**УТВЕРЖДАЮ**

И.о. председателя региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

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

**ПРОТОКОЛ № 58**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

20.08.2019 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Чурсина О.А.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

**Члены Правления:** Малюта Д.В., (голосовал заочно), Незнанов П.Г.,
Горовых К.П. (с правом совещательного голоса (не принимает участие в голосовании)).

**Приглашенные:**

**Бушуева О.В.** – начальник контрольно – правового управления региональной энергетической комиссии Кемеровской области;

**Кулебакин С.В. -** специалист технического отдела региональной энергетической комиссии Кемеровской области;

**Давидович Е.Ю.** – консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и утилизации отходов региональной энергетической комиссии Кемеровской области;

**Хамзин Р.Ш. –** главный консультант технического отдела региональной энергетической комиссии Кемеровской области;

**Шкребтий О.В. –** И.о. заместителя главы Яйского муниципального района по ЖКХ, транспорту, связи, строительству;

**Бархатов О.Г. –** директор МУП «Тепловик»;

**Родченко Е.Г. –** экономист МУП «Тепловик**».**

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
|
| 1. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.09.2018 № 196 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» (филиал «Моховский угольный разрез», Беловский муниципальный район)» в части 2020 года |
| 2. | Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения технической водой и об установлении тарифов на техническую воду МУП «Тепловик» (Яйский муниципальный район) |
| 3. | Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям МУП «Тепловик» на 2019 год |
| 4. | Об утверждении норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, для МУП «Тепловик» на 2019 год |
| 5. | Об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии Кемеровской области за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более,для МУП «Тепловик» на 2019 год |
| 6. | Об установлении МУП «Тепловик» тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Яйского муниципального района |
| 7. | Об установлении тарифов МУП «Тепловик» на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Яйского муниципального района |
| 8. | Об установлении МУП «Тепловик» тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Яйского муниципального района |

**Чурсина О.А.** ознакомила присутствующих с повесткой дня и предоставил слово докладчику.

Вопрос 1. **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.09.2018 № 196 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» (филиал «Моховский угольный разрез», Беловский муниципальный район)» в части 2020 года»**

Докладчик **Давидович Е.Ю.** согласно экспертному заключению (приложение № 1 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Скорректировать производственную программу АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» (филиал «Моховский угольный разрез», Беловский муниципальный район) в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение в части 2020 года согласно приложению № 2 к настоящему протоколу;

2. Учесть величину необходимой валовой выручки регулируемой организации, основные статьи (группы) расходов, объем оказываемых услуг на основании которых были рассчитаны тарифы, а также индекс потребительских цен, индексы роста на каждый энергетический ресурс, потребляемый регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования, виды и величина расходов, не учтенных (исключенных) при установлении тарифов согласно приложению № 3 к настоящему протоколу.

3.Скорректировать Одноставочные тарифы на питьевую воду, водоотведение АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» (филиал «Моховский угольный разрез», Беловский муниципальный район) на период с 01.01.2019 по 31.12.2023 согласно приложению № 4 к настоящему протоколу.

В деле имеется письмо АО «УК «Кузбассразрезуголь» от 16.08.2019 № 05-209 о рассмотрении вопроса об установлении тарифов на услуги водоснабжения, водоотведения, оказываемые филиалами АО «УК «Кузбассразрезуголь» без участия представителя компании.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 2. **«Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения технической водой и об установлении тарифов на техническую воду МУП «Тепловик» (Яйский муниципальный район).**

Докладчик **Давидович Е.Ю.** согласно экспертному заключению (приложение № 5 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Утвердить МУП «Тепловик» (Яйский муниципальный район), ИНН 4246022315, производственную программу в сфере холодного водоснабжения технической водой на период с 21.08.2019 по 31.12.2020 согласно приложению № 6 к настоящему протоколу;

2. Учесть величину необходимой валовой выручки регулируемой организации, основные статьи (группы) расходов, объем оказываемых услуг на основании которых были рассчитаны тарифы, а также индекс потребительских цен, индексы роста на каждый энергетический ресурс, потребляемый регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования, виды и величина расходов, не учтенных (исключенных) при установлении тарифов согласно приложению № 7 к настоящему протоколу.

3. Установить МУП «Тепловик» (Яйский муниципальный район), ИНН 4246022315, одноставочные тарифы на техническую воду, с применением метода экономически обоснованных расходов на период с 21.08.2019 по 31.12.2020 согласно приложению № 8 к настоящему протоколу.

В деле имеется письмо МУП «Тепловик» от 16.08.2019 № 23/19 и выражено не согласие с предложенным уровнем тарифов на водоснабжение.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 3. **«Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям МУП «Тепловик» на 2019 год».**

Докладчик **Хамзин Р.Ш.** согласно экспертному заключению (приложение № 9 к настоящему протоколу) предлагает утвердить нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям МУП «Тепловик», ИНН 4246022315, на 2019 год согласно приложению № 10 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 4. **«Об утверждении норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, для МУП «Тепловик» на 2019 год»**

Докладчик **Хамзин Р.Ш.** согласно экспертному заключению (приложение № 11 к настоящему протоколу) предлагает утвердить норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, для МУП «Тепловик», ИНН 4246022315, на 2019 год согласно приложению № 12 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 5. **«Об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии Кемеровской области за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, для МУП «Тепловик» на 2019 год»**

Докладчик **Хамзин Р.Ш.** согласно экспертному заключению (приложение № 13 к настоящему протоколу) предлагает утвердить нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии Кемеровской области, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, для МУП «Тепловик», ИНН 4246022315, на 2019 год согласно приложению № 14 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 6. **«Об установлении МУП «Тепловик» тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Яйского муниципального района».**

Докладчик **Незнанов П.Г.** согласно экспертному заключению (приложение № 15 к настоящему протоколу) предлагает установить МУП «Тепловик», ИНН 4246022315, тарифы на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Яйского муниципального района с применением метода экономически обоснованных расходов на период с 21.08.2019 по 31.12.2019 согласно приложению № 16 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 7. **«Об установлении тарифов МУП «Тепловик» на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Яйского муниципального района»**

Докладчик **Незнанов П.Г.** согласно экспертному заключению (приложение № 17 к настоящему протоколу) предлагает установить МУП «Тепловик», ИНН 4246022315, тарифы на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Яйского муниципального района, на период с 21.08.2019 по 31.12.2019 согласно приложению № 18 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 8. **«Об установлении МУП «Тепловик» тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Яйского муниципального района».**

Докладчик **Незнанов П.Г.** согласно экспертному заключению (приложение № 17 к настоящему протоколу) предлагает установить МУП «Тепловик», ИНН 4246022315, тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Яйского муниципального района, на период с 21.08.2019 по 31.12.2019 согласно приложению № 19 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Члены Правления региональной энергетической комиссии Кемеровской области:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_П.Г. Незнанов

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

Приложение № 1 к протоколу № 58

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 20.08.2019

**Экспертное заключение**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

по материалам, представленнымАО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» (филиал «Моховский угольный разрез», Беловский муниципальный район), для корректировки необходимой валовой выручки и установленных тарифов на питьевую воду, водоотведение, реализуемые

на потребительском рынке на 2020 год

Консультант региональной энергетической комиссии Кемеровской области (далее – специалист), рассмотрев представленные организацией предложения по корректировке необходимой валовой выручки и установленных тарифов на питьевую воду, водоотведение, реализуемые на потребительском рынке, отмечает, что они отражают экономическую ситуацию в организации в сложившихся условиях хозяйствования.

**Общая характеристика организации**

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

АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» имеет филиал «Моховский угольный разрез» участок «Паросиловое хозяйство №3».

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

Предприятие оказывает услуги водоснабжения и водоотведения потребителям Беловского муниципального района (единственный абонент ООО «ЭНЕРГОРЕСУРС»), а также пользуется питьевой водой и отведением стоков от собственных производственных участков.

Забор питьевой воды осуществляется на 7 скважинах, общая протяженность водопроводных сетей 15,644 км. Оборудование скважин работает круглосуточно, для исключения заиловки скважин. Вода от скважин подается в 2 емкости объемом по 500 м3, далее насосом К 100-65-250 подается на станцию обезжелезивания. Станция имеет 5 фильтров скомпонованных в 2 нитки, двухступенчатая очистка воды, 2 компрессора ПК-1,75А для взрыхления и промывки фильтров, 2 воздухосборника для бесперебойной подачи воздуха на фильтры и 2 промывочных насоса КМ 160-20. Очищенная вода подается насосом в 2 бака питьевой воды емкостью 700 м3. Для обеззараживания в баки поступает раствор гипохлорита натрия, подаваемый с хлораторной двумя насосами Х50-32-125.

Сточные воды поступают с промышленной площадки Караканского поля и с поселка Новый Каракан по коллектору в приемный резервуар канализационной станции. Затем по напорному коллектору в приемную камеру очистных сооружений и самотеком проходит решетки-дробилки. Далее сточные воды поступают в песколовки, где основная масса загрязнений минерального происхождения (песок, шлак) осаждается. Песок из песколовок направляется на песколовные площадки, где он обезвоживается и периодически удаляется.

С песколовок сточные воды по распределительной камере поступают в аэротенки, где происходит смешивание с циркулярным илом. Смесь сточной жидкости с активным илом аэрируется на всем протяжении аэротенка. Прошедшая аэротенк сточная вода вместе с активным илом поступает в отстойник, где активный ил отделяется от очищенной сточной воды. Сточная вода отводится по трубопроводу в резервуар биологически очищенной воды, затем с помощью насоса подается на фильтр доочистки.

Фильтрованная вода отводится в резервуар чистой промывной воды, откуда часть воды используется для промывки фильтров, остальная поступает по лотку в контактный резервуар, где смешивается с гипохлоритом натрия. Очищенная и обеззараженная вода отводится по коллектору на выпуск в реку Иня.

Протяженность канализационных сетей 5,340 км.

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

Материалы организации по корректировке тарифов на 2020 год подготовлены в соответствии с требованиями «Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения». Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошиты, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

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

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

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

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на водоотведение, принимаемых для корректировки тарифов на 2020 год, производилась на основе анализа общих смет расходов в экономических элементах.

**Оценка имущественного и финансового состояния организации**

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

Организация применяет общую систему налогообложения.

В организации не ведется раздельный учет доходов и расходов по регулируемым видам деятельности, то оценить динамику показателей по статьям и финансовый результат по регулируемым видам деятельности на основе бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2018 год не представляется возможным.

Услуги водоснабжения и водоотведения оказываются единственному абоненту ООО «ЭНЕРГОРЕСУРС».

Расходы, с учетом собственных нужд производства согласно данным организации (анализ шаблона CALC.TARIF.6.42) за 2018 год составили:

- в сфере холодного водоснабжения 16577,00 тыс. руб.;

- в сфере водоотведения 10659,56 тыс. руб.

 **Корректировка необходимой валовой выручки**

**и установленных тарифов на 2020 год**

Постановлением региональной энергетической комиссии от 18.09.2018 № 195 АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» филиал «Моховский угольный разрез» (Беловский район) установлены долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду, водоотведение на период с 01.01.2019 по 31.12.2023.

Постановлением региональной энергетической комиссии от 18.09.2018 № 196 АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» филиал «Моховский угольный разрез» (Беловский район):

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

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

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

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

**Долгосрочные параметры**

 **регулирования тарифов на питьевую воду, водоотведение**

**АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» (филиал «Моховский угольный разрез», Беловский муниципальный район)**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуг | Годы | Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Нормативный уровень прибыли, % | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности |
| Уровень потерь воды, % | Удельный расход электри-ческой энергии, кВт\*ч/ м3 |
| 1. | Питьевая вода | 2019 | 4677,94 | х | 0 | 0 | 0,93 |
| 2020 | х | 1 | 0 | 0 | 0,93 |
| 2021 | х | 1 | 0 | 0 | 0,93 |
| 2022 | х | 1 | 0 | 0 | 0,93 |
| 2023 | х | 1 | 0 | 0 | 0,93 |
| 2. | Водоотведение | 2019 | 1486,25 | х | 0 | х | 0,65 |
| 2020 | х | 1 | 0 | х | 0,65 |
| 2021 | х | 1 | 0 | х | 0,65 |
| 2022 | х | 1 | 0 | х | 0,65 |
| 2023 | х | 1 | 0 | х | 0,65 |

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

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

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

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

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

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

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

Заявление о корректировке необходимой валовой выручки и установленных тарифов от АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» филиал «Моховский угольный разрез» (Беловский район) на питьевую воду, водоотведение на 2020 год поступило 07.05.2018 № 2455.

Согласно представленному заявлению, корректировка планового размера необходимой валовой выручки предложена:

- в сфере холодного водоснабжения в размере ***14989,65*** тыс. руб., тариф с 01.01.2020 по 31.12.2020 – ***68,01*** руб./м3;

- в сфере водоотведения в размере ***8930,54*** тыс. руб., тариф с 01.01.2020 по 31.12.2020 – ***39,87*** руб./м3.

**Холодное водоснабжение питьевой водой**

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

Согласно п. 95 Методических указаний необходимая валовая выручка, определяемая на 2020 год на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, рассчитывается по формуле:



где:

 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 95 настоящих Методических указаний;

 - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в i-м году. В данную величину включаются расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов;

 - фактическая прибыль, определяемая на i-й год по формуле (31) с применением величины  и фактической ставки налога на прибыль в i-м году;

 - величина, определяемая на i-й год и учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до начала очередного долгосрочного периода регулирования, в том числе до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования;

РППi - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

Аi - расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов в i-м году, определяемые исходя из фактического ввода в эксплуатацию и (или) вывода в эксплуатации основных средств и нематериальных активов, тыс. руб.;

 - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в i-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов.

В целях расчета  за 1-й и 2-й год долгосрочного периода регулирования при расчете показателей, , , ,  учитываются результаты деятельности регулируемой организации соответственно в предпоследнем и последнем годах предшествующего долгосрочного периода регулирования в соответствии с настоящим пунктом.

**Анализ экономической обоснованности расходов на 2020 год**

**Операционные расходы**

Операционные расходыутверждены РЭК КО на 2020 год в размере ***4816,40*** тыс. руб.

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

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – ***4677,94*** тыс. руб.;
* индекс потребительских цен 104,0%, согласно прогнозу Минэкономразвития России;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%;
* коэффициент эластичности операционных расходов 0,75.

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

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 фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

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

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах;

, - соответственно фактический и прогнозный индексы изменения потребительских цен в j-м году;

 - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

 - фактический индекс изменения количества активов в i-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний.

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

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – ***4677,94*** тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2020 год – 103,4%, согласно основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 - 2023 годы, определенных в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, опубликованном 01.10.2018г. на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации (далее - прогноз Минэкономразвития России, ИПЦ 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 ***4788,62*** тыс. руб.

ОР2020 = 4677,94 х [(1- 1%/100%) х (1+0,034)] х (1+0) = 4788,62 тыс. руб.

Уменьшение затрат по отношению к утвержденным РЭК КО составило ***27,79*** тыс. руб., отклонение в сторону уменьшения затрат от предложенных организацией ***12127,79*** тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, согласно п. 95 Методических указаний определяются из фактических значений параметров расчета тарифов.

Поставка электрической энергии для нужд участка паросилового хозяйства № 3 осуществляется двумя энергоснабжающими организациями: ОАО «МРСК Сибири» и ЗАО «Энергопромышленная компания» (уровень напряжения ВН). Раздельный учет натуральных показателей расхода электроэнергии по участкам (видам деятельности) предприятием не ведется.

Расходы по статье утверждены РЭК КО на 2020 год в размере ***406,73*** тыс. руб. (объем электроэнергии по уровню напряжения ВН 279,00 тыс. кВт в год, цена на электроэнергию 0,86 руб./кВт\*час, объем заявленной мощности по ВН 0,28 МВт, цена 595,61 руб./кВт.мес., с учетом индекса роста на 2020 год – 103,9% согласно прогнозу Минэкономразвития России).

Организацией расходы на электрическую энергию в целях корректировки предложены в размере ***1015,92*** тыс. руб. (объем электроэнергии по уровню напряжения ВН 279,00 тыс. кВт в год, цена на электроэнергию 1,92 руб./кВт\*час, объем заявленной мощности по ВН 0,63 МВт, цена 761,73 руб./кВт.мес.).

В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***407,91*** тыс. руб. (электроэнергия по уровню напряжения ВН (110 кВ и выше) в объеме ***279,00*** тыс. кВт в год - рассчитана в соответствии с утвержденным на 2020 год удельным расходом электрической энергии – **0,93** кВт.ч/м3, средний тариф на электроэнергию ***0,86*** руб./кВт\*час, принят по плановой смете 2019 года с учетом ИЦП Минэкономразвития России на электроэнергию на 2020 год 104,2%; объем заявленной мощности по ВН 0,28 тыс. кВт в год - рассчитан в соответствии с утвержденным на 2020 год удельным расходом электрической энергии – 0,93 кВт.ч/м3, цена на электроэнергию 597,33 руб./кВт\*час, применен индекс ИЦП Минэкономразвития РФ на 2020 год 104,2% к плановой цене 2019 года).

Увеличение затрат по отношению к утвержденным РЭК КО составило ***1,17*** тыс. руб., отклонение в сторону уменьшения затрат от предложенных организацией составило ***608,01*** тыс. руб.

**Амортизация**

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

Расходы на амортизациюучтены РЭК КО на 2020 год в размере ***33,27*** тыс. руб. Предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере ***181,26*** тыс. руб.

В процессе экспертизы на 2020 год расходы рассчитаны в соответствии с действующим законодательством, с учетом классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, и составили ***33,27*** тыс. руб.

Изменения затрат по отношению к утвержденным РЭК КО не произошло, отклонение в сторону уменьшения затрат от предложенных организацией составило ***147,99*** тыс. руб.

Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы в соответствии с Методическими указаниями включают в себя:

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

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

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

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

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

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

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

8) расходы на концессионную плату;

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

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

Неподконтрольные расходы утверждены РЭК КО на 2020 год в размере ***155,59*** тыс. руб., организацией неподконтрольные расходы в целях корректировки предложены в размере ***1469,46*** тыс. руб.

 В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***239,20*** тыс. руб., (увеличение затрат по отношению к утвержденным составило ***83,61*** тыс. руб., отклонение в сторону уменьшения затрат от предложенных организацией составило ***1230,25*** тыс. руб.) в том числе:

- По статье «Расходы на арендную плату» РЭК КО на 2020 год утверждены расходы в размере ***203,26*** тыс. руб., организацией в целях корректировки предложены расходы в размере ***0,00*** тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме ***0,00*** тыс. руб., по предложению организации.

Имущество, необходимое для оказания услуг в сфере холодного водоснабжения, эксплуатировалось на основании договора аренды от 01.10.2012 года № 6386/12-1, заключенного с ООО «Кузбасспромактивы». Имущество, ранее эксплуатируемое, по вышеуказанному договору аренды перешло в собственность АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» согласно акту приема-передачи от 31.10.2018 № 12, утвержденного по решению единственного участника ООО «Кузбасспромактивы» - АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь».

В материалах тарифного дела представлены копии выписок из единого государственного реестра, также представлены инвентарные карточки на объекты водоснабжения.

Снижение затрат по отношению к утвержденным в размере ***203,26*** тыс. руб., отклонение затрат от предложенных организацией составило ***0,00*** тыс. руб.

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

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

налог на прибыль;

налог на имущество организаций;

земельный налог;

водный налог и плата за пользование водным объектом;

транспортный налог;

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

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

- По статье «Водный налог» РЭК КО на 2020 год утверждены затраты в размере 99,90 тыс. руб. Предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере 67,80 тыс. руб. В процессе экспертизы определены расходы в сумме 100,40 тыс. руб., (водный налог посчитан в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса РФ от 05.08.2000 № 117-ФЗ (в ред. от 03.08.2018) и объемом поднимаемой воды), увеличение затрат по отношению к утвержденным составило 0,49 тыс. руб., отклонение в сторону увеличения затрат от предложенных организацией составило 32,60 тыс. руб.

- По статьям «Налог на землю», «Транспортный налог», «Налог на имущество» РЭК КО затраты на 2020 год не утверждены, организацией в целях корректировки предложены затраты в размере 1061,26 тыс. руб., 0,02 тыс. руб., 340,39 тыс. руб. соответственно. Затраты не учтены, так как не представлены обосновывающие документы. Отклонение в сторону уменьшения затрат от предложенных организацией составило 1401,67 тыс. руб.

**Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов**

В соответствии с п. 91 Методических указаний величина отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов, рассчитывается по следующей формуле:

,

где:

 - скорректированная величина фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов, тыс. руб.;

 - величина неподконтрольных расходов, учтенная при установлении тарифов, тыс. руб.

Расходы по данной статье на 2020 год РЭК КО не утверждены. Предприятием в целях корректировки затраты не заявлены.

В процессе экспертизы расчет расходов по данной статье был выполнен регулятором в соответствии с вышеуказанной формулой (учтено отклонение фактических неподконтрольных расходов по итогам 2018 года от плановых) в размере -***52,89*** тыс. руб.

 Таблица 1

|  |
| --- |
| Расчет отклонения по неподконтрольным расходам за 2018 год |
|  |  |  | тыс. руб. |
| ***Статья затрат*** | ***План 2018*** | ***Факт 2018*** | ***Отклонение*** |
| Водный налог | 108,74 | 84,77 | 23,97 |
| Платежи по договорам аренды | 222,96 | 194,04 | 28,92 |
| ***Итого:*** |  |  | ***52,89*** |

Таким образом, расходы по данной статье на 2020 год составляют 52,89 тыс. руб., снижение затрат по отношению к утвержденным составило 52,89 тыс. руб., отклонение затрат в сторону уменьшения от предложенных организацией составило 52,89 тыс. руб.

**Корректировка необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов**

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

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

,

где:

 - величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i, производимого в целях сглаживания тарифов;

 - величина сглаживания необходимой валовой выручки, определенная органом регулирования;

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

В соответствии с вышеуказанным пунктом Методических указаний, в целях недопущения резких изменений уровня тарифов в течение регулируемого долгосрочного периода, специалистом РЭК КО при установлении тарифов на долгосрочный период 2019-2023гг. была произведена корректировка общей суммы необходимой валовой выручки 2019 года в сторону уменьшения на сумму 191,70 тыс. руб., 2020 года в сторону уменьшения на сумму 147,57 тыс. руб.

При корректировке 2020 года необходимость в сглаживании необходимой валовой выручки отсутствует, в связи с чем в расходах по данной статье учтены только исключенные в предыдущем периоде регулирования средства в размере 191,70 тыс. руб.

Нормативная прибыль

Величина нормативной прибыли, регулируемой организации включает:

1) величину расходов на капитальные вложения (инвестиции), определяемую на основе утвержденных инвестиционных программ;

2) величину иных экономически обоснованных расходов на социальные нужды, не учитываемых при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения), в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Нормативная прибыль рассчитывается по формуле:



где:

 - нормативный уровень прибыли, определенный органом регулирования тарифов.

Величина нормативного уровня прибыли может быть определена органом регулирования тарифов по годам в течение долгосрочного периода регулирования на разном уровне в соответствии с мероприятиями, предусмотренными инвестиционной программой.

При определении нормативного уровня прибыли учитываются расходы, предусмотренные пунктом 31 Методических указаний.

Долгосрочными параметрами регулирования тарифов на холодное водоснабжение нормативный уровень прибыли для организации не утвержден.

Предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере ***813,98*** тыс. руб. и включают в себя прибыль на социальное развитие, поощрение.

Следует отметить, что фактические расходы 2018 года по данной статье не подтверждены бухгалтерской отчетностью, коллективный договор в материалах тарифного дела отсутствует.

Изменения затрат по отношению к утвержденным не произошло, отклонение затрат в сторону уменьшения от предложенных организацией составило ***813,98*** тыс. руб.

Инвестиционная программа в сфере холодного водоснабжения на 2019-2023 годы для АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» филиал «Моховский угольный разрез» (Беловский район) не утверждена.

**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.

РЭК КО расходы по статье не утверждены. Предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере ***4,61*** тыс. руб.

АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» филиал «Моховский угольный разрез» (Беловский район) не является гарантирующей организацией.

Изменения затрат по отношению к утвержденным не произошло, отклонение затрат в сторону уменьшения от предложенных организацией составило ***4,61*** тыс. руб.

При корректировке НВВ на 2020 год показатели , ,   равны нулю.

В соответствии с п. 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов организацией не заявлен.

 Исходя из анализа экономической обоснованности расходов и экономической обоснованности величины прибыли скорректированная величина необходимой валовой выручки по услуге холодного водоснабжения на 2020 год составляет

**НВВ2020** =4788,62+239,20+407,91+33,27 =5469,00 тыс. руб., в том числе с календарной разбивкой по периодам:

 с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 2628,00 тыс. руб.;

 с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 2841,00 тыс. руб.

Распределение НВВ по периодам произведено исходя из не превышения уровня тарифа в 1 полугодии 2020 года над тарифом декабря 2019 года (17,52 руб./м3).

Увеличение необходимой валовой выручки к установленной составляет ***57,00*** тыс. руб., отклонение в сторону уменьшения от предложенной организацией составило ***14932,65*** тыс. руб.

**Натуральные показатели по холодному водоснабжению питьевой водой**

Проанализировав представленные документы, и в соответствии с п. 4 методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (ред. от 29.08.2017) «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» исходя из фактического объема отпуска воды за последний отчетный год и динамики отпуска воды за последние 3 года, в том числе с учетом использования приборов учета воды, установленных единственным потребителем ООО «ЭНЕРГОРЕСУРС» специалист полагает экономически и технологически обоснованным принять показатели объемов обеспечения оказываемых услуг в сфере холодного водоснабжения по предложению организации, что соответствует плановой смете 2019 года.

Планируемый объем отпущенной воды по категориям потребителей составил:

 с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 150000,00 м3;

 с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 150000,00 м3.

|  |  |
| --- | --- |
|  | Отпущено воды по категориям потребителей, м3 |
|  | Население | Бюджетные потребители | Прочие потребители | Собственные нужды производства | Всего: |
| 2020 год |
| Утверждено РЭК КО | - | - | 75000,00 | 75000,00 | 150000,00 |
| Предложение организации в целях корректировки | - | - | 75000,00 | 75000,00 | 150000,00 |
| Предложение РЭК КО в целях корректировки  | - | - | 75000,00 | 75000,00 | 150000,00 |

**Водоотведение**

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

Согласно п. 95 Методических указаний необходимая валовая выручка, определяемая на 2020 год на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, рассчитывается по формуле:



где:

 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 95 настоящих Методических указаний;

 - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в i-м году. В данную величину включаются расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов;

 - фактическая прибыль, определяемая на i-й год по формуле (31) с применением величины  и фактической ставки налога на прибыль в i-м году;

 - величина, определяемая на i-й год и учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до начала очередного долгосрочного периода регулирования, в том числе до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования;

РППi - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

Аi - расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов в i-м году, определяемые исходя из фактического ввода в эксплуатацию и (или) вывода в эксплуатации основных средств и нематериальных активов, тыс. руб.;

 - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в i-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов.

В целях расчета  за 1-й и 2-й год долгосрочного периода регулирования при расчете показателей, , , ,  учитываются результаты деятельности регулируемой организации соответственно в предпоследнем и последнем годах предшествующего долгосрочного периода регулирования в соответствии с настоящим пунктом.

**Анализ экономической обоснованности расходов на 2020 год**

**Операционные расходы**

Операционные расходыутверждены РЭК КО на 2020 год в размере ***1530,25*** тыс. руб.

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

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – ***1486,25*** тыс. руб.;
* индекс потребительских цен 104,0%, согласно прогнозу Минэкономразвития России;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%;
* коэффициент эластичности операционных расходов 0,75.

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

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 фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

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

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах;

, - соответственно фактический и прогнозный индексы изменения потребительских цен в j-м году;

 - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

 - фактический индекс изменения количества активов в i-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний.

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

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – ***1486,25*** тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2020 год – 103,4%, согласно основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 - 2023 годы, определенных в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, опубликованном 01.10.2018г. на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации (далее - прогноз Минэкономразвития России, ИПЦ 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 ***1521,42*** тыс. руб.

ОР2020 = 1486,25 х [(1- 1%/100%) х (1+0,034)] х (1+0) = 1521,42 тыс. руб.

Уменьшение затрат по отношению к утвержденным РЭК КО составило ***8,83*** тыс. руб., отклонение ***7077,75*** тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, согласно п. 95 Методических указаний определяются из фактических значений параметров расчета тарифов.

Поставка электрической энергии для нужд участка паросилового хозяйства № 3 осуществляется двумя энергоснабжающими организациями: ОАО «МРСК Сибири» и ЗАО «Энергопромышленная компания» (уровень напряжения ВН). Раздельный учет натуральных показателей расхода электроэнергии по участкам (видам деятельности) предприятием не ведется.

Расходы по статье утверждены РЭК КО на 2020 год в размере ***287,93*** тыс. руб. (объем электроэнергии по уровню напряжения ВН 175,50 тыс. кВт в год, цена на электроэнергию 0,86 руб./кВт\*час, объем заявленной мощности по ВН 0,23 МВт, цена 595,60 руб./кВт.мес., с учетом индекса роста на 2020 год – 103,9% согласно прогнозу Минэкономразвития России).

Организацией расходы на электрическую энергию в целях корректировки предложены в размере ***708,39*** тыс. руб. (объем электроэнергии по уровню напряжения ВН 175,50 тыс. кВт в год, цена на электроэнергию 1,92 руб./кВт\*час, объем заявленной мощности по ВН 0,49 МВт, цена 757,57 руб./кВт.мес.).

В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***288,43*** тыс. руб. (электроэнергия по уровню напряжения ВН (110 кВ и выше) в объеме ***175,50*** тыс. кВт в год - рассчитана в соответствии с утвержденным на 2020 год удельным расходом электрической энергии – **0,65** кВт.ч/м3, средний тариф на электроэнергию ***0,86*** руб./кВт\*час, принят по плановой смете 2019 года с учетом ИЦП Минэкономразвития России на электроэнергию на 2020 год 104,2%; объем заявленной мощности по ВН 0,23 тыс. кВт в год - рассчитан в соответствии с утвержденным на 2020 год удельным расходом электрической энергии – 0,65 кВт.ч/м3, цена на мощность 597,32 руб./кВт\*час, применен индекс ИЦП Минэкономразвития России на 2020 год 104,2% к плановой цене 2019 года).

Увеличение затрат по отношению к утвержденным РЭК КО составило ***0,50*** тыс. руб., отклонение в сторону уменьшения затрат от предложенных организацией составило ***419,96*** тыс. руб.

**Амортизация**

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

Расходы на амортизациюна 2020 год РЭК КО не утверждены. Предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере ***15,95*** тыс. руб.

В процессе экспертизы на 2020 год расходы рассчитаны в соответствии с действующим законодательством, с учетом классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, и составили ***0,00*** тыс. руб.

Изменения затрат по отношению к утвержденным РЭК КО не произошло, отклонение в сторону уменьшения затрат от предложенных организацией составило ***15,95*** тыс. руб.

Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы в соответствии с Методическими указаниями включают в себя:

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

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

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

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

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

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

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

8) расходы на концессионную плату;

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

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

Неподконтрольные расходы утверждены РЭК КО на 2020 год в размере ***15,12*** тыс. руб., организацией неподконтрольные расходы в целях корректировки предложены в размере ***968,07*** тыс. руб.

 В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***-10,29*** тыс. руб., (снижение затрат по отношению к утвержденным составило ***25,42*** тыс. руб., отклонение в сторону уменьшения затрат от предложенных организацией составило ***968,07*** тыс. руб.) в том числе:

- По статье «Расходы на арендную плату» РЭК КО на 2020 год утверждены расходы в размере ***31,78*** тыс. руб., организацией в целях корректировки предложены расходы в размере ***0,00*** тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме ***0,00*** тыс. руб., по предложению организации.

Имущество, необходимое для оказания услуг в сфере водоотведения, эксплуатировалось на основании договора аренды от 01.10.2012 года № 6386/12-1, заключенного с ООО «Кузбасспромактивы». Имущество, ранее эксплуатируемое, по указанному договору аренду перешло в собственность АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» согласно акту приема-передачи от 31.10.2018 № 12, утвержденного по решению единственного участника ООО «Кузбасспромактивы» - АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь».

В материалах тарифного дела представлены копии выписок из единого государственного реестра, также представлены инвентарные карточки на объекты водоотведения.

Снижение затрат по отношению к утвержденным в размере ***31,78*** тыс. руб., отклонение затрат от предложенных организацией составило ***0,00*** тыс. руб.

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

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

налог на прибыль;

налог на имущество организаций;

земельный налог;

водный налог и плата за пользование водным объектом;

транспортный налог;

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

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

- По статьям «**Плата за негативное воздействие на окружающую среду**», «Налог на землю», «Транспортный налог», «Налог на имущество» РЭК КО затраты на 2020 год не утверждены. Организацией в целях корректировки предложены затраты в размере 33,64 тыс. руб., 707,50 тыс. руб., 0,01 тыс. руб., 226,92 тыс. руб. соответственно. Затраты не учтены, так как не представлены обосновывающие документы. Отклонение в сторону уменьшения затрат от предложенных организацией составило 968,07 тыс. руб.

**Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов**

В соответствии с п. 91 Методических указаний величина отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов, рассчитывается по следующей формуле:

,

где:

 - скорректированная величина фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов, тыс. руб.;

 - величина неподконтрольных расходов, учтенная при установлении тарифов, тыс. руб.

Расходы по данной статье на 2020 год РЭК КО не утверждены. Предприятием в целях корректировки затраты не заявлены.

В процессе экспертизы расчет расходов по данной статье был выполнен регулятором в соответствии с вышеуказанной формулой (учтено отклонение фактических неподконтрольных расходов по итогам 2018 года от плановых) в размере -***9,95*** тыс. руб.

 Таблица 1

|  |
| --- |
| Расчет отклонения по неподконтрольным расходам за 2018 год |
|  |  |  | тыс. руб. |
| ***Статья затрат*** | ***План 2018*** | ***Факт 2018*** | ***Отклонение*** |
| Платежи по договорам аренды | 33,47 | 23,52 | 9,95 |
| ***Итого:*** |  |  | ***9,95*** |

Таким образом, расходы по данной статье на 2020 год составляют 9,95 тыс. руб., снижение затрат по отношению к утвержденным составило 9,95 тыс. руб., отклонение затрат в сторону уменьшения от предложенных организацией составило 9,95 тыс. руб.

**Корректировка необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов**

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

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

,

где:

 - величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i, производимого в целях сглаживания тарифов;

 - величина сглаживания необходимой валовой выручки, определенная органом регулирования;

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

В соответствии с вышеуказанным пунктом Методических указаний, в целях недопущения резких изменений уровня тарифов в течение регулируемого долгосрочного периода, специалистом РЭК КО при установлении тарифов на долгосрочный период 2019-2023гг. была произведена корректировка общей суммы необходимой валовой выручки 2019 года в сторону увеличения на сумму 0,34 тыс. руб., 2020 года в сторону уменьшения на сумму 16,66 тыс. руб.

При корректировке 2020 года необходимость в сглаживании необходимой валовой выручки отсутствует, в связи с чем в расходах по данной статье учтены только исключенные в предыдущем периоде регулирования средства в размере 0,34 тыс. руб.

Нормативная прибыль

Величина нормативной прибыли, регулируемой организации включает:

1) величину расходов на капитальные вложения (инвестиции), определяемую на основе утвержденных инвестиционных программ;

2) величину иных экономически обоснованных расходов на социальные нужды, не учитываемых при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения), в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Нормативная прибыль рассчитывается по формуле:



где:

 - нормативный уровень прибыли, определенный органом регулирования тарифов.

Величина нормативного уровня прибыли может быть определена органом регулирования тарифов по годам в течение долгосрочного периода регулирования на разном уровне в соответствии с мероприятиями, предусмотренными инвестиционной программой.

При определении нормативного уровня прибыли учитываются расходы, предусмотренные пунктом 31 Методических указаний.

Долгосрочными параметрами регулирования тарифов на холодное водоснабжение нормативный уровень прибыли для организации не утвержден.

Предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере ***469,60*** тыс. руб. и включают в себя прибыль на социальное развитие, поощрение.

Следует отметить, что фактические расходы 2018 года по данной статье не подтверждены бухгалтерской отчетностью, коллективный договор в материалах тарифного дела отсутствует.

Изменения затрат по отношению к утвержденным не произошло, отклонение затрат в сторону уменьшения от предложенных организацией составило ***469,60*** тыс. руб.

Инвестиционная программа в сфере холодного водоснабжения на 2019-2023 годы для АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» филиал «Моховский угольный разрез» (Беловский район) не утверждена.

**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.

РЭК КО расходы по статье не утверждены. Предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере ***2,66*** тыс. руб.

АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» филиал «Моховский угольный разрез» (Беловский район) не является гарантирующей организацией.

Изменения затрат по отношению к утвержденным не произошло, отклонение затрат в сторону уменьшения от предложенных организацией составило ***2,66*** тыс. руб.

При корректировке НВВ на 2020 год показатели , ,   равны нулю.

В соответствии с п. 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов организацией не заявлен.

 Исходя из анализа экономической обоснованности расходов и экономической обоснованности величины прибыли скорректированная величина необходимой валовой выручки по услуге водоотведения на 2020 год составляет

**НВВ2020** =1521,42+(-10,29)+288,43=1799,55 тыс. руб., в том числе с календарной разбивкой по периодам:

 с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 897,75 тыс. руб.;

 с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 901,80 тыс. руб.

Распределение НВВ по периодам произведено исходя из не превышения уровня тарифа в 1 полугодии 2020 года над тарифом декабря 2019 года (6,65 руб./м3).

Снижение необходимой валовой выручки к установленной составляет ***23,80*** тыс. руб., отклонение в сторону уменьшения от предложенной организацией составило ***8964,29*** тыс. руб.

**Натуральные показатели по водоотведению**

Проанализировав представленные документы и в соответствии с п. 4 методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (ред. от 29.08.2017) «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» исходя из фактического объема принятых сточных вод за последний отчетный год и динамики приема сточных вод за последние 3 года, в том числе с учетом использования приборов учета сточных вод, установленных единственным потребителем ООО «ЭНЕРГОРЕСУРС» специалист полагает экономически и технологически обоснованным принять показатели объемов обеспечения оказываемых услуг в сфере водоотведения по предложению организации, что соответствует плановой смете 2019 года.

Планируемый объем принятых сточных вод по категориям потребителей составил:

 с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 135000,00 м3;

 с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 135000,00 м3.

|  |  |
| --- | --- |
|  | Принято сточных вод по категориям потребителей, м3 |
|  | Население | Бюджетные потребители | Прочие потребители | Собственные нужды производства | Всего: |
| 2020 год |
| Утверждено РЭК КО | - | - | 67500,00 | 67500,00 | 135000,00 |
| Предложение организации в целях корректировки | - | - | 67500,00 | 67500,00 | 135000,00 |
| Предложение РЭК КО в целях корректировки  | - | - | 67500,00 | 67500,00 | 135000,00 |

**Расчет одноставочных тарифов в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения**

Тарифы регулируемых организаций на холодное водоснабжение, водоотведение, без дифференциации в виде одноставочных тарифов рассчитываются в соответствии с формулой:

, (42)

где:

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

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

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

Исходя из вышеизложенного, предлагается установить (скорректировать) АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» филиал «Моховский угольный разрез» (Беловский муниципальный район) тарифы на питьевую воду, водоотведение в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2020 год с календарной разбивкой:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы, руб./м3 | Рост к предыдущему периоду, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Питьевая вода |
| АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» филиал «Моховский угольный разрез» | 2020 | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 17,52 | 0,0 |
| с 01.07.20120 по 31.12.2020 | 18,94 | 8,1 |
| Водоотведение |
| АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» филиал «Моховский угольный разрез» | 2020 | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 6,65 | 0,0 |
| с 01.07.20120 по 31.12.2020 | 6,68 | 0,5 |

Приложение № 2 к протоколу № 58

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 20.08.2019

**Производственная программа**

**АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» (филиал «Моховский угольный разрез», Беловский муниципальный район)**

 **в сфере холодного водоснабжения, водоотведения**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» (филиал «Моховский угольный разрез») |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 652661, с. Мохово, Беловский район, Кемеровская область |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650993, г. Кемерово, ул. Н. Островского, д. 32 |

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реализации | Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение
 |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение
 |
| - | - | - | - | - | - |

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реализации | Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение
 |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение
 |
| - | - | - | - | - | - |

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реализации | Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение |
| - | - | - | - | - | - |
| 2. Водоотведение |
| - | - | - | - | - | - |

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой
 |
| 1.1. | Поднято воды | м3 | 150000,0 | 150000,0 | 150000,0 | 150000,0 | 150000,0 | 150000,0 | 150000,0 | 150000,0 | 150000,0 | 150000,0 |
| 1.2. | Получено со стороны | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2. | - на промывку сетей | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.3. | - прочие | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | 150000,0 | 150000,0 | 150000,0 | 150000,0 | 150000,0 | 150000,0 | 150000,0 | 150000,0 | 150000,0 | 150000,0 |
| 1.6. | Подано воды в сеть | м3 | 150000,0 | 150000,0 | 150000,0 | 150000,0 | 150000,0 | 150000,0 | 150000,0 | 150000,0 | 150000,0 | 150000,0 |
| 1.7. | Потери воды | м3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1.8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 150000,0 | 150000,0 | 150000,0 | 150000,0 | 150000,0 | 150000,0 | 150000,0 | 150000,0 | 150000,0 | 150000,0 |
| 1.9.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 75000,0 | 75000,0 | 75000,0 | 75000,0 | 75000,0 | 75000,0 | 75000,0 | 75000,0 | 75000,0 | 75000,0 |
| 1.9.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 75000,0 | 75000,0 | 75000,0 | 75000,0 | 75000,0 | 75000,0 | 75000,0 | 75000,0 | 75000,0 | 75000,0 |
| 1.9.2. | Собственные нужды производства | м3 | 75000,0 | 75000,0 | 75000,0 | 75000,0 | 75000,0 | 75000,0 | 75000,0 | 75000,0 | 75000,0 | 75000,0 |
| 2. Водоотведение |
| 2.1. | Объем отведенных стоков | м3 | 135000,0 | 135000,0 | 135000,0 | 135000,0 | 135000,0 | 135000,0 | 135000,0 | 135000,0 | 135000,0 | 135000,0 |
| 2.2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 135000,0 | 135000,0 | 135000,0 | 135000,0 | 135000,0 | 135000,0 | 135000,0 | 135000,0 | 135000,0 | 135000,0 |
| 2.3.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 67500,0 | 67500,0 | 67500,0 | 67500,0 | 67500,0 | 67500,0 | 67500,0 | 67500,0 | 67500,0 | 67500,0 |
| 2.3.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 67500,0 | 67500,0 | 67500,0 | 67500,0 | 67500,0 | 67500,0 | 67500,0 | 67500,0 | 67500,0 | 67500,0 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 2.3.2. | Собственные нужды производства | м3 | 67500,0 | 67500,0 | 67500,0 | 67500,0 | 67500,0 | 67500,0 | 67500,0 | 67500,0 | 67500,0 | 67500,0 |
| 2.4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | 135000,0 | 135000,0 | 135000,0 | 135000,0 | 135000,0 | 135000,0 | 135000,0 | 135000,0 | 135000,0 | 135000,0 |

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

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения, тыс. руб. | 2503,50 | 2628,00 | 2628,00 | 2841,00 | 2784,00 | 2937,00 | 2937,00 | 3099,00 | 3099,00 | 3232,50 |
| 2. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения, тыс. руб. | 897,75 | 897,75 | 897,75 | 901,80 | 935,55 | 967,95 | 967,95 | 1001,70 | 1001,70 | 1038,15 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

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

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности

 объектов централизованных систем холодного водоснабжения и (или) водоотведения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2017 год | Ожидаемые значения 2018 год | План 2019 год | План 2020 год | План 2021 год | План 2022 год | План 2023 год | План 2024 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. Показатели качества воды
 |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения
 |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод
 |
| 3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды
 |
| 4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 4.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2019 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2024 год | Эффективность производствен-ной программы, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели качества воды
 |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения
 |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | - | - | - |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод
 |
| 3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 3.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | 12,00 | 12,00 | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды
 |
| 4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | - | - | - |
| 4.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 4.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - |
| 4.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 0,93 | 0,93 | - |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - |
| 4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 0,65 | 0,65 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы холодного водоснабжения питьевой водой за 2017-2018 годы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 2017 год |
| 1. Холодное водоснабжение
 |
| - | - |
| 1. Водоотведение
 |
| - | - |
| 1. год
 |
| 1. Холодное водоснабжение
 |
| - | - |
| 1. Водоотведение
 |
| - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 3 к протоколу № 58 заседания Правления региональной

энергетической комиссии Кемеровской области от 20.08.2019











































Приложение № 4 к протоколу № 58 заседания Правления региональной

энергетической комиссии Кемеровской области от 20.08.2019

**Одноставочные тарифы на питьевую воду, водоотведение**

**АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» (филиал «Моховский угольный разрез», Беловский муниципальный район) на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуг, потребителей | Тариф, руб./м3 |
| 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1. Питьевая вода |
| 1.1. | Население (с НДС)\* | 20,03 | 21,02 | 21,02 | 22,73 | 22,27 | 23,50 | 23,50 | 24,79 | 24,79 | 25,86 |
| 1.2. | Прочие потребители (без НДС) | 16,69 | 17,52 | 17,52 | 18,94 | 18,56 | 19,58 | 19,58 | 20,66 | 20,66 | 21,55 |
| 2. Водоотведение |
| 2.1. | Население (с НДС)\* | 7,98 | 7,98 | 7,98 | 8,02 | 8,32 | 8,60 | 8,60 | 8,90 | 8,90 | 9,23 |
| 2.2. | Прочие потребители(без НДС) | 6,65 | 6,65 | 6,65 | 6,68 | 6,93 | 7,17 | 7,17 | 7,42 | 7,42 | 7,69 |

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

Приложение № 5 к протоколу № 58

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 20.08.2019

# Экспертное заключение

# региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным

**МУП «Тепловик» (Яйский муниципальный район)** для установления тарифов на техническую воду реализуемую на потребительском рынке

на период с 21.08.2019 по 31.12.2020

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

**Общая характеристика организации**

Муниципальное унитарное предприятие «Тепловик**»**, именуемое в дальнейшем «организация», зарегистрировано 25.04.2019 года.

Место нахождения организации: РФ, 652100, Кемеровская область, Яйский район, пгт. Яя, ул. Западная, 78.

В зону обслуживания организации в сфере холодного водоснабжения входят: Улановское сельское поселение, Марьевское сельское поселение, Кайлинское сельское поселение, Китатское сельское поселение, Бекетское сельское поселение, Вознесенское сельское поселение, Безлесное сельское поселение, Дачно-Троицкое сельское поселение, Судженское сельское поселение.

Основными видами деятельности организации является теплоснабжение и водоснабжение.

Предыдущей организацией, эксплуатирующей коммунальную инфраструктуру, является ООО «ТЕПЛОВИК».

Основные производственные мощности не являются собственностью обслуживающей организации.

Объекты коммунальной инфраструктуры, используемые для оказания услуг холодного водоснабжения технической водой переданы организации по договору от 31.05.2019 года № 1/2019 о закреплении имущества на праве хозяйственного ведения. Договор заключен в соответствии с постановлением администрации Яйского муниципального района от 28.05.2019 № 679.

Подъем воды осуществляется из подземных источников (скважин).

Водоснабжение в сельских поселениях осуществляется от 37 водозаборных скважин.

Общая протяженность водопроводных сетей составляет 161,67 км., количество обслуживаемых жилых домов на 2019 год составляет 1454 дома, 31 объект социальной сферы, 20 прочих потребителей.

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

Материалы организации по расчету тарифов на 2019-2020гг. подготовлены в соответствии с требованиями «Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Правила).

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

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

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

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности организации и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности представленной организацией информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым видам деятельности на 2019-2020гг.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на холодное водоснабжение, принимаемых для расчета тарифов на 2019-2020 гг., производилась на основе анализа общей сметы расходов по экономическим элементам. В процессе оценки специалист опирался на результаты постатейного анализа с учетом плановых и фактических данных о работе организации, ранее эксплуатирующей данные объекты коммунальной инфраструктуры в сфере холодного водоснабжения – ООО «ТЕПЛОВИК». Основанием использования данных по организации, ранее обслуживающей имущество данного коммунального комплекса в качестве сведений о расходах на приобретаемые товары (работы, услуги), производимые другими регулируемыми организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях является п.п. «г» п.22 Постановления Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

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

Деятельность предприятия в части организации и проведения закупочных процедур регламентируется Положением «О закупках товаров, работ, услуг МУП «Тепловик», утвержденным директором МУП «Тепловик» приказом от 20.06.2019 №4 (основополагающим документом в данной области является Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»).

**Оценка финансового состояния организации**

Основными видами деятельности регулируемой организации является оказание услуг в сфере холодного водоснабжения технической водой и теплоснабжения.

В связи с тем, что данная организация зарегистрирована в едином государственном реестре юридических лиц 25 апреля 2019 г. и впервые обратилась в регулирующий орган с предложением об установлении тарифов на услуги холодного водоснабжения технической водой, провести оценку финансового состояния по данным бухгалтерского учета не представляется возможным.

Организация находится на общей системе налогообложения.

Организация, ранее эксплуатировавшая коммунальную инфраструктуру, находилась на упрощенной системе налогообложения.

Регулирующим органом проведен анализ и на основании условий применения УСН по Налоговому кодексу РФ в соответствии с п. 4 ст. 346.13 годовой доход не должен превышать 150000,00 тыс. руб. и пп. 15 п. 3 ст. 346.12 средняя численность персонала не должна превышать 100 человек сделан вывод, что применение общей системы налогообложения нецелесообразно, так как численность принятая в расчет по регулируемым видам (водоснабжение 10,02 человека, теплоснабжение 78,43 человека) деятельности не превышает 100 человек.

**Анализ основных технико-экономических показателей**

Проанализировав представленные документы и в соответствии с п. 4 методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (ред. от 29.08.2017) «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», а также проанализировав фактические объемы отпуска воды по имеющимся данным (декларация по уплате водного налога за последний отчетный год организации, ранее эксплуатировавшей коммунальную инфраструктуру), специалист полагает экономически и технологически обоснованным принять показатели объемов отпускаемой технической воды по плановой смете 2019 года организации, ранее эксплуатировавшей коммунальную инфраструктуру.

Расчет потерь в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом Минстроя РФ от 17.10.2014 № 640/пр организацией не представлен. Уровень потерь воды 8,92% принят на уровне фактических значений 2018 года организации, ранее эксплуатировавшей коммунальную инфраструктуру по данным, представленным для раскрытия информации на портале публикации сведений, подлежащих свободному доступу размещенному на официальном сайте РЭК КО (http://www.recko.ru/).

Планируемый объем отпущенной технической воды по категориям потребителей составил:

- на период с 21.08.2019 по 31.12.2019 ***101773,18*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***91530,44*** м3;

- на период с 01.01.2020 по 30.06.2020 ***138609,00*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***124659,00*** м3;

- на период с 01.07.2020 по 31.12.2020 ***138609,00*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***124659,00*** м3.

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

- на период с 21.08.2019 по 31.12.2019 – ***3377,85*** тыс. руб.;

- на период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – ***4600,43*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – ***5322,59*** тыс. руб.

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

**Питьевая вода**

**Анализ расчета величины необходимой валовой выручки**

В адрес региональной энергетической комиссии Кемеровской области организацией было направлено заявление об установлении тарифов на услугу холодного водоснабжения технической водой (вх. от 27.06.2019 № 3330) методом экономически обоснованных расходов на период с 01.08.2019 по 31.12.2020. Финансовые потребности рассчитаны на год.

Величина необходимой валовой выручки, заявленная организацией, составляет ***17883,20*** тыс. руб. (в расчете на год).

Заявлены тарифы на холодное водоснабжение технической водой:

- на 2019 год – ***81,73*** руб./м3;

- на 2020 год – ***84,51*** руб./м3.

В ходе рассмотрения материалов тарифного дела организацией были внесены корректировки в предложения на 2019 год по статье расходов «Прочие административные расходы (оргтехника)», но размер необходимой валовой выручки и размер тарифа организация не скорректировала.

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 21.08.2019 по 31.12.2019;

 - с 01.01.2020 по 30.06.2020;

 - с 01.07.2020 по 31.12.2020.

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

- на период с 21.08.2019 по 31.12.2019 – ***3377,85*** тыс. руб.;

- на период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – ***4600,43*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – ***5322,59*** тыс. руб.

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

При расчете статей расходов специалистом использовались:

- индексы потребительских цен на 2019 год – 104,6%, на 2020 год – 103,4% (далее – ИПЦ Минэкономразвития России);

- индексы цен производителей электрической энергии на 2019 год 105,9%, на 2020 год – 104,2% (далее – ИЦП Минэкономразвития России).

Вышеуказанные индексы приняты согласно основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 - 2023 годы, определенных в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, опубликованном 01.10.2018г. на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации (далее - прогноз Минэкономразвития России).

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.

**1.1. «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.

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке (в расчете на год) расходы по данной статье в сумме ***4548,80*** тыс. руб., в том числе объем энергии ***759,40*** тыс. кВт\*ч, тариф ***5,99*** руб./кВт\*ч.

Оборудование организации потребляет электроэнергию по уровню напряжения НН. Поставщиком электрической энергии является ПАО «Кузбассэнергосбыт». Договор энергоснабжения от 01.08.2019 № 330382.

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

**- с 21.08.2019 по 31.12.2019** – ***2030,52*** тыс. руб.

Объем электроэнергии принят по факту 2018 года организации, ранее эксплуатировавшей коммунальную инфраструктуру в пересчете на регулируемый период – ***276,92*** тыс.кВт\*ч. Удельный расход 2,48 кВт\*ч/м3. Средняя цена 1 кВт\*ч электроэнергии принята в размере ***7,33*** руб./кВт\*ч и рассчитана по средневзвешенному тарифу 2018 года организации, ранее эксплуатировавшей коммунальную инфраструктуру, с учетом индекса ИЦП Минэкономразвития России в сфере электроэнергетики на 2019 год 105,9%.

Расчет фактического средневзвешенного тарифа на электрическую энергию за 2018 год представлен ниже в Таблице 1.

Таблица 1

- **с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***2881,59*** тыс. руб.

Объем электроэнергии рассчитан по плановому удельному расходу 2019 года 2,48 кВт\*ч/м3 и объему поданной в сеть воды, принятой в расчет – ***377,15*** тыс. кВт\*ч. Средняя цена 1 кВт\*ч электроэнергии принята в размере ***7,64*** руб./кВт\*ч. и рассчитана исходя из плановой сметы с 21.08.2019 года, с учетом индекса ИЦП Минэкономразвития России в сфере электроэнергетики на 2019 год (105,9%).

 - **с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***2881,59*** тыс. руб. Объем и цена потребленной электрической энергии приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

Также в связи с тем, что предприятию рекомендовано осуществлять деятельность с применением упрощенной системы налогообложения, и при определении расходов по данной статье на 2019 год регулятором был учтен факт увеличения НДС до 20% вместо 18% в соответствии с изменениями, внесенными в Налоговый кодекс Российской Федерации Федеральным законом от 03.08.2018 № 303-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах».

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

**производственного персонала»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке (в расчете на год) расходы по статье в сумме ***2299,20*** тыс. руб., в том числе среднемесячная заработная плата заявлена в размере ***11612,12*** руб./чел./мес., численность основного производственного персонала – ***16,5*** человек.

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

* **с 21.08.2019 по 31.12.2019** – ***612,16*** тыс. руб.

Расходы на оплату труда основного производственного персонала учтены исходя из средней заработной платы и численности, принятых в расчет. Средняя заработная плата принята в соответствии со штатным расписанием организации, без учета надбавки за выслугу лет – ***15439,32*** руб./чел./мес. Надбавка за выслугу лет, начисляемая в соответствии с коллективным договором не учтена, так как не представлены документы, подтверждающие стаж работы основного производственного персонала на предприятиях ЖКХ, а также отсутствует приказ руководителя о назначении данной надбавки. Численность основного производственного персонала принята в соответствии со штатным расписанием ***9,0*** человек (слесари водоустановок).

* **с 01.01.2020** **по 30.06.2020** – ***862,07*** тыс. руб.

Расходы на оплату труда основного производственного персонала приняты в размере ***862,07*** тыс. руб. и рассчитаны исходя из средней заработной платы и численности по плановой смете с 21.08.2019, принятых в расчет, в пересчете на плановый период с учетом ИПЦ Минэкономразвития России на 2020 год (103,4%). Средняя заработная плата составила – ***15964,26*** руб./чел./мес. Численность основного производственного персонала принята на уровне предыдущего периода календарной разбивки в количестве ***9,0*** человек.

- **с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***862,07*** тыс. руб. Фонд оплаты труда и численность персонала приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

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

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке (в расчете на год) расходы по статье в сумме ***832,30*** тыс. руб.

Расходы по данной статье рассчитаны на основании Налогового кодекса РФ (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (в ред. от 03.08.2018) в размере 30% (на обязательное пенсионное страхование – 22%, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством – 2,9%, на обязательное медицинское страхование - 5,1%), а также в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125 – ФЗ и на основании представленного уведомления фонда социального страхования РФ от 26.04.2019 г. (0,20%).

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

- **с** **21.08.2019 по 31.12.2019** – ***184,87*** тыс. руб.

- **с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***260,35*** тыс. руб.

**- с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***260,35*** тыс. руб.

**1.4. «Цеховые (общехозяйственные) расходы»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке (в расчете на год) расходы в сумме ***1168,70*** тыс. руб. и включают в себя расходы на заработную плату цехового персонала ***858,10*** тыс. руб. со средней заработной платой ***28042,48*** руб./чел./мес., отчисления на соц.нужды от заработной платы цехового персонала ***310,60*** тыс. руб.

Расходы исключены из расчета необходимой валовой выручки, так как у организации, ранее эксплуатировавшей коммунальную инфраструктуру по факту 2018 данный вид расходов, отсутствовал.

**1.5. «Прочие производственные расходы»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке (в расчете на год) расходы по статье в сумме ***843,70*** тыс. руб., в том числе расходы на ГСМ (и/или аренду спецтехники) – ***89,90*** тыс. руб., прочие расходы ***753,80*** тыс. руб. (охрана труда ***41,40*** тыс. руб., программа по энергосбережению ***354,00*** тыс. руб., обучение ***9,30*** тыс. руб., разрешение на водопользование ***291,70*** тыс. руб., СОУТ ***29,50*** тыс. руб., предрейсовый и послерейсовый осмотр ***17,50*** тыс. руб., командировочные расходы ***10,40*** тыс. руб.).

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

**с** **21.08.2019 по 31.12.2019** – ***144,01*** тыс. руб., из них:

***Расходы на ГСМ (и/или аренду спец. техники).*** Расходы по статье не приняты в расчет необходимой валовой выручки, так как организацией включены расходы на АС-машину и УАЗ 374195. Приказ о закреплении АС машины на вид деятельности водоснабжение в материалах тарифного дела отсутствует. Включение расходов на УАЗ 374195 является экономически необоснованными, так как расходы на аренду транспортного средства также исключены из необходимой валовой выручки ввиду отсутствия расчета арендной платы.

***Охрана труда.*** Расходы по статье в размере 4,74 тыс. руб. приняты по расчетам организации (в пересчете на регулируемый период) и включают в себя расходы на спец.одежду 1,91 тыс. руб., мыло 0,45 тыс. руб., мед.аптечки 2,38 тыс. руб. Цены, принятые в расчет, не превышают среднерыночных цен. Расходы на СОУТ, включенные организацией в расчет расходов на охрану труда выделены в отдельной статье.

***Программа энергосбережения.*** Расходы по статье не приняты в расчет необходимой валовой выручки, так как не представлены документы, подтверждающие стоимость частотных преобразователей.

***Обучение.*** Расходы по статье в размере 4,13 тыс. руб. приняты по расчетам организации в соответствии с представленным договором АНО ДПО «Академия Образования «Атон» от 14.06.2019 № 1436-19 на сумму 77,50 тыс. руб., с учетом доли распределения на водоснабжение 14,5% согласно учетной политике организации. Обучение по договору проходит персонал АУП.

***Разрешение на водопользование.*** Расходы по статье в размере 128,49 тыс. руб. приняты в расчет по предложению организации (в пересчете на регулируемый период) в соответствии с представленным договором ООО «Атон-Кузбасс» от 14.06.2019 № 1438-19 на общую сумму 350,00 тыс. руб. (НДС не предусмотрен).

***СОУТ.*** Расходы по статье в размере 6,62 тыс. руб. рассчитаны в соответствии с представленным договором ООО «Атон-Кузбасс» от 14.06.2019 № 1435-19 по стоимости специальной оценки условий труда на 1 человека в размере 1,80 тыс. руб. и численности основного производственного персонала (9 чел.) и персонала АУП (1,02 чел.), принятой в расчет тарифа, в пересчете на регулируемый период (1,80 тыс. руб.\*(9+1,02)=18,36 тыс. руб./365 дней\*134 дня=6,62 тыс. руб.).

***Предрейсовый и послерейсовый осмотр.*** Расходы по статье не приняты в расчет необходимой валовой выручки, так как в представленных договорах, заключенных с ГБУЗ КО Яйская РБ от 17.06.2019 года № 88 (предрейсовый осмотр на сумму 59,42 тыс. руб.) и 89 (послерейсовый осмотр на сумму 59,42 тыс. руб.), отсутствует подробный расчет суммы договора. В соответствии с письмом Минтранса России от 08.04.2019 № ДЗ-531-ПГ обязательные послерейсовые медицинские осмотры проводятся после рейса, если длительность рейса составляла более одного дня. По комментариям, полученным от организации, в данную статью, включаются расходы на предрейсовый осмотр водителя АС машины выезжающим на порывы водопровода, приказ о закреплении АС машины на вид деятельности водоснабжение не представлен, сведения об авариях в тарифном деле отсутствуют. Фактические расходы 2018 года по данной статье организации, ранее эксплуатировавшей коммунальную систему, отсутствуют.

***Командировочные расходы.*** Расходы по статье приняты в размере 0,03 тыс. руб. по расчету регулятора в пересчете на регулируемый период с учетом распределения на водоснабжение 14,5% согласно учетной политики организации (1 чел.\*3 командировки в год\*200 руб./суточные\*14,5%=0,09 тыс. руб. в год/365 дней\*134 дня=0,03 тыс. руб.) в связи с недостаточным обоснованием.

- **с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***126,73*** тыс. руб.

Расходы по статьям ***«Охрана труда»*** и ***«Командировочные расходы»*** приняты в размере ***6,67*** тыс. руб. и ***0,04*** тыс. руб. соответственно и рассчитаны по плановой смете с 21.08.2019 года в пересчете на регулируемый период, с учетом индекса ИПЦ Минэкономразвития России на 2020 год 103,4%.

Расходы по статьям ***«Обучение»,*** ***«Разрешение на водопользование», «СОУТ»*** приняты в размере ***3,56*** тыс. руб., ***110,75*** тыс. руб. и ***11,41*** тыс. руб. соответственно и рассчитаны от расходов (в соответствии с представленными договорами, перечисленными выше) в годовых значениях («Обучение»-11,24 тыс. руб., «Разрешение на водопользование»-350,00 тыс. руб., «СОУТ»-18,04 тыс. руб.) за минусом расходов, учтенных в смете с 21.08.2019, в пересчете на регулируемый период.

- **с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***126,73*** тыс. руб. расходы приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**2.«Ремонтные расходы»**

**2.1. «Расходы на проведение АВР»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке (в расчете на год) расходы по статье в сумме ***88,40*** тыс. руб. и включают в себя расходы на материалы.

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

- **с** **21.08.2019 по 31.12.2019** – ***32,45*** тыс. руб.

Расходы по статье приняты по предложению организации в пересчете на регулируемый период. Цены на материалы, принятые в расчет, не превышают среднерыночные цены.

- **с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***15,70*** тыс. руб.

- **с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***75,70*** тыс. руб.

Расходы по статье на 2020 год приняты в размере ***91,41*** тыс. руб. и рассчитаны по плановой смете с 21.08.2019 года в пересчете на регулируемый период с учетом индекса ИПЦ Минэкономразвития России на 2020 год 103,4%.

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

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке (в расчете на год) расходы по статье в сумме ***4201,80*** тыс. руб.

Стоимость капитального ремонта по заключению технических специалистов РЭК КО составила 2596,43 тыс. руб. (без НДС).

Однако, следует также отметить, что в связи с обширностью заявленной МУП «Тепловик» ремонтной программы, при формировании необходимой валовой выручки на 2019-2020 годы расходы по статье «Капитальный ремонт основных средств» учтены регулятором в неполном объеме (620,59 тыс. руб.). Часть заявленных мероприятий предприятию рекомендовано перенести на следующие периоды регулирования.

Расходы на период 2019-2020 годы в размере 620,59 тыс. руб. по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

- **с** **21.08.2019 по 31.12.2019** – ***0,00*** тыс. руб.

- **с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***22,83*** тыс. руб.

- **с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***597,76*** тыс. руб.

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

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке (в расчете на год) расходы по статье в сумме ***241,60*** тыс. руб. в том числе: материалы на ремонт – ***202,40*** тыс. руб., прочие расходы – ***39,20*** тыс. руб.

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

- **с** **21.08.2019 по 31.12.2019** – ***88,70*** тыс. руб., в том числе:

***Материалы на ремонт***. Расходы по статье приняты в размере ***74,31*** тыс. руб. по предложению организации в пересчете на регулируемый период, в соответствии с представленными локально-сметными расчетами, согласованными с администрацией Яйского муниципального района.

***Прочие расходы***. Расходы включают в себя расходы на работу механизмов. Расходы по статье приняты в размере ***14,39*** тыс. руб. по предложению организации в пересчете на регулируемый период, в соответствии с представленными локально-сметными расчетами, согласованными с администрацией Яйского муниципального района.

- **с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***39,05*** тыс. руб., в том числе:

 ***«Материалы на ремонт»*** в размере ***26,22*** тыс. руб.;

***«Прочие расходы»*** в размере ***12,83*** тыс. руб.

- **с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***119,05*** тыс. руб., в том числе:

***«Материалы на ремонт»*** в размере ***106,22*** тыс. руб.;

***«Прочие расходы»*** в размере ***12,83*** тыс. руб.

Расходы на 2020 год по статьям ***«Материалы на ремонт»*** и ***«Прочие расходы»*** приняты в размере ***132,45*** тыс. руб. и ***25,65*** тыс. руб. соответственно и рассчитаны от расходов в годовых значениях в размере 202,40 тыс. руб. и 39,20 тыс. руб. за минусом расходов, учтенных в смете с 21.08.2019, с учетом индекса ИПЦ Минэкономразвития России на 2020 год 103,4% в пересчете на регулируемый период.

**2.4. «Прочие расходы»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке (в расчете на год) расходы по статье в сумме ***350,90*** тыс. руб. и включают в себя расходы на расчистку 37 скважин от снега трактором.

Расчистка снега трактором по мнению регулятора является нецелесообразной, организации рекомендовано использовать ручную расчистку снега.

Также следует отметить, что организация, ранее эксплуатировавшая коммунальную инфраструктуру фактические расходы по данной статье, не подтверждала документально.

**3. «Административные расходы»**

**3.1. «Заработная плата АУП»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке (в расчете на год) расходы по статье в сумме ***572,40*** тыс. руб., в том числе среднемесячная заработная плата заявлена в размере ***31800,00*** руб./чел./мес., численность персонала – ***1,50*** человек.

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

* **с** **21.08.2019 по 31.12.2019** – ***130,55*** тыс. руб.

Расходы на оплату труда персонала АУП рассчитаны по среднемесячной заработной плате согласно штатному расписанию, без учета надбавки за выслугу лет, в размере – ***29195,88*** руб./чел./мес. и численности персонала АУП ***1,02*** человек принята по распределению персонала АУП в соответствии с учетной политикой организации 14,5% на водоснабжение от фактической численности за 2018 год 7 человек организации, ранее эксплуатировавшей коммунальную инфраструктуру.

Надбавка за выслугу лет, начисляемая в соответствии с коллективным договором не учтена, так как не представлены документы, подтверждающие стаж работы персонала АУП на предприятиях ЖКХ, а также отсутствует приказ руководителя о назначении данной надбавки.

Фактические данные за 2018 год организации, ранее эксплуатировавшей коммунальную инфраструктуру, подтверждены данными главной книги.

Численность персонала АУП в размере 7 человек соответствует нормативной численности согласно приказу от 22 марта 1999 г. № 66 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства».

* **с 01.01.2020** **по 30.06.2020** – ***183,85*** тыс. руб. Расходы на оплату труда персонала АУП учтены исходя из средней заработной платы и численности, принятых в расчет в смете с 21.08.2019, в пересчете на плановый период. Средняя заработная плата персонала – ***30188,54*** руб./чел./мес. принята на уровне предыдущего периода календарной разбивки, с учетом прогнозного ИПЦ Минэкономразвития России на 2020 (***103,4%***). Численность учтена на уровне предыдущего периода календарной разбивки в количестве ***1,02*** человек.
* **с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***183,85*** тыс. руб. Фонд оплаты труда и численность персонала приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

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

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке (в расчете на год) расходы по статье в сумме ***207,20*** тыс. руб.

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

Расходы по данной статье рассчитаны на основании Налогового кодекса РФ (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (в ред. от 03.08.2018) в размере 30% (на обязательное пенсионное страхование – 22%, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством – 2,9%, на обязательное медицинское страхование - 5,1%), а также в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125 – ФЗ и на основании представленного уведомления фонда социального страхования РФ от 26.04.2019 г. (0,20%).

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

- **с** **21.08.2019 по 31.12.2019** – ***39,43*** тыс. руб.

- **с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***55,52*** тыс. руб.

**- с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***55,52*** тыс. руб.

**3.3. «Прочие административные расходы»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке (в расчете на год) расходы по статье в сумме ***519,70*** тыс. руб., в том числе услуги связи 4,80 тыс. руб., оргтехника 242,80 тыс. руб., ОТС-42 (размещение информации по закупкам специализированной организацией на электронных площадках) 32,70 тыс. руб., услуги банка 45,00 тыс. руб., канцтовары 34,80 тыс. руб., услуги ЕРКЦ 112,50 тыс. руб., услуги легкового автомобиля 47,10 тыс. руб.

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

- **с** **21.08.2019 по 31.12.2019** – ***62,32*** тыс. руб.

***«Услуги связи».*** Расходы в годовых значениях приняты в размере 4,80 тыс. руб. по предложению организации и рассчитаны в соответствии с представленным договором с ПАО «Ростелеком» № 642000113302, с учетом распределения на водоснабжение 14,5% в соответствии с учетной политикой организации и в пересчете на регулируемый период приняты в размере ***1,76*** тыс. руб.

***«Оргтехника».*** Расходы в годовых значениях приняты в размере 51,49 тыс. руб. по скорректированному предложению организации с корректировкой регулятора и рассчитаны в соответствии с представленными подтверждающими документами, с учетом распределения на водоснабжение 14,5% в соответствии с учетной политикой организации и в пересчете на регулируемый период приняты в размере ***18,90*** тыс. руб. Подробный расчет с обоснованием представлен в приложении к Экспертному заключению.

***«ОТС-42 (размещение информации по закупкам специализированной организацией на электронных площадках».*** Расходы не приняты в расчет необходимой валовой выручки, так как по мнению регулятора размещать информацию по закупкам организация может своими силами.

***«Услуги банка».*** Расходы не приняты в расчет необходимой валовой выручки, так как не представлены документы, подтверждающие оказание данной услуги организации.

***«Канцтовары».*** Расходы в годовых значениях приняты в размере 5,60 тыс. руб. по потребности на 1 человека по расчетам организации с учетом численности персонала АУП, принятой в расчет 1,02 человека и в пересчете на регулируемый период приняты в размере ***2,06*** тыс. руб. Цены, принятые в расчет, не превышают среднерыночных цен.

***«Услуги ЕРКЦ».*** Проанализировав представленные документы (договор на оказание услуг, перечень лицевых счетов), регулятором сделан вывод, что организацией расчет расходов по данной статье произведен с учетом исключения доли, приходящейся на многоквартирные дома.

 Расходы в годовых значениях приняты в размере 107,85 тыс. руб. по расчету организации без учета индекса, применяемого организацией, так как расчеты произведены на основании договора с МП «Единый расчетно-кассовый центр Яйского района» от 01.07.2019 б/н и в пересчете на регулируемый период приняты в размере ***39,60*** тыс. руб.

***«Услуги легкового автомобиля».*** Расходы не приняты в расчет необходимой валовой выручки, так как к договору аренды транспортного средства УАЗ 374195 (К290КА142) от 20.06.2019 б/н и договору аренды транспортного средства CHEVROLET NIVA 21230-55 (Н661КК142) от 20.06.2019 б/н не представлен расчет арендной платы.

- **с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***77,99*** тыс. руб.

Расходы по статьям ***«Услуги связи», «Канцтовары», «Услуги ЕРКЦ»*** приняты в размере 2,48 тыс. руб., 2,90 тыс. руб., 55,76 тыс. руб. соответственно и рассчитаны по плановой смете с 21.08.2019 года в пересчете на регулируемый период, с учетом ИПЦ Минэкономразвития России на 2020 год (103,4%).

***«Оргтехника».*** Расходы по статье приняты в размере ***16,85*** тыс. руб. и рассчитаны от расходов, принятых в доле на водоснабжение 14,5% по учетной политике организации, в годовых значениях в размере 51,49 тыс. руб. за минусом расходов, учтенных в смете с 21.08.2019, с учетом индекса ИПЦ Минэкономразвития России на 2020 год 103,4% в пересчете на регулируемый период.

- **с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***77,99*** тыс. руб. Расходы приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**4. «Амортизация основных средств»**

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

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке (в расчете на год) расходы по статье в сумме ***1544,90*** тыс. руб. и включают в себя амортизацию основных средств.

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

Среди представленных документов доказательства приобретения (создания) имущества МУП «Тепловик» за счет собственных средств **отсутствуют**.

По результатам проведенного анализа имеющихся документов регулятором был сделан вывод о том, что муниципальное имущество, переданное МУП «Тепловик» на праве хозяйственного ведения, создавалось за счет средств собственника данного имущества (муниципального района), следовательно, начисление амортизации на данные объекты **не предусмотрено**.

Кроме того, необходимо отметить, что аналогичные нормы содержатся в Налоговом Кодексе РФ. В соответствии с п. 3 ст. 256 Налогового Кодекса РФ имущество, приобретенное (созданное) за счет бюджетных средств целевого финансирования **не подлежит** начислению амортизации (в ред. Федеральных законов от 29.05.2002 № 57-ФЗ, от 23.07.2013 № 215-ФЗ).

На основании вышеизложенного, в связи с тем, что муниципальное имущество в сфере холодного водоснабжения было создано за счет средств собственника (муниципального района), МУП «Тепловик» не несло затраты на его создание, следовательно, не имеет законного права на возмещение данных затрат путем начисления амортизации основных средств. Таким образом, заявленные расходы по данной статье в сумме ***1544,90*** тыс. руб. отклонены регулирующим органом.

**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 (в расчете на год) расходы по статье в сумме ***376,20*** тыс. руб., в том числе водный налог ***162,60*** тыс. руб., налог на имущество ***213,60*** тыс. руб.

Расходы по водному налогу рассчитаны по планируемым объемам воды, забранной из водного объекта на ставку по водному налогу с коэффициентом роста на 2019-2020 г.г. (2,01 на 2019 год, 2,31 на 2020 год) в соответствии с п.1 и п.1.1. ст. 333.12 НК РФ (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (ред. от 03.08.2018) (с изм. и доп., вступ. в силу с 01.10.2018). Ставка по водному налогу принята в расчет 70 руб./тыс. м3 на основании декларации за 2018 год организации, ранее эксплуатировавшей коммунальную инфраструктуру.

Расходы по налогу на имущество не приняты в расчет необходимой валовой выручки, так как регулирующим органом организации рекомендовано применять упрощенную систему налогообложения, при которой в соответствии с п. 2 ст. 346.11 гл. 26.2 Налогового кодекса РФ (часть вторая) от 05.08.2000№ 117-ФЗ (ред. от 03.08.2018) (с изм. и доп., вступ. в силу с 01.10.2018) организация освобождается от обязанности по уплате налога на имущество организаций.

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

- **с 21.08.2019 по 31.12.2019** – ***49,91*** тыс. руб., в том числе:

Водный налог – 16,13 тыс. руб.;

Единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения – 33,78 тыс. руб.

- **с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***70,61*** тыс. руб., в том числе:

Водный налог – 24,61 тыс. руб.;

Единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения – 46,00 тыс. руб.

- **с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***77,84*** тыс. руб., в том числе:

Водный налог – 24,61 тыс. руб.;

Единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения – 53,23 тыс. руб.

**6. Нормативная прибыль**

Величина нормативной прибыли регулируемой организации включает:

1) величину расходов на капитальные вложения (инвестиции), определяемую на основе утвержденных инвестиционных программ;

2) величину иных экономически обоснованных расходов на социальные нужды, не учитываемых при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения), в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

**6.1. «Прибыль на социальное развитие, поощрение»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке (в расчете на год) расходы по статье в сумме ***87,40*** тыс. руб. и включают в себя расходы на прибыль на социальное развитие, поощрение.

По результатам проведенного анализа затраты по статье на 2019 год приняты регулятором по расчету организации в части приобретения новогодних подарков для детей в пересчете на регулируемый период, в доле на водоснабжение 14,5% согласно учетной политике организации, на 2020 год по плановой смете с 21.08.2019 с учетом индекса ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 год 103,4% в пересчете на регулируемый период.

В качестве обосновывающих материалов организацией представлен Коллективный договор МУП «Тепловик» на 2019-2022гг.

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

- **с 21.08.2019 по 31.12.2019** – ***2,94*** тыс. руб.

- **с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***4,14*** тыс. руб.

- **с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***4,14*** тыс. руб.

Инвестиционная программа для МУП «Тепловик» (Яйский муниципальный район) в сфере водоснабжения не утверждена.

**Тарифы на техническую воду**

Учитывая результаты анализа и экономические интересы производителя и потребителей технической воды, рекомендую региональной энергетической комиссии Кемеровской области установить для организации тарифы с учетом календарной разбивки по данным таблицы 3:

Таблица 3

Одноставочные тарифы на техническую воду МУП «Тепловик» (Яйский муниципальный район) в сфере холодного водоснабжения на период

с 21.08.2019 по 31.12.2020

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы, руб./м3 | Рост (снижение) тарифа к предыдущему тарифу, % |
| Техническая вода |
| МУП «ЯТО» Яйского городского поселения | 2019 | с 21.08.2019 по 31.12.2019 | 33,19 | 7,7 |
| 2020 | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 33,19 | 0,0 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 38,40 | 15,7 |

|  |  |
| --- | --- |
|  |  |

**Приложение к экспертному заключению**



Приложение № 6 к протоколу № 58

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 20.08.2019

**Производственная программа**

**МУП «Тепловик» (Яйский муниципальный район)**

**в сфере холодного водоснабжения технической водой**

**на период с 21.08.2019 по 31.12.2020**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | МУП «Тепловик»  |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 652100, Кемеровская область, пгт. Яя, пер. Юбилейный, 12 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650993, г. Кемерово, ул. Н. Островского, д. 32 |

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Срок реализации | Финансовые потребности, тыс. руб. (НДС не облагается) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Холодное водоснабжение |
| 1. | Капитальный ремонт | 2019 год | 0,00 | снижение уровня потерь воды | - | - |
| 2. | Капитальный ремонт | 2020 год | 620,59 |  |  |

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реализации | Финансовые потребности, тыс. руб. (НДС не облагается) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Холодное водоснабжение |
| - | - | - | - | - | - |

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реализации | Финансовые потребности, тыс. руб. (НДС не облагается) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Холодное водоснабжение |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы подачи технической воды

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | с 21.08.2019 по 31.12.2019 | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | с 01.07.2020 по 31.12.2020 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Холодное водоснабжение технической водой |
| 1. | Поднято воды | м3 | 111740,43 | 152183,79 | 152183,79 |
| 2. | Получено со стороны | м3 | - | - | - |
| 3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - | - |
| 4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | - | - | - |
| 4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - |
| 4.2. | - на промывку сетей | м3 | - | - | - |
| 4.3. | - прочие | м3 | - | - | - |
| 5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - | - | - |
| 6. | Подано воды в сеть | м3 | 111740,43 | 152183,79 | 152183,79 |
| 7. | Потери воды | м3 | 9967,25 | 13574,79 | 13574,79 |
| 8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 8,92 | 8,92 | 8,92 |
| 9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 101773,18 | 138609,00 | 138609,00 |
| 9.1. | Потребительский рынок | м3 | 91530,44 | 124659,00 | 124659,00 |
| 9.1.1. | - население | м3 | 81454,75 | 110936,50 | 110936,50 |
| 9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 10075,70 | 13722,50 | 13722,50 |
| 9.2. | Собственные нужды производства | м3 | 10242,74 | 13950,00 | 13950,00 |

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | с 21.08.2019 по 31.12.2019 | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | с 01.07.2020 по 31.12.2020 |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения технической водой, тыс. руб. | 3377,85 | 4600,43 | 5322,59 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное холодное водоснабжение  | 21.08.2019 | 31.12.2020 |

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2018 год | Ожидаемые значения 2019 год | План 2020 год | План 2021 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. Показатели качества воды
 |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - | - |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения
 |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | - | - | - | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов,

в том числе уровень потерь воды |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | - | 8,92 | 8,92 | 8,92 |
| 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) | - | 2,48 | 2,48 | 2,48 |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2020 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2021 год | Эффективность производствен-ной программы, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели качества воды
 |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения
 |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды
 |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 8,92 | 8,92 | - |
| 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) | 2,48 | 2,48 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы

за 2018 год

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

 Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 7 к протоколу № 58 заседания Правления региональной

энергетической комиссии Кемеровской области от 20.08.2019





























Приложение № 8 к протоколу № 58 заседания Правления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.08.2019

**Одноставочные тарифы на техническую воду**

**МУП «Тепловик» (Яйский муниципальный район)**

**на период с 21.08.2019 по 31.12.2020**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей | Тариф, руб./м3 |
| с 21.08.2019 по 31.12.2019 | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | с 01.07.2020 по 31.12.2020 |
| Техническая вода |
| 1. | Население (НДС не облагается) | 33,19 | 33,19 | 38,40 |
| 2. | Прочие потребители (НДС не облагается) | 33,19 | 33,19 | 38,40 |

Приложение № 9 к протоколу № 58 заседания Правления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.08.2019

# Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным МУП «Тепловик» для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельных на 2019 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось МУП «Тепловик» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии от котельных.

Предприятием для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы;

- сведения о климатических факторах, влияющих на работу тепловых сетей;

- данные о теплотрассах;

- расчет полезного отпуска на отопление жилых, общественных зданий;

- структура отпуска тепловой энергии на 2019 год;

- договор на аренду имущественного комплекса;

- схема тепловых сетей;

- форма федерального государственного статистического наблюдения № 1-ТЕП «Сведения о снабжении теплоэнергией»;

- реестр потребителей тепловой энергии;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь тепловой энергии, в том числе с потерями теплоносителей и через теплоизоляционные конструкции трубопроводов.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 325 (зарегистрирован в Минюсте России 16 марта 2009 г. № 13513).

По расчетам специалистов МУП «Тепловик»:

Потери теплоносителя – 1948,94 м. куб.

Потери теплоэнергии при передаче по тепловым сетям – 3604,7 Гкал.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей технологических потерь при передаче тепловой энергии.

Таблица 1

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

**(В ЧАСТИ ОТПУСКА НА ПОТРЕБИТЕЛЬСКИЙ РЫНОК)**

| №№ пп. | Показатели | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| отчет | отчет | план | расчет |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |   |
| ·       *пар* |   |   |   |   |
| ·       *конденсат* |   |   |   |   |
| ·       *вода* | \* | \*  | \* | 1948,94 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |   |
| ·       *пар* |   |   |   |   |
| ·       *конденсат* |   |   |   |   |
| ·       *вода* | \* | \*  | \* | 121,66 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |   |
| ·       *пар*  |   |   |   |   |
| ·       *конденсат* |   |   |   |   |
| ·       *вода* | \* | \*  | \* | 1602,00% |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): |   |   |   |   |
| ·       *пар* |   |   |   |   |
| ·     *конденсат* |   |   |   |   |
| ·     *вода* | \* | \*  | \* | 0,0028 |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |   |   |   |   |
| ·       *пар* |   |   |   |   |
| ·       *конденсат* |   |   |   |   |
| ·       *вода* | \* | \*  | \* | 3,60 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |   |
| ·       *пар* |   |   |   |   |
| ·       *конденсат* |   |   |   |   |
| ·       *вода* | \* | \*  | \* | 1904,92 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |   |   |   |   |
|
| ·       *пар* |   |   |   |   |
| ·       *вода* | \* | \*  | \* | 16,16 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |   |   |   |
|
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | \*  | \* | 3,46 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |   |   |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | \*  | \* | 1,89 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  |  |  |   |
| ·       пар |   |   |   |   |
| ·       вода | \* | \*  | \* | 22,30% |
| 3 | **э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я** |
| 3.1 | расход электроэнергии. тыс.кВт\*ч |   |   |   | \*  |
| 3.1 | количество, ед: |   |
|  ПНС |   |   |   | \*  |
|  ЦТП |   |   |   | \*  |

\* Ранее предприятие не осуществляло регулируемые виды деятельности

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2019 год.

Предложение по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2019 год

|  |  |
| --- | --- |
| Организация | нормативы |
| потери и затратытеплоносителей, т(м3) | потери тепловой энергии, тыс. Гкал | расход электроэнергии, тыс. кВт |
| МУП «Тепловик» | Теплоноситель - пар |
| - | *-* | - |
| Теплоноситель - конденсат |
| - | - | - |
| Теплоноситель - вода |
| 1948,94 | 3,6047 | 0,000 |

Приложение № 10 к протоколу № 58 заседания Правления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.08.2019

**Нормативы технологических потерь при передаче**

**тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям** **МУП «Тепловик» на 2019 год**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям |
| Потери и затраты теплоносителей, пар (т), вода (м3) | Потери тепловой энергии, тыс. Гкал | Расход электроэнергии, тыс. кВт\*ч |
| МУП «Тепловик» (Яйский муниципальный район), ИНН 4246022315 | теплоноситель - пар |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода |
| 1948,940 | 3,605 | 0,000 |

Приложение № 11 к протоколу № 58 заседания Правления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.08.2019

# Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным МУП «Тепловик», для утверждения норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2019 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось МУП «Тепловик» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных.

Предприятием для утверждения норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- договор аренды имущественного комплекса (подтверждает площадь котельных);

- пояснительная записка;

- температурные графики работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление и ГВС зданий социального назначения;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

- расчеты удельных расходов топлива по котельных на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 марта 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | Значения показателей |
| --- | --- |
| 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. |
| план | план | план | расчет |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | \* | \* | 17 421,4 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | \* | \* | \* | 221,7 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | \* | \* | 494,0 |
| %  | \* | \* | \* | 2,8 |
| Отпуск в тепловую сеть, Гкал | \* | \* | \* | 16 927,4 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг.у.т./Гкал | \* | \* | \* | 228,2 |

\* Ранее предприятие не осуществляло регулируемые виды деятельности

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2019 год.

Предложение по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от котельных на 2019 год

|  |  |
| --- | --- |
| Организация | Норматив на отпущенную энергию |
| Электрическую,г у.т./кВт.ч | Тепловую,кг у.т./Гкал |
| МУП «Тепловик» | - | 228,2 |

Приложение № 12 к протоколу № 58 заседания Правления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.08.2019

**Норматив удельного расхода топлива при производстве**

**тепловой энергии источниками тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии**

 **с установленной мощностью производства электрической энергии**

**25 МВт и более, для МУП «Тепловик» на 2019 год**

| Наименование регулируемой организации | Вид топлива | Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, кг у.т./Гкал\* |
| --- | --- | --- |
| МУП «Тепловик» (Яйский муниципальный район), ИНН 4246022315 | Каменный уголь | 228,2 |

 \* Удельный расход топлива рассчитан на отпущенную тепловую энергию

Приложение № 13 к протоколу № 58 заседания Правления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.08.2019

# Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным МУП «Тепловик», для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных на 2019 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось МУП «Тепловик» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных.

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- данные о фактическом основном и резервном топливе, его характеристика и структура на 1 октября последнего отчетного года;

- данные о вместимости склада для хранения каменного угля;

- показатели среднесуточного расхода топлива в наиболее холодное расчетное время года предшествующих периодов;

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельных и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее – ННЗТ).

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденной Приказом Минэнерго России от 10.08.2012 № 377.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельных предприятия на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2019 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация  | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2019 г. |
| Общий запас топлива | в том числе |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| МУП «Тепловик» | Уголь | 1,494 | 1,288 | 0,207 |

Приложение № 14 к протоколу № 58 заседания Правления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.08.2019

**Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии,**

**за исключением источников тепловой энергии, функционирующих**

**в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, для МУП «Тепловик» на 2019 год**

тыс. т.

| Наименование регулируемой организации | Вид топлива | Норматив создания запасов топлива  |
| --- | --- | --- |
| Общий запас | в том числе: |
| Эксплуата-ционный запас | Неснижае-мый запас |
| МУП «Тепловик» (Яйский муниципальный район), ИНН 4246022315 | Каменный уголь | 1,494 | 1,288 | 0,207 |

Приложение № 15 к протоколу № 58 заседания Правления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.08.2019

**Экспертное заключение региональной энергетической комиссии**

**по материалам, представленным МУП «Тепловик»**

 **для установления тарифа на тепловую энергию, реализуемую**

**на потребительском рынке Яйского муниципального района**

**на 2019 год**

# *Нормативно правовая база*

Гражданский кодекс Российской Федерации (далее – ГК РФ);

Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ);

Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ);

Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;

Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее Закон о теплоснабжении);

Постановление Правительства РФ от 6 июля 1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012
№ 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования и Правила регулирования);

Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 323 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных»;

Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 325 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» (вместе с «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии»);

Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 13.06.2013
№ 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания);

Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 07.06.2013
№ 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения» (далее Регламент);

Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в теплоэнергетической отрасли.

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

1. ***Основные методологические положения по расчёту необходимой валовой выручки на тепловую энергию***

Согласно пункту 4 Основ ценообразования, к регулируемым ценам (тарифам) на товары и услуги в сфере теплоснабжения относятся тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям.

Материалы Муниципальным унитарным предприятием «Тепловик» Яйского муниципального района по расчету тарифов на тепловую энергию на 2019 год подготовлены в соответствии с требованиями Основ ценообразования и Методических указаний. Письмом № 19 от 10.07.2019 предприятием направлено заявление с предложением установить тарифы на тепловую энергию, теплоноситель и ГВС на 2019-2020 гг. (вх. № 3563 от 10.07.2019), открыто тарифное дело № РЭК/187-Тепловик-2019 от 11.07.2019 г. «Об установлении тарифов на тепловую энергию теплоноситель и горячую воду на 2019 год МУП «Тепловик».

Расчетно-обосновывающие материалы представлены в соответствии с требованиями п. 16 Правил регулирования, оформлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

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

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной
МУП «Тепловик» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым региональной энергетической комиссией Кемеровской области видам деятельности на 2019 год.

Экспертная оценка расходов МУП «Тепловик», принимаемых для расчета тарифов на тепловую энергию на 2019 год производилась методом экономически обоснованных расходов.

Действующее законодательство предусматривает необходимость экономической обоснованности включаемых в тарифную базу расходов.

При определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) в соответствии с п. 28 Основ ценообразования эксперты использовали следующие источники информации о ценах (тарифах) и расходах:

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей (тарифы на водоснабжение и водоотведение согласно постановлений РЭК Кемеровской области);

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

в) прогнозные показатели и основные параметры, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант) (опубликован Минэкономразвития РФ 19.04.2019).

При определении обоснованности фактических значений расходов (цен) в соответствии с п. 29 Основ ценообразования, эксперты использовали источники информации о ценах (тарифах):

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей - если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

в) рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе на биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

г) рыночные цены, сложившиеся в соответствующем субъекте Российской Федерации, информация о которых предоставляется независимыми специализированными информационно-аналитическими организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии данных, указанных в пункте 29 Основ ценообразования, обоснованность фактических значений расходов (цен) определялась в соответствии с п. 30 Основ ценообразования, с использованием официальной статистической информации, предоставляемой или распространяемой субъектами официального статистического учета для соответствующего субъекта Российской Федерации в установленном порядке.

При определении плановых (расчетных) и фактических значений расходов использовались нормы и нормативы, предусмотренные законодательством Российской Федерации о бухгалтерском и налоговом учете и законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения. При отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов использовались в расчетах экспертные оценки, основанные на отчетных данных, представляемых организацией.

В целом, при осуществлении анализа и оценки отдельных статей расходов и их необходимости для деятельности МУП «Тепловик» по теплоснабжению, эксперты руководствовались основными принципами государственного регулирования, закрепленными в ст. 7 Закона о теплоснабжении.

# *Общая характеристика предприятия*

МУП «Тепловик» Яйского муниципального района образовано на основании Постановления Администрации Яйского муниципального района № 469 от 18 апреля 2019 г. «О создании муниципального унитарного предприятия «Тепловик» Яйского муниципального района» (том 1, стр. 350-351).

Использование муниципального имущества производится на праве хозяйственного ведения, согласно Постановления от 28 мая 2019 № 679
«О передаче муниципального имущества в хозяйственное ведение муниципального унитарного предприятия «Тепловик» Яйского муниципального района (том 1, стр. 334-349 тарифного дела), договор «О закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения за муниципальным унитарным предприятием «Тепловик» Яйского муниципального района от 31.05.2019 № 1/2019 представлен дополнительным пакетом документов на 17 листах.

Основными видами деятельности организации является теплоснабжение и водоснабжение.

Предыдущей организацией, эксплуатирующей коммунальную инфраструктуру, является ООО «ТЕПЛОВИК».

В эксплуатации МУП «Тепловик» находится 13 котельных, в том числе мощностью до 3 Гкал/час – 13 шт. Установленная тепловая мощность котельных составляет 15,19 Гкал/час.

Количество отапливаемых объектов – 168, из них жилые дома – 85, бюджетные организации – 55, прочие – 28.

Протяжённость тепловых сетей надземной и подземной прокладки – 10,222 км.

Услуги по теплоснабжению оказываются на территории следующих поселений:

1. Улановское сельское поселение;

2. Марьевское сельское поселение;

3. Кайлинское сельское поселение;

4. Китатское сельское поселение;

5. Бекетское сельское поселение;

6. Вознесенское сельское поселение.

7. Безлесное сельское поселение;

8. Дачно-Троицкое поселение;

9. Судженское сельское поселение.

На всех котельных топливоподача и золоудаление осуществляется вручную, котлы работают на твердом топливе (уголь марки Др).

 Водоснабжение от собственных скважин.

Химическая очистка воды отсутствует. Сток вод местный. Во всех котельных имеется склад для хранения угля, подпиточные баки, душевые комнаты, бытовые комнаты.

Технологическая схема котельных предусматривает подачу тепловой энергии в виде горячей воды по температурному графику 95-70°С, для целей отопления и горячего водоснабжения.

Продолжительность отопительного периода 242 дня.

***Улановское сельское поселение***

Котельная № 1 расположена на территории с. Улановка, отапливает 20 жилых домов, из них: 4 дома 16 квартирных, 7 зданий социальной сферы, 7 зданий прочих предприятий.

В котельной работают 5 водогрейных котла марки Нр-7 шт.; КВр- 1 шт.

Котельная № 2 расположена на территории с. Ишим, отапливает 6 жилых домов, 6 зданий социальной сферы, 2 здание прочих предприятий.

Протяженность теплосетей 2,976 км.

***Марьевское сельское поселение***

Котельная расположена на территории с. Марьевка, отапливает 19 жилых домов, из них 3 дома 24 квартирных, 5 зданий социальной сферы, 7 зданий прочих предприятий.

В котельной работают 4 водогрейных котла марки КВр-3 шт., КВ с- 1 шт.

Протяженность теплосетей 2,339 км.

***Вознесенское сельское поселение***

Котельная расположена на территории с. Вознесенка, отапливает 9 жилых домов, из них 1 дом 16 квартирный, 6 зданий социальной сферы, 2 здания прочих предприятий.

В котельной работают 3 водогрейных котла марки КВр - 1 шт; HP - 2 шт. Протяженность теплосетей 1,200 км.

***Кайлинское сельское поселение***

Котельная №1 расположена на территории с. Кайла, отапливает 14 жилых домов, 6 зданий социальной сферы.

Работает 2 котла КВр.

Протяженность теплосетей 1,800 км.

Котельная № 2 расположена на территории с. Кайла, отапливает 3 жилых 24 квартирных дома, работает 2 котла марки КВр - 1 шт; HP - 1 шт.

Протяженность теплосетей 0,393 км.

***Китатское сельское поселение***

Котельная расположена на территории с. Ново-Николаевка, отапливает 12 жилых домов, 7 зданий социальной сферы, 3 здания прочих предприятий.

В котельной работают 3 водогрейных котла марки Нр.

Протяженность теплосетей 0,759 км.

***Бекетское сельское поселение***

Котельная расположена на территории с. Яя-Борик, отапливает 2 жилых дома, 5 зданий социальной сферы, 4 здания прочих предприятий.

В котельной работают 2 водогрейных котла марки Нр.

Протяженность теплосетей 0,357 км.

***Безлесное сельское поселение***

Котельная №1 расположена на территории с. Безлесное, отапливает 4 жилых дома, 5 зданий социальной сферы, 3 зданий прочих предприятий. Работает 2 котла марки КВр.

Протяженность теплосетей 0,7258 км.

***Судженское сельское поселение***

Котельная расположена на территории с. Судженка. Отапливает школу, детский сад, административное здание.

В котельной работают 2 водогрейных котла марки Нр.

Протяженность теплосетей 0,1073 км.

Котельная № 2 расположена на территории с. Ольговка, отапливает детский сад.

Работает котел марки Квр.

Протяженность теплосетей 0,0055 км.

***Дачно-Троицкое сельское поселение***

Котельная №1 расположена на территории ст. Судженка. Отапливает школу, детский сад, административное здание, 2 жилых дома.

Установлено 2 котла НР.

Протяженность теплосетей - 0,124 км.

Котельная № 2 отапливает административное здание и один жилой дом.

В котельной работают 1 водогрейный котел марки КВр.

В качестве поставщика топлива рассматривается ЗАО «Стройсервис». Доставка угля осуществляется ж/д транспортом до ст. Яя на угольный склад ЗАО «Стройсервис». Разгрузку, хранение, погрузку в автотранспорт осуществляет ЗАО «Стройсервис». Доставка угля на котельные осуществляет автотранспортом.

Поставщиком электроэнергии является ПАО «Кузбассэнергосбыт».

В связи с тем, что данная организация зарегистрирована в едином государственном реестре юридических лиц 25 апреля 2019 г. и впервые обратилась в регулирующий орган с предложением об установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду в открытой системе водоснабжения (теплоснабжения), провести оценку финансового состояния по данным бухгалтерского учета не представляется возможным.

Организация находится на общей системе налогообложения.

Организация, ранее эксплуатировавшая коммунальную инфраструктуру, находилась на упрощенной системе налогообложения.

Регулирующим органом проведен анализ и на основании условий применения УСН по Налоговому кодексу РФ в соответствии с п. 4 ст. 346.13 годовой доход не должен превышать 150000,00 тыс. руб. и пп. 15 п. 3 ст. 346.12 средняя численность персонала не должна превышать 100 человек сделан вывод, что применение общей системы налогообложения нецелесообразно, так как численность принятая в расчет по регулируемым видам деятельности (водоснабжение 10,02 человека, теплоснабжение 78,42 человека) не превышает 100 человек.

# Баланс тепловой энергии МУП «Тепловик» Яйского муниципального района на 2019 г.

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

Схемы теплоснабжения утверждены постановлением Администрации Яйского муниципального района от 15.04.2019 № 458. Размещены по адресу https://adm-yaya.ru/napravleniya-deyatelnosti/gkh.

 Методики формирование органами регулирования расчетных объемов, используемых при расчете тарифов в сфере теплоснабжения, осуществляется с учетом:

необходимости обеспечения баланса тепловой нагрузки и тепловой мощности, баланса теплоносителя по системам теплоснабжения с учетом технологических ограничений в соответствии с планами вводов источников тепловой энергии и тепловых сетей на расчетный период регулирования, определенными в соответствии с инвестиционными программами регулируемых организаций;

соблюдения требований законодательства Российской Федерации;

количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии, тепловой нагрузки с учетом данных, предоставляемых регулируемыми организациями при установлении тарифов в сфере теплоснабжения, в том числе договорных (заявленных на расчетный период регулирования потребителями) объемов, и статистических данных, в том числе среднегодового фактического потребления за три предыдущих года и планов регионального развития, в том числе с учетом фактического отключения (подключения) потребителей, объемов потерь и других параметров, используемых при расчете объемов в соответствии с настоящей главой;

минимизации с учетом технологических ограничений и потерь в тепловых сетях расходов на топливо для обеспечения теплоснабжения потребителей в системах теплоснабжения без возможности перераспределения тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии (для систем теплоснабжения с единственным источником тепловой энергии или без избытка тепловых мощностей) в соответствии с пунктом 19 настоящих Методических указаний;

минимизации с учетом технологических ограничений полных расходов на обеспечение теплоснабжения потребителей в системах теплоснабжения с возможностью перераспределения тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии в соответствии с пунктом 20 настоящих Методических указаний.

Согласно пункту 22 Основ ценообразования, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования.

МУП «Тепловик» Яйского муниципального района на 2019 год заявлена выработка тепловой энергии в размере 17 421,0 Гкал. При этом, полезный отпуск тепловой энергии, по предложениям предприятия, составляет 12 557,0 Гкал (в том числе на потребительском рынке в размере 12 557,0 Гкал).

Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии предприятием заявлены на уровне 3 605,0 Гкал, потери тепла по температурной срезке – 765,0 Гкал, собственные нужды котельных - 494,0 Гкал.

 Экспертами была произведена оценка представленных материалов, а также, проанализированы схемы теплоснабжения поселений Яйского муниципального района на 2019 г.

Так как схемы теплоснабжения актуализированы на 2019 год, эксперты считают обоснованным определить расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии по котельным, переданным в обслуживание МУП «Тепловик» Яйского муниципального района согласно схем теплоснабжения, и принять объем выработки тепловой энергии на уровне ***16 644,80*** Гкал (п.8 Методических указаний).

Таблица 1

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | Предложения предприятия | Предложения экспертов | Отклонение,+/- |
| Нормативная выработка | Гкал | 17421,0 | 16644,8 | - 776,2 |
| Полезный отпуск | Гкал | 12557,0 | 12574,0 | 17,0 |
| Отпуск жилищным организациям | Гкал | 4218,0 | 4218,0 | 0,0 |
| Отпуск бюджетным потребителям | Гкал | 7924,0 | 7925,0 | 1,0 |
| Отпуск иным потребителям | Гкал | 415,0 | 431,0 | 16,0 |
| Отпуск на производственные нужды | Гкал | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск на потребительский рынок | Гкал | 12557,0 | 12574,0 | 17,0 |
| Расход на собственные нужды | Гкал | 494,0 | 466,1 | - 27,9 |
| Потери в сетях предприятия | Гкал | 3605,0 | 3604,7 | -0,3 |
| Потери по температурной срезке | Гкал | 765,0 | 0,0 | -765,0 |

***Баланс выработки тепловой энергии МУП «Тепловик» на 2019 год***

Таблица 2

***Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок по каждому источнику тепловой энергии по группам потребителей в разрезе муниципальных поселений***

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование поселений | Жилой фонд | Бюджетная сфера | Прочие | Всего |
| Отопление, Гкал | ГВС, Гкал | Отопление, Гкал | ГВС, Гкал | Отопление, Гкал | Гкал |
| Улановское | 1202 | 74 | 1768 | 0 | 66 | 3110 |
| Марьевское | 1132 | 0 | 991 | 0 | 110 | 2233 |
| Вознесенское | 450 | 13 | 795 | 0 | 21 | 1279 |
| Дачно-Троицкое | 16 | 0 | 469 | 0 | 28 | 513 |
| Бекетское | 77 | 0 | 790 | 0 | 64 | 931 |
| Кайлинское  | 826 | 143 | 816 | 0 | 15 | 1800 |
| Китатское | 202 | 17 | 976 | 0 | 36 | 1231 |
| Судженское | 0 | 0 | 760 | 0 | 5 | 765 |
| Безлесное  | 64 | 2 | 560 | 0 | 86 | 712 |
| **Итого:** | **3969** | **249** | **7925** | **0** | **431** | **12574** |

Объем потерь тепловой энергии при передаче принимается на уровне утверждённых региональной энергетической комиссией Кемеровской области (постановление № от .08.2019) в размере 3604,7 Гкал, а также расход тепловой энергии на собственные нужды котельных на основании экспертного заключения по удельному расходу условного топлива на выработку тепловой энергии, утверждённого региональной энергетической комиссией Кемеровской области (постановление № от 13.08.2019), в размере 2,8 %
(466,1 Гкал) соответственно.

# Анализ экономической обоснованности по статьям расходов на тепловую энергию МУП «Тепловик» Яйского муниципального района, включенных регулятором при расчёте тарифов на 2019 г.

В соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»» экспертами определен метод регулирования – метод экономически обоснованных расходов.

Необходимая валовая выручка (далее также - НВВ), определяемая согласно п. 23 Методических указаний в соответствии с методом экономически обоснованных расходов, рассчитывается по формуле:

 (тыс. руб.)

где:

Р1,i - планируемые на i-й расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), тыс. руб.;

Р2,i - планируемые на i-й расчетный период регулирования расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходы, относимые на прибыль после налогообложения), тыс. руб.;

Нi - планируемая на i-й расчетный период регулирования величина налога на прибыль, определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, тыс. руб.;

 - величина, учитывающая экономически обоснованные расходы регулируемой организации (выпадающие доходы), подлежащие возмещению (со знаком "+") в i-м расчетном периоде регулирования, необоснованные расходы, подлежащие исключению из НВВ (со знаком "-") в i-м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 12 настоящих Методических указаний, а также экономию от сокращения потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, подлежащую учету в НВВ в i-м расчетном периоде регулирования и определяемую в соответствии с пунктом 31 настоящих Методических указаний, тыс. руб.

РППi - расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации (тыс. руб.) (величина), определяемая на i-й расчетный период регулирования в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 - 15 пункта 24 настоящего документа, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

Корректировка предложений предприятия по конкретным статьям расходов и представленных расчетов, основание корректировки, приводятся далее в экспертном заключении при анализе соответствующих статей расходов.

# Расходы, связанные с производством и реализацией тепловой энергии МУП «Тепловик» Яйского муниципального районана 2019 год.

В связи с тем, что предприятию рекомендовано осуществлять деятельность с применением упрощенной системы налогообложения, при определении расходов по статьям на 2019 год регулятором был учтен НДС 20%.

### Расходы на топливо

Предприятием заявлены расходы в сумме ***14 872,90*** тыс. руб.

Расходы на топливо при производстве тепловой энергии в расчетном периоде регулирования определяются в соответствии п. 26 Методических указаний.

Объем натурального топлива, необходимого для производства тепловой энергии, рассчитан экспертами исходя из норматива удельного расхода условного топлива, утверждённого региональной энергетической комиссией Кемеровской области на 2019 год (постановление РЭК КО № 226 от 20.08.2019), в размере – 228,2 кг у.т./Гкал.

**Расчетный объем** натурального топлива с учетом естественной убыли составляет по энергетическому каменному углю сортомарки Др – ***5 357,61*** т, при низшей рабочей теплоте сгорания – 4799ккал/кг, (принят согласно представленных протоколов испытаний ЦИЛ ООО «КСМ» за 2019 год для
ООО «ЯТО» Яйского городского поселения, поставщик ЗАО «Стройсервис»), (том 1, стр. 38-48 тарифного дела).

По итогам проведенного мониторинга стоимости угля марки Др с доставкой до станции Яя, МУП «Тепловик» Яйского муниципального района экспертами принята к расчету стоимость угля с ж/д перевозкой ЗАО «Стройсервис». Информация принята из шаблона WARM.TOPL.Q2.2019 по предприятию
МУП «ЯТО» Яйского городского поселения (поставщик угля ЗАО «Стройсервис»). Цена угля принята на уровне – ***1 939,98*** руб./т (с НДС), с учетом ж/д доставки до станции Яя.

Стоимость угля марки Др других поставщиков.

1. ООО «Кузбасстопливосбыт» 2680 руб./т (с НДС, с ж/д перевозкой);

2. ООО «Кузбасс Сбыт ресурс» 1400 руб./т (без НДС, без ж/д перевозки);

3. ООО «КемУглеСбыт» 1400 руб./т (без НДС, без ж/д перевозки);

4. ООО СибТэк 1800 руб./т (с НДС, без ж/д перевозки);

5. Уголь ТЭК 1450 (без НДС, без доставки).

Отдельной статьей экспертами учтены терминально-складские услуги, оказываемые Кемеровской механизированной дистанцией (ОАО «РЖД») – погрузка, выгрузка, буртовка, хранение, которые составляют ***275,14*** руб./т
(с НДС). Предприятием представлен договор терминально-складских услуг от 19.06.2019 № Д-275М4-3/19 (том 1, дополнительные документы). Расходы по данной статье экспертами приняты на уровне ***1 474,07*** тыс. руб.

Расходы на транспортировку автомобильным транспортом приняты на уровне – ***234,61*** руб./т (с НДС) и составили ***1 256,97*** тыс. руб. Доставка топлива на котельные осуществляется арендованным автотранспортом (Камаз 65115). Представлен договор аренды транспортного средства без экипажа № 01/19 от 17.04.2019 с Администрацией Яйского городского поселения. Экспертами в стоимость затрат по доставке топлива включены расходы на ГСМ (том 1, стр. 221-230).

Экспертами учтены расходы по перемещению (буртовка, подталкивание) угля на котельных в размере ***269,62*** тыс. руб. Учтены расходы по аренде экскаватора-погрузчика. Представлен договор аренды транспортного средства с экипажем № 4/2019 от 20.06.2019 с физическим лицом Понкратова О.В. (том 1, стр. 239-241). Стоимость машино-часа составляет 1700,0 руб.

Расходы на топливо на 2019 год составили ***13 124,70*** тыс. руб., в том числе стоимостьнатурального топлива (с ж/д перевозкой) ***10 393,66*** тыс. руб.

### Расходы на электроэнергию

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определяются согласно п. 27 Методических указаний.

Предприятием на 2019 год заявлены расходы на приобретение электрической энергии в сумме ***7 114,74*** тыс. руб. на общий объем потребления в количестве ***1 187,77*** тыс. кВтч. Тариф на электрическую энергию заявлен на уровне ***5,99*** руб./кВтч (без НДС).

При расчете количества электроэнергии на 2019 год, необходимой для производства тепловой энергии, экспертами предлагается учесть фактический объём потребления электроэнергии за 2018 года по ООО «Тепловик».
МУП «Тепловик» представлены копии расшифровок к счет-фактурам по электроэнергии за период январь 2018 года- май 2019 года ООО «Тепловик» (стр. 75-108, том 1 дополнительные документы). Согласно представленным документам расход электроэнергии за 2018 год составил 1187,77 тыс. кВтч. Учитывая, что расход электроэнергии по котельной д. Марьевка за период март-май 2018 года предъявлялся к оплате по установленной мощности (отсутствовала поверка прибора учета) эксперты скорректировали расход электроэнергии на 233,46 тыс. кВтч в сторону уменьшения. По данному объекту за указанный период взят факт 2017 года (76,168 тыс. кВтч). Таким образом, эксперты предлагают принять расход электроэнергии на 2019 год в объеме ***954,31*** тыс. кВтч.

1187,77—309,627+76,168= 954,31тыс. кВтч

МУП «Тепловик» Яйского муниципального района поставляет электроэнергию ПАО «Кузбассэнергосбыт» (договор № 330382 от 01.08.2019) по уровню напряжения НН, (том 1 дополнительные документы, стр. 1-50 тарифного дела).

Экспертами принимается в расчет средневзвешенная цена электроэнергии
по НН – 6,861 руб./кВтч (с НДС). Расчет выполнен по представленным счет- фактурам за январь-май 2019 года ООО «Тепловик».

Расходы по статье на 2019год, по мнению экспертов, составят ***6 547,34*** тыс. руб.

Корректировка расходов относительно предложений предприятия в сторону снижения составляет 567,40 тыс. руб.

### Расходы на холодную воду

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определяются согласно п. 27 Методических указаний.

Предприятием на 2019 год заявлены расходы по статье в сумме 892,79 тыс. руб. на общее количество воды 27,90 тыс. м3. Стоимость 1 м3 воды предприятием учтена в размере 32,00 руб. Водоснабжение котельных осуществляется от собственных скважин водозабора МУП «Тепловик». Расчетно-обосновывающие документы представлены в материалах тарифного дела (том 1, стр. 13-14).

Расчёт расхода воды на технологические нужды включает объем потерь сетевой воды, включающий в себя полуторный объем заполнения сети и утечки через запорную арматуру, объем воды на наполнение систем отопления и вентиляции абонентов, расход воды на продувку котлов и воды требуемой предприятию на собственные хозяйственно-бытовые нужды, систему ХВО, прочие технологические нужды.

Экспертами предлагается учесть объем воды на производство тепловой энергии на уровне предложений предприятия.

Экспертами в расчет затрат по статье принят тариф на 2019 год, утвержденный постановлением РЭК КО 20.08.2019 № \_\_\_\_ для
МУП «Тепловик», в размере – 33,19 руб./м3 (с НДС).

Таким образом, расходы на холодную воду, для технологических нужд, на 2019 год эксперты предлагают учесть в размере ***926,00*** тыс. руб.

Корректировка относительно предложений предприятия в сторону увеличения составила 33,21 тыс. руб.

###  Расходы на сырье и материалы

МУП «Тепловик» на 2019 год заявлены расходы по статье в сумме ***3 733,80*** тыс. руб., в том числе: ГСМ – *1970,00* тыс. руб.; материалы на эксплуатацию, АВР, электрооборудование – *1 763,80* тыс. руб. В качестве обоснования представлен перечень материалов на 2019 год для содержания и текущей эксплуатации зданий котельных, оборудования и тепловых сетей, вспомогательных материалов и инвентаря для текущей эксплуатации, затраты на автогараж, программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на период 2019-2023 гг., утвержденная директором МУП «Тепловик» (стр. 67-77, том 1 тарифного дела).

Экспертами на 2019 год были приняты расходы по статье в сумме ***158,59*** тыс. руб. (ГСМ).

Эксперты исключают из данной статьи, заявленные предприятием затраты в сумме ***3 575,21*** тыс. руб., в том числе: затраты на ГСМ по перемещению угля учтены экспертами в статье «Топливо» (269,62 тыс. руб.), затраты на ГСМ по погрузке шлака учтены в статье «Услуги производственного характера» (50,83 тыс. руб.). Остальные затраты являются *экономически не обоснованными*.

Затраты на ГСМ экспертами приняты с учетом эксплуатации следующего автотранспорта: экскаватор ЭО-2621А и экскаватор ЭО-2621В-2 по договору аренды транспортного средства без экипажа № 01/19 от 17.04.2019 с Администрацией Яйского городского поселения (том 1, стр. 221-230 материалы тарифного дела).

###  Расходы на ремонт основных средств

Предприятием заявлены расходы на общую сумму ***3 970,80*** тыс. руб.

В подтверждение расходов предприятием представлены: программа капитального ремонта котельных и тепловых сетей, согласованная заместителем Главы по ЖКХ администрации Яйского района П.В. Евсюковым, график капитальных ремонтов котельных и тепловых сетей сельских поселений Яйского района, локальные сметы (том 1, стр. 87-148). Программа предусматривает выполнение ремонтных работ хозяйственным способом.



В результате анализа представленных обосновывающих материалов программы ремонтов основных производственных фондов МУП «Тепловик» Яйского муниципального района, эксперты предлагают принять к расчету тарифов на 2019 гг. объем средств на выполнение капитальных и текущих ремонтов хозяйственным способом в сумме ***3 252,46*** тыс. руб., в части требуемых материалов и механизмов. Часть ремонтных работ эксперты предлагают выполнить за счет амортизационных отчислений.

(2684,53+477,94) \* 1,2 - 542,50 = 3 252,46 тыс. руб.

Общая корректировка расходов от предложений предприятия на
2019 год составила ***714,34*** тыс. руб. в сторону снижения.

### Затраты на оплату труда

МУП «Тепловик» предлагает на 2019 год учесть фонд оплаты труда на уровне 23 892,00 тыс. рублей. ФОТ рассчитан, исходя из уровня средней заработной платы 26 254,95 руб./чел./мес. и численности в количестве 91,0 единиц, в том числе ППП – 82,5 чел., со средней заработной платой на одного работающего в размере 22 607,00 руб./чел. в месяц, АУП – 8,5 чел., со средней заработной платой на одного работающего в размере 32 704,90 руб./чел. в месяц.

В качестве обоснования представлены:

1. Расчёт норматива численности АУП (том 1, стр. 80-82 тарифного дела);
2. Штатное расписание МУП «Тепловик» Яйского муниципального района (том 1, стр. 83-86 тарифного дела, стр. 1-5 дополнительные документы).

Экспертами был проанализирован расчёт расходов на оплату труда, представленный предприятием, выполнен расчет нормативной численности персонала АУП (Приказ Госстроя России от 12.10.1999 № 74 «Об утверждении нормативов численности руководителей, специалистов и служащих коммунальных теплоэнергетических предприятий» (вместе с «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства. Часть 2. Нормативы численности руководителей, специалистов и служащих коммунальных теплоэнергетических предприятий (переизданные)»).

Принимая во внимание, что имущественный комплекс ООО «Тепловик» в том же составе передан МУП «Тепловик», а фактическая численность персонала, относящегося к теплоснабжению составляла 68 человек (отчет ООО «Тепловик» за 2018 год, таблица «Структура заработной платы ООО «Тепловик»), эксперты предлагают принять:

- фонд оплаты труда ППП ***13 475,00*** тыс. руб. с численностью 71,01 чел., при этом средняя заработная плата составит *21 334,81* руб./чел в месяц. Численность ППР принята экспертами исходя из: 9 участков (персонал котельных) – 63 чел., участок ТО – 6,5 чел. (с учетом доли на теплоснабжение, в соответствии с учетной политикой организации 6,5\*0,855=5,56 чел.), гараж (водители, транспорт которых относится к теплоснабжению) – 2,8 чел. При формировании ФОТ экспертами учитывалась степень занятости персонала в течении года: на отопительный период 242 дня – 65 чел. (персонал котельных и два водителя Камазов по перевозке угля), остальной персонал занят круглогодично. Корректировка расходов от предложений предприятия в сторону снижения составила ***7 081,1*** тыс. руб.;

- фонд оплаты труда управленческого персонала составит ***2 132,28*** тыс. руб. на нормативную численность 5,98 чел. Средняя заработная плата АУП при этом составит *29 714,00* руб./чел в месяц. Корректировка расходов от предложений предприятия в сторону снижения составила ***2 990,90*** тыс. руб.

Сумма расходов по данной статье в целом предлагается экспертами принять на уровне ***15 507,28*** тыс. руб. ФОТ экспертами был сформирован без учета надбавки за выслугу лет, ввиду отсутствия подтверждающих документов.

Общая корректировка по данной статье в сторону снижения составила ***8 284,72*** тыс. руб., при этом средняя заработная плата по предприятию составит *21640,56* руб./чел./мес.

### Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями

МУП «Тепловик» заявлены расходы по статье в размере ***1 306,30*** тыс. руб., в том числе: вывоз шлака на полигон 580,00 тыс. руб., размещение шлака на полигоне г. Анжеро-Судженск 240,60 тыс. руб., анализ угля 37,6 тыс. руб., теплотехнические испытания котлов 450,00 тыс. руб.

Предприятием представлен расчёт затрат на вывоз шлака (том 1, стр. 68), договор оказания услуг № 5/2019 ОТ 20.04.2019 с ИП Тищенко Д.В. (том 1, стр. 231-233), договор об оказании услуг по обращению с отходами № 45 от 14.07.2019 с МП «КомСАХ» (том 1, стр. 171-178), договор на проведение лабораторных испытаний угольной продукции № 1/32 от 14.06.2019 с ООО «ЦЭУ» по договорам на данные виды работ (том 1, стр. 200 тарифного дела), договора подряда № 211/19 от 20.06.2019 с ООО «Комэнергоаудит»на (том 1, стр. 213-217 тарифного дела).

 Экспертами все расходы по статье приняты в сумме ***558,88*** тыс. руб., в том числе: вывоз шлака на полигон 299,44 тыс. руб., размещение шлака на полигоне
г. Анжеро-Судженск 219,88 тыс. руб., анализ угля 39,56 тыс. руб., теплотехнические испытания котлов 0,00 тыс. руб.

Корректировка относительно предложений предприятия в сторону снижения составила ***747,42*** тыс. руб. При расчете расходов на вывоз шлака эксперты исходили из стоимости 1 маш./час 1500,0 руб. (договор оказания услуг № 5/2019 ОТ 20.04.2019 с ИП Тищенко Д.В.), протяженности 1811,4 км (по данным предприятия). Предприятие при расчете учитывало стоимость ГСМ. Необходимость в проведении теплотехнических испытаний котлов предприятием не подтверждена, не представлены паспорта котлов, акты предыдущих испытаний и т. д.

### Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями.

МУП «Тепловик» заявлены расходы по статье на уровне ***1 233,70*** тыс. руб., в том числе: услуги связи 28,30 тыс. руб., предрейсовый медицинский осмотр 102,9 тыс. руб., расходы на оплату информационных, юридических, аудиторских услуг, ООО «ОТС-42» 192,50 тыс. руб., расходы на разработку НУР 450,0 тыс. руб., разработка тома ПДВ, СОУТ 460,0 тыс. руб.

Экспертами проведен анализ представленных документов в следующем порядке:

1. Расходы на услуги связи приняты по предложению предприятия в доли на теплоснабжение в размере ***28,30*** тыс. руб. (том 1, стр. 153, стр. 181-184 тарифного дела);
2. Предрейсовый медицинский осмотр ***0,00*** тыс. руб. Представлены договор № 88 и № 89 от 17.06.2019 (том 1, стр. 193-204 тарифного дела). Эксперты считают данные затраты недостаточно обоснованными, отсутствует расчет данных затрат с учетом вида деятельности. Также эксперты принимают во внимание, что в соответствии с письмом Минтранса России от 08.04.2019 № ДЗ-531-ПГ обязательные послерейсовые медицинские осмотры проводятся после рейса, если длительность рейса составляла более одного дня (информация отсутствует). Фактические расходы 2018 года по данной статье организации, ранее эксплуатировавшей коммунальную систему, отсутствуют.
3. Расходы на оплату ООО «ОТС-42» (электронная торговая площадка) ***191,39*** тыс. руб. (том 1, стр. 151 расчет затрат; стр. 276-322 договоры на абонентское обслуживание);
4. Расходы на разработку НУР ***450,0*** тыс., приняты экспертами на уровне предложений предприятия. Представлены: договор № 4П-19 от 20.06.2019 и № 3/П-19 от 20.06.2019 с ООО «Комэнергоаудит» (том 1, стр. 205-212, стр. 218-220);
5. Расходы на разработку тома ПДВ, СОУТ ***450,59*** тыс. руб. Представлены: договор № 1435-19 от 14.06.2019 на проведение работ по специальной оценке условий труда с ООО «Атон-Кузбасс» и договор № 1437-19 от 14.06.2019 на оказание услуг по разработке отчета по инвентаризации выбросов вредных веществ в атмосферу (том 1, стр. 254-261).

 Корректировка по данной статье относительно предложений предприятия в сторону снижения составила ***113,42*** тыс. руб.

### Расходы на служебные командировки

МУП «Тепловик» заявлены расходы по статье на уровне ***61,60*** тыс. руб. Представлен расчёт затрат на командировочные расходы (том 1, стр. 149 тарифного дела) (поездка в г. Кемерово, в г. Барнаул).

Эксперты считают представленные затраты *экономически не обоснованными.*

Корректировка по данной статье относительно предложений предприятия в сторону снижения составила ***61,60*** тыс. руб.

### Расходы на обучение персонала

МУП «Тепловик» заявлены расходы по статье на уровне ***66,26*** тыс. руб.

В пакете документов в качестве обоснования расходов представлен договор об образовании на обучение по дополнительным образовательным программам № 1436-19 от 14.06.2019 с АНО ДПО «АО «Атон» и счет на оплату № 399 от 19.06.2019 на сумму 77,50 тыс. руб. (том 1, стр. 262-265 тарифного дела).

Экспертами расходы на обучение на 2019 год принимаются на уровне предложений предприятия ***66,26*** тыс. руб., в доле на теплоснабжение, в соответствии с учетной политикой организации от суммы услуг по договору (77,5\*0,855=66,26 тыс. руб.).

### Арендная плата

МУП «Тепловик» на 2019 год заявлены расходы по статье на уровне ***652,93*** тыс. руб. (аренда автотранспортной техники).

Представлены: договор аренды транспортного средства без экипажа
№ 01/19 от 17.04.2019 с администрацией Яйского городского поселения, 3 единицы техники (два экскаватора и КАМАЗ 65115), (том 1, стр. 221-230); договор аренды транспортного средства без экипажа от 20.06.2019 № б/н с гр. А.В. Румянцевым – CHEVROLET NIVA 212300-55 (том 1, стр. 234-235); договор аренды транспортного средства без экипажа от 20.06.2019 № б/н с гр. А.В. Румянцевым – УАЗ 374195 (том 1, стр. 237-238); договор аренды транспортного средства без экипажа от 20.06.2019 № 3/2019 с Л.В. Чеботаревым - УАЗ 390945 (том 1, стр. 242-246), договор аренды транспортного средства без экипажа от 20.06.2019 № 1/2019 с ООО «Благоустройство» - КАМАЗ 45143-42, (том 1, стр. 249-253).

Согласно п. 45 Основ ценообразования *ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ЦЕНООБРАЗОВАНИИ В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»* арендная плата и лизинговый платеж включаются в прочие расходы в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы или лизингового платежа определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю *амортизации, налогов на имущество* и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду или лизинг, при этом экономически обоснованный уровень не может превышать размер, установленный в конкурсной документации или документации об аукционе, если арендная плата или лизинговый платеж являлись критерием конкурса или аукциона на заключение соответствующего договора. В случае если договором аренды или договором лизинга предусмотрены расходы регулируемой организации (арендатора, лизингополучателя) на содержание и эксплуатацию полученного в аренду или лизинг имущества, указанные расходы учитываются в составе прочих расходов в экономически обоснованном размере.

Экспертами в данной статье предлагается учесть аренду транспортных средств, непосредственно относящихся к производственному процессу по виду деятельности «Теплоснабжение» по договору аренды транспортного средства без экипажа № 01/19 от 17.04.2019 с администрацией Яйского городского поселения, 3 единицы техники (два экскаватора и КАМАЗ 65115) в размере ***108,23*** тыс. руб., из расчета продолжительности отопительного периода 242 дня.

Корректировка плановых расходов по данной статье относительно предложений предприятия в сторону снижения составила – ***544,70*** тыс. руб.

### Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции

МУП «Тепловик» заявлены расходы по данной статье в сумме ***1829,20*** тыс. руб., включающие расходы на канцелярские товары, содержание и обслуживание орг. техники – 592,30 тыс. руб., затраты ЕРКЦ – 274,4 тыс. руб., охрану труда – 962,50 тыс. руб.

Эксперты предлагают учесть расходы по статье в размере ***349,92*** тыс. руб., в том числе расходы на канцелярию по расчету предприятия, почтовые расходы, содержание и обслуживание орг. техники на основании представленных предприятием расчётов и документов, в размере *75,52* тыс. руб. (том 1, стр. 157-158 тарифного дела), затрат на ЕРКЦ с учетом предложения предприятия в размере *274,40* тыс. руб. Предприятием представлен расчет затрат на услуги ЕРКЦ (том 1, стр. 169), агентский договор на оказание услуг по начислению и приему платежей граждан за жилищно-коммунальные услуги № б/н от 15.07.2019 (том 1, стр. 266-270), Решение Совета народных депутатов Яйского муниципального района шестого созыва от 27.12.2018 № 64 (том 1, стр. 271-273).

 Эксперты считают, что расходы на охрану труда и приобретение оргтехники, заявленные предприятием экономически не обоснованы. Представлен расчет затрат по охране труда (спецодежда) в виде таблицы (том 1, стр. 154) и коллективный договор МУП «Тепловик» (дополнительные документы, стр. 12-40).

Корректировка относительно предложений предприятия, в сторону снижения составила ***1 479,28*** тыс. руб.

### Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей (плата за выбросы)

Предприятием заявлены расходы по данной статье в сумме ***213,37*** тыс. руб., в размере налога на имущество. Представлен расчет налога на имущество (том 1, стр. 167-168).

 Эксперты предлагают принят затраты по данной статье на уровне предложений предприятия ***213,37*** тыс. руб.

### Отчисления на социальные нужды

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

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 426, 427 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (ред. от 28.12.2016) в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования;

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 428 НК Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (ред. от 28.12.2016);

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 713 в ред. от 31.12.2010 №1231) по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» в ред. от 09.12.2010 № 350-ФЗ).

Предприятием на 2019 год заявлены расходы по статье в сумме ***7 215,40*** тыс. руб.

Сумма отчислений на социальные нужды на 2019 год по расчету экспертов в размере 30,2 % от ФОТ составила ***4 713,40*** тыс. руб., в том числе: ППР *4 069,45* тыс. руб., АУП *643,95* тыс. руб.

Корректировка НВВ на 2019 год от предложений предприятия в сторону снижения составила ***2 502,00*** тыс. руб.

### Амортизация основных средств и нематериальных активов

#### МУП «Тепловик» на 2019 год заявлены расходы в сумме *542,50* тыс. руб.

В качестве обоснования предприятием был представлен расчёт амортизационных отчислений по объектам, составленный в соответствии с договором от 31.05.2019 года № 1/2019 о закреплении за предприятием муниципального имущества на праве хозяйственного ведения и приложениями к нему (том 1 стр. 78-79 тарифного дела).

Экспертами после проведения анализа расчета предприятия по начислению амортизации, приняли решение о включении в расчет НВВ на 2019 год суммы
***542,50*** тыс. руб. на уровне предложений предприятия.

### Другие обоснованные расходы

#### МУП «Тепловик» заявлены расходы по статье на уровне 636,80 тыс. руб., в том числе: общехозяйственные расходы 382,60 тыс. руб., услуги банков 254,20 тыс. руб.

#### В качестве обоснования представлены: расчет расходов на услуги банка, справка по расходам на услуги банка (стр. 165-166, том 1), договор на предоставление стоянки для автомобиля с гр. В.Л. Чеботаревым от 20.06.2019 № 2/2019 (том 1, стр. 247-248), штатное расписание.

#### Экспертами в данной статье затрат учтены расходы в размере 382,6 тыс. руб., в том числе: на оплату труда и социальные отчисления общехозяйственного отдела – 1,5 человек (кладовщик угольного склада – 1 ед. и уборщик административного здания – 0,5 ед. с учетом доли на теплоснабжения 85,5 %, в соответствии с учетной политикой организации), (том 1, стр. 80 – 86, тарифного дела), расходы на хозяйственные товары (том дополнительные документы, стр. 10-13). Расходы на услуги банков не имеют обоснования, отсутствует договор на обслуживание банком.

Корректировка затрат по данной статье относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 254,20 тыс. руб.

### Расходы из прибыли, связанные с производством и реализацией тепловой энергии МУП «Тепловик»

МУП «Тепловик» заявлены расходы в сумме ***515,00*** тыс. руб.

Предприятием представлены: «Программа социального развития на 2019 год» (стр. 170, том 1), «Коллективный договор» МУП «Тепловик» Яйского муниципального района (дополнительные документы, стр. 11-40).

Экспертами считают затраты не обоснованными, «Программа социального развития на 2019 год» должным образом не оформлена. Затраты по данной статье на 2019 год эксперты предлагают принять в сумме 25,00 тыс. руб. (новогодние подарки для детей) по факту 2018 года ООО «Тепловик», учитывая прежний состав работников предприятия.

Корректировка затрат по данной статье относительно предложений предприятия в сторону снижения составила ***490,00*** тыс. руб.

### Налог на прибыль

Расходы по данной статье не заявлены предприятием.

# Расчёт тарифов на тепловую энергию МУП «Тепловик» Яйского муниципального района

Согласно пункту 22 Основ ценообразования, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования.

В соответствии с разделом IV данного заключения, расчётный объем полезного отпуска тепловой энергии на потребительский рынок, отпускаемой МУП «Тепловик» Яйского муниципального района в 2019 году, равен ***12 574,00*** Гкал.

В соответствии с разделом V данного заключения, плановая экономически обоснованная необходимая валовая выручка по производству и передаче тепловой энергии равна ***47 718,30*** тыс. руб.

В соответствии с требованиями пп. «в» п. 5(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, соглашением сторон договора теплоснабжения определяется цены на тепловую энергию (мощность), теплоноситель, поставляемые теплоснабжающей организацией, владеющей на праве собственности или на ином законном основании источником тепловой энергии, потребителю, теплопотребляющие установки которого технологически соединены с этим источником тепловой энергии непосредственно или через тепловую сеть, принадлежащую на праве собственности и (или) на ином законном основании указанной теплоснабжающей организации или указанному потребителю, если такие теплопотребляющие установки и такая тепловая сеть не имеют иного технологического соединения с системой теплоснабжения и к тепловым сетям указанного потребителя не присоединены теплопотребляющие установки иных потребителей.

Требования данного пункта распространяются на отношения с потребителями тепловой энергии от котельных с. Судженка и с. Ольговка (765 Гкал).

Экспертами определен объем полезного отпуска тепловой энергии на регулируемый потребительский рынок ***11 809*** Гкал (за минусом объема полезного отпуска тепловой энергии от котельных с. Судженка и с. Ольговка (765 Гкал).

НВВ на потребительский рынок скорректирована с учетом доли регулируемого объема полезного отпуска тепловой энергии на потребительский рынок и составила ***44 794,96*** тыс. руб.

Таким образом, экономически обоснованный тариф на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Тепловик» Яйского муниципального района, до 31.12.2019 г. будет равен 3 793,29 руб./Гкал (НДС не облагается).









Приложение № 16 к протоколу № 58 заседания Правления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.08.2019

**Тарифы МУП «Тепловик» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Яйского муниципального района,**

**на период с 21.08.2019 по 31.12.2019**

(НДС не облагается)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | Острый и редуци-рован-ный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| МУП «Тепловик»  | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифовпо схеме подключения  |
| Одноставочныйруб./Гкал | с 21.08.2019 | 3 793,29 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Население \* |
| Одноставочныйруб./Гкал | с 21.08.2019 | 3 793,29 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |

\* В соответствии с пунктами 2, 3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

Приложение № 17 к протоколу № 58 заседания Правления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.08.2019

# Экспертное заключение

# региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**по материалам, представленным МУП «Тепловик» для установления тарифов на теплоноситель и горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения, реализуемые на потребительском рынке Яйского муниципального района**

 **на 2019 год**

При расчете тарифов на теплоноситель и на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) экспертами принималась за основу информация предприятия, что МУП «Тепловик» отпускает теплоноситель и горячую воду потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, используя открытую схему теплоснабжения (горячего водоснабжения). Дополнительной деятельностью МУП «Тепловик» является водоснабжение. Вода на котельных используется от собственных скважин.

1. **ТАРИФ НА ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ,**

**используемый для осуществления горячего водоснабжения**

Тариф на теплоноситель рассчитывается в соответствии с разделом IV Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 и главы IX.V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее Методических указаний).

В соответствии с п. 149 Методических указаний в состав расходов на производство воды (теплоносителя), вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, включаются в экономически обоснованном размере следующие расходы:

- стоимость исходной воды;

- стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке;

- расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке;

- стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки;

- расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки;

- амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки;

- прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе расходы на ремонт основных фондов, водный налог (плата за пользование водными объектами), общехозяйственные расходы на основании принципов и с использованием данных раздельного учета, осуществляемого в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения и учетной политикой регулируемой организации.

По данным предприятия химическая очистка исходной воды на котельных отсутствует.

На основании выше указанного, экспертами стоимость теплоносителя предлагается принять равной стоимости исходной воды.

 Тарифы на холодную воду собственного подъема, утверждены на 2019 год постановлением РЭК КО от 20.08.2019 № 224 и составили с 21.08.2019
– 33,19 руб./м³.

 Экспертами предлагается принять уровень тарифа на теплоноситель
с 21.08.2019 – ***33,19*** руб./м³.

1. **ТАРИФ НА ГОРЯЧУЮ ВОДУ**

Предлагаемый для установления тариф рассчитан в соответствии с разделом IX.VI Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э и главы V.I.3. «Горячее водоснабжение» Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утверждённых Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 15.02.2011 № 47.

Согласно Постановлению Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075
«О ценообразовании в сфере теплоснабжения», при открытой системе горячего водоснабжения, для расчета тарифа на горячее водоснабжение **используются два компонента: теплоноситель и тепловая энергия.**

Эксперты полагают экономически и технологически обоснованным то обстоятельство, что компонент на теплоноситель принимается равным тарифу на теплоноситель и включают в себя стоимость 1 м3 исходной воды (пояснение приведено в п.1 данного экспертного заключения).

Норматив расхода тепловой энергии, необходимый для осуществления горячего водоснабжения МУП «Тепловик» принят 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».

На момент установления тарифа на горячую воду на 2019 год тариф на тепловую энергию установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.08.2018 № 228 «Об установлении
МУП «Тепловик» тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Яйского муниципального района».

Стоимость тепловой энергии в горячей воде согласно вышеназванному постановлению составляет с 21.08.2019 г. – ***3 793,29*** руб./Гкал (НДС не облагается).

 На момент установления тарифа на горячую воду на 2019 год тариф на теплоноситель установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.08.2019 № 229 «Об установлении тарифов
МУП «Тепловик» на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Яйского муниципального района».

Стоимость теплоносителя согласно вышеназванному постановлению составляет с 21.08.2019 г. – ***33,19*** руб./м³ (НДС не облагается).

На основании вышеуказанного эксперты предлагают принять, представленные в таблице 1, тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2019 год для МУП «Тепловик» Яйского муниципального района.

Таблица 1

Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения

(теплоснабжения) МУП «Тепловик», реализуемую на потребительском

рынке Яйского муниципального района на 2019 год

(НДС не облагается)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Период | С изолированными стояками | С неизолированными стояками |
| с полотенце-сушителями | без полотенце-сушителей | с полотенце-сушителями | без полотенце-сушителей |
| руб./м3 | руб./м3 | руб./м3 | руб./м3 |
| с 21.08.2019 | 239,54 | 236,51 | 253,20 | 241,06 |

Приложение № 18 к протоколу № 58 заседания Правления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.08.2019

**Тарифы МУП «Тепловик» на теплоноситель, реализуемый
на потребительском рынке Яйского муниципального района,**

 **на период с 21.08.2019 по 31.12.2019**

(НДС не облагается )

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя |
| вода | пар |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель  |
| МУП «Тепловик»  | Одноставочныйруб./м3 | с 21.08.2019 | 33,19 | x |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям  |
| Одноставочныйруб./м3 | с 21.08.2019 | 33,19 | x |
| Население \* |
| Одноставочныйруб./м3 | с 21.08.2019 | 33,19 | x |

\* В соответствии с пунктами 2, 3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения

Приложение № 19 к протоколу № 58 заседания Правления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.08.2019

Тарифы МУП «Тепловик» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Яйского муниципального района на период с 21.08.2019 по 31.12.2019

(НДС не облагается)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м³\*  | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./м³  | Компонент на теплоно-ситель,руб./м³ \*\* | Компонент на тепловую энергию |
| Изолированные стояки | Неизолированные стояки | Изолированные стояки | Неизолированные стояки | Односта-вочный, руб./Гкал\*\*\* | 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 |
| МУП «Тепловик»  | с 21.08.2019по 31.12.2019 | 239,54 | 236,51 | 253,20 | 241,06 | 239,54 | 236,51 | 253,20 | 241,06 | 33,19 | 3 793,29 | х | х |

\* В соответствии с пунктами 2, 3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

\*\* Тариф на теплоноситель для МУП «Тепловик», реализуемый на потребительском рынке Яйского муниципального района, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области
от «20» августа 2019 г. № 229.

\*\*\* Тариф на тепловую энергию МУП «Тепловик», реализуемую на потребительском рынке Яйского муниципального района, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области
от «20» августа 2019 г. № 228.