**УТВЕРЖДАЮ**

Председатель региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

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

**ПРОТОКОЛ № 38**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

24.08.2017г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

Члены Правления: **Чурсина О.А., Незнанов П.Г., Гусельщиков Э.Б.**

**Приглашенные:**

|  |  |
| --- | --- |
| **Кулебакин С.В.** | - специалист технического отдела РЭК КО; |
| **Бушуева О.В.** | - начальник контрольно – правового управления РЭК КО; |
| **Белоусова И.А.** | - ведущий консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации отходов РЭК КО. |

В адрес генерального директора Союза «Кузбасской торгово – промышленной палаты» было направлено приглашение принять участие в заседании Правления РЭК КО, а также отправлены материалы для ознакомления, явка не обеспечена.

В адрес руководителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Кемеровской области было направлено приглашение принять участие в заседании Правления РЭК КО, а также отправлены материалы для ознакомления, явка не обеспечена.

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| 1. | Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (филиал по ЦВО) (г. Кемерово, г. Юрга) |
| 2. | О внесении изменений в некоторые постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области |
| 3. | Об утверждении Административного регламента исполнения региональной энергетической комиссии Кемеровской области государственной функции по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям |
| 4. | Об установлении ООО «Теплосервис» тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Ленинск-Кузнецкого муниципального района, на 2017 – 2018 гг. |

**Малюта Д.В.** ознакомил присутствующих с повесткой дня, обратил внимание, что предприятию в установленный срок было направлено уведомление о дате проведения Правления, и предоставил слово докладчику.

1. **Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (филиал по ЦВО) (г. Кемерово, г. Юрга)**

Докладчик **Белоусова И.А. огласив экспертное заключение, предлагает:**

Утвердить ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (филиал по ЦВО) (г. Кемерово, г. Юрга), ИНН 7729314745, производственную программу в сфере холодного водоснабжения, водоотведения на период с 25.08.2017 по 31.12.2017 согласно приложению с учетом показателей объема отпуска воды и принятых сточных вод, а также показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения согласно приложения № 1, к настоящему протоколу.

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

Установить ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (филиал по ЦВО) (г. Кемерово, г. Юрга), ИНН 7729314745, одноставочные тарифы на транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод, с применением метода экономически обоснованных расходов на период с 25.08.2017 по 31.12.2017 согласно приложению № 4 к настоящему протоколу.

В деле имеется письменное обращение (вх. № 4364 от 21.08.2017; исх. № 370/У/3/12/1342 от 21.08. 2017) за подписью начальника жилищно -коммунального отдела № 12 (г. Новосибирск) филиала ФГБУ «ЦЖКУ по ЦВО» Минобороны России О.А. Калашника, с просьбой провести заседание без участия представителей организации. С проектами тарифных решений ознакомлены, с уровнем предложенных тарифов согласны.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

1. Утвердить ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (филиал по ЦВО) (г. Кемерово, г. Юрга), ИНН 7729314745, производственную программу в сфере холодного водоснабжения, водоотведения на период с 25.08.2017 по 31.12.2017 согласно приложению № 1, к настоящему протоколу.

2. Установить ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (филиал по ЦВО) (г. Кемерово, г. Юрга), ИНН 7729314745, одноставочные тарифы на транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод, с применением метода экономически обоснованных расходов на период с 25.08.2017 по 31.12.2017 согласно приложению № 4 к настоящему протоколу.

3. Признать утратившим силу постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2016 № 673 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение, транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод АО «ГУ ЖКХ» (обособленное подразделение «Новосибирское») (г. Кемерово, г. Гурьевск, г. Юрга, г. Ленинск-Кузнецкий, г. Новокузнецк, пгт. Промышленная)».

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

**2. О внесении изменений в некоторые постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области.**

Докладчик **Гусельщиков Э.Б.** доложил:

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области от гарантирующего поставщика электрической энергии поступили письма от 04.07.2017 № 80-03/5129 и от 21.08.2017 № 80-14/6276 об изменении наименования с ОАО «Кузбасская энергетическая сбытовая компания» (сокращенное ОАО «Кузбассэнергосбыт») на ПАО «Кузбасская энергетическая сбытовая компания» (сокращенное ПАО «Кузбассэнергосбыт») и группы точек поставки на ОАО «Кузбасская энергетическая сбытовая компания».

В связи с перечисленным предлагается:

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.06.2015 № 244 «О гарантирующих поставщиках на территории Кемеровской области» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 29.12.2016 № 724) следующие изменения:

1.1. В подпункте 1.1 пункта 1 слова «ОАО «Кузбассэнергосбыт»» заменить словами «ПАО «Кузбассэнергосбыт»»;

1.2. В пункте 2:

1.2.1. В подпункте 2.1 слова «ОАО «Кузбассэнергосбыт»» заменить словами «ПАО «Кузбассэнергосбыт»»;

1.2.2. В пункте 2.2 слова «в приложении № 1» заменить словами «в приложении».

1.3. В тексте приложения к постановлению слова «ОАО «Кузбассэнергосбыт» (ОАО «Кузбассэнергосбыт»)» заменить словами «ПАО «Кузбассэнергосбыт» (ОАО «Кузбасская энергетическая сбытовая компания»)».

1.4. Приложение № 2 исключить.

2. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 № 748 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке Кемеровской области, на 2017 год» следующие изменения, в тексте приложения к постановлению слова «ОАО «Кузбассэнергосбыт»» заменить словами «ПАО «Кузбассэнергосбыт»».

В деле имеется копия письма ПАО «Кузбассэнергосбыт» от 04.07.2017 № 80-03/5129 на 2 листах.

В деле имеется копия письма ПАО «Кузбассэнергосбыт» от 21.08.2017 № 80-14/6276 на 2 листах.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика

**Голосовали ЗА – единогласно.**

**3. Об утверждении Административного регламента исполнения региональной энергетической комиссии Кемеровской области государственной функции по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям.**

Докладчик **Гусельщиков Э.Б.** доложил, что предлагаемый на рассмотрение Правления регламент разработан на основании постановления Правительства Российской Федерации от 16.05.2011 № 373 «О разработке и утверждении административных регламентов исполнения государственных функций и административных регламентов предоставления государственных услуг», постановлениями Коллегии Администрации Кемеровской области от 16.04.2012 137 «О Порядке разработки и утверждения административных регламентов исполнения государственных функций исполнительными органами государственной власти Кемеровской области», от 06.09.2013 № 371 «Об утверждении Положения о региональной энергетической комиссии Кемеровской области» и в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

Утвердить прилагаемый Административный [регламент](#P36) исполнения региональной энергетической комиссией Кемеровской области государственной функции по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям.

**Голосовали ЗА – единогласно.**

**4. Об установлении ООО «Теплосервис» тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Ленинск-Кузнецкого муниципального района, на 2017 – 2018 гг.**

Докладчик **Незнанов П.Г.**  учитывая результаты анализа и экономические интересы производителя и потребителей тепловой энергии, предлагает региональной энергетической комиссии Кемеровской области установить для предприятия тариф на производство тепловой энергии, реализуемую на потребительском рынке:

с 25.08.2017 г. по 31.12.2017 г. в размере 2 049,90 руб./Гкал;

с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г. в размере 2 049,90 руб./Гкал.

**Тариф на производство тепловой энергии, реализуемую на потребительском рынке, с 25.08.2017 г. по 31.12.2017 г.
(НДС не облагается)**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Сумма корректировки НВВ к предложению предприятия на 2017 г.,тыс. руб. | Структура отпуска | Доля отпуска т/э на потреби-тельский рынок, % | Тариф на т/энергию, руб./Гкал (НДС не облагается) с 25.08.2017 | Темп роста тарифа по сравнению с действующим% |
| действующий по предприятию | предлагаемый |
| предприя-тием | РЭК КО |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| ООО «ТеплоСервис»  | **- 1524,11** | бюджетные потребители | 5,54 | 0 | 2351,55 | **2049,90** | 0 |
| жилищные организации | 94,46 |
| иные потребители | 0 |

**Тариф на производство тепловой энергии, реализуемую на потребительском рынке, с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.
(НДС не облагается)**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Сумма корректировки НВВ к предложению предприятия на 2017 г.,тыс. руб. | Структура отпуска | Доля отпуска т/э на потребит рынок, % | Тариф на т/энергию, руб./Гкал (НДС не облагается) с 01.01.2018 | Темп роста тарифа по сравнению с действующим% |
| действующий по предприятию | предлагаемый |
| предприя-тием | РЭК КО |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| ООО «ТеплоСервис»  | **- 1524,11** | бюджетные потребители | 5,54 | 0 | 2351,55 | **2049,90** | 0 |

Расчет представлен в приложении № 5 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление РЭК

**ПОСТАНОВИЛО:**

Установить ООО «Теплосервис», ИНН 4212038638, тарифы на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Ленинск-Кузнецкого муниципального района, с применением метода экономически обоснованных расходов на период с 25.08.2017 по 30.06.2018 согласно приложению № 6 к настоящему протоколу.

**Голосовали ЗА – единогласно.**

Члены Правления РЭК КО:

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

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

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

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

Приложение № 1 к протоколу

№ 38 заседания правления

РЭК КО от 24.08.2017

**Производственная программа**

**ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России**

**(филиал по ЦВО) (г. Кемерово, г. Юрга)**

**в сфере холодного водоснабжения, водоотведения**

**на период с 25.08.2017 по 31.12.2017**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (филиал по ЦВО) (г. Кемерово, г. Юрга) |
| Юридический адрес:Почтовый адрес:Почтовый адрес: | 105005 г. Москва, ул. Спартаковская, 2Б620075 г. Екатеринбург, пр-т Ленина, 71630005 г. Новосибирск, ул. Мичурина, 20 |
| 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 водоотведения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение (транспортировка питьевой воды)
 |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение (транспортировка сточных вод)
 |
| - | - | - | - | - | - |

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение (транспортировка питьевой воды)
 |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение (транспортировка сточных вод)
 |
| - | - | - | - | - | - |

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

(в том числе по снижению потерь воды при транспортировке)

и водоотведения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение (транспортировка питьевой воды)
 |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение (транспортировка сточных вод)
 |
| - | - | - | - | - | - |

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | с 25.08.2017 по 31.12.2017 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. Холодное водоснабжение (транспортировка питьевой воды) |
| 1.1. | Поднято воды | м3 | - |
| 1.2. | Получено со стороны | м3 | 317046,25 |
| 1.3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - |
| 1.4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | - |
| 1.4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - |
| 1.4.2. | - на промывку сетей | м3 | - |
| 1.4.3. | - прочие | м3 | - |
| 1.5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - |
| 1.6. | Подано воды в сеть | м3 | 317046,25 |
| 1.7. | Потери воды | м3 | - |
| 1.8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 0,00 |
| 1.9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 317046,25 |
| 1.9.1. | Потребительский рынок | м3 | 53677,57 |
| 1.9.1.1. | - население | м3 | 53677,57 |
| 1.9.1.2. | - прочие потребители | м3 | - |
| 1.9.2. | Собственные нужды производства | м3 | 263368,68 |
| 2. Водоотведение (транспортировка сточных вод) |
| 2.1. | Объем отведенных стоков | м3 | 309043,90 |
| 2.2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | - |
| 2.3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 309043,90 |
| 2.3.1. | Потребительский рынок | м3 | 85806,15 |
| 2.3.1.1. | - население | м3 | 85806,15 |
| 2.3.1.2. | - прочие потребители | м3 | - |
| 2.3.2. | Собственные нужды производства | м3 | 223237,75 |
| 2.4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | - |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | с 25.08.2017  по 31.12.2017 |
| 1 | 2 | 3 |
| 1. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения (транспортировка питьевой воды), тыс. руб. | 805,30 |
| 2. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод), тыс. руб. | 2837,02 |

 Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное холодное водоснабжение и водоотведение | 25.08.2017 | 31.12.2017 |

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

и водоотведения

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2016 год | Ожидаемые значения 2017 год | План 2018 год |
| 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) | - | - | - |
| 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) | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 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) | - | - | - |
| 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) | - | 0 | 0 |
| 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 | - | 0 | 0 |
| 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) | - | - | - |
| 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 | - | 0,76 | 0,76 |
| 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 | - | - | - |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2017 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2018 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) | - | - | - |
| 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) | 0 | 0 | - |
| 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 | 0 | 0 | - |
| 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) | - | - | - |
| 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 | 0,76 | 0,76 | - |
| 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 | - | - | - |

 Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за 2016 год

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 1. Холодное водоснабжение (транспортировка питьевой воды)
 |
| - | - |
| 1. Водоотведение (транспортировка сточных вод)
 |
| - | - |

 Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 2 к протоколу

№ 38 заседания правления

РЭК КО от 24.08.2017















Приложение № 3 к протоколу

№ 38 заседания правления

РЭК КО от 24.08.2017













Приложение № 4 к протоколу

№ 38 заседания правления

РЭК КО от 24.08.2017

**Одноставочные тарифы на транспортировку**

**питьевой воды, транспортировку сточных вод**

**ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (филиал по ЦВО)**

**(г. Кемерово, г. Юрга)**

**на период с 25.08.2017 по 31.12.2017**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуг, потребителей | Тариф\*, руб./м3 |
| 1. Транспортировка питьевой воды |
| 1.1. | Население (с НДС)\*\* | 3,00 |
| 2. Транспортировка сточных вод |
| 2.1. | Население (с НДС)\*\* | 10,83 |

\* Тарифы установлены для предъявления гарантирующим организациям - ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово), ИНН 4205153492, и ООО «ЮРГА ВОДТРАНС» (г. Юрга), ИНН 4230020538.

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

Приложение № 5 к протоколу

№ 38 заседания правления

РЭК КО от 24.08.2017

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |
| **Смета расходов, принимаемая при установлении тарифа на производство и реализацию тепловой энергии ООО "Теплосервис", Ленинск-Кузнецкий район, п.ст. Егозово на 2017 год** |
|  |  |  |  |  |
| Наименование показателя | Единицы измерения | Предложение предприятия на 2017 год | Предложение экспертов на 2017 год | Корректировка предложения предприятия |
|
|
| **Баланс тепловой энергии** |
| Нормативная выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 5,340  | 5,293  | -0,05  |
| Собственные нужды котельных | тыс. Гкал | 0,170  | 0,179  | 0,01  |
| Потери тепловой энергии в сетях | тыс. Гкал | 0,114  | 0,057  | -0,06  |
| Полезный отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 5,056  | 5,057  | 0,00  |
|  **- потребительский рынок** | тыс. Гкал | **5,056**  | **5,057**  | 0,00  |
|  - бюджетные потребители | тыс. Гкал | 0,280  | 0,280  | 0,00  |
|  - жилищные организации | тыс. Гкал | 4,776  | 4,777  | 0,00  |
|  - прочие потребители | тыс. Гкал | 0,000  | 0,000  | 0,00  |
|  - производственные нужды | тыс. Гкал | 0,000  | 0,000  | 0,00  |
| **Расходы на производство тепловой энергии** |
| **Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего** | тыс. руб. | **11 639,59**  | **10 365,34**  | **-1274,25**  |
|  - расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 200,00  | 118,90  | -81,10  |
|  - расходы на сырье и материалы на обслуживание | тыс. руб. | 200,00  | 118,90  | -81,10  |
|  - расходы на сырье и материалы на ремонты | тыс. руб. | 0,00  | 0,00  | 0,00  |
|  - расходы на топливо | тыс. руб. | 3 180,87  | 2 472,75  | -708,12  |
|  - расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы | тыс. руб. | 1 625,48  | 870,99  | -754,49  |
|  - расходы на холодную воду | тыс. руб. | 109,40  | 114,29  | 4,89  |
|  - расходы на теплоноситель | тыс. руб. | 0,00  | 0,00  | 0,00  |
|  - амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 0,00  | 0,00  | 0,00  |
|  - оплата труда | тыс. руб. | 3 729,73  | 3 552,00  | -177,73  |
|  - в т.ч. оплата труда обслуживающего персонала | тыс. руб. | 3 729,73  | 3 552,00  | -177,73  |
|  *количество обслуживающего персонала* | *человек* | *13,00*  | *13,00*  | *0,00*  |
|  *средняя заработная плата обслуживающего персонала* | *руб./мес.* | *23 908,53*  | *22 769,23*  | *-1139,29*  |
|  - в т.ч. оплата труда ремонтного персонала | тыс. руб. | 0,00  | 0,00  | 0,00  |
|  - отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 1 012,82  | 1 072,70  | 59,88  |
|  - в том числе для обслуживающего персонала | тыс. руб. | 1 012,82  | 1 072,70  | 59,88  |
|  - в том числе для ремонтного персонала | тыс. руб. | 0,00  | 0,00  | 0,00  |
|  - ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | тыс. руб. | 0,00  | 0,00  | 0,00  |
|  - расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность | тыс. руб. | 0,00  | 0,00  | 0,00  |
|  - расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями | тыс. руб. | 347,40  | 347,40  | 0,00  |
|  - расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, аренды офисов, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | тыс. руб. | 86,68  | 211,37  | 124,69  |
|  - плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | тыс. руб. | 0,00  | 0,00  | 0,00  |
|  - арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи | тыс. руб. | 1 310,71  | 1 442,80  | 132,09  |
|  - расходы на служебные командировки | тыс. руб. | 10,00  | 0,00  | -10,00  |
|  - расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 26,50  | 13,00  | -13,50  |
|  - расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль | тыс. руб. | 0,00  | 0,00  | 0,00  |
|  - другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе | тыс. руб. | 0,00  | 149,14  | 149,14  |
|  *- налог на имущество организаций* | *тыс. руб.* | *0,00*  | *0,00*  | *0,00*  |
|  *- земельный налог* | *тыс. руб.* | *0,00*  | *0,00*  | *0,00*  |
|  *- транспортный налог* | *тыс. руб.* | *0,00*  | *0,00*  | *0,00*  |
|  *- водный налог* | *тыс. руб.* | *0,00*  | *0,00*  | *0,00*  |
|  *- прочие налоги (УСН доходы-расходы)* | *тыс. руб.* | *0,00*  | *103,63*  | *103,63*  |
|  *- расходы по охране труда и технике безопасности* | *тыс. руб.* | *0,00*  | *45,51*  | *45,51*  |
|  *- расходы на канцелярские товары* | *тыс. руб.* | *0,00*  | *0,00*  | *0,00*  |
| **Внереализационные расходы, всего** | тыс. руб. | **212,36**  | **0,00**  | **-212,36**  |
|  - расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации | тыс. руб. | 0,00  | 0,00  | 0,00  |
|  - расходы по сомнительным долгам | тыс. руб. | 0,00  | 0,00  | 0,00  |
|  - расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей | тыс. руб. | 212,36  | 0,00  | -212,36  |
|  - другие обоснованные расходы, в том числе | тыс. руб. | 0,00  | 0,00  | 0,00  |
|  - расходы на услуги банков | тыс. руб. | 0,00  | 0,00  | 0,00  |
|  - расходы на обслуживание заемных средств | тыс. руб. | 0,00  | 0,00  | 0,00  |
| **Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего** | тыс. руб. | **0,00**  | **0,00**  | **0,00**  |
|  - расходы на капитальные вложения (инвестиции) | тыс. руб. | 0,00  | 0,00  | 0,00  |
|  - денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору) | тыс. руб. | 0,00  | 0,00  | 0,00  |
|  - резервный фонд | тыс. руб. | 0,00  | 0,00  | 0,00  |
|  - прочие расходы | тыс. руб. | 0,00  | 0,00  | 0,00  |
| **Налог на прибыль** | тыс. руб. | **37,50**  | **0,00**  | **-37,50**  |
| **Выпадающие доходы/экономия средств** | тыс. руб. | **0,00**  | **0,00**  | **0,00**  |
| **Необходимая валовая выручка, всего** | тыс. руб. | **11 889,45**  | **10 365,34**  | **-1524,11**  |
| Необходимая валовая выручка, на потребительский рынок | тыс. руб. | 11 889,45  | 10 365,34  |   |
| Тариф на тепловую энергию | руб./Гкал. | 2 351,55  | 2 049,90  |   |

Приложение № 6 к протоколу

№ 38 заседания правления

РЭК КО от 24.08.2017

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  **Тарифы ООО «Теплосервис» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Ленинск-Кузнецкого муниципального района (п.ст. Егозово), на период с 25.08.2017 по 30.06.2018**(НДС не облагается)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименова-ние регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | Отборный пар давлением | Острый и редуци-рован-ный пар |
| с 01.01.по 30.06 | с 25.08.по 31.12 | 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 |
| ООО «Теплосервис» (Ленинск-Кузнецкий муниципаль-ный район) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения  |
| Одноставочныйруб./Гкал | 2017 | х | 2 049,90 | x | x | x | x | x |
| 2018 | 2 049,90 | х | х | х | х | х | х |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | 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 | x |
| Население\* |
| Одноставочныйруб./Гкал | 2017 | х | 2 049,90 | x | x | x | x | x |
| 2018 | 2 049,90 | х | х | х | х | х | х |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | 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 | x |

 |  |  |

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