа** |
|  |  |
|  |  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |  | 6 | 8 | 11 |
|  |  | **1** | **Натуральные показатели** |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 1.1 | Поднято воды | м3 | 1 784 971,88 | 1 787 038,00 | 1 784 971,88 | 1 861 986,95 | 1 669 156,30 |  |
|  |  | 1.2 | Получено воды со стороны | м3 |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 1.3 | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | 289,62 | 310,00 | 289,62 | 310,00 | 310,00 |  |
|  |  | 1.4 | Расход воды на нужды предприятия | м3 | 99 662,58 | 39 449,00 |  | 106 676,95 | 36 846,30 |  |
|  |  | 1.4.1 | На очистные сооружения | м3 |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 1.4.2 | На промывку сетей | м3 | 97 249,09 | 31 262,00 | 97 249,09 | 104 093,60 | 29 199,45 |  |
|  |  | 1.4.3 | Прочие | м3 | 2 413,49 | 8 187,00 | 2 413,49 | 2 583,35 | 7 646,85 |  |
|  |  | 1.5 | Пропущено через очистные сооружения | м3 |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 1.6 | Подано воды в сеть | м3 | 1 685 019,69 | 1 747 279,00 | 1 685 019,69 | 1 755 000,00 | 1 632 000,00 |  |
|  |  | 1.7 | Потери воды | м3 | 646 980,19 | 741 928,00 | 646 980,19 | 673 871,80 | 626 645,00 |  |
|  |  | 1.7.1 | То же в % | % | 38,40 | 42,46 | 38,40 | 38,40 | 38,40 |  |
|  |  | 1.8 | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 1 038 039,50 | 1 005 351,00 | 1 038 039,50 | 1 081 128,20 | 1 005 355,00 |  |
|  |  | 1.8.1 | На потребительский рынок | м3 | 1 037 768,57 | 1 005 009,00 | 1 037 768,57 | 1 080 850,20 | 1 005 355,00 |  |
|  |  | 1.8.1.1 | Населению | м3 | 783 668,45 | 756 065,00 | 783 668,45 | 796 882,80 | 756 065,00 |  |
|  |  | 1.8.1.1.1 | В том числе другим водопроводам | м3 |  |  |  |  |  |
|  |  | 1.8.1.2 | Бюджетным организациям | м3 | 50 314,78 | 49 648,00 | 50 314,78 | 54 933,00 | 49 650,00 |
|  |  | 1.8.1.2.1 | В том числе другим водопроводам | м3 |  |  |  |  |  |
|  |  | 1.8.1.3 | Прочим потребителям | м3 | 203 785,34 | 199 296,00 | 203 785,34 | 229 034,40 | 199 640,00 |
|  |  | 1.8.1.3.1 | В том числе другим водопроводам | м3 |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 1.8.2 | На собственные нужды производства | м3 | 270,93 | 342,00 | 270,93 | 278,00 | 0,00 |  |
|  |  | **2** | **Себестоимость** | **тыс руб** | **40 453,76** | **41 759,95** | **38 325,66** | **42 341,35** | **42 154,62** |  |
|  |  | **3** | **Производственные расходы** | **тыс руб** | **29 746,77** | **28 403,38** | **27 927,00** | **31 399,87** | **30 757,89** |  |
| **ОР** |  | **3.1** | **Реагенты** | **тыс руб** | **89,62** | **119,20** | **74,68** | **91,39** | **93,91** |  |
| **ОР** | О | 3.1.1 | гипохлорит натрия | тыс руб | 89,62 | 119,20 | 74,68 | 91,39 | 93,91 |
| **ОР** | 3.1.1.1 | Количество | Ед.изм. | 2,16 | 2,40 | 2,16 | 2,16 | 2,16 |
| **ОР** | 3.1.1.2 | Цена | руб/Ед.изм. | 41 421,60 | 49 666,70 | 34 518,00 | 42 237,61 | 43 404,70 |
| **ЭР** |  | **3.3** | **Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:** | **тыс руб** | **7 866,91** | **5 238,45** | **6 555,76** | **8 754,47** | **8 312,08** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.1 | Средний тариф на энергию | руб/кВт.ч | 4,41 | 4,35 | 3,67 | 4,70 | 4,81 |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 1 785,77 | 1 203,51 | 1 785,77 | 1 862,82 | 1 729,58 |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.3 | Удельный расход энергии | кВт.ч/м3 | 1,06 | 0,69 | 1,06 | 1,06 | 1,06 |  |
| **ЭР** |  | **3.3.1.1** | **Энергия НН (0,4 кВ и ниже)** | **тыс руб** | **130,10** | **115,12** | **108,42** | **138,02** | **125,47** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.1.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 7,24 | 6,72 | 6,03 | 7,36 | 7,21 | поставщик э/э ПАО Кузбассэнергосбыт, является плательщиком НДС |
| **ЭР** |  | 3.3.1.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 17,97 | 17,14 | 17,97 | 18,75 | 17,41 |  |
| **ЭР** |  | **3.3.2.1** | **Энергия СН 2 (1-20 кВ)** | **тыс руб** | **4 683,80** | **1 496,58** | **3 903,16** | **5 103,21** | **4 707,27** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.2.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 4,84 | 4,68 | 4,03 | 5,05 | 5,02 | поставщик э/э ПАО Кузбассэнергосбыт, является плательщиком НДС |
| **ЭР** |  | 3.3.2.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 968,23 | 319,99 | 968,23 | 1 010,00 | 937,76 |  |
| **ЭР** |  | **3.3.4.1** | **Энергия ВН (110 кВ и выше)** | **тыс руб** | **3 053,02** | **3 626,75** | **2 544,18** | **3 513,25** | **3 479,34** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.4.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 3,82 | 4,19 | 3,18 | 4,21 | 4,49 | поставщик э/э ПАО Кузбассэнергосбыт, является плательщиком НДС |
| **ЭР** |  | 3.3.4.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 799,57 | 866,38 | 799,57 | 834,07 | 774,42 |  |
| **НР** |  | **3.4** | **Затраты на покупную тепловую энергию** | **тыс руб** | **1 654,27** | **1 045,50** | **1 654,27** | **2 021,37** | **1 251,91** | минус 20% НДС по МКП "ТЕПЛО" и ООО "Топкинский цемент , ООО "ТЭС" работает на УСН, расчет прилагается |
| **ОР** |  | **3.8** | **Расходы на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **6 346,51** | **5 036,46** | **6 346,51** | **6 471,54** | **6 650,35** |  |
|  |  | 3.8.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 22 036,49 | 18 905,63 | 22 036,49 | 22 470,61 | 23 091,51 |
|  |  | 3.8.2 | Численность производственного персонала | чел | 24,00 | 22,20 | 24,00 | 24,00 | 24,00 |
| **ОР** |  | **3.9** | **Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **1 916,65** | **1 547,00** | **1 916,65** | **1 954,40** | **2 008,41** |  |
| **ОР** |  | **3.10** | **Расходы на уплату процентов по займам и кредитам, не учитываемые при определении налогооблагаемой базы налога на прибыль** | **тыс руб** |  |  |  |  |  |  |
| **ОР** |  | **3.11** | **Цеховые (общехозяйственные) расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **8 219,95** | **8 707,95** | **8 155,58** | **8 381,88** | **8 613,48** |  |
| **ОР** |  | 3.11.1 | Заработная плата цехового персонала | тыс руб | 6 011,95 | 6 296,29 | 6 011,95 | 6 130,38 | 6 299,77 |  |
|  |  | 3.11.1.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 21 023,73 | 21 771,40 | 21 023,73 | 21 437,90 | 22 030,26 |  |
|  |  | 3.11.1.2 | Численность персонала | чел | 23,83 | 24,10 | 23,83 | 23,83 | 23,83 |  |
| **ОР** |  | 3.11.2 | Отчисления на соц.нужды от заработной платы цехового персонала | тыс руб | 1 815,61 | 1 901,00 | 1 815,61 | 1 851,38 | 1 902,53 |  |
| **ОР** |  | 3.11.3 | Прочие расходы, в том числе: | тыс руб | 392,39 | 510,66 | 328,03 | 400,12 | 411,18 |  |
| **ОР** | О | 3.11.3.1 | аренда | тыс руб |  | 68,30 | 0,00 |  | 0,00 | не являются плательщиком НДС арендатор |
| **ОР** | О | 3.11.3.2 | ГСМ для цехового персонала | тыс руб | 221,54 | 138,98 | 184,61 | 225,90 | 232,14 | за минусом НДС 20%, учтены поставщики плательщики НДС |
| **ОР** | О | 3.11.3.3 | услуги связи, охрана труда, переподгатовка кадров, канц.товары | тыс руб | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | О | 3.11.3.4 | коммунальные услуги сторон.организ. | тыс руб | 11,48 |  | 9,57 | 11,71 | 12,03 | за минусом НДС 20%, учтены поставщики плательщики НДС |
| **ОР** | О | 3.11.3.5 | мат.на содерж.помещ. | тыс руб | 124,15 | 141,00 | 104,49 | 126,59 | 130,09 | В ДОЛЕ ПОСТАВЩИКОВ МАТЕРИАЛОВ 95% , по доп. материалам стр 58 |
|  |  | 3.11.3.6 | охрана труда по расчету |  | 35,23 | 42,96 | 29,36 | 35,92 | 36,91 | за минусом НДС 20%, учтены поставщики плательщики НДС |
|  |  | 3.11.3.7 | обучение персонала |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | О | 3.11.3.9 | прочие | тыс руб | 0,00 | 119,42 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  |  | **Добавить** | |  |  |  |  |  |  |  |
| **ОР** |  | **3.12** | **Прочие производственные расходы** | **тыс руб** | **3 652,86** | **6 708,82** | **3 223,55** | **3 724,82** | **3 827,75** |  |
| **ОР** |  | 3.12.1 | Лабораторные анализы | тыс руб | **429,13** | 612,72 | 384,07 | 437,59 | 449,68 | стр 9. доля облагаемый услуг 63,89% |
| **ОР** |  | 3.12.2 | Расходы на ГСМ (и/ или расходы на аренду спец.техники) | тыс руб | 2 412,97 | 3 968,51 | 2 145,06 | 2 460,51 | 2 528,50 | Расчитана доля поставщиков плательщиков НДС по данным факта 2019 года, ГСМ минус 20%, остальный услуги в доле 92,2% |
| **ОР** |  | 3.12.3 | Прочие расходы: | тыс руб | 810,76 | 2 127,59 | 694,41 | 826,73 | 849,57 |  |
| **ОР** | О | 3.12.3.1 | охрана труда по расчету | тыс руб | 267,29 | 241,52 | 222,74 | 272,55 | 280,08 | за минусом НДС 20%, поставщик является плательщиком НДС, АО Кузнецкий Альянс |
| **ОР** | О | 3.12.3.2 | материалы прочие, химреактивы | тыс руб | 261,31 | 836,56 | 219,93 | 266,46 | 273,82 | В ДОЛЕ ПОСТАВЩИКОВ МАТЕРИАЛОВ 95% , по доп. материалам стр 58 |
| **ОР** | О | 3.12.3.3 | топливо на отопление производственных помещений | тыс руб | 166,20 | 98,09 | 138,50 | 169,48 | 174,16 | за минусом НДС 20%, учтены поставщики плательщики НДС |
| **ОР** | О | 3.12.3.4 | обучение персонала | тыс руб | 7,03 | 466,23 | 7,03 | 7,16 | 7,36 | организация не является плательщиком НДС |
|  |  | 3.12.3.7 | услуги сторон. организ. производст. характера | тыс руб | 108,93 | 420,09 | 106,21 | 111,08 | 114,15 | в доле сторонних организаций 14,60% облагаемые НДС |
|  |  | 3.12.3.8 | прочие | тыс руб | 0,00 | 65,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** |  | **4** | **Ремонтные расходы** | **тыс руб** | **1 291,68** | **3 108,49** | **1 114,71** | **1 317,13** | **1 353,52** |  |
| **ОР** |  | **4.2** | **Капитальный ремонт основных средств** | **тыс руб** | **621,27** | **1 740,94** | **550,45** | **633,51** | **651,02** | стр49 учтено по предложению организации, за исключением учета затрат на Фот, так как ФОТ в этой статье не учитывается, доля расчета составила 88,6% |
| **ОР** |  | **4.3** | **Текущий ремонт основных средств** | **тыс руб** | **670,41** | **1 367,55** | **564,26** | **683,61** | **702,50** |  |
| **ОР** |  | 4.3.1 | Материалы на ремонт | тыс руб | 670,41 | 1 108,13 | 564,26 | 683,61 | 702,50 | В ДОЛЕ ПОСТАВЩИКОВ МАТЕРИАЛОВ 95% , по доп. материалам стр 58 |
| **ОР** |  | **5** | **Административные расходы** | **тыс руб** | **5 984,85** | **5 098,20** | **5 853,49** | **6 102,75** | **6 271,38** |  |
| **ОР** |  | **5.1** | **Заработная плата АУП** | **тыс руб** | **3 547,85** | **2 762,19** | **3 547,85** | **3 617,74** | **3 717,71** |  |
|  |  | 5.1.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 31 452,58 | 32 883,21 | 31 452,58 | 32 072,19 | 32 958,40 |  |
|  |  | 5.1.2 | Численность персонала | чел | 9,40 | 7,00 | 9,40 | 9,40 | 9,40 |  |
| **ОР** |  | **5.2** | **Отчисления на соц.нужды от заработной платы АУП** | **тыс руб** | **1 071,45** | **834,18** | 1 071,45 | **1 092,56** | **1 122,75** |  |
| **ОР** |  | **5.3** | **Прочие административные расходы:** | **тыс руб** | **1 365,55** | **1 501,83** | **1 234,19** | **1 392,45** | **1 430,93** |  |
| **ОР** | О | 5.3.1 | аренда | тыс руб | 163,31 | 444,00 | 163,31 | 166,52 | 171,12 |  |
| **ОР** | О | 5.3.2 | услуги связи, охрана труда, переподгатовка кадров, канц.товары | тыс руб | 160,41 | 131,38 | 148,91 | 163,57 | 168,09 | соглсно фактв 43% облагаемые поставщики стр77 |
| **ОР** | О | 5.3.5 | материалы | тыс руб | 278,78 | 545,35 | 234,64 | 284,27 | 292,13 | В ДОЛЕ ПОСТАВЩИКОВ МАТЕРИАЛОВ 95% , по доп. материалам стр 58 |
| **ОР** | О | 5.3.6 | коммунальные услуги сторон.организ. | тыс руб | 86,82 | 36,06 | 72,35 | 88,53 | 90,98 | за минусом НДС 20%, учтены поставщики плательщики НДС |
|  |  | 5.3.7 | канц.товары, материалы | тыс руб | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  |  | 5.3.8 | услуги банка | тыс руб | 96,04 | 67,08 | 96,04 | 97,93 | 100,64 |  |
|  |  | 5.3.10 | юридические услуги | тыс руб | 343,90 |  | 286,58 | 350,67 | 360,36 | за минусом НДС 20%, учтены поставщики плательщики НДС |
|  |  | 5.3.11 | прочие | тыс руб | 236,30 | 277,96 | 232,36 | 240,95 | 247,61 | стр. 77 в доле поставщиков уплачивающих НДС 10% |
| **НР** |  | 6.2.0 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **НР** |  | **Добавить** | |  |  |  |  |  |  |  |
| **А** |  | **7** | **Амортизация основных средств и нематериальных активов** | **тыс руб** | **434,14** | **529,20** | **434,14** | **331,43** | **94,80** |  |
| **А** |  | **7.1** | **Амортизация основных средств** | **тыс руб** | **434,14** | **529,20** | **434,14** | **331,43** | **94,80** |  |
| **НР** |  | **8** | **Расходы на арендную плату** | **тыс руб** | **2 094,95** | **3 733,39** | **2 094,95** | **2 116,76** | **2 631,80** |  |
| **НР** |  | 8.3 | Платежи по договорам аренды | тыс руб | 2 094,95 | 3 733,39 | 2 094,95 | 2 116,76 | 2 631,80 |  |
| **НР** |  | **9** | **Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов** | **тыс руб** | **901,37** | **887,29** | **901,37** | **1 073,41** | **1 045,23** |  |
| **НР** |  | **9.1** | **Плата за негативное воздействие на окружающую среду** | тыс руб |  |  |  |  | **0,00** |  |
| **НР** |  | 9.3 | Водный налог | тыс руб | 478,57 | 479,44 | 478,57 | 620,16 | 614,74 |  |
| **НР** |  | 9.4 | Транспортный налог | тыс руб |  |  |  |  |  |  |
| **НР** |  | 9.5 | Налог на имущество | тыс руб |  |  |  |  |  |  |
| **НР** |  | 9.6 | Единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения | тыс руб | 422,81 | 407,85 | 422,81 | 453,25 | 430,49 |  |
| **НР** |  | **Добавить** | |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | **10** | **Прибыль** | **тыс руб** | **2 067,64** | **122,23** | **2 067,64** | **2 208,99** | **2 173,65** |  |
| **П** |  | 10.0.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 2 067,10 | 122,19 | 2 067,10 | 2 208,42 | 2 173,65 |  |
| **П** |  | 10.0.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 0,54 | 0,04 | 0,54 | 0,57 | 0,00 |  |
| **П** |  | 10.1 | Прибыль на капитальные вложения | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **П** |  | 10.2 | Прибыль на социальное развитие, поощрение | тыс руб | 50,17 | 122,23 | 50,17 | 51,77 | 50,94 |  |
| **П** |  | 10.3 | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс руб | 2 017,47 |  | 2 017,47 | 2 157,22 | 2 122,71 |  |
| **НР** |  | 10.5 | Налоги, сборы, платежи - всего, в том числе: | тыс руб | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** |  | 10.5.1 | На прибыль | тыс руб | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** |  | 10.5.1.2 | На реализацию производственной программы | тыс руб |  |  |  |  |  |  |
| **НР** |  | **11** | **Недополученные доходы/выпадающие расходы** | **тыс руб** | **681,28** | **0,00** | **681,28** | **861,29** | **0,00** |  |
| **НР** |  | 11.1 | Отклонение фактически достигнутого объёма поданной воды или принятых сточных вод | тыс руб | **681,28** |  | **681,28** | **861,29** | **0,00** |  |
| **НР** |  | **12** | **Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования** | **тыс руб** |  |  |  |  | **299,50** |  |
|  |  | **15** | **НВВ без НДС** | **тыс руб** | **43 202,69** | **41 882,18** | **41 074,58** | **45 411,63** | **44 627,77** |  |
|  |  | 15.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 43 191,41 | 41 867,93 | 41 063,86 | 45 399,96 | 44 627,77 |  |
|  |  | 15.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 11,28 | 14,25 | 10,72 | 11,68 | 0,00 |  |
| **КР** |  | **16** | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **-788,39** | **0,00** | **-788,39** | **-58,31** | **-2 138,30** |  |
| **КР** |  | 16.3 | Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | тыс руб |  |  |  |  | **-2 138,30** |  |
| **КР** |  | 16.6 | Величина, определяющая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | тыс руб | **-788,39** |  | **-788,39** | **-58,31** |  |  |
|  |  | **17** | **НВВ без НДС с учетом корректировок** | **тыс руб** | **42 414,29** | **41 882,18** | **40 286,19** | **45 353,32** | **42 489,48** |  |
|  |  | 17.1 | На потребительский рынок | тыс руб | **42 403,22** | **41 867,93** | **40 275,68** | **45 341,66** | **42 489,48** |  |
|  |  | 17.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | **11,07** | **14,25** | **10,51** | **11,66** | **0,00** |  |
|  |  | **18** | **Тариф** | **руб/м3** | **40,86** | **41,66** | **38,81** | **41,95** | **42,26** | 41,95 |
|  |  | 18.1 | Тариф на потребительский рынок | руб/м3 | 40,86 | 41,66 | 38,81 | 41,95 | 42,26 |  |
|  |  | 18.2 | Тариф на собственные нужды производства | руб/м3 | 40,86 | 41,66 | 38,81 | 41,95 | 0,00 |  |
|  |  | **19** | **ФОТ, всего** | **тыс руб** | **15 906,31** | **14 094,94** | **15 906,31** | **16 219,66** | **16 667,83** |  |
|  |  | **20** | **Численность персонала, всего** | **чел** | **57,23** | **53,30** | **57,23** | **57,23** | **57,23** |  |
|  |  | **21** | **Среднемесячная заработная плата** | **руб** | **23 161,38** | **22 037,12** | **23 161,38** | **23 617,65** | **24 270,25** |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | 42174,64225 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | 314,83 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | Индекс эффективности операционных расходов | % |  |  |  |  | **1** |  |
|  |  |  | Индекс потребительских цен | % |  |  |  | **3,4** | **3,6** |  |
|  |  |  | Итого коэффициент индексации |  |  |  |  |  | **1,026** |  |
|  |  |  | Нормативный уровень прибыли | % | **0,12** |  |  | **0,12** | **0,12** |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | **Текущие расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **40 700,91** | **41 230,75** | **38 572,81** | **42 871,21** | **42 359,33** |  |
|  |  |  | **Операционные расходы** | **тыс руб** | **27 502,12** | **30 326,12** | **26 685,17** | **28 043,91** | **28 818,80** |  |
|  |  |  | **Неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | **5 331,88** | **5 666,18** | **5 331,88** | **6 072,83** | **5 228,44** |  |
|  |  |  | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | **7 866,91** | **5 238,45** | **6 555,76** | **8 754,47** | **8 312,08** |  |
|  |  |  | **Амортизация** | **тыс руб** | **434,14** | **529,20** | **434,14** | **331,43** | **94,80** |  |
|  |  |  | **Нормативная прибыль** | **тыс руб** | **50,17** | **122,23** | **50,17** | **51,77** | **50,94** |  |
|  |  |  | **Расчетная предпринимательская прибыль** | **тыс руб** | **2 017,47** | **-** | **2 017,47** | **2 157,22** | **2 122,71** |  |
|  |  |  | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **- 788,39** | **-** | **- 788,39** | **- 58,31** | **- 2 138,30** |  |
|  |  |  | **ВСЕГО:** | **тыс руб** | **42 414,29** | **41 882,18** | **40 286,19** | **45 353,32** | **42 489,48** |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | ООО ТВК ВС | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2020 год с ОСН** | **2020 год с ОСН** | | | | | **Обоснование отклонений** | **2021 год ОСН** | **2021 год ОСН** | | | **Обоснование отклонений** |
|  |  | **Предложение регулирующего органа** | **Предложение регулирующего органа** | **В том числе на период** | | | | **Предложение регулирующего органа** | **Предложение регулирующего органа** | **В том числе на период** | |
|  |  | **с 01.01.2020 по 30.06.2020** | **с 01.07.2020 по 31.12.2020** | **с 01.07.2020 по 30.09.2020** | **с 01.10.2020 по 31.12.2020** | **с 01.01.2021 по 30.06.2021** | **с 01.07.2021 по 31.12.2021** |
|  |  | 1 | 2 | 3 | 6 | 0,747945205 | 0,252054795 | 10 |  |  | 11 | 6 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|  |  | **1** | **Натуральные показатели** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 1.1 | Поднято воды | м3 | 1 861 986,95 | 1 861 986,95 | 930 993,48 | 930 993,48 | 465 496,74 | 465 496,74 |  | 1 669 156,30 | 1 669 156,30 | 834 578,15 | 834 578,15 |  |
|  |  | 1.2 | Получено воды со стороны | м3 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
|  |  | 1.3 | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | 310,00 | 310,00 | 155,00 | 155,00 | 77,50 | 77,50 |  | 310,00 | 310,00 | 155,00 | 155,00 |  |
|  |  | 1.4 | Расход воды на нужды предприятия | м3 | 106 676,95 | 106 676,95 | 53 338,48 | 53 338,48 | 26 669,24 | 26 669,24 |  | 36 846,30 | 36 846,30 | 18 423,15 | 18 423,15 |  |
|  |  | 1.4.1 | На очистные сооружения | м3 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
|  |  | 1.4.2 | На промывку сетей | м3 | 104 093,60 | 104 093,60 | 52 046,80 | 52 046,80 | 26 023,40 | 26 023,40 |  | 29 199,45 | 29 199,45 | 14 599,72 | 14 599,72 |  |
|  |  | 1.4.3 | Прочие | м3 | 2 583,35 | 2 583,35 | 1 291,68 | 1 291,68 | 645,84 | 645,84 |  | 7 646,85 | 7 646,85 | 3 823,43 | 3 823,43 |  |
|  |  | 1.5 | Пропущено через очистные сооружения | м3 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
|  |  | 1.6 | Подано воды в сеть | м3 | 1 755 000,00 | 1 755 000,00 | 877 500,00 | 877 500,00 | 438 750,00 | 438 750,00 |  | 1 632 000,00 | 1 632 000,00 | 816 000,00 | 816 000,00 |  |
|  |  | 1.7 | Потери воды | м3 | 673 871,80 | 673 871,80 | 336 935,90 | 336 935,90 | 168 467,95 | 168 467,95 |  | 626 645,00 | 626 645,00 | 313 322,50 | 313 322,50 |  |
|  |  | 1.7.1 | То же в % | % | 38,40 | 38,40 | 38,40 | 38,40 | 38,40 | 38,40 |  | 0,00 | 38,40 | 38,40 | 38,40 |  |
|  |  | 1.8 | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 1 081 128,20 | 1 081 128,20 | 540 564,10 | 540 564,10 | 270 282,05 | 270 282,05 |  | 1 005 355,00 | 1 005 355,00 | 502 677,50 | 502 677,50 |  |
|  |  | 1.8.1 | На потребительский рынок | м3 | 1 080 850,20 | 1 080 850,20 | 540 425,10 | 540 425,10 | 270 212,55 | 270 212,55 |  | 1 005 355,00 | 1 005 355,00 | 502 677,50 | 502 677,50 |  |
|  |  | 1.8.1.1 | Населению | м3 | 796 882,80 | 796 882,80 | 398 441,40 | 398 441,40 | 199 220,70 | 199 220,70 |  | 756 065,00 | 756 065,00 | 378 032,50 | 378 032,50 |  |
|  |  | 1.8.1.1.1 | В том числе другим водопроводам | м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |
|  |  | 1.8.1.2 | Бюджетным организациям | м3 | 54 933,00 | 54 933,00 | 27 466,50 | 27 466,50 | 13 733,25 | 13 733,25 | 49 650,00 | 49 650,00 | 24 825,00 | 24 825,00 |
|  |  | 1.8.1.2.1 | В том числе другим водопроводам | м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |
|  |  | 1.8.1.3 | Прочим потребителям | м3 | 229 034,40 | 229 034,40 | 114 517,20 | 114 517,20 | 57 258,60 | 57 258,60 | 199 640,00 | 199 640,00 | 99 820,00 | 99 820,00 |
|  |  | 1.8.1.3.1 | В том числе другим водопроводам | м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
|  |  | 1.8.2 | На собственные нужды производства | м3 | 278,00 | 278,00 | 139,00 | 139,00 | 69,50 | 69,50 |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  |  | **2** | **Себестоимость** | **тыс руб** | **40 090,84** | **41 064,82** | **21 170,68** | **19 894,14** | **10 585,34** | **9 308,80** |  | **40 011,26** | **39 263,94** | **19 631,97** | **19 631,97** |  |
|  |  | **3** | **Производственные расходы** | **тыс руб** | **29 335,81** | **30 312,42** | **15 699,94** | **14 612,49** | **7 849,97** | **6 762,52** |  | **28 813,73** | **28 620,80** | **14 310,40** | **14 310,40** |  |
| **ОР** |  | **3.1** | **Реагенты** | **тыс руб** | **76,15** | **87,58** | **45,69** | **41,89** | **22,85** | **19,04** |  | **78,26** | **78,26** | **39,13** | **39,13** |  |
| **ОР** | О | 3.1.1 | гипохлорит натрия | тыс руб | 76,15 | 87,58 | 45,69 | 41,89 | 22,85 | 19,04 | 78,26 | 78,26 | 39,13 | 39,13 |
| **ОР** | 3.1.1.1 | Количество | Ед.изм. | 2,16 | 2,16 | 1,08 | 1,08 | 0,54 | 0,54 | 2,16 | 2,16 | 1,08 | 1,08 |
| **ОР** | 3.1.1.2 | Цена | руб/Ед.изм. | 35 198,00 | 40 480,47 | 42 237,61 | 38 723,33 | 42 237,61 | 35 209,05 | 36 170,58 | 36 170,58 | 36 170,58 | 36 170,58 |
| **ЭР** |  | **3.3** | **Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:** | **тыс руб** | **7 295,39** | **8 293,25** | **4 377,24** | **3 916,01** | **2 188,62** | **1 727,40** |  | **6 926,74** | **6 926,74** | **3 463,37** | **3 463,37** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.1 | Средний тариф на энергию | руб/кВт.ч | 3,92 | 4,45 | 4,70 | **4,20** | **4,70** | **3,71** |  | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 1 862,82 | 1 862,82 | 931,41 | **931,41** | **465,71** | **465,71** |  | 1 729,58 | 1 729,58 | 864,79 | 864,79 |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.3 | Удельный расход энергии | кВт.ч/м3 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | **1,06** | **1,06** | **1,06** |  | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 1,06 |  |
| **ЭР** |  | **3.3.1.1** | **Энергия НН (0,4 кВ и ниже)** | **тыс руб** | **115,01** | **130,58** | **69,01** | **61,58** | **34,50** | **27,07** |  | **104,56** | **104,56** | **52,28** | **52,28** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.1.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 6,14 | 6,97 | 7,36 | 6,57 | 7,36 | 5,78 | цена по факту в 2019 году минус 20% с учетом ИПЦ 103,2% по прогнозу Минэкономразвития РФ на 2020 год с 1.10.2020 по 31.12.2020 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 |  |
| **ЭР** |  | 3.3.1.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 18,75 | 18,75 | 9,37 | 9,37 | 4,69 | 4,69 | утвержденные на 2020 год | 17,41 | 17,41 | 8,70 | 8,70 |  |
| **ЭР** |  | **3.3.2.1** | **Энергия СН 2 (1-20 кВ)** | **тыс руб** | **4 252,67** | **4 843,01** | **2 551,60** | **2 291,41** | **1 275,80** | **1 015,61** |  | **3 922,73** | **3 922,73** | **1 961,36** | **1 961,36** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.2.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 4,21 | 4,80 | 5,05 | 4,54 | 5,05 | 4,02 | цена утвержденная в 2019 году минус 20% с учетом ИПЦ 103,2% по прогнозу Минэкономразвития РФ на 2020 год с 1.10.2020 по 31.12.2020 | 4,18 | 4,18 | 4,18 | 4,18 |  |
| **ЭР** |  | 3.3.2.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 1 010,00 | 1 010,00 | 505,00 | 505,00 | 252,50 | 252,50 | утвержденные на 2020 год | 937,76 | 937,76 | 468,88 | 468,88 |  |
| **ЭР** |  | **3.3.4.1** | **Энергия ВН (110 кВ и выше)** | **тыс руб** | **2 927,71** | **3 319,66** | **1 756,62** | **1 563,03** | **878,31** | **684,72** |  | **2 899,45** | **2 899,45** | **1 449,72** | **1 449,72** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.4.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 3,51 | 3,98 | 4,21 | 3,75 | 4,21 | 3,28 | цена утвержденная в 2019 году минус 20% с учетом ИПЦ 103,2% по прогнозу Минэкономразвития РФ на 2020 год с 1.10.2020 по 31.12.2020 | 3,74 | 3,74 | 3,74 | 3,74 |  |
| **ЭР** |  | 3.3.4.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 834,07 | 834,07 | 417,04 | 417,04 | 208,52 | 208,52 | утвержденные на 2020 год | 774,42 | 774,42 | 387,21 | 387,21 |  |
| **НР** |  | **3.4** | **Затраты на покупную тепловую энергию** | **тыс руб** | **1 867,34** | **1 516,03** | **1 010,69** | **505,34** | **505,34** | **0,00** | не устено с 1.10. так как объем затрат учтен полностью в периоде 1.01.2020-30.09.2020 исходя из представленных документов | **1 156,51** | **1 033,13** | **516,56** | **516,56** | минус 20% НДС по МКП "ТЕПЛО" и ООО "Топкинский цемент , ООО "ТЭС" работает на УСН, расчет прилагается |
| **ОР** |  | **3.8** | **Расходы на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **6 471,54** | **6 474,70** | **3 235,77** | **3 238,93** | **1 617,88** | **1 621,05** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020 год, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 год 103,2% на период 1.10.2020-31.12.2020, и 103,0% на период 1.01.2020-30.09.2020, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) | **6 650,35** | **6 650,35** | **3 325,18** | **3 325,18** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020 год, на 2021 год, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 год 103,2%, на 2021 год 103,6%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
|  |  | 3.8.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 22 470,61 | 22 481,61 | 22 470,61 | 22 481,61 | 11 235,30 | 11 240,80 | 23 091,51 | 23 091,51 | 23 091,51 | 23 091,51 |
|  |  | 3.8.2 | Численность производственного персонала | чел | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 12,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 | 24,00 |
| **ОР** |  | **3.9** | **Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | 1 954,40 | **1 955,36** | **977,20** | **978,16** | **488,60** | **489,56** | **2 008,41** | **2 008,41** | **1 004,20** | **1 004,20** |
| **ОР** |  | **3.10** | **Расходы на уплату процентов по займам и кредитам, не учитываемые при определении налогооблагаемой базы налога на прибыль** | **тыс руб** |  |  | **0,00** | 0,00 | 0,00 |  |  |  | **0,00** | **0,00** |
| **ОР** |  | **3.11** | **Цеховые (общехозяйственные) расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **8 316,67** | **8 369,41** | **4 190,94** | **4 178,47** | **2 095,47** | **2 083,00** | **8 546,47** | **8 546,04** | **4 273,02** | **4 273,02** |
| **ОР** |  | 3.11.1 | Заработная плата цехового персонала | тыс руб | 6 130,38 | 6 133,38 | 3 065,19 | 3 068,19 | 1 532,60 | 1 535,60 | 6 299,77 | 6 299,77 | 3 149,89 | 3 149,89 |
|  |  | 3.11.1.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 21 437,90 | 21 448,39 | 21 437,90 | 21 437,90 | 21 437,90 | 21 437,90 | 22 030,26 | 22 030,26 | 22 030,26 | 22 030,26 |
|  |  | 3.11.1.2 | Численность персонала | чел | 23,83 | 23,83 | 23,83 | 23,83 | 23,83 | 23,83 | 23,83 | 23,83 | 23,83 | 23,83 |
| **ОР** |  | 3.11.2 | Отчисления на соц.нужды от заработной платы цехового персонала | тыс руб | 1 851,38 | 1 852,28 | 925,69 | 926,59 | 462,84 | 463,75 | 1 902,53 | 1 902,53 | 951,27 | 951,27 |
| **ОР** |  | 3.11.3 | Прочие расходы, в том числе: | тыс руб | 334,91 | 383,74 | 200,06 | 183,68 | 100,03 | 83,65 | 344,17 | 343,73 | 171,87 | 171,87 |
| **ОР** | О | 3.11.3.1 | аренда | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ОР** | О | 3.11.3.2 | ГСМ для цехового персонала | тыс руб | 188,25 | 216,50 | 112,95 | 103,55 | 56,48 | 47,08 | 193,45 | 193,45 | 96,73 | 96,73 |
| **ОР** | О | 3.11.3.3 | услуги связи, охрана труда, переподгатовка кадров, канц.товары | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ОР** | О | 3.11.3.4 | коммунальные услуги сторон.организ. | тыс руб | 9,76 | 11,22 | 5,85 | 5,37 | 2,93 | 2,44 | 10,03 | 10,03 | 5,01 | 5,01 |
| **ОР** | О | 3.11.3.5 | мат.на содерж.помещ. | тыс руб | 106,97 | 121,59 | 63,30 | 58,30 | 31,65 | 26,65 | 109,93 | 109,49 | 54,75 | 54,75 |
|  |  | 3.11.3.6 | охрана труда по расчету |  | 29,93 | 34,43 | 17,96 | 16,47 | 8,98 | 7,49 | 30,76 | 30,76 | 15,38 | 15,38 |
|  |  | 3.11.3.7 | обучение персонала |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ОР** | О | 3.11.3.9 | прочие | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  |  | **Добавить** | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ОР** |  | **3.12** | **Прочие производственные расходы** | **тыс руб** | **3 354,30** | **3 616,09** | **1 862,41** | **1 753,68** | **931,21** | **822,47** | **3 446,99** | **3 377,88** | **1 688,94** | **1 688,94** |
| **ОР** |  | 3.12.1 | Лабораторные анализы | тыс руб | 388,72 | 426,20 | 218,79 | 207,40 | 109,40 | 98,01 | 399,46 | 402,46 | 201,23 | 201,23 |
| **ОР** |  | 3.12.2 | Расходы на ГСМ (и/ или расходы на аренду спец.техники) | тыс руб | 2 253,82 | 2 392,72 | 1 230,25 | 1 162,47 | 615,13 | 547,34 | 2 316,10 | 2 247,76 | 1 123,88 | 1 123,88 |
| **ОР** |  | 3.12.3 | Прочие расходы: | тыс руб | 711,76 | 797,17 | 413,36 | 383,81 | 206,68 | 177,13 | 731,42 | 727,66 | 363,83 | 363,83 |
| **ОР** | О | 3.12.3.1 | охрана труда по расчету | тыс руб | 227,13 | 261,21 | 136,28 | 124,94 | 68,14 | 56,80 | 233,40 | 233,40 | 116,70 | 116,70 |
| **ОР** | О | 3.12.3.2 | материалы прочие, химреактивы | тыс руб | 225,16 | 255,93 | 133,23 | 122,70 | 66,61 | 56,09 | 231,38 | 230,46 | 115,23 | 115,23 |
| **ОР** | О | 3.12.3.3 | топливо на отопление производственных помещений | тыс руб | 141,23 | 162,43 | 84,74 | 77,69 | 42,37 | 35,32 | 145,13 | 145,13 | 72,57 | 72,57 |
| **ОР** | О | 3.12.3.4 | обучение персонала | тыс руб | 7,16 | 7,17 | 3,58 | 3,59 | 1,79 | 1,79 | 7,36 | 7,36 | 3,68 | 3,68 |
|  |  | 3.12.3.7 | услуги сторон. организ. производст. характера | тыс руб | 111,08 | 110,43 | 55,54 | 54,89 | 27,77 | 27,12 | 114,15 | 111,29 | 55,65 | 55,65 |
|  |  | 3.12.3.8 | прочие | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ОР** |  | **4** | **Ремонтные расходы** | **тыс руб** | **1 112,97** | **1 272,20** | **658,56** | **613,63** | **329,28** | **284,35** | **1 143,72** | **1 168,07** | **584,04** | **584,04** |
| **ОР** |  | **4.2** | **Капитальный ремонт основных средств** | **тыс руб** | **535,32** | **615,58** | **316,76** | **298,83** | **158,38** | **140,45** | **550,11** | **576,80** | **288,40** | **288,40** |
| **ОР** |  | **4.3** | **Текущий ремонт основных средств** | **тыс руб** | **577,65** | **656,61** | **341,81** | **314,81** | **170,90** | **143,90** | **593,61** | **591,27** | **295,64** | **295,64** |
| **ОР** |  | 4.3.1 | Материалы на ремонт | тыс руб | 577,65 | 656,61 | 341,81 | 314,81 | 170,90 | 143,90 | 593,61 | 591,27 | 295,64 | 295,64 |
| **ОР** |  | **5** | **Административные расходы** | **тыс руб** | **6 046,70** | **6 071,91** | **3 051,38** | **3 020,54** | **1 525,69** | **1 494,85** | **6 182,92** | **6 133,73** | **3 066,87** | **3 066,87** |
| **ОР** |  | **5.1** | **Заработная плата АУП** | **тыс руб** | **3 617,74** | **3 619,51** | **1 808,87** | **1 810,64** | **904,44** | **906,21** | **3 717,71** | **3 717,71** | **1 858,85** | **1 858,85** |
|  |  | 5.1.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 32 072,19 | 32 087,89 | 32 072,19 | 32 072,19 | 32 072,19 | 32 072,19 | 32 958,40 | 32 958,40 | 32 958,40 | 32 958,40 |
|  |  | 5.1.2 | Численность персонала | чел | 9,40 | 9,40 | 9,40 | 9,40 | 9,40 | 9,40 | 9,40 | 9,40 | 9,40 | 9,40 |
| **ОР** |  | **5.2** | **Отчисления на соц.нужды от заработной платы АУП** | **тыс руб** | 1 092,56 | 1 093,09 | **546,28** | **546,81** | **273,14** | **273,67** | **1 122,75** | **1 122,75** | **561,37** | **561,37** |
| **ОР** |  | **5.3** | **Прочие административные расходы:** | **тыс руб** | **1 336,40** | **1 359,30** | **696,23** | **663,08** | **348,11** | **314,97** | **1 342,47** | **1 293,28** | **646,64** | **646,64** |
| **ОР** | О | 5.3.1 | аренда | тыс руб | 166,52 | 166,60 | 83,26 | 83,34 | 41,63 | 41,71 | 171,12 | 171,12 | 85,56 | 85,56 |
| **ОР** | О | 5.3.2 | услуги связи, охрана труда, переподгатовка кадров, канц.товары | тыс руб | 163,57 | 160,69 | 81,79 | 78,90 | 40,89 | 38,01 | 140,07 | 156,04 | 78,02 | 78,02 |
| **ОР** | О | 5.3.5 | материалы | тыс руб | 242,97 | 273,04 | 142,14 | 130,91 | 71,07 | 59,84 | 246,85 | 245,87 | 122,94 | 122,94 |
| **ОР** | О | 5.3.6 | коммунальные услуги сторон.организ. | тыс руб | 73,77 | 84,85 | 44,26 | 40,58 | 22,13 | 18,45 | 75,81 | 75,81 | 37,91 | 37,91 |
|  |  | 5.3.7 | канц.товары, материалы | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  |  | 5.3.8 | услуги банка | тыс руб | 97,93 | 97,98 | 48,97 | 49,01 | 24,48 | 24,53 | 100,64 | 100,64 | 50,32 | 50,32 |
|  |  | 5.3.10 | юридические услуги | тыс руб | 350,67 | 336,08 | 175,34 | 160,75 | 87,67 | 73,08 | 360,36 | 300,30 | 150,15 | 150,15 |
|  |  | 5.3.11 | прочие | тыс руб | 240,95 | 240,06 | 120,48 | 119,58 | 60,24 | 59,34 | 247,61 | 243,49 | 121,74 | 121,74 |
| **НР** |  | 6.2.0 |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  |
| **НР** |  | **Добавить** | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **А** |  | **7** | **Амортизация основных средств и нематериальных активов** | **тыс руб** | **331,43** | **331,43** | **165,72** | **165,72** | **82,86** | **82,86** |  | **94,80** | **94,80** | **47,40** | **47,40** |  |
| **А** |  | **7.1** | **Амортизация основных средств** | **тыс руб** | **331,43** | **331,43** | **165,72** | **165,72** | **82,86** | **82,86** | утвержденные на 2020 год | **94,80** | **94,80** | **47,40** | **47,40** | утвержденные на 2021 год |
| **НР** |  | **8** | **Расходы на арендную плату** | **тыс руб** | **2 116,76** | **2 116,76** | **1 058,38** | **1 058,38** | **529,19** | **529,19** |  | **2 631,80** | **2 631,80** | **1 315,90** | **1 315,90** |  |
| **НР** |  | 8.3 | Платежи по договорам аренды | тыс руб | 2 116,76 | 2 116,76 | 1 058,38 | 1 058,38 | 529,19 | 529,19 | утвержденные на 2020 год | 2 631,80 | 2 631,80 | 1 315,90 | 1 315,90 | утвержденные на 2021 год |
| **НР** |  | **9** | **Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов** | **тыс руб** | **1 147,17** | **960,10** | **536,70** | **423,39** | **268,35** | **155,04** |  | **1 144,28** | **614,74** | **307,37** | **307,37** |  |
| **НР** |  | **9.1** | **Плата за негативное воздействие на окружающую среду** | тыс руб | **0,00** | **0,00** | **0,00** | 0,00 | 0,00 |  |  |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **НР** |  | 9.3 | Водный налог | тыс руб | **620,16** | 620,16 | 310,08 | 310,08 | 155,04 | 155,04 | утвержденные на 2020 год | 614,74 | 614,74 | 307,37 | 307,37 | утвержденные на 2021 год |
| **НР** |  | 9.4 | Транспортный налог | тыс руб | **0,00** |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** |  | 9.5 | Налог на имущество | тыс руб | **15,30** |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | не учтено так как предлагаемые объекты налогообложения не явяляются недвижимым имуществом. | **13,00** |  | 0,00 | 0,00 | не учтено так как предлагаемые объекты налогообложения не явяляются недвижимым имуществом. |
| **НР** |  | 9.6 | Единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения | тыс руб |  | 339,94 | 226,63 | 113,31 | 113,31 | 0,00 | учтен налог на период с 1.01.2020-30.09.2020 |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** |  | **Добавить** | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | **10** | **Прибыль** | **тыс руб** | **2 096,46** | **2 148,08** | **1 104,49** | **1 043,58** | **552,25** | **491,34** |  | **2 066,48** | **2 030,38** | **1 015,19** | **1 015,19** |  |
| **П** |  | 10.0.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 2 095,92 | 2 147,53 | 1 104,21 | 1 043,32 | 552,11 | 491,21 |  | 2 066,48 | 2 030,38 | 1 015,19 | 1 015,19 |  |
| **П** |  | 10.0.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 0,54 | 0,55 | 0,28 | 0,27 | 0,14 | 0,13 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **П** |  | 10.1 | Прибыль на капитальные вложения | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **П** |  | 10.2 | Прибыль на социальное развитие, поощрение | тыс руб | 51,77 | 51,77 | 25,89 | 25,89 | 12,94 | 12,94 | согласно долгосрочным параметрам | 50,94 | 47,48 | 23,74 | 23,74 | согласно долгосрочным параметрам |
| **П** |  | 10.3 | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс руб | 2 044,69 | 2 096,31 | 1 078,61 | 1 017,70 | 539,30 | 478,39 | Расчитана согласно п.86(1) Методических указаний | 2 015,54 | 1 982,90 | 991,45 | 991,45 | Расчитана согласно п.86(1) Методических указаний |
| **НР** |  | 10.5 | Налоги, сборы, платежи - всего, в том числе: | тыс руб | 511,71 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |  | 516,54 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** |  | 10.5.1 | На прибыль | тыс руб | 511,71 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |  | 516,54 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** |  | 10.5.1.2 | На реализацию производственной программы | тыс руб | 511,71 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | не учитываются в соответствии с разъяснениями ФАС России от 18.07.2018 № ВК/55514/18 | 516,54 |  | 0,00 | 0,00 | не учитываются в соответствии с разъяснениями ФАС России от 18.07.2018 № ВК/55514/18 |
| **НР** |  | **11** | **Недополученные доходы/выпадающие расходы** | **тыс руб** | **861,29** | **861,29** | **430,65** | **430,65** | **215,32** | **215,32** |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **НР** |  | 11.1 | Отклонение фактически достигнутого объёма поданной воды или принятых сточных вод | тыс руб | **861,29** | **861,29** | 430,65 | 430,65 | 215,32 | 215,32 | утвержденные на 2020 год | **0,00** | **0,00** | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** |  | **12** | **Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования** | **тыс руб** |  |  | **0,00** | 0,00 | 0,00 |  |  | **299,50** | **299,50** | **90,70** | **208,80** | утвержденные на 2021 год |
|  |  | **15** | **НВВ без НДС** | **тыс руб** | **43 048,59** | **44 074,19** | **22 705,82** | **21 368,37** | **11 352,91** | **10 015,46** |  | **42 377,24** | **41 593,82** | **20 737,86** | **20 855,96** |  |
|  |  | 15.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 43 037,52 | 44 062,86 | 22 699,98 | 21 362,88 | 11 349,99 | 10 012,89 |  | 42 377,24 | 41 593,82 | 20 737,86 | 20 855,96 |  |
|  |  | 15.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 11,07 | 11,33 | 5,84 | 5,49 | 2,92 | 2,58 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **КР** |  | **16** | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **-58,31** | **-58,31** | **-29,16** | **-29,16** | **-14,58** | **-14,58** |  | **-2 138,30** | **-2 138,30** | **-2 138,79** | **0,49** |  |
| **КР** |  | 16.3 | Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | тыс руб |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |  | **-2 138,30** | **-2 138,30** | -2 138,79 | 0,49 | утвержденные на 2021 год |
| **КР** |  | 16.6 | Величина, определяющая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | тыс руб | **-58,31** | **-58,31** | -29,16 | -29,16 | -14,58 | -14,58 | утвержденные на 2020 год |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
|  |  | **17** | **НВВ без НДС с учетом корректировок** | **тыс руб** | **42 990,28** | **44 015,88** | **22 676,66** | **21 339,22** | **11 338,33** | **10 000,89** |  | **40 238,94** | **39 455,52** | **18 599,07** | **20 856,45** |  |
|  |  | 17.1 | На потребительский рынок | тыс руб | **42 979,22** | **44 004,56** | **22 670,83** | **21 333,73** | **11 335,41** | **9 998,31** |  | **40 238,94** | **39 455,52** | **18 599,07** | **20 856,45** |  |
|  |  | 17.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | **11,05** | **11,32** | **5,83** | **5,49** | **2,92** | **2,57** | **88,204** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **112,137** |
|  |  | **18** | **Тариф** | **руб/м3** | **39,76** | **40,71** | **41,95** | **39,48** | **41,95** | **37,00** |  | **40,02** | **39,25** | **37,00** | **41,49** |  |
|  |  | 18.1 | Тариф на потребительский рынок | руб/м3 | 39,76 | 40,71 | 41,95 | 39,48 | **41,95** | **37,00** |  | 40,02 | 39,25 | 37,00 | 41,49 |  |
|  |  | 18.2 | Тариф на собственные нужды производства | руб/м3 | 39,76 | 40,71 | 41,95 | 39,48 | **41,95** | **37,00** |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  |  | **19** | **ФОТ, всего** | **тыс руб** | **16 219,66** | **16 227,60** | **8 109,83** | **8 117,77** | **4 054,92** | **4 062,85** |  | **16 667,83** | **16 667,83** | **8 333,92** | **8 333,92** |  |
|  |  | **20** | **Численность персонала, всего** | **чел** | **57,23** | **57,23** | **57,23** | **57,23** | **28,62** | **57,23** |  | **57,23** | **57,23** | **57,23** | **57,23** |  |
|  |  | **21** | **Среднемесячная заработная плата** | **руб** | **23 617,65** | **23 629,21** | **23 617,65** | **23 640,77** | **23 617,65** | **11 831,95** |  | **24 270,25** | **24 270,25** | **24 270,25** | **24 270,25** |  |
|  |  |  |  |  |  | 44001,41164 | 22670,83295 | 21335,98295 | 11335,41647 | 9997,86435 |  |  | 39450,1302 | 18599,0675 | 20851,0627 |  |
|  |  |  |  |  |  | 14,46 | 5,83 | 3,23 | 2,91 | 3,02 |  |  | -5,39 | 0,00 | -5,39 |  |
|  |  |  |  |  | индекс до 1.10.2020 | индекс с 1.10.2020 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | Индекс эффективности операционных расходов | % | **1** | **1** |  |  |  |  |  | **1** | **1** |  |  |  |
|  |  |  | Индекс потребительских цен | % | **3,0** | **3,2** |  |  |  |  |  | **3,2** | **3,6** |  |  |  |
|  |  |  | Итого коэффициент индексации |  | **1,020** | **1,022** | 27 847,25 |  |  |  |  | **1,022** | **1,026** |  |  |  |
|  |  |  | Нормативный уровень прибыли | % | **0,13** | **0,12** |  |  |  |  |  | **0,13** | **0,12** | 27 962,74 |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | **Текущие расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **40 620,69** | **41 594,68** | **21 435,61** | **20 159,07** | **10 717,80** | **9 441,27** |  | **40 215,96** | **39 468,65** | **19 675,27** | **19 793,37** |  |
|  |  |  | **Операционные расходы** | **тыс руб** | **27 332,74** | **27 847,25** | **14 021,95** | **13 825,30** | **7 010,98** | **6 814,32** |  | **28 057,13** | **27 962,74** | **13 981,37** | **13 981,37** |  |
|  |  |  | **Неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | **5 992,56** | **5 454,18** | **3 036,42** | **2 417,76** | **1 518,21** | **899,55** |  | **5 232,09** | **4 579,17** | **2 230,53** | **2 348,63** |  |
|  |  |  | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | **7 295,39** | **8 293,25** | **4 377,24** | **3 916,01** | **2 188,62** | **1 727,40** |  | **6 926,74** | **6 926,74** | **3 463,37** | **3 463,37** |  |
|  |  |  | **Амортизация** | **тыс руб** | **331,43** | **331,43** | **165,72** | **165,72** | **82,86** | **82,86** |  | **94,80** | **94,80** | **47,40** | **47,40** |  |
|  |  |  | **Нормативная прибыль** | **тыс руб** | **51,77** | **51,77** | **25,89** | **25,89** | **12,94** | **12,94** |  | **50,94** | **47,48** | **23,74** | **23,74** |  |
|  |  |  | **Расчетная предпринимательская прибыль** | **тыс руб** | **2 044,69** | **2 096,31** | **1 078,61** | **1 017,70** | **539,30** | **478,39** |  | **2 015,54** | **1 982,90** | **991,45** | **991,45** |  |
|  |  |  | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **- 58,31** | **- 58,31** | **- 29,16** | **- 29,16** | **- 14,58** | **- 14,58** |  | **- 2 138,30** | **- 2 138,30** | **-2 138,79** | **0,49** |  |
|  |  |  | **ВСЕГО:** | **тыс руб** | **42 990,28** | **44 015,88** | **22 676,66** | **21 339,22** | **11 338,33** | **10 000,89** |  | **40 238,94** | **39 455,52** | **18 599,07** | **20 856,45** |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | ООО ТВК ВО | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2019 год** | | | **Обоснование отклонений** | **2020 год ОСН** | **2020 год ОСН** | | | | | **Обоснование отклонений** |
|  |  | **Утверждено регулирующим органом с 25.01.2019** | **Факт** | **Предложение регулирующего органа на ОСН** | **Предложение регулирующего органа** | **Предложение регулирующего органа** | **В том числе на период** | | | |
|  |  | **с 01.01.2020 по 30.06.2020** | **с 01.07.2020 по 31.12.2020** | **с 01.07.2020 по 30.09.2020** | **с 01.10.2020 по 31.12.2020** |
|  |  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |  | 11 | 7 | 0,747945205 | 0,252054795 | 10 |  | 15 | 11 |
|  |  | **1** | **Натуральные показатели** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 1.1 | Пропущено сточных вод всего | м3 | 1 072 984,06 | 1 047 058,00 | 1 072 984,06 |  | 1 103 355,00 | 1 103 355,00 | 551 677,50 | 551 677,50 | 275 838,75 | 275 838,75 |  |
|  |  | 1.2 | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | 0,00 |  | 0,00 |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 |  |
|  |  | 1.3 | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 1 072 984,06 | 1 047 058,00 | 1 072 984,06 |  | 1 103 355,00 | 1 103 355,00 | 551 677,50 | 551 677,50 | 275 838,75 | 275 838,75 |  |
|  |  | 1.3.1 | Потребительский рынок | м3 | 1 072 651,47 | 1 046 748,00 | 1 072 651,47 |  | 1 103 355,00 | 1 103 355,00 | 551 677,50 | 551 677,50 | 275 838,75 | 275 838,75 |  |
|  |  | 1.3.1.1 | Население | м3 | 876 088,79 | 857 056,00 | 876 088,79 |  | 900 387,00 | 900 387,00 | 450 193,50 | 450 193,50 | 225 096,75 | 225 096,75 |  |
|  |  | 1.3.1.1.1 | В том числе от других канализаций | м3 |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  |  | 1.3.1.2 | Бюджетные организации | м3 | 62 358,16 | 61 593,00 | 62 358,16 | 63 962,00 | 63 962,00 | 31 981,00 | 31 981,00 | 15 990,50 | 15 990,50 |
|  |  | 1.3.1.2.1 | В том числе от других канализаций | м3 |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  |  | 1.3.1.3 | Прочие потребители | м3 | 134 204,52 | 128 099,00 | 134 204,52 | 139 006,00 | 139 006,00 | 69 503,00 | 69 503,00 | 34 751,50 | 34 751,50 |
|  |  | 1.3.1.3.1 | В том числе от других канализаций | м3 |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  |  | 1.3.2 | Собственные нужды производства | м3 | 332,59 | 310,00 | 332,59 | предложение не обосновано | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  |  | **2** | **Себестоимость** | **тыс руб** | **12 813,66** | **13 199,68** | **11 996,09** |  | **11 638,91** | **11 997,56** | **6 075,49** | **5 922,08** | **3 037,74** | **2 884,33** |  |
|  |  | **3** | **Производственные расходы** | **тыс руб** | **9 940,26** | **9 893,60** | **9 193,48** |  | **9 007,26** | **9 368,78** | **4 735,70** | **4 633,07** | **2 367,85** | **2 265,22** |  |
| **ОР** |  | **3.1** | **Реагенты** | **тыс руб** | **0,00** | **18,00** | **0,00** |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **ОР** | О | 3.1.1 | пулорат Бингсти | тыс руб | 0,00 | 18,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | 3.1.1.1 | Количество |  |  | 4,00 |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | 3.1.1.2 | Цена | руб/ |  | 4 500,00 |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **ЭР** |  | **3.3** | **Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:** | **тыс руб** | **327,81** | **284,81** | **273,17** |  | **271,85** | **313,03** | **163,11** | **149,92** | **81,56** | **68,36** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.1 | Средний тариф на энергию | руб/кВт.ч | 5,97 | 5,72 | 4,97 |  | 4,81 | 5,54 | 5,78 | 5,31 | 5,78 | 4,84 |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 54,91 | 49,76 | 54,91 |  | 56,46 | 56,46 | 28,23 | 28,23 | 14,12 | 14,12 |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.3 | Удельный расход энергии | кВт.ч/м3 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |  | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |  |
| **ЭР** |  | **3.3.1.1** | **Энергия НН (0,4 кВ и ниже)** | **тыс руб** | **196,72** | **180,54** | **163,94** |  | **156,29** | **180,53** | **93,77** | **86,76** | **46,89** | **39,87** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.1.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 7,08 | 6,49 | 5,90 | поставщик э/э ПАО Кузбассэнергосбыт, является плательщиком НДС | 5,47 | 6,32 | 6,57 | 6,07 | 6,57 | 5,58 | по факту 2019 г. с ИПЦ Минэкономразвития РФ 2020 г. -103,2% c 1.10.2020 |
| **ЭР** |  | 3.3.1.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 27,78 | 27,81 | 27,78 |  | 28,57 | 28,57 | 14,28 | 14,28 | 7,14 | 7,14 |  |
| **ЭР** |  | **3.3.2.1** | **Энергия СН 2 (1-20 кВ)** | **тыс руб** | **131,08** | **104,27** | **109,24** |  | **115,56** | **132,50** | **69,34** | **63,16** | **34,67** | **28,49** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.2.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 4,83 | 4,75 | 4,03 | поставщик э/э ПАО Кузбассэнергосбыт, является плательщиком НДС | 4,14 | 4,75 | 4,97 | 4,53 | 4,97 | 4,09 | по факту 2019 г. с ИПЦ Минэкономразвития РФ 2020 г. -103,2% c 1.10.2020 |
| **ЭР** |  | 3.3.2.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 27,13 | 21,95 | 27,13 |  | 27,90 | 27,90 | 13,95 | 13,95 | 6,97 | 6,97 |  |
| **НР** |  | **3.4** | **Затраты на покупную тепловую энергию** | **тыс руб** | **703,08** | **433,00** | **433,00** |  | 408,82 | **391,92** | 221,06 | 170,86 | 110,53 | 60,34 | минус 20% НДС по МКП "ТЕПЛО" , ООО "ТЭС" работает без НДС, расчет прилагается учтен по представленным документам |
| **НР** |  | **3.5** | **Расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем** | **тыс руб** | **1 532,22** | **1 383,07** | **1 276,85** |  | **983,82** | **1 180,59** | **590,29** | **590,29** | **295,15** | **295,15** |  |
| **НР** |  | **3.5.1** | **Услуги по транспортировке сточных вод** | **тыс руб** | **1 532,22** | **1 383,07** | **1 276,85** |  | **983,82** | **1 180,59** | **590,29** | **590,29** | **295,15** | **295,15** |  |
| **НР** | О | 3.5.1.1 | МКП "ЖКХ" ИНН: 4230005515 КПП: 423001001 | тыс руб | 1 532,22 | 1 383,07 | 1 276,85 |  | 983,82 | 1 180,59 | 590,29 | 590,29 | 295,15 | 295,15 |  |
| **НР** | 3.5.1.1.1 | Тариф покупки | руб/м3 | 1,43 | 1,43 | 1,19 | согласно установленным тарифам | 0,89 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | согласно установленным тарифам |
| **НР** | 3.5.1.1.2 | Объем покупки | м3 | 1 072 984,06 | 968 535,00 | 1 072 984,06 |  | 1 103 355,00 | 1 103 355,00 | 551 677,50 | 551 677,50 | 275 838,75 | 275 838,75 | объем принятых сточных вод |
| **ОР** |  | **3.6** | **Расходы на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **3 492,58** | **2 939,28** | **3 492,58** |  | **3 561,39** | **3 563,13** | **1 780,69** | **1 782,44** | **890,35** | **892,09** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020 год, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 год 103,2% с 1.10.2020, и 103,0% с 01.01.2020-30.09.20, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
|  |  | 3.6.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 16 990,57 | 15 308,75 | 16 990,57 | 17 325,29 | 17 333,77 | 17 325,29 | 17 342,25 | 8 662,64 | 17 333,77 |
|  |  | 3.6.2 | Численность производственного персонала | чел | 17,13 | 16,00 | 17,13 | 17,13 | 17,13 | 17,13 | 17,13 | 17,13 | 17,13 |
| **ОР** |  | **3.7** | **Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **1 054,76** | **885,21** | **1 054,76** |  | **1 075,54** | **1 076,06** | **537,77** | **538,30** | **268,88** | **269,41** |
| **ОР** |  | **3.9** | **Цеховые (общехозяйственные) расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **1 371,09** | **1 748,76** | **1 360,07** |  | **1 387,26** | **1 395,95** | **699,05** | **696,90** | **349,53** | **347,37** |
| **ОР** |  | 3.9.1 | Заработная плата цехового персонала | тыс руб | 1 001,57 | 1 219,60 | 1 001,57 |  | 1 021,30 | 1 021,80 | 510,65 | 511,15 | 255,33 | 255,82 |
|  |  | 3.9.1.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 21 775,15 | 23 635,66 | 21 775,15 |  | 22 204,12 | 22 214,99 | 22 204,12 | 22 225,85 | 22 204,12 | 22 214,99 |
|  |  | 3.9.1.2 | Численность персонала | чел | 3,83 | 4,30 | 3,83 |  | 3,83 | 3,83 | 3,83 | 3,83 | 3,83 | 3,83 |
| **ОР** |  | 3.9.2 | Отчисления на соц.нужды от заработной платы цехового персонала | тыс руб | 302,47 | 368,32 | 302,47 |  | 308,43 | 308,58 | 154,22 | 154,37 | 77,11 | 77,26 |
| **ОР** |  | 3.9.3 | Прочие расходы, в том числе: | тыс руб | 67,05 | 160,84 | 56,02 |  | 57,53 | 65,56 | 34,18 | 31,38 | 17,09 | 14,29 |
| **ОР** | О | 3.9.3.1 | аренда | тыс руб |  | 23,40 | 0,00 |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ОР** | О | 3.9.3.2 | ГСМ для цехового персонала | тыс руб | 35,92 | 44,63 | 29,93 | за минусом НДС 20%, учтены поставщики плательщики НДС | 30,52 | 35,11 | 18,31 | 16,79 | 9,16 | 7,63 |
| **ОР** | О | 3.9.3.4 | коммунальные услуги сторонних организ. | тыс руб | 4,43 |  | 3,69 | за минусом НДС 20%, учтены поставщики плательщики НДС | 3,76 | 4,33 | 2,26 | 2,07 | 1,13 | 0,94 |
| **ОР** | О | 3.9.3.5 | мат.на содерж. помещ. | тыс руб | 18,17 | 45,20 | 15,29 | В ДОЛЕ ПОСТАВЩИКОВ МАТЕРИАЛОВ 95% , по доп. материалам стр 58 | 15,65 | 17,79 | 9,26 | 8,53 | 4,63 | 3,90 |
| **ОР** | О | 3.9.3.6 | охрана труда | тыс руб | 6,52 | 35,32 | 5,44 | за минусом НДС 20%, учтены поставщики плательщики НДС | 5,54 | 6,38 | 3,33 | 3,05 | 1,66 | 1,39 |
| **ОР** | О | 3.9.3.10 | прочие | тыс руб | 2,01 | 12,29 | 1,67 | за минусом НДС 20%, учтены поставщики плательщики НДС | 2,05 | 1,96 | 1,02 | 0,94 | 0,51 | 0,43 |
| **ОР** |  | **3.10** | **Прочие производственные расходы** | **тыс руб** | **1 458,72** | **2 201,47** | **1 303,05** |  | **1 318,57** | **1 448,10** | **743,73** | **704,37** | **371,86** | **332,50** |
| **ОР** |  | 3.10.1 | Лабораторные анализы | тыс руб | **238,79** | **16,70** | **213,72** | стр 9. доля облагаемый услуг 63,89% | 202,91 | 237,16 | 121,75 | 115,41 | 60,87 | 54,54 |
| **ОР** |  | 3.10.2 | Расходы на ГСМ (и/ или расходы на аренду спец.техники) | тыс руб | 1 033,28 | 1 885,19 | 925,76 | Расчитана доля поставщиков плательщиков НДС по данным факта 2019 года, ГСМ минус 20%, остальный услуги в доле 92,2% | 951,43 | 1 026,46 | 526,82 | 499,65 | 263,41 | 236,24 |
| **ОР** |  | 3.10.3 | Прочие расходы: | тыс руб | 186,65 | 299,58 | 163,57 |  | 164,23 | 184,47 | 95,16 | 89,31 | 47,58 | 41,73 |
| **ОР** | О | 3.10.3.1 | охрана труда | тыс руб | 91,73 | 48,38 | 76,44 | за минусом НДС 20%, учтены поставщики плательщики НДС | 77,95 | 89,65 | 46,77 | 42,88 | 23,38 | 19,49 |
| **ОР** | О | 3.10.3.2 | материалы прочие, химреактивы | тыс руб | 41,39 | 12,30 | 34,83 | В ДОЛЕ ПОСТАВЩИКОВ МАТЕРИАЛОВ 95% , по доп. материалам стр 58 | 32,35 | 40,54 | 21,10 | 19,43 | 10,55 | 8,88 |
| **ОР** | О | 3.10.3.3 | уголь на отопление производственных помещений | тыс руб | 0,00 |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ОР** | О | 3.10.3.4 | обучение персонала | тыс руб | 0,00 |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ОР** | О | 3.10.3.5 | усл.сторони организ. | тыс руб | **49,70** | **235,40** | 48,46 | в доле сторонних организаций 14,60% облагаемые НДС | 50,68 | 50,39 | 25,34 | 25,05 | 12,67 | 12,38 |
|  |  | 3.10.3.6 | услуги связи , обучение персонала |  | 3,83 | 3,50 | 3,83 | организация не является плательщиком НДС | 3,25 | 3,91 | 1,95 | 1,95 | 0,98 | 0,98 |
| **ОР** |  | **4** | **Ремонтные расходы** | **тыс руб** | **479,62** | **834,50** | **417,28** |  | **413,26** | **473,25** | **244,53** | **228,72** | **122,27** | **106,45** |
| **ОР** |  | **4.2** | **Капитальный ремонт основных средств** | **тыс руб** | **306,83** | **314,73** | **271,85** | стр49 учтено по предложению организации, за исключением учета затрат на Фот, так как ФОТ в этой статье не учитывается, доля расчета составила 88,6% | **264,37** | **304,02** | **156,43** | **147,58** | **78,22** | **69,36** |
| **ОР** |  | **4.3** | **Текущий ремонт основных средств** | **тыс руб** | **172,79** | **519,77** | **145,44** |  | **148,89** | **169,24** | **88,10** | **81,14** | **44,05** | **37,09** |
| **ОР** |  | 4.3.1 | Материалы на ремонт | тыс руб | 172,79 | 347,47 | 145,44 | В ДОЛЕ ПОСТАВЩИКОВ МАТЕРИАЛОВ 95% , по доп. материалам стр 58 | 148,89 | 169,24 | 88,10 | 81,14 | 44,05 | 37,09 |
| **ОР** |  | 4.3.2 | Прочие расходы | тыс руб |  | 172,30 |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ОР** |  | **5** | **Административные расходы** | **тыс руб** | **1 702,61** | **1 524,91** | **1 694,15** |  | **1 731,94** | **1 734,82** | **868,08** | **866,75** | **434,04** | **432,71** |
| **ОР** |  | **5.1** | **Заработная плата АУП** | **тыс руб** | **1 028,60** | **826,20** | **1 028,60** |  | **1 048,86** | **1 049,37** | **524,43** | **524,94** | **262,22** | **262,73** |
|  |  | 5.1.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 34 286,56 | 32 785,71 | 34 286,56 |  | 34 962,00 | 34 979,11 | 34 962,00 | 34 996,23 | 34 962,00 | 34 979,11 |
|  |  | 5.1.2 | Численность персонала | чел | 2,50 | 2,10 | 2,50 |  | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 |
| **ОР** |  | **5.2** | **Отчисления на соц.нужды от заработной платы АУП** | **тыс руб** | **311,66** | **249,51** | **311,66** |  | 317,80 | 317,96 | **158,90** | **159,06** | **79,45** | **79,61** |
| **ОР** |  | **5.3** | **Прочие административные расходы** | **тыс руб** | **362,35** | **449,20** | **353,89** |  | **365,27** | **367,49** | **184,74** | **182,75** | **92,37** | **90,37** |
| **ОР** | О | 5.3.1 | аренда | тыс руб | 50,08 | 132,80 | 50,08 | не является плательщиком НДС арендатор | 51,06 | 51,09 | 25,53 | 25,56 | 12,77 | 12,79 |
|  |  | 5.3.11 | прочие | тыс руб | 259,65 | 285,51 | 255,32 | стр. 77 в доле поставщиков уплачивающих НДС 10% | 264,76 | 263,78 | 132,38 | 131,40 | 66,19 | 65,21 |
|  |  | 5.3.12 | банковские услуги | тыс руб | 27,84 | 20,10 | 27,84 | не является плательщиком НДС арендатор | 28,39 | 28,40 | 14,19 | 14,21 | 7,10 | 7,11 |
| **ОР** | О | 5.3.13 | электроэнергия прочих объектов (гараж, офис, аварийная) | тыс руб | 24,79 | 10,79 | 20,65 | за минусом НДС 20%, учтены поставщики плательщики НДС | 21,06 | 24,22 | 12,64 | 11,59 | 6,32 | 5,27 |
| **А** |  | **7** | **Амортизация основных средств и нематериальных активов** | **тыс руб** | **0,00** | **5,68** | **0,00** |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **А** |  | **7.1** | **Амортизация основных средств** | **тыс руб** |  | **5,68** |  |  |  |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **НР** |  | **8** | **Расходы на арендную плату** | **тыс руб** | **565,76** | **819,07** | **565,76** |  | **319,80** | **319,80** | **159,90** | **159,90** | **79,95** | **79,95** |  |
| **НР** |  | 8.1 | Лизинговые платежи | тыс руб |  |  |  |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** |  | 8.2 | Платежи по концессионным соглашениям | тыс руб |  |  |  |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** |  | 8.3 | Платежи по договорам аренды | тыс руб | 565,76 | 819,07 | 565,76 |  | 319,80 | 319,80 | 159,90 | 159,90 | 79,95 | 79,95 | утвержденные на 2020 год |
| **НР** |  | **9** | **Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов** | **тыс руб** | **125,42** | **121,92** | **125,42** |  | **166,65** | **100,91** | **67,27** | **33,64** | **33,64** | **0,00** |  |
| **НР** |  | 9.5 | Налог на имущество | тыс руб |  |  |  |  | 4,30 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | не учтено так как предлагаемые объекты налогообложения не являются недвижимым имуществом. |
| **НР** |  | 9.6 | Единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения | тыс руб | 125,42 | 121,92 | 125,42 |  |  | 100,91 | 67,27 | 33,64 | 33,64 |  | учтен налог на период с 1.01.2020-30.09.2020 |
| **НР** |  | **Добавить** | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | **10** | **Прибыль** | **тыс руб** | **36,62** | **36,59** | **36,62** |  | **649,49** | **682,95** | **337,55** | **345,41** | **168,77** | **176,63** |  |
| **П** |  | 10.0.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 36,61 | 36,58 | 36,61 |  | 649,49 | 682,95 | 337,55 | 345,41 | 168,77 | 176,63 |  |
| **П** |  | 10.0.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 0,01 | 0,01 | 0,01 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **П** |  | 10.2 | Прибыль на социальное развитие, поощрение | тыс руб | 36,62 | 36,59 | 36,62 |  | 35,80 | 35,80 | 17,90 | 17,90 | 8,95 | 8,95 | в соотвествии с утвержденными РЭК КО долгосрочными параметрами от 24.01.2019 г. № 32 нормативный уровень прибыли 0,28%, рассчитано согласно п.86 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения" утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 N 1746-э (ред. от 29.08.2018) |
| **П** |  | 10.3 | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс руб |  |  |  |  | 613,69 | 647,15 | 319,65 | 327,51 | 159,82 | 167,68 | Расчитана согласно п.86(1) Методических указаний |
| **П** |  | 10.4 | Прибыль на прочие цели | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **П** |  | 10.4.0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **П** |  | **Добавить** | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **НР** |  | 10.5 | Налоги, сборы, платежи - всего, в том числе: | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 162,35 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** |  | 10.5.1 | На прибыль | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 162,35 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** |  | 10.5.1.1 | На реализацию инвест программы | тыс руб |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** |  | 10.5.1.2 | На реализацию производственной программы | тыс руб |  |  |  |  | 162,35 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | не учитываются в соответствии с разъяснениями ФАС России от 18.07.2018 № ВК/55514/18 |
| **НР** |  | 10.5.2 | Другие налоги | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** |  | **11** | **Недополученные доходы/выпадающие расходы** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  | **945,48** | **945,48** | **472,74** | **472,74** | **236,37** | **236,37** |  |
| **НР** |  | 11.1 | Отклонение фактически достигнутого объёма поданной воды или принятых сточных вод | тыс руб |  |  |  |  | **945,48** | **945,48** | 472,74 | 472,74 | 236,37 | 236,37 | учтено согласно Методических указаний в п.16.3 |
| **НР** |  | **13** | **Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования** | **тыс руб** |  |  |  |  |  |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | 0,00 |  |
| **НР** |  | **14** | **Расходы, связанные с приобретением регулируемой организацией товаров (работ, услуг), используемых при осуществлении регулируемых видов деятельности, по завышенным ценам и в завышенных объемах** | **тыс руб** |  |  |  |  | **0,00** |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | 0,00 |  |
|  |  | **17** | **НВВ без НДС** | **тыс руб** | **12 850,28** | **13 236,27** | **12 032,71** |  | **13 233,88** | **13 626,00** | **6 885,77** | **6 740,22** | **3 442,89** | **3 297,34** |  |
|  |  | 17.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 12 846,30 | 13 232,35 | 12 028,98 |  | 13 233,88 | 13 626,00 | 6 885,77 | 6 740,22 | 3 442,89 | 3 297,34 |  |
|  |  | 17.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 3,98 | 3,92 | 3,73 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **КР** |  | **16** | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **-307,10** | **0,00** | **-307,10** |  | **-310,63** | **-310,63** | **-282,19** | **-28,43** | **-14,22** | **-14,22** |  |
| **КР** |  | 16.3 | Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 |  |
| **КР** |  | 16.6 | Величина, определяющая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | тыс руб | **-307,10** |  | **-307,10** |  | **-310,63** | **-310,63** | -282,19 | -28,43 | -14,22 | -14,22 |  |
|  |  | **17** | **НВВ без НДС с учетом корректировок** | **тыс руб** | **12 543,18** | **13 236,27** | **11 725,61** |  | **12 923,25** | **13 315,37** | **6 603,58** | **6 711,79** | **3 428,67** | **3 283,12** |  |
|  |  | 17.1 | На потребительский рынок | тыс руб | **12 539,30** | **13 232,35** | **11 721,98** |  | **12 923,25** | **13 315,37** | **6 603,58** | **6 711,79** | **3 428,67** | **3 283,12** |  |
|  |  | 17.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | **3,89** | **3,92** | **3,63** |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
|  |  | **18** | **Тариф** | **руб/м3** | **11,69** | **12,64** | **10,93** |  | **11,71** | **12,07** | **11,97** | **12,17** | **12,43** | **11,90** | **1,0** |
|  |  | 18.1 | Тариф на потребительский рынок | руб/м3 | 11,69 | 12,64 | 10,93 |  | 11,71 | 12,07 | 11,97 | 12,17 | 12,43 | 11,90 |  |
|  |  | 18.2 | Тариф на собственные нужды производства | руб/м3 | 11,69 | 12,64 | 10,93 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  |  | **19** | **ФОТ, всего** | **тыс руб** | **5 522,75** | **4 985,08** | **5 522,75** |  | **5 631,55** | **5 634,30** | **2 815,77** | **2 818,53** | **1 407,89** | **1 410,64** |  |
|  |  | **20** | **Численность персонала, всего** | **чел** | **23,46** | **22,40** | **23,46** |  | **23,46** | **23,46** | **23,46** | **23,46** | **23,46** | **23,46** |  |
|  |  | **21** | **Среднемесячная заработная плата** | **руб** | **19 615,10** | **18 545,68** | **19 615,10** |  | **20 001,52** | **20 011,30** | **20 001,52** | **20 021,09** | **10 000,76** | **10 020,34** |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 13317,49485 | 6603,579675 | 6647,713875 | 3428,675663 | 3282,481125 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -2,12 | 0,00 | 64,08 | -0,01 | 0,64 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | индекс до 1.10.2020 | индекс с 1.10.2020 |  |  |  |  |  |
|  |  |  | Индекс эффективности операционных расходов | % |  |  |  |  | **1** | **1** |  |  |  |  |  |
|  |  |  | Индекс потребительских цен | % |  |  |  |  | **3,0** | **3,2** |  |  |  |  |  |
|  |  |  | Итого коэффициент индексации |  |  |  |  |  | **1,020** | **1,022** |  |  |  |  |  |
|  |  |  | Нормативный уровень прибыли | % | **0,29** | **0,28** | **0,31** |  |  | **0,28** | 9 691,31 |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | **Текущие расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **12 813,66** | **13 194,00** | **11 996,09** |  | **12 584,39** | **12 943,04** | **6 548,23** | **6 394,82** | **3 274,11** | **3 120,70** |  |
|  |  |  | **Операционные расходы** | **тыс руб** | **9 559,38** | **10 152,13** | **9 321,89** |  | **9 487,96** | **9 691,31** | **4 873,85** | **4 817,46** | **2 436,92** | **2 380,54** |  |
|  |  |  | **Неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | **2 926,48** | **2 757,06** | **2 401,03** |  | **2 824,58** | **2 938,70** | **1 511,27** | **1 427,44** | **755,63** | **671,80** |  |
|  |  |  | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | **327,81** | **284,81** | **273,17** |  | **271,85** | **313,03** | **163,11** | **149,92** | **81,56** | **68,36** |  |
|  |  |  | **Амортизация** | **тыс руб** | **-** | **5,68** | **-** |  | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |  |
|  |  |  | **Нормативная прибыль** | **тыс руб** | **36,62** | **36,59** | **36,62** |  | **35,80** | **35,80** | **17,90** | **17,90** | **8,95** | **8,95** |  |
|  |  |  | **Расчетная предпринимательская прибыль** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** |  | **613,69** | **647,15** | **319,65** | **327,51** | **159,82** | **167,68** |  |
|  |  |  | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **- 307,10** | **-** | **- 307,10** |  | **- 310,63** | **- 310,63** | **- 282,19** | **- 28,43** | **- 14,22** | **- 14,22** |  |
|  |  |  | **ВСЕГО:** | **тыс руб** | **12 543,18** | **13 236,27** | **11 725,61** |  | **12 923,25** | **13 315,37** | **6 603,58** | **6 711,79** | **3 428,67** | **3 283,12** |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | ООО ТВК ВО | |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **Обоснование отклонений** | **2021 год ОСН** | **2021 год ОСН** | | | **Обоснование отклонений** |
|  |  | **Предложение регулирующего органа** | **Предложение регулирующего органа** | **В том числе на период** | |
|  |  | **с 01.01.2021 по 30.06.2021** | **с 01.07.2021 по 31.12.2021** |
|  |  | 1 | 2 | 3 | 11 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|  |  | **1** | **Натуральные показатели** |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 1.1 | Пропущено сточных вод всего | м3 |  | 1 047 058,00 | 1 047 058,00 | 523 529,00 | 523 529,00 |  |
|  |  | 1.2 | Хозяйственные нужды предприятия | м3 |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
|  |  | 1.3 | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 |  | 1 046 748,00 | 1 047 058,00 | 523 529,00 | 523 529,00 |  |
|  |  | 1.3.1 | Потребительский рынок | м3 |  | 1 046 748,00 | 1 047 058,00 | 523 529,00 | 523 529,00 |  |
|  |  | 1.3.1.1 | Население | м3 |  | 857 056,00 | 857 056,00 | 428 528,00 | 428 528,00 |  |
|  |  | 1.3.1.1.1 | В том числе от других канализаций | м3 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |
|  |  | 1.3.1.2 | Бюджетные организации | м3 | 61 593,00 | 61 593,00 | 30 796,50 | 30 796,50 |
|  |  | 1.3.1.2.1 | В том числе от других канализаций | м3 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |
|  |  | 1.3.1.3 | Прочие потребители | м3 | 128 099,00 | 128 409,00 | 64 204,50 | 64 204,50 |
|  |  | 1.3.1.3.1 | В том числе от других канализаций | м3 |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
|  |  | 1.3.2 | Собственные нужды производства | м3 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  |  | **2** | **Себестоимость** | **тыс руб** |  | **12 227,69** | **12 028,33** | **5 762,63** | **6 265,69** |  |
|  |  | **3** | **Производственные расходы** | **тыс руб** |  | **9 431,22** | **9 389,27** | **4 684,17** | **4 705,11** |  |
| **ОР** |  | **3.1** | **Реагенты** | **тыс руб** |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **ОР** | О | 3.1.1 | пулорат Бингсти | тыс руб |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | 3.1.1.1 | Количество |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | 3.1.1.2 | Цена | руб/ |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **ЭР** |  | **3.3** | **Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:** | **тыс руб** |  | **269,87** | **269,87** | **134,94** | **134,94** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.1 | Средний тариф на энергию | руб/кВт.ч |  | 5,04 | 5,04 | 5,04 | 5,04 |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч |  | 53,58 | 53,58 | 26,79 | 26,79 |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.3 | Удельный расход энергии | кВт.ч/м3 |  | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |  |
| **ЭР** |  | **3.3.1.1** | **Энергия НН (0,4 кВ и ниже)** | **тыс руб** |  | **157,40** | **157,40** | **78,70** | **78,70** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.1.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | по факту 2019 г. с ИПЦ Минэкономразвития РФ 2020 г. -103,2% c 1.10.2020 | 5,81 | 5,81 | 5,81 | 5,81 |  |
| **ЭР** |  | 3.3.1.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч |  | 27,11 | 27,11 | 13,55 | 13,55 |  |
| **ЭР** |  | **3.3.2.1** | **Энергия СН 2 (1-20 кВ)** | **тыс руб** |  | **112,47** | **112,47** | **56,23** | **56,23** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.2.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | по факту 2019 г. с ИПЦ Минэкономразвития РФ 2020 г. -103,2% c 1.10.2020 | 4,25 | 4,25 | 4,25 | 4,25 |  |
| **ЭР** |  | 3.3.2.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч |  | 26,47 | 26,47 | 13,24 | 13,24 |  |
| **НР** |  | **3.4** | **Затраты на покупную тепловую энергию** | **тыс руб** | минус 20% НДС по МКП "ТЕПЛО" , ООО "ТЭС" работает без НДС, расчет прилагается учтен по представленным документам | 472,94 | **422,44** | 211,22 | 211,22 | минус 20% НДС по МКП "ТЕПЛО" , ООО "ТЭС" работает без НДС, расчет прилагается |
| **НР** |  | **3.5** | **Расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем** | **тыс руб** |  | **1 138,68** | **1 141,29** | **560,18** | **581,12** |  |
| **НР** |  | **3.5.1** | **Услуги по транспортировке сточных вод** | **тыс руб** |  | **1 138,68** | **1 141,29** | **560,18** | **581,12** |  |
| **НР** | О | 3.5.1.1 | МКП "ЖКХ" ИНН: 4230005515 КПП: 423001001 | тыс руб |  | 1 138,68 | 1 141,29 | 560,18 | 581,12 |  |
| **НР** | 3.5.1.1.1 | Тариф покупки | руб/м3 | согласно установленным тарифам | 1,09 | 1,09 | 1,07 | 1,11 | согласно установленным тарифам |
| **НР** | 3.5.1.1.2 | Объем покупки | м3 | объем принятых сточных вод | 1 047 058,00 | 1 047 058,00 | 523 529,00 | 523 529,00 |  |
| **ОР** |  | **3.6** | **Расходы на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020 год, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 год 103,2% с 1.10.2020, и 103,0% с 01.01.2020-30.09.20, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) | **3 659,79** | **3 659,79** | **1 829,90** | **1 829,90** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициентов индексации на 2020 год, на 2021 год, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 год 103,2%, на 2021 год 103,6%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
|  |  | 3.6.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 461,77 | 17 804,01 | 17 804,01 | 17 804,01 |
|  |  | 3.6.2 | Численность производственного персонала | чел | 17,13 | 17,13 | 17,13 | 17,13 |
| **ОР** |  | **3.7** | **Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **1 105,26** | **1 105,26** | **552,63** | **552,63** |
| **ОР** |  | **3.9** | **Цеховые (общехозяйственные) расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **1 425,60** | **1 425,18** | **712,59** | **712,59** |
| **ОР** |  | 3.9.1 | Заработная плата цехового персонала | тыс руб | 1 049,52 | 1 049,52 | 524,76 | 524,76 |
|  |  | 3.9.1.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 22 817,65 | 22 817,65 | 22 817,65 | 22 817,65 |
|  |  | 3.9.1.2 | Численность персонала | чел | 3,83 | 3,83 | 3,83 | 3,83 |
| **ОР** |  | 3.9.2 | Отчисления на соц.нужды от заработной платы цехового персонала | тыс руб | 316,96 | 316,96 | 158,48 | 158,48 |
| **ОР** |  | 3.9.3 | Прочие расходы, в том числе: | тыс руб | 59,12 | 58,71 | 29,35 | 29,35 |
| **ОР** | О | 3.9.3.1 | аренда | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ОР** | О | 3.9.3.2 | ГСМ для цехового персонала | тыс руб | 31,37 | 31,37 | 15,68 | 15,68 |
| **ОР** | О | 3.9.3.4 | коммунальные услуги сторонних организ. | тыс руб | 3,87 | 3,87 | 1,93 | 1,93 |
| **ОР** | О | 3.9.3.5 | мат.на содерж. помещ. | тыс руб | 16,09 | 16,02 | 8,01 | 8,01 |
| **ОР** | О | 3.9.3.6 | охрана труда | тыс руб | 5,70 | 5,70 | 2,85 | 2,85 |
| **ОР** | О | 3.9.3.10 | прочие | тыс руб | 2,10 | 1,75 | 0,88 | 0,88 |
| **ОР** |  | **3.10** | **Прочие производственные расходы** | **тыс руб** | **1 359,08** | **1 365,43** | **682,72** | **682,72** |
| **ОР** |  | 3.10.1 | Лабораторные анализы | тыс руб | 208,52 | 223,95 | 111,98 | 111,98 |
| **ОР** |  | 3.10.2 | Расходы на ГСМ (и/ или расходы на аренду спец.техники) | тыс руб | 977,72 | 970,09 | 485,04 | 485,04 |
| **ОР** |  | 3.10.3 | Прочие расходы: | тыс руб | 172,84 | 171,40 | 85,70 | 85,70 |
| **ОР** | О | 3.10.3.1 | охрана труда | тыс руб | 80,10 | 80,10 | 40,05 | 40,05 |
| **ОР** | О | 3.10.3.2 | материалы прочие, химреактивы | тыс руб | 36,65 | 36,50 | 18,25 | 18,25 |
| **ОР** | О | 3.10.3.3 | уголь на отопление производственных помещений | тыс руб |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ОР** | О | 3.10.3.4 | обучение персонала | тыс руб |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ОР** | О | 3.10.3.5 | усл.сторони организ. | тыс руб | 52,08 | 50,78 | 25,39 | 25,39 |
|  |  | 3.10.3.6 | услуги связи , обучение персонала |  | 4,01 | 4,01 | 2,01 | 2,01 |
| **ОР** |  | **4** | **Ремонтные расходы** | **тыс руб** | **424,68** | **437,26** | **218,63** | **218,63** |
| **ОР** |  | **4.2** | **Капитальный ремонт основных средств** | **тыс руб** | **271,68** | **284,86** | **142,43** | **142,43** |
| **ОР** |  | **4.3** | **Текущий ремонт основных средств** | **тыс руб** | **153,00** | **152,40** | **76,20** | **76,20** |
| **ОР** |  | 4.3.1 | Материалы на ремонт | тыс руб | 153,00 | 152,40 | 76,20 | 76,20 |
| **ОР** |  | 4.3.2 | Прочие расходы | тыс руб |  |  | 0,00 | 0,00 |
| **ОР** |  | **5** | **Административные расходы** | **тыс руб** | **1 779,79** | **1 775,26** | **646,57** | **1 128,69** |
| **ОР** |  | **5.1** | **Заработная плата АУП** | **тыс руб** | **1 077,84** | **1 077,84** | **297,86** | **779,98** |
|  |  | 5.1.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 35 928,06 | 35 928,06 | 19 857,39 | 51 998,72 |
|  |  | 5.1.2 | Численность персонала | чел | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 |
| **ОР** |  | **5.2** | **Отчисления на соц.нужды от заработной платы АУП** | **тыс руб** | 326,59 | 326,59 | **163,29** | **163,29** |
| **ОР** |  | **5.3** | **Прочие административные расходы** | **тыс руб** | **375,37** | **370,83** | **185,42** | **185,42** |
| **ОР** | О | 5.3.1 | аренда | тыс руб | 52,47 | 52,47 | 26,24 | 26,24 |
|  |  | 5.3.11 | прочие | тыс руб | 272,08 | 267,54 | 133,77 | 133,77 |
|  |  | 5.3.12 | банковские услуги | тыс руб | 29,17 | 29,17 | 14,59 | 14,59 |
| **ОР** | О | 5.3.13 | электроэнергия прочих объектов (гараж, офис, аварийная) | тыс руб | 21,64 | 21,64 | 10,82 | 10,82 |
| **А** |  | **7** | **Амортизация основных средств и нематериальных активов** | **тыс руб** |  | **106,24** | **106,24** | **53,12** | **53,12** |  |
| **А** |  | **7.1** | **Амортизация основных средств** | **тыс руб** |  | **106,24** | **106,24** | **53,12** | **53,12** |  |
| **НР** |  | **8** | **Расходы на арендную плату** | **тыс руб** |  | **320,29** | **320,29** | **160,15** | **160,15** |  |
| **НР** |  | 8.1 | Лизинговые платежи | тыс руб |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** |  | 8.2 | Платежи по концессионным соглашениям | тыс руб |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** |  | 8.3 | Платежи по договорам аренды | тыс руб | утвержденные на 2020 год | 320,29 | 320,29 | 160,15 | 160,15 | утвержденные на 2021 год |
| **НР** |  | **9** | **Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов** | **тыс руб** |  | **165,46** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **НР** |  | 9.5 | Налог на имущество | тыс руб | не учтено так как предлагаемые объекты налогообложения не являются недвижимым имуществом. | 4,10 |  | 0,00 | 0,00 | не учтено так как предлагаемые объекты налогообложения не являются недвижимым имуществом. |
| **НР** |  | 9.6 | Единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения | тыс руб | учтен налог на период с 1.01.2020-30.09.2020 |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** |  | **Добавить** | |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | **10** | **Прибыль** | **тыс руб** |  | **645,43** | **671,37** | **335,69** | **335,69** |  |
| **П** |  | 10.0.1 | На потребительский рынок | тыс руб |  | 645,43 | 671,37 | 335,69 | 335,69 |  |
| **П** |  | 10.0.2 | На собственные нужды производства | тыс руб |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **П** |  | 10.2 | Прибыль на социальное развитие, поощрение | тыс руб | в соотвествии с утвержденными РЭК КО долгосрочными параметрами от 24.01.2019 г. № 32 нормативный уровень прибыли 0,28%, рассчитано согласно п.86 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения" утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 N 1746-э (ред. от 29.08.2018) | 34,50 | 32,45 | 16,23 | 16,23 | в соотвествии с утвержденными РЭК КО долгосрочными параметрами от 24.01.2019 г. № 32 нормативный уровень прибыли 0,27%, рассчитано согласно п.86 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения" утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 N 1746-э (ред. от 29.08.2018) |
| **П** |  | 10.3 | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс руб | Расчитана согласно п.86(1) Методических указаний | 610,93 | 638,92 | 319,46 | 319,46 | Расчитана согласно п.86(1) Методических указаний |
| **П** |  | 10.4 | Прибыль на прочие цели | тыс руб |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **П** |  | 10.4.0 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **П** |  | **Добавить** | |  |  |  |  |  |  |  |
| **НР** |  | 10.5 | Налоги, сборы, платежи - всего, в том числе: | тыс руб |  | 161,36 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** |  | 10.5.1 | На прибыль | тыс руб |  | 161,36 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** |  | 10.5.1.1 | На реализацию инвест программы | тыс руб |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** |  | 10.5.1.2 | На реализацию производственной программы | тыс руб | не учитываются в соответствии с разъяснениями ФАС России от 18.07.2018 № ВК/55514/18 | 161,36 |  | 0,00 | 0,00 | не учитываются в соответствии с разъяснениями ФАС России от 18.07.2018 № ВК/55514/18 |
| **НР** |  | 10.5.2 | Другие налоги | тыс руб |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** |  | **11** | **Недополученные доходы/выпадающие расходы** | **тыс руб** |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **НР** |  | 11.1 | Отклонение фактически достигнутого объёма поданной воды или принятых сточных вод | тыс руб | учтено согласно Методических указаний в п.16.3 |  | **0,00** | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** |  | **13** | **Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования** | **тыс руб** |  | **9,04** | **9,04** | **4,52** | **4,52** | утвержденные на 2021 год |
| **НР** |  | **14** | **Расходы, связанные с приобретением регулируемой организацией товаров (работ, услуг), используемых при осуществлении регулируемых видов деятельности, по завышенным ценам и в завышенных объемах** | **тыс руб** |  | **0,00** |  | **0,00** | **0,00** |  |
|  |  | **17** | **НВВ без НДС** | **тыс руб** |  | **12 864,09** | **12 690,66** | **6 093,80** | **6 596,86** |  |
|  |  | 17.1 | На потребительский рынок | тыс руб |  | 12 864,09 | 12 690,66 | 6 093,80 | 6 596,86 |  |
|  |  | 17.2 | На собственные нужды производства | тыс руб |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **КР** |  | **16** | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** |  | **296,03** | **296,03** | **136,20** | **159,84** |  |
| **КР** |  | 16.3 | Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | тыс руб |  | **296,03** | **296,03** | 136,20 | 159,84 | утвержденные на 2021 год |
| **КР** |  | 16.6 | Величина, определяющая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | тыс руб |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
|  |  | **17** | **НВВ без НДС с учетом корректировок** | **тыс руб** |  | **13 160,12** | **12 986,70** | **6 230,00** | **6 756,70** |  |
|  |  | 17.1 | На потребительский рынок | тыс руб |  | **13 160,12** | **12 986,70** | **6 230,00** | **6 756,70** |  |
|  |  | 17.2 | На собственные нужды производства | тыс руб |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
|  |  | **18** | **Тариф** | **руб/м3** | **1,0** | **12,57** | **12,40** | **11,90** | **12,91** |  |
|  |  | 18.1 | Тариф на потребительский рынок | руб/м3 |  | 12,57 | 12,40 | 11,90 | 12,91 |  |
|  |  | 18.2 | Тариф на собственные нужды производства | руб/м3 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  |  | **19** | **ФОТ, всего** | **тыс руб** |  | **5 787,15** | **5 787,15** | **2 652,52** | **3 134,64** |  |
|  |  | **20** | **Численность персонала, всего** | **чел** |  | **23,46** | **23,46** | **23,46** | **23,46** |  |
|  |  | **21** | **Среднемесячная заработная плата** | **руб** |  | **20 554,19** | **20 554,19** | **18 841,85** | **22 266,53** |  |
|  |  |  |  |  |  |  | 12983,5192 | 6229,9951 | 6758,75939 | 108,4542743 |
|  |  |  |  |  |  |  | 3,18 | 0,00 | -2,06 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | Индекс эффективности операционных расходов | % |  | **1** | **1** |  |  |  |
|  |  |  | Индекс потребительских цен | % |  | **3,2** | **3,6** |  |  |  |
|  |  |  | Итого коэффициент индексации |  |  | **1,022** | **1,026** |  |  |  |
|  |  |  | Нормативный уровень прибыли | % |  |  | **0,27** | 9 768,18 |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | **Текущие расходы, в том числе:** | **тыс руб** |  | **12 112,41** | **11 913,05** | **5 705,00** | **6 208,06** |  |
|  |  |  | **Операционные расходы** | **тыс руб** |  | **9 754,21** | **9 768,18** | **4 643,03** | **5 125,15** |  |
|  |  |  | **Неподконтрольные расходы** | **тыс руб** |  | **2 088,33** | **1 874,99** | **927,03** | **947,97** |  |
|  |  |  | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** |  | **269,87** | **269,87** | **134,94** | **134,94** |  |
|  |  |  | **Амортизация** | **тыс руб** |  | **106,24** | **106,24** | **53,12** | **53,12** |  |
|  |  |  | **Нормативная прибыль** | **тыс руб** |  | **34,50** | **32,45** | **16,23** | **16,23** |  |
|  |  |  | **Расчетная предпринимательская прибыль** | **тыс руб** |  | **610,93** | **638,92** | **319,46** | **319,46** |  |
|  |  |  | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** |  | **296,03** | **296,03** | **136,20** | **159,84** |  |
|  |  |  | **ВСЕГО:** | **тыс руб** |  | **13 160,12** | **12 986,70** | **6 230,00** | **6 756,70** |  |

Приложение № 4 к протоколу № 13

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 25.02.2021

**Одноставочные тарифы на питьевую воду,**

**техническую воду, водоотведение**

**ООО «Топкинский водоканал»**

**(г. Топки Топкинского муниципального округа)**

**на период с 25.01.2019 по 31.12.2021**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуг, потребителей | Тариф, руб./м3 | | | | | | |
| 2019 год | | 2020 год | | | 2021 год | |
| с 25.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 30.09. | с 01.10.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1. Питьевая вода | | | | | | | | |
| 1.1. | Население  (НДС не облагается) | 38,27 | 43,07 | 41,95 | 41,95 | - | - | - |
| 1.2. | Прочие потребители (НДС не облагается) | 38,27 | 43,07 | 41,95 | 41,95 | - | - | - |
| 1.3. | Население  (с НДС) \* | - | - | - | - | 44,40 | 44,40 | 49,79 |
| 1.4. | Прочие потребители  (без НДС) | - | - | - | - | 37,00 | 37,00 | 41,49 |
| 2. Техническая вода | | | | | | | | |
| 2.1. | Население  (НДС не облагается) | 11,56 | 13,30 | 13,30 | 14,04 | - | - | - |
| 2.2. | Прочие потребители (НДС не облагается) | 11,56 | 13,30 | 13,30 | 14,04 | - | - | - |
| 2.3. | Население  (с НДС) \* | - | - | - | - | 15,24 | 15,24 | 17,33 |
| 2.4. | Прочие потребители  (без НДС) | - | - | - | - | 12,70 | 12,70 | 14,44 |
| 3. Водоотведение | | | | | | | | |
| 3.1. | Население  (НДС не облагается) | 11,36 | 11,97 | 11,97 | 12,43 | - | - | - |
| 3.2. | Прочие потребители (НДС не облагается) | 11,36 | 11,97 | 11,97 | 12,43 | - | - | - |
| 3.3. | Население  (с НДС) \* | - | - | - | - | 14,28 | 14,28 | 15,49 |
| 3.4. | Прочие потребители  (без НДС) | - | - | - | - | 11,90 | 11,90 | 12,91 |

\*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации.

».

Приложение № 5 к протоколу № 13

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 25.02.2021

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным **ООО «Новосибирская теплосетевая компания» (Кемеровский муниципальный округ)**,

для установления тарифов на питьевую воду, реализуемую

на потребительском рынке, на период с 26.02.2021 по 31.12.2021

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

ООО «Новосибирская теплосетевая компания» (Кемеровский муниципальный округ) (далее – ООО «НТСК») обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее – РЭК Кузбасса) с заявлением об установлении тарифов на питьевую воду для потребителей Кемеровского муниципального округа на 2021 год (исх. от 28.12.2020 № Исх-20-12/1-121996/20-0-0, вх. от 28.12.2020 № 6451) с применением метода экономически обоснованных расходов впервые. Согласно представленному заявлению организацией было предложено установить тарифы:

На питьевую воду:

- на период с 01.01.2021 по 31.12.2021 в размере 73,33 руб./м3.

На основании представленного заявления с учетом дополнительно представленных материалов (вх. от 15.01.2021 № 132) было открыто дело «Об установлении тарифов на услугу холодного водоснабжения на 2021 год, оказываемую ООО «Новосибирская теплосетевая компания» (Кемеровский муниципальный округ)» за № 102-ВС.

Также в процессе рассмотрения тарифного дела предприятием в адрес регулятора были направлены несколько обращений с приложением скорректированных расчетов, а также дополнительных обосновывающих документов.

В соответствии с п. 22 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Правила) для организации, в отношении которой государственное регулирование тарифов ранее не осуществлялось, тарифы на текущий год определяются в случае, если предложение об установлении тарифов подано не позднее 1 ноября текущего года. В этом случае тарифы для организации устанавливаются в течение 30 календарных дней со дня поступления в орган регулирования тарифов предложения об установлении тарифов и необходимых обосновывающих материалов в полном объеме. По решению органа регулирования тарифов указанный срок может быть продлен не более чем на 30 календарных дней.

В связи с тем, что предприятие обратилось в регулирующий орган с заявлением об установлении тарифов с 01.01.2021 только 28.12.2020 с приложением обосновывающих документов в неполном объеме, тарифы устанавливаются в соответствии с п. 22 Правил на период с 26.02.2021 по 31.12.2021.

Расчет тарифов произведен специалистом с применением метода экономически обоснованных расходов в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания).

**Общая характеристика организации**

ООО «Новосибирская теплосетевая компания» образовано 13.08.2018.

Основным видом деятельности предприятия, согласно Уставу, является производство и передача пара и горячей воды (тепловой энергии). Кроме того, предприятие занимается осуществлением прочих видов деятельности.

ООО «НТСК» осуществляет деятельность в сфере холодного водоснабжения питьевой водой на территории Кемеровского муниципального округа. **С 17.11.2020** по решению Комитета по управлению муниципальным имуществом города Кемерово объекты холодного водоснабжения были переданы ООО «НТСК» по договорам аренды от 17.11.2020 № 20/711, от 17.11.2020 № 20/712, от 17.11.2020 № 20/721.

В предыдущие периоды регулирования (до 15.09.2020) объекты данной централизованной системы холодного водоснабжения находились в эксплуатации АО «Теплоэнерго».

В состав переданного имущества входят 7 артезианских скважин (о/л «Солнечный» 2 шт., о/л «Спутник» 3 шт., о/л «Пламя» 2 шт.).

Артезианские водозаборные скважины предназначены для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения угольных котельных №№ 24, 25, 54, оздоровительных лагерей «Пламя», «Спутник», «Солнечный», жилого многоквартирного дома, расположенного по адресу: Кемеровский МО, п/л Спутник, 1, частного дома физического лица.

Подача холодной воды в о/л «Спутник» и на котельную № 24 осуществляется из трех артезианских скважин №2, №4, №5, которые включены в общую технологическую схему в составе:

1. водозаборные скважины, оборудованные погружными насосными установками, запорной арматурой;
2. водопровод от скважин до потребителей и трубопроводы, соединяющие элементы данной схемы;
3. здание узла холодной воды с двумя перекачными насосами, запорной и регулирующей арматурой, счетчиками воды и электроэнергии, приборами КИПиА, установкой обезжелезивания, щитом управления насосными установками скважин;
4. накопительная емкость.

Технологическая схема подачи воды работает как в ручном, так и в автоматическом режиме. Пуск скважин в работу осуществляется со щита управления, установленного в здании узла холодной воды. Подача воды потребителям осуществляется круглогодично по летней и зимней схемам подачи в соответствующие периоды времени года.

Подача холодной воды в о/л «Пламя» и на котельную № 25 осуществляется из двух артезианских скважин, которые включены в общую технологическую схему в составе:

1. водозаборные скважины, оборудованные погружными насосными установками, запорной арматурой, счетчиками воды и электроэнергии, приборами КИПиА, щитами управления насосами;
2. водопровод от скважин до потребителей и трубопроводы, соединяющие элементы данной схемы;
3. водонапорная башня «Рожновского»;
4. накопительная емкость.

Подача воды осуществляется круглогодично.

Подача холодной воды в о/л «Солнечный» и на котельную № 54 осуществляется из двух артезианских скважин, которые включены в общую технологическую схему в составе:

1. водозаборные скважины, оборудованные погружными насосными установками, запорной арматурой, счетчиками воды и электроэнергии, приборами КИПиА, щитами управления насосами;

2. водопровод от скважин до потребителей и трубопроводы, соединяющие элементы данной схемы;

3. накопительная емкость.

Подача воды осуществляется круглогодично.

Оборудование, необходимое для осуществления деятельности в сфере холодного водоснабжения, передано предприятию АО «Сибирская Энергетическая Компания» (далее – АО «СибЭК») по договору аренды от 06.11.2020 № ОСП-НТСК-20/388 и АО «Теплоэнерго» по договору аренды от 06.11.2020 № ОСП-НТСК-20/389.

**Необходимо отметить**, что в перечне муниципального имущества, переданного ООО «НТСК» по договору аренды, отсутствуют водопроводные сети от объектов водоснабжения (скважин, водонапорных башен) до абонентов. Иных документов, подтверждающих право владения (пользования) ООО «НТСК» водопроводными сетями в адрес регулятора также представлено не было. В связи с чем, **при расчете тарифов на питьевую воду на 2021 год расходы на содержание водопроводных сетей** (т.е. на осуществление транспортировки питьевой воды) **регулятором не учитывались.**

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

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

**Оценка достоверности данных, приведенных**

**в предложениях об установлении тарифов**

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

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

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на холодное водоснабжение, принимаемых для расчета тарифов на 2021 год, производилась на основе анализа общих смет расходов в экономических элементах.

В связи с тем, что рассматриваемая организация обратилась в регулирующий орган за установлением тарифов впервые в соответствии с п. 17(1) Правил **копии документов, подтверждающих проведение заявителем закупки товаров (работ, услуг)** в установленном законодательством Российской Федерации порядке (положение о закупках, извещение о проведении закупок, документация о закупке, протоколы проведения закупок, составляемые в ходе проведения закупок) к заявлению об установлении тарифов **не прилагаются**.

**Оценка имущественного и финансового состояния организации**

Как уже было отмечено ранее, основным видом деятельности рассматриваемого предприятия является оказание услуг в сфере теплоснабжения. Кроме того, организация занимается оказанием прочих услуг.

В связи с тем, что данное предприятие впервые обратилось в регулирующий орган с предложением об установлении тарифов на услугу холодного водоснабжения и ранее не осуществляло данный регулируемый вид деятельности, провести оценку финансового состояния по данным бухгалтерских регистров не представляется возможным.

Расчеты конкретных статей расходов, основание расчетов, приводятся далее в экспертном заключении при анализе соответствующих статей расходов.

При расчете регулятором использовались, в том числе, данные о фактических и плановых затратах организации, ранее эксплуатирующей объекты данной централизованной системы холодного водоснабжения (до 15.09.2020) – АО «Теплоэнерго».

**Анализ основных технико-экономических показателей**

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

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





где:

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

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

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

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

Согласно п. 6 Методических указаний объем отпуска воды, определяемый в целях установления тарифов для регулируемых организаций, ранее не осуществлявших регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения, определяется исходя **из фактических объемов и динамики отпуска воды организации, ранее осуществлявшей такую деятельность в централизованной системе холодного водоснабжения**, и заключенных организацией договоров водоснабжения, единых договоров водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с п. 6 Методических указаний при определении объемов реализации питьевой воды регулятором использовались сведения о работе организации, ранее эксплуатировавшей объекты данной централизованной системы холодного водоснабжения – АО «Теплоэнерго».

Проанализировав имеющиеся в распоряжении регулятора документы (в том числе информацию, представленную АО «Теплоэнерго» в соответствии со Стандартами раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения) специалист полагает экономически и технологически обоснованным принять показатели объемов **питьевой воды, отпущенной на потребительский рынок,** на уровне расчетных значений в соответствии с Методическими указаниями.

Для расчета объемов реализации питьевой воды специалистом использовались сведения о фактических объемах реализованной воды АО «Теплоэнерго» за 2019 год, а также данные о фактических объемах реализованной воды за 2016-2018гг., представленные в тарифных делах предыдущих периодов регулирования и в отчетных формах Стандартов раскрытия информации.

При определении темпа изменения объемов реализации воды за 2016-2019гг. в соответствии с п. 5 Методических указаний регулятором принимались во внимание следующие моменты:

1. В случае, если данные об объеме отпуска воды (пропуска сточных вод) в предыдущие годы недоступны, темп изменения (снижения) потребления воды (пропуска сточных вод) рассчитывается без учета этих лет.

2. Темп изменения (снижения) потребления воды (пропуска сточных вод) не должен превышать 5 процентов в год. В связи с тем, что фактическое изменение объемов питьевой воды в предыдущие годы составило более 5%, специалистом при расчете принималось значение 5% в соответствии с Методическими указаниями.

Расчет годового объема отпущенной питьевой воды по категории потребителей **«Население»** в соответствии с вышеуказанными формулами Методических указаний представлен в Таблице 1:

Таблица 1



В пересчете на период с 26.02.2021 по 31.12.2021 объем отпущенной питьевой воды по категории потребителей «Население» составил 1043,22 м3.

Расчет годового объема отпущенной питьевой воды по категории потребителей **«Бюджетные организации»** в соответствии с вышеуказанными формулами Методических указаний представлен в Таблице 2:

Таблица 2



В пересчете на период с 26.02.2021 по 31.12.2021 объем отпущенной питьевой воды по категории потребителей «Бюджетные организации» составил 4862,43 м3.

По расчету регулирующего органа планируемый объем реализации питьевой воды по категориям потребителей (в пересчете на плановый период) с учетом календарной разбивки составил:

- на период с 26.02.2021 по 30.06.2021 – ***2389,02*** м3;

- на период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – ***3516,63*** м3.

Проанализировав представленные документы, остальные показатели объемов в сфере холодного водоснабжения специалист полагает экономически и технологически обоснованным принять на следующем уровне:

- объем поднятой воды на уровне фактических значений 2019 года организации, ранее эксплуатирующей объекты данной централизованной системы холодного водоснабжения – АО «Теплоэнерго», в пересчете на плановый период. Также, по предложению предприятия данный показатель принят без учета объемов воды, потребляемой котельными (собственные нужды производства);

- расход воды на нужды предприятия принят на уровне предложения организации на уровне фактических значений 2019 года организации, ранее эксплуатирующей объекты данной централизованной системы холодного водоснабжения – АО «Теплоэнерго» в пересчете на плановый период;

- объем потерь воды принят по расчету регулятора, исходя из фактического уровня потерь воды 2019 года организации, ранее эксплуатирующей объекты данной централизованной системы холодного водоснабжения – АО «Теплоэнерго».

**Питьевая вода**

**Анализ расчета величины необходимой валовой выручки**

Организацией заявлена необходимая валовая выручка (в расчете на год):

- на 2021 год в размере ***467,78*** тыс. руб., тариф – в размере ***73,33*** руб./м3.

В соответствии с п. 15 Методических указаний при применении метода экономически обоснованных расходов (затрат) необходимая валовая выручка регулируемой организации определяется как сумма планируемых на очередной период регулирования:

1) производственных расходов;

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

3) административных расходов;

4) сбытовых расходов гарантирующих организаций;

5) расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов;

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

7) расходов, связанных с оплатой налогов и сборов;

8) нормативной прибыли;

9) расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации.

Установление тарифов рассматриваемой организации осуществлялось с учетом следующей календарной разбивки:

- с 26.02.2021 по 30.06.2021;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021.

При расчете статей расходов специалистом использовались:

индексы потребительских цен на 2020 год – 103,2%, на 2021 год – 103,6% (далее – ИПЦ Минэкономразвития России);

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

Вышеуказанные индексы приняты согласно основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 - 2023 годы, определенных в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, опубликованном 26.09.2020г. на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации (далее - прогноз Минэкономразвития России).

Необходимая валовая выручка (далее также – «НВВ») с учетом календарной разбивки определена специалистом РЭК Кузбасса на следующем уровне:

- с 26.02.2021 г. по 30.06.2021 – в размере ***113,29*** тыс. руб.;

- с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 – в размере ***166,76*** тыс. руб.

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

**1. «Производственные расходы»**

Согласно п. 18 Методических указаний в составе производственных расходов учитываются:

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

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

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

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

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

6) общехозяйственные расходы;

7) прочие производственные расходы, непосредственно связанные с содержанием и эксплуатацией объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения, не учитываемые в составе ремонтных расходов, включая расходы на амортизацию автотранспорта, используемого регулируемой организацией. Производственные расходы должны покрывать расходы на осуществление производственной программы регулируемой организации в полном объеме, в том числе расходы, связанные с выполнением регулируемой организацией функций, предусмотренных законодательством Российской Федерации:

расходы на обезвоживание, обезвреживание и захоронение осадка сточных вод;

расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод, в том числе состава и свойств сточных вод абонентов, включая расходы на оборудование лабораторий, приобретение приборов и реагентов, используемых для анализа качества воды, состава и свойств сточных вод;

расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание.

**1.1. «Реагенты»**

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

- 2021 год в сумме ***5,11*** тыс. руб. (в расчете на год), в том числе расходы на:

- *гипохлорит натрия* в сумме ***4,75*** тыс.руб. (объем реагента заявлен в размере 113,97 кг., цена – 41,67 руб./кг.);

- *соляная кислота* в сумме ***0,32*** тыс.руб. (объем реагента заявлен в размере 0,38 л., цена – 833,33 руб./л.)

- *индикатор метиловый оранжевый* в сумме ***0,05*** тыс.руб. (объем реагента заявлен в размере 0,38 л., цена – 125,00 руб./л.)

В качестве обосновывающих документов в материалах тарифного дела организацией представлен расчет расхода реагентов на 2021 год.

В ответ на запрос регулятора (исх. от 12.01.2021 № М-10-79/22-02) ООО «НТСК» письмами (вх. от 15.01.2021 № 132, вх. от 21.01.2021 № 237) представлены пояснения о необходимости использования реагентов, а также коммерческие предложения организаций-поставщиков.

**Необходимо отметить,** что договоры на поставку реагентов по регулируемому виду деятельности на плановый период не представлены **в нарушение п.п. «о» п. 17 Правил**.

Организация, ранее эксплуатировавшая объекты данной централизованной системы холодного водоснабжения – АО «Теплоэнерго», при осуществлении регулируемой деятельности в сфере холодного водоснабжения в качестве химического реагента использовала только гипохлорит натрия. Предписания надзорных органов о несоответствии питьевой воды требованиям санитарных правил и норм в адрес регулятора **не предоставлялись**.

Обоснование необходимости использования дополнительных реагентов при отсутствии их фактического использования на протяжении нескольких предыдущих периодов регулирования предприятием в материалах тарифного дела **не представлено**.

На основании вышеизложенного, проанализировав все представленные документы, регулятор полагает экономически обоснованным **отклонить** заявленную предприятием сумму расходов на покупку соляной кислоты и индикатора метиловый оранжевый на 2021 год, в связи с отсутствием обосновывающих документов на плановый период и отсутствием обоснования необходимости использования данных химических реагентов при производстве питьевой воды.

В процессе экспертизы в данной статье учтены расходы на приобретение *гипохлорита натрия* в размере 2,55 тыс.руб. (количество реагента – 72,82 кг. принято на уровне фактических значений 2019 года организации, ранее эксплуатирующей объекты данной централизованной системы холодного водоснабжения – АО «Теплоэнерго», в пересчете на плановый объем поднятой воды и на плановый период, цена – 35,00 руб./кг принята по результатам оценки рыночных цен на территории Кемеровской области (35,00 руб./кг. – действующая на 2021 год стоимость поставщика ООО «ТД «Химпром»).

Расходы по статье приняты в сумме ***2,55*** тыс.руб. по периодам календарной разбивки:

**с** **26.02.2021 по 30.06.2021** – ***1,03*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***1,52*** тыс. руб.

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

В соответствии с п. 20 Методических указаний расходы регулируемой организации на приобретаемые электрическую энергию (мощность), тепловую энергию (мощность), другие виды энергетических ресурсов, холодную воду, теплоноситель определяются как сумма произведений расчетных экономически (технологически, технически) обоснованных объемов приобретаемых электрической энергии (мощности), тепловой энергии (мощности), других видов энергетических ресурсов холодной воды на соответственно плановые (расчетные) цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), тепловую энергию (мощность), другие виды энергетических ресурсов, холодную воду. Объемы приобретаемой электрической энергии (мощности), тепловой энергии (мощности) определяются с учетом показателей надежности, качества, энергетической эффективности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения, определенных в установленном порядке.

В необходимую валовую выручку регулируемой организации включаются расходы на приобретение электрической энергии (мощности) в объеме, определенном исходя из удельных расходов на электрическую энергию в расчете на объем воды, в отношении которой осуществляется водоподготовка, и (или) на объем транспортируемой воды (объем сточных вод, подвергающихся очистке, и (или) объем транспортируемых сточных вод), и объема используемой мощности, а также исходя из плановых (расчетных) цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

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

- 2021 год в сумме ***231,37*** тыс. руб. (в расчете на год), в том числе:

- *по уровню напряжения НН*: расходы на электрическую энергию – 231,37 тыс.руб. (объем электрической энергии – 48,92 тыс.кВт.ч. в год, цена – 4,73 руб./кВт.ч.).

Оборудование организации потребляет электрическую энергию по уровню напряжения НН. В качестве обосновывающих документов в материалах тарифного дела представлены:

- расчет расходов на электрическую энергию на 2021 год;

- копии договоров энергоснабжения от 17.11.2020 № 501130 с ПАО «Кузбассэнергосбыт», от 01.12.2020 № 293261 с ПАО «Кузбассэнергосбыт», от 01.12.2020 № 293262 с ПАО «Кузбассэнергосбыт» (представлены дополнительно письмом вх. от 26.01.2021 № 319).

Затраты по статье **приняты** на следующем уровне:

Расходы на электрическую энергию *по уровню напряжения НН* на плановый период учтены в размере ***163,09*** тыс.руб., объем электрической энергии принят по предложению организации в пересчете на плановый период в размере ***34,48*** тыс.кВт.ч.

Средний тариф 1 кВт.ч. электроэнергии принят на уровне предложения организации в соответствии с представленными расчетами (в электронном виде) 4,73 руб./кВт.ч.

Удельный расход электрической энергии на 2021 год – 4,50 кВт.ч/м3. (рассчитан исходя из объема воды, в отношении которой осуществляется водоподготовка, в соответствии с п. 20 Методических указаний (с учетом изменений, введенных Приказом ФАС России от 08.10.2020 № 976/20)).

Расходы по статье приняты в сумме ***163,09*** тыс.руб. по периодам календарной разбивки:

**с** **26.02.2021 по 30.06.2021** – ***65,97*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***97,11*** тыс. руб.

**1.3. «Расходы на оплату труда основного производственного персонала»**

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

- 2021 год в сумме ***52,78*** тыс. руб. при численности ***0,16*** человека и среднемесячной заработной плате ***27945,00*** руб./чел./мес. (в расчете на год).

В качестве обосновывающих документов в материалах тарифного дела организацией представлены:

- расчет расходов на оплату труда на 2021 год;

- штатное расписание (дополнительные материалы вх. от 15.01.2020).

Среднемесячная заработная плата принята в соответствии с представленным штатным расписанием (действует с 17.11.2020) в размере 16630,00 руб./чел./мес. с применением ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2021 год 103,6% в размере ***17228,68*** руб./чел./мес.

Численность принята на уровне предложения организации – ***0,16*** человека, и не превышает нормативный уровень согласно Приказу Минстроя России от 23.03.2020 № 154/пр «Об утверждении Типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства».

Затраты по данной статье в расчете на плановый период приняты в сумме ***27,55*** тыс. руб., в том числе с календарной разбивкой:

**с** **26.02.2021 по 30.06.2021** – ***11,14*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***16,40*** тыс. руб.

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

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

- 2021 год в сумме ***15,94*** тыс. руб. (в расчете на год).

Расходы по данной статье приняты в размере ***8,32*** тыс.руб. и были рассчитаны на основании ст. 425 Налогового кодекса РФ (часть вторая) от 05.08.2000 № 117 – ФЗ (30%) с учетом изменений, вступивших в силу с 01.01.2019г., в том числе:

- на обязательное пенсионное страхование 22 %.

- на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности 2,9 %.

- на обязательное медицинское страхование 5,1 %.

Дополнительно учтено страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (0,20 %).

Общая сумма расходов по статье составила ***8,32*** тыс. руб., в том числе с календарной разбивкой по периодам:

**с** **26.02.2021 по 30.06.2021** – ***3,37*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***4,95*** тыс. руб.

**2. «Ремонтные расходы»**

В соответствии с п. 23 Методических указаний в составе ремонтных расходов учитываются:

1) расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем;

2) расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем;

3) расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда.

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

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по статье «Текущий ремонт основных средств» на 2021 год в сумме ***47,13*** тыс. руб. (в расчете на год). Однако, в процессе рассмотрения материалов тарифного дела заявленные расходы были перенесены регулятором в статью «Капитальный ремонт основных средств» по принадлежности, исходя из состава заявленных работ.

В качестве обосновывающих документов в материалах тарифного дела (в составе дополнительных документов - приложение к письму вх. от 15.01.2021 № 132) организацией представлен локальный сметный расчет на замену насоса узла холодной воды на котельной № 24, а также акт обследования насоса К45/30 узла холодной воды на котельной № 24.

Анализ представленных обосновывающих документов в части ремонтных работ проводился специалистами технического отдела РЭК Кузбасса. Согласно представленному заключению специалистов, общая сумма расходов на капитальный ремонт в соответствии с представленными документами, составит 120,08 тыс.руб.

Однако предприятием часть заявленных расходов отнесена на регулируемый вид деятельности – теплоснабжение, так как данный насос узла холодной воды используется как для нужд холодного водоснабжения, так и для нужд теплоснабжения. На основании вышеизложенного расходы по данной статье приняты на уровне предложения организации (в доле на вид деятельности – холодное водоснабжение – 47,13 тыс.руб.) в пересчете на плановый период.

Общая сумма расходов по статье составила ***39,90*** тыс. руб., в том числе с календарной разбивкой по периодам:

**с** **26.02.2021 по 30.06.2021** – ***16,14*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***23,76*** тыс. руб.

**3. «Административные расходы»**

В соответствии с п. 25 Методических указаний к административным расходам относятся:

1) расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, юридических, информационных, аудиторских, консультационных услуг в экономически обоснованном размере, за исключением расходов, отнесенных к производственным расходам;

2) расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда;

3) арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем;

4) расходы на служебные командировки;

5) расходы на обучение персонала;

6) расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении базы по налогу на прибыль;

7) прочие расходы:

расходы на амортизацию непроизводственных активов;

расходы на оплату услуг сторонних организаций по обеспечению безопасности функционирования объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения, в том числе расходы на защиту от террористических угроз.

**3.1. «Прочие административные расходы»**

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

- 2021 год в сумме ***70,69*** тыс. руб. (в расчете на год).

С учетом дополнительно представленных материалов и скорректированных расчетов в данной статье предприятием заявлена часть расходов (в доле на холодное водоснабжение) по договору на оперативно-техническое обслуживание от 17.11.2020 № б/н, заключенному с АО «Кузбассэнерго» (том 2 стр. 134-176).

По результатам проведенного анализа **необходимо отметить следующие моменты:**

1) Заявленные предприятием расходы по договору на оперативно-техническое обслуживание **не относятся к составу административных расходов**, предусмотренных п. 25 Методических указаний;

2) Заявленные предприятием расходы не могут быть перенесены регулятором в другую статью затрат по принадлежности, так как **не имеют отношения к регулируемой деятельности в сфере холодного водоснабжения**:

- согласно п.п. 1.1 вышеуказанного договора, его предметом является выполнение работ и оказание услуг по оперативно-техническому обслуживанию угольных и газовых котельных, тепловых сетей, участвующих в выработке, передаче и реализации тепловой энергии и теплоносителя;

- перечнем работ, обозначенном в приложении № 2 к вышеуказанному договору, какие-либо работы (услуги) на объектах холодного водоснабжения не предусмотрены.

3) Механизм определения доли расходов, приходящейся на регулируемый вид деятельности в сфере холодного водоснабжения, предприятием не представлен, в учетной политике предприятия не определен. Согласно пояснениям специалистов ООО «НТСК», направленным на запрос регулятора письмом вх. от 21.01.2021 № 237, следует, что доля расходов на питьевую воду от общих затрат по договору на оперативно-техническое обслуживание от 17.11.2020 № б/н определена «ручным способом по видам оказываемых услуг». Данные пояснения являются недостаточным обоснованием ввиду отсутствия регламентирующих документов.

На основании вышеизложенного, расходы по данной статье регулятором **отклонены**.

**4. «Расходы на арендную плату»**

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

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

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

- 2021 год в сумме ***39,19*** тыс. руб. (в расчете на год).

В данной статье предприятием заявлены расходы на арендную плату по договорам аренды:

- от 17.11.2020 № 20/711, от 17.11.2020 № 20/712, от 17.11.2020 № 20/721 с КУМИ г. Кемерово;

- от 06.11.2020 № ОСП-НТСК-20/388 с АО «СибЭК»;

- от 06.11.2020 № ОСП-НТСК-20/389 с АО «Теплоэнерго».

Расходы заявлены в доле на регулируемый вид деятельности в сфере холодного водоснабжения.

Для обоснования суммы арендной платы на объекты основных средств в сфере холодного водоснабжения по договорам от 17.11.2020 № 20/711, от 17.11.2020 № 20/712, от 17.11.2020 № 20/721 регулятором в адрес арендодателя (КУМИ г. Кемерово) были направлены два запроса (исх. от 18.01.2021 № М-10-79/98-01, исх. от 01.02.2021 № М-10-79/271-01) о предоставлении необходимых документов, подтверждающих стоимость имущества, даты ввода в эксплуатацию, сроки полезного использования переданных объектов. Запрашиваемая информация арендодателем в адрес РЭК Кузбасса **не представлена**. В связи с чем, оценить экономическую обоснованность заявленной арендной платы по заключенным договорам не представляется возможным. Данные расходы регулятором **отклонены**.

В данной статье учтены расходы на аренду оборудования для производства питьевой воды, переданного по договорам от 06.11.2020 № ОСП-НТСК-20/388 с АО «СибЭК», от 06.11.2020 № ОСП-НТСК-20/389 с АО «Теплоэнерго».

Расходы на арендную плату по данным договорам приняты по расчету регулятора на экономически обоснованном уровне в соответствии с п. 29 Методических указаний (Таблица 3).

Таблица 3



Расходы приняты в пересчете на плановый период.

Общая сумма расходов по статье составила ***32,63*** тыс. руб., в том числе с календарной разбивкой по периодам:

**с** **26.02.2021 по 30.06.2021** – ***13,20*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***19,43*** тыс. руб.

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

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

налог на прибыль;

налог на имущество организаций;

земельный налог;

водный налог и плата за пользование водным объектом;

транспортный налог;

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

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

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

- 2021 год в сумме ***5,56*** тыс. руб. (в расчете на год), в данной статье заявлены расходы на «Водный налог».

По результатам проведенного анализа водный налог рассчитан регулятором, исходя из планового объема поднятой воды и ставок водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса РФ (с учетом коэффициента увеличения ставок 2,66 на 2021 год). Расчет водного налога на 2021 год в годовых параметрах представлен в Таблице 4.

Таблица 4



Затраты по данной статье в пересчете на плановый период приняты в сумме ***6,02*** тыс. руб., в том числе с календарной разбивкой:

**с** **26.02.2021 по 30.06.2021** – ***2,43*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***3,58*** тыс. руб.

**6. «Нормативная прибыль»**

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

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

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

3) расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами;

Расходы по данной статье предприятием не заявлены.

Инвестиционная программа в сфере холодного водоснабжения питьевой водой для ООО «НТСК» не утверждена.

**7. «Расчетная предпринимательская прибыль»**

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

Согласно п. 47(2) Основ ценообразования при установлении (корректировке) тарифов в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2018 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации не устанавливается для регулируемой организации:

- являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием;

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

На основании вышеизложенного, в соответствии с п. 47(2) Основ ценообразования расходы по данной статье не подлежат включению в необходимую валовую выручку рассматриваемого предприятия, в связи с тем, что договор аренды имущества заключен на срок менее 3 лет.

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

**Тарифы на питьевую воду**

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



где:

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

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

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

Учитывая результаты анализа и экономические интересы производителя и потребителей услуг в сфере холодного водоснабжения, рекомендую Региональной энергетической комиссии Кузбасса установить для организации тарифы на питьевую воду с учетом календарной разбивки:

Таблица 5

Тарифы на питьевую воду, реализуемую ООО «НТСК»

(Кемеровский муниципальный округ)

на потребительском рынке с 26.02.2021 по 31.12.2021

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Год | Календарная разбивка | Тарифы, руб./м3 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| ООО «НТСК» | 2021 | с 26.02.2021  по 30.06.2021 | 47,42 |
| с 01.07.2021  по 31.12.2021 | 47,42 |

Приложение № 6 к протоколу № 13

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 25.02.2021

**Производственная программа**

**ООО «Новосибирская теплосетевая компания»**

**(Кемеровский муниципальный округ) в сфере холодного водоснабжения на период с 26.02.2021 по 31.12.2021**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ООО «Новосибирская теплосетевая компания» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 630007, Кемеровская область, г. Новосибирск, ул. Серебренниковская, д. 4, офис 40 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650993, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32 |

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | |
| Замена насоса узла холодной воды на Котельной № 24 | 2021 | 39,90 | - | - | - |

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

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

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

(в том числе по снижению потерь воды при транспортировке)

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

Раздел 5. Планируемые объемы подачи питьевой воды

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | с 26.02.2021 по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | |
| 1. | Поднято воды | м3 | 3103,25 | 4567,98 |
| 2. | Получено со стороны | м3 | - | - |
| 3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - |
| 4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | 606,63 | 892,95 |
| 4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - |
| 4.2. | - на промывку сетей | м3 | - | - |
| 4.3. | - прочие | м3 | 606,63 | 892,95 |
| 5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - | - |
| 6. | Подано воды в сеть | м3 | 2496,62 | 3675,03 |
| 7. | Потери воды | м3 | 107,60 | 158,39 |
| 8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 4,31 | 4,31 |
| 9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 2389,02 | 3516,63 |
| 9.1. | Потребительский рынок | м3 | 2389,02 | 3516,63 |
| 9.1.1. | - население | м3 | 422,01 | 621,20 |
| 9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 1967,00 | 2895,43 |
| 9.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование показателя | с 26.02.2021 по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 |
| 1 | 2 | 3 |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, тыс. руб. | 113,29 | 166,76 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное холодное водоснабжение | 26.02.2021 | 31.12.2021 |

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт  2019 год | Ожидаемые значения  2020 год | План  2021 год | План  2022 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. Показатели качества воды | | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | 0,00 | 0,00 |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | 0,00 | 0,00 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения | | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | - | - | 0,00 | 0,00 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов,   в том числе уровень потерь воды | | | | | |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | - | - | 4,31 | 4,31 |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - | - |
| 3.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | - | - | 4,50 | 4,50 |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2021 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2022 год | Эффективность производствен-ной программы, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели качества воды | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | 0,00 | 0,00 | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | 0,00 | 0,00 | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 4,31 | 4,31 | - |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - |
| 3.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 4,50 | 4,50 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за 2019 год

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

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 7 к протоколу № 13

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 25.02.2021

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | ООО "НТСК" | | | | | | | |
|  | **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2021 год** | | | | **Обоснование отклонений** |
|  | **Предложение организации в расчете на год** | **Предложение регулирующего органа с 26.02.2021 по 31.12.2021 (309 дней)** | **В том числе на период** | |
|  | **с 26.02.2021 по 30.06.2021 (125 дней)** | **с 01.07.2021 по 31.12.2021 (184 дня)** |
|  | 1 | 2 | 3 | 11 | 12 | 13 | 14 | 16 |
|  | **1** | **Натуральные показатели** |  |  |  |  |  |  |
|  | 1.1 | Поднято воды | м3 | 10 883,00 | 7 671,23 | 3 103,25 | 4 567,98 | По факту 2019 года в соответствии с налоговыми декларациями по водному налогу организации, ранее обслуживающей данные объекты - АО "Теплоэнерго", без учета объемов воды, потребляемых котельными (исходя из предложения организации данные объемы учтены при формировании тарифов на тепловую энергию). Учтено в пересчете на плановый период |
|  | 1.4 | Расход воды на нужды предприятия | м3 | 3 948,00 | 1 499,58 | 606,63 | 892,95 | По факту 2019 года организации, ранее обслуживающей данные объекты - АО "Теплоэнерго". Учтено в пересчете на плановый период |
|  | 1.4.3 | Прочие | м3 | 3 948,00 | 1 499,58 | 606,63 | 892,95 |
|  | 1.6 | Подано воды в сеть | м3 | 6 935,00 | 6 171,65 | 2 496,62 | 3 675,03 |  |
|  | 1.7 | Потери воды | м3 | 555,58 | 266,00 | 107,60 | 158,39 |  |
|  | 1.7.1 | То же в % | % | 8,01 | 4,31 | 4,31 | 4,31 | По факту 2019 года организации, ранее обслуживающей данные объекты - АО "Теплоэнерго" |
|  | 1.8 | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 6 379,42 | 5 905,65 | 2 389,02 | 3 516,63 |  |
|  | 1.8.1 | На потребительский рынок | м3 | 6 379,42 | 5 905,65 | 2 389,02 | 3 516,63 | Объем принят по расчету регулирующего органа в соответствии с п.5 Методических указаний на основании данных о динамике фактических объемов за предыдущие 3 года организации, ранее обслуживающей данные объекты - АО "Теплоэнерго". Учтено в пересчете на плановый период |
|  | 1.8.1.1 | Населению | м3 | 889,07 | 1 043,22 | 422,01 | 621,20 |
|  | 1.8.1.2 | Бюджетным организациям | м3 | 5 490,35 | 4 862,43 | 1 967,00 | 2 895,43 |
|  | 1.9 | Объем реализации воды | м3 | 6 379,42 | 5 905,65 | 2 389,02 | 3 516,63 |  |
|  | 1.9.1 | По приборам учета | м3 | 6 379,42 | 5 905,65 | 2 389,02 | 3 516,63 |  |
|  | **2** | **Себестоимость** | **тыс руб** | **467,78** | **280,05** | **113,29** | **166,76** |  |
|  | **3** | **Производственные расходы** | **тыс руб** | **305,20** | **201,50** | **81,51** | **119,99** |  |
|  | **3.1** | **Реагенты** | **тыс руб** | **5,11** | **2,55** | **1,03** | **1,52** |  |
| О | 3.1.1 | гипохлорит натрия | тыс руб | 4,75 | 2,55 | 1,03 | 1,52 |  |
| 3.1.1.1 | Количество |  | 113,97 | 72,82 | 29,46 | 43,36 | По факту 2019 года организации, ранее обслуживающей данные объекты - АО "Теплоэнерго" в пересчете на плановые объемы поднятой воды. Учтено в пересчете на плановый период |
| 3.1.1.2 | Цена | руб/ | 41,67 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | по текущим среднерыночным ценам на территории Кемеровской области (стоимость поставщика - ТД "Химпром") |
| О | 3.1.2 | соляная кислота | тыс руб | 0,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | отклонено в связи с отсутвием экономического обосновании данных расходов, а также в связи с отсутствием обоснования необходимости применения данных реагентов |
| 3.1.2.1 | Количество |  | 0,38 |  | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.2.2 | Цена | руб/ | 833,33 |  | 0,00 | 0,00 |
| О | 3.1.3 | индикатор Метиловый оранжевый (чда) | тыс руб | 0,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.3.1 | Количество |  | 0,38 |  | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.3.2 | Цена | руб/ | 125,00 |  | 0,00 | 0,00 |
|  | **3.3** | **Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:** | **тыс руб** | **231,37** | **163,09** | **65,97** | **97,11** |  |
|  | 3.3.0.1 | Средний тариф на энергию | руб/кВт.ч | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 |  |
|  | 3.3.0.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 48,92 | 34,48 | 13,95 | 20,53 |  |
|  | 3.3.0.3 | Удельный расход энергии | кВт.ч/м3 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 |  |
|  | **3.3.1.1** | **Энергия НН (0,4 кВ и ниже)** | **тыс руб** | **231,37** | **163,09** | **65,97** | **97,11** |  |
|  | 3.3.1.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 | по предложению организации |
|  | 3.3.1.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 48,92 | 34,48 | 13,95 | 20,53 | по предложению организации в пересчете на плановые объемы поднятой воды и на плановый период |
|  | **3.8** | **Расходы на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **52,78** | **27,55** | **11,14** | **16,40** | средняя заработная в соответствии с представленным штатным расписанием с 17.11.2020г. (16630 руб./чел./мес.) с применением ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2021 год 103,6% Учтено в пересчете на плановый период |
|  | 3.8.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 27 945,00 | 17 228,68 | 17 228,68 | 17 228,68 |  |
|  | 3.8.2 | Численность производственного персонала | чел | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | по предложению организации |
|  | **3.9** | **Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **15,94** | **8,32** | **3,37** | **4,95** | в соответствии с действующим законодательством (30,2%) |
|  | **4** | **Ремонтные расходы** | **тыс руб** | **47,13** | **39,90** | **16,14** | **23,76** |  |
|  | **4.2** | **Капитальный ремонт основных средств** | **тыс руб** |  | **39,90** | **16,14** | **23,76** | по предложению организации в пересчете на плановый период |
|  | **4.3** | **Текущий ремонт основных средств** | **тыс руб** | **47,13** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
|  | 4.3.2 | Прочие расходы | тыс руб | 47,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | учтено в статье "Капитальный ремонт" по принадлежности заявленных расходов |
|  | **5** | **Административные расходы** | **тыс руб** | **70,69** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
|  | **5.3** | **Прочие административные расходы:** | **тыс руб** | **70,69** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| О | 5.3.3 | прочие расходы | тыс руб | 70,69 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | отклонено регулятором в связи с отсутствием принадлежности представленных документов к регулируемому виду деятельности в сфере холодного водоснабжения |
|  | **8** | **Расходы на арендную плату** | **тыс руб** | **39,19** | **32,63** | **13,20** | **19,43** |  |
|  | 8.3 | Платежи по договорам аренды | тыс руб | 39,19 | 32,63 | 13,20 | 19,43 | По расчету регулятора в соответствии с представленными договорами (в доле на регулируемый вид деятельности - холодное водоснабжение питьевой водой). Расходы на аренду имущества у КУМИ г. Кемерово исключены в связи с непредоставлением арендодателем обосновывающих документов для расчета экономически обоснованного уровня арендной платы Учтено в пересчете на плановый период |
|  | **9** | **Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов** | **тыс руб** | **5,56** | **6,02** | **2,43** | **3,58** |  |
|  | 9.3 | Водный налог | тыс руб | 5,56 | 6,02 | 2,43 | 3,58 | расчитано исходя из объема поднятой воды и ставок водного налога в соответствии с Налоговым кодексом РФ |
|  | **15** | **НВВ без НДС** | **тыс руб** | **467,78** | **280,05** | **113,29** | **166,76** |  |
|  | 15.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 467,78 | 280,05 | 113,29 | 166,76 |  |
|  | **16** | **Тариф** | **руб/м3** | **73,33** | **47,42** | **47,42** | **47,42** |  |
|  | 16.1 | Тариф на потребительский рынок | руб/м3 | 73,33 | 47,42 | 47,42 | 47,42 |  |
|  | **17** | **ФОТ, всего** | **тыс руб** | **52,78** | **27,55** | **11,14** | **16,40** |  |
|  | **18** | **Численность персонала, всего** | **чел** | **0,16** | **0,16** | **0,16** | **0,16** |  |
|  | **19** | **Среднемесячная заработная плата** | **руб** | **27 945,00** | **17 228,68** | **17 228,68** | **17 228,68** |  |

Приложение № 8 к протоколу № 13

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 25.02.2021

**Одноставочные тарифы на питьевую воду**

**ООО «Новосибирская теплосетевая компания» (Кемеровский муниципальный округ)**

**на период с 26.02.2021 по 31.12.2021**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование  потребителей | Тариф, руб./м3 | |
| с 26.02.2021  по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 |
| 1. | Население (с НДС)\* | 56,90 | 56,90 |
| 2. | Прочие потребители (без НДС) | 47,42 | 47,42 |

\*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации.

Приложение № 9 к протоколу № 13

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 25.02.2021

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Региональной энергетической комиссии Кузбасса  
по материалам, представленным ООО «СТК» для установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Киселевского городского округа, на 2021 год

**Общая характеристика предприятия**

ООО «Сибирская тепловая компания» (далее предприятие или   
ООО «СТК»), ИНН 4223104900, обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса для установления тарифов на теплоноситель и горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2021 год (исх. от 11.02.2021 № 11/02-ПЭО, вх. от 15.02.2021 № 659). Региональной энергетической комиссией Кузбасса открыто дело № РЭК/152-СТКгвс-2021 от 17.02.2021 методом экономически обоснованных расходов (ЭОР). Предприятием представлены документы к расчету данных тарифов на 2021 год.

Документы предприятием направлены в электронном виде через систему ЕИАС в формате шаблона DOCS.FORM.6.42, который в соответствии с постановлением РЭК КО № 297 от 30.10.2018 являются официальной отчетностью.

Тарифы предприятия подлежат регулированию в соответствии со статьей 8 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», поскольку производит реализацию тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, необходимых для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей, а также другим теплоснабжающим организациям.

Имущественный комплекс передан КУМИ Киселевского городского округа на обслуживание ООО «Сибирская тепловая компания» (далее   
ООО «СТК» или предприятие) по концессионному соглашению № 1 от 23.11.2016г. Основным видом деятельности предприятия является централизованное теплоснабжение потребителей в границах г. Киселёвска. На обслуживании предприятия находится 2 котельных: котельная № 3 и котельная № 7 (район Красный Камень), установленной мощностью 39,6 Гкал/ч и 45,2 Гкал/ч, соответственно. Ранее данный имущественный комплекс обслуживало ООО «Тепло». Всего на обслуживании предприятия находится 7 котлов различной мощности, в т.ч. КЕ-25/14 (3 шт.), КВТС20 (4 шт.). Тепловые сети проложены надземным и подземным способом. Протяжённость сетей 63,11 км, в однотрубном исполнении. Температурный график тепловой сети от котельной № 3 и ЦТП котельной № 7 - 105/70 ºС.

Котельная № 7 имеетт закрытую систему теплоснабжения (горячего водоснабжения). Тарифы на горячую воду в закрытой системе, устанавливались с 2017 года.

Котельная № 3 имеет открытую систему теплоснабжения (горячего водоснабжения), согласно схемы теплоснабжения на 2012-2017 год, в котором обслуживало данную котельную МП «Тепло», далее ООО «Тепло», в настоящее время ООО «СТК». Ссылка по размещению схемы теплоснабжения в сети интернет находится по адресу: <http://gkhkis.ru/razrabotka-utverzhdenie-i-aktualizaciya-sxem-teplo-vodosnabzheniya-i-vodootvedeniya/sxema-teplosnabzheniya-kiselevskogo-gorodskogo-okruga>.

Данная схема утверждена теплоснабжения постановлением администрации Киселевского городского округа № 13-н от 07.02.2014.

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) устанавливаются впервые.

Вода приобретается у ООО «Киселевский водоснаб».

Отопительный период 242 дня. Горячее водоснабжение осуществляется в летний период в течение 113 дней. Учёт тепловой энергии по жилищным организациям ведётся как расчётным методом, так и по приборам учёта.

На предприятии ведется раздельный учет расходов по видам деятельности, согласно учетной политике.

В данном экспертном заключении приведены результаты расчетов без НДС (предприятие находится на общей системе налогообложения).

**Тарифы на теплоноситель на 2021 год**

В рассматриваемом случае стоимость теплоносителя соответствует стоимости покупной воды без дополнительной ее доочистки, в связи с тем, что реагенты в полном объеме, были уже учтены при расчете тарифов на горячую воду в закрытой системе.

Согласно п.28 Основ ценообразования № 1075 при определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) орган регулирования использует первым источником информации о ценах (тарифах) и расходах, установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей - если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию.

В предложениях по установлению тарифов на теплоноситель, экспертами предлагается за основу принять тарифы на холодную воду, установленные постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.12.2020 № 602 для ООО «Киселевский водоснаб».

Стоимость 1 м³ теплоносителя на 2021 год предлагается принять на едином уровне по полугодиям в размере 29,79 руб/м3 (без НДС).

Баланс теплоносителя для нужд ГВС составляет 147 880,72 м³, в том числе:

- население 142 752,84 м³;

- бюджет 2 711,40 м³;

- иные 2 416,48 м³.

Тарифы на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке на 2021 год предлагается принять:

Таблица 1

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **2021** | Тариф | Рост |
| руб./ м3 | % |
| 1 | 2 | 3 |
| январь - июнь | 29,79 |  |
| июль - декабрь | 29,79 | 0,00 |
| **Год** (**стр.2+стр.3)** |  |  |

**Тарифы на горячую воду**

Согласно п. 5 статьи 9 Федерального закона от 27.07.2010 № 190 - ФЗ «О теплоснабжении» тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) [устанавливаются](consultantplus://offline/ref=6158D1BEC5B5B6331C82BA7DBED92440A5261479B45AE3AFA9CDDB609589EE5E3DE235612A55DF89k273L) в виде двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Эксперты полагают экономически и технологически обоснованным то обстоятельство, что компонент на теплоноситель принимается равным тарифу на холодную воду и включают в себя стоимость 1 м³ только приобретаемой воды (отражены в таблице 1).

Компонент на тепловую энергию соответствует тарифу на тепловую энергию на 2021 год и составляет:

Таблица 2

|  |  |
| --- | --- |
| Период | Компонент на тепловую энергию  руб./Гкал (без НДС) |
| с 01.01.2021 | 2267,17\* |
| с 01.07.2021 | 2271,55\* |

\* утверждены постановлением РЭК Кузбасса № 620 от 13.10.2020 для ООО «СТК» на 2021 год.

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| С изолированными стояками | | С неизолированными стояками | |
| с полотенцесуши-телем | без полотенцесу-шителя | с полотенцесу-шителем | без полотенцесушителя |
| 0,0544 | 0,0536 | 0,0580 | 0,0548 |

Таблица 3

На основании вышеуказанного, эксперты предлагают принять тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2021 год для ООО «СТК» в следующем виде (таблица 4).

Таблица 4

**Долгосрочные тарифы**

**ООО «СТК» на горячую воду в открытой системе горячего**

**водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Киселевского городского округа,**

**на период с 26.02.2021 по 31.12.2021**

| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3  (с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей,  руб./м3  (без НДС) | | | | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./м3  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  (беp НДС) | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| ООО «СТК» | с 26.02.2021 | 183,74 | 181,57 | 193,55 | 184,84 | 153,12 | 151,31 | 161,29 | 154,03 | 29,79 | 2267,17 | х | х |
| по 31.12.2021 | 184,03 | 181,86 | 193,85 | 185,12 | 153,36 | 151,55 | 161,54 | 154,27 | 29,79 | 2271,55 | х | х |

Приложение № 10 к протоколу № 13

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 25.02.2021

**Тарифы ООО «Сибирская тепловая компания» на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Киселевского городского округа, на период с 26.02.2021 по 31.12.2021**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без НДС) | | | | |
| ООО «Сибирская тепловая компания» | Одноставочный, руб./м3 | с 26.02.2021 | 29,79 | x |
| с 01.07.2021 | 29,79 | x |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям (без НДС) | | | |
| Одноставочный, руб./м3 | с 26.02.2021 | 29,79 | x |
| с 01.07.2021 | 29,79 | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | |
| Одноставочный, руб./м3 | с 26.02.2021 | 35,75 | х |
| с 01.07.2021 | 35,75 | х |

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Приложение № 11 к протоколу № 13

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 25.02.2021

**Тарифы ООО «Сибирская тепловая компания» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), на потребительском рынке Киселевского городского округа, на период**

**с 26.02.2021 по 31.12.2021**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* (с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./м3 (без НДС) | | | | Компонент на теплоно-ситель, руб./м3 \*\* (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  \*\*\* (без НДС) | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/ час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| ООО «Сибирская тепловая компания» | с 26.02.2021 | 183,74 | 181,57 | 193,55 | 184,84 | 153,12 | 151,31 | 161,29 | 154,03 | 29,79 | 2267,17 | х | х |
| с 01.07.2021 | 184,03 | 181,86 | 193,85 | 185,12 | 153,36 | 151,55 | 161,54 | 154,27 | 29,79 | 2271,55 | х | х |

\* Тариф для населения указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

\*\* Компонент на теплоноситель для ООО «Сибирская тепловая компания» установлен постановлением РЭК Кузбасса   
от 25.02.2021 № 84.

\*\*\* Компонент на тепловую энергию для ООО «Сибирская тепловая компания» установлен постановлением РЭК Кузбасса от 13.10.2020 № 260.