**УТВЕРЖДАЮ**

Председатель региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

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

**ПРОТОКОЛ № 37**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

22.08.2017г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

Члены Правления: **Чурсина О.А., Незнанов П.Г., Гусельщиков Э.Б., Саврасов М.Г.** (с правом совещательного голоса (не принимает участие в голосовании)).

**Приглашенные:**

|  |  |
| --- | --- |
| **Кулебакин С.В.** | - специалист технического отдела региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Бушуева О.В.** | - начальник контрольно – правового управления региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Игонина Е.В.** | - консультант отдела ценообразования на тепловую энергию и газ региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Зинченко М.В.** | - начальник отдела ценообразования в энергетике ОАО «АЭЭ»; |
| **Кукарских С.А.** | - генеральный директор ООО «Энерготранс» г. Юрга; |
| **Шалакина Т.Г.** | - экономист ООО «Энерготранс» г. Юрга; |
| **Борисов С.В.** | - заместитель по ЖКХ Администрации г. Юрга; |
| **Чемякин В.Н.** | - генеральный директор ООО «УК Коммунальщик» г. Юрга; |
| **Гордеев А.А.** | - начальник отдела ценообразования ООО «Юргинский машзавод»  г. Юрга; |
| **Корчебный А.Г.** | - советник генерального директора ООО «Юргинский машзавод»  г. Юрга; |
| **Ким Е.Х.** | - начальник управления тарифообразования Кузбасского филиала ООО «СГК»; |
| **Лаврентьев И.В.** | - начальник ПТО АО «КТСК». |

На имя генерального директора Союза «Кузбасской торгово – промышленной палаты» направлено приглашение принять участие в заседании Правления региональной энергетической комиссии Кемеровской области, а также отправлены материалы для ознакомления, явка не обеспечена.

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| 1. | Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) ООО «Энерготранс» (г. Юрга) на 2017 год |
| 2. | Об установлении тарифов ООО «Энерготранс» на услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой на потребительском рынке г. Юрги, на 2017 год |
| 3. | Об установлении ООО «Юргинский машзавод» тарифов на тепловую энергию (мощность), реализуемую на потребительском рынке г. Юрги, на 2017 год |
| 4. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.10.2015 № 377 «Об утверждении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения и утверждении инвестиционной программы АО «Кемеровская теплосетевая компания» (г. Кемерово), в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы» |
| 5. | Об установлении платы за подключение в индивидуальном порядке к системе теплоснабжения АО «Кемеровская теплосетевая компания» объекта ООО «Кузбасский водный центр» с подключаемой тепловой нагрузкой более 1,5 Гкал/ч при отсутствии технической возможности подключения |
| 6. | Об установлении ООО «КомунЭнергоСервис-М» тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Тисульского района, на 2017 год |
| 7. | Об установлении ООО «КомунЭнергоСервис-М» тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Тисульского района, на 2017 год |
| 8. | Об установлении ООО «КомунЭнергоСервис-М» тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Тисульского района на 2017 год |
| 9. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 12.07.2011 № 115 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере энергоснабжения на территории Кемеровской области» |

**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 установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) ООО «Энерготранс» (г. Юрга) на 2017 год.**

Докладчик **Незнанов П.Г.** доложил:

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов, принимаемых для расчета тарифов на 2017 год, производилась на основе анализа расходов на производство котельными и передачу тепловой энергии по тепловым сетям в контуре ООО «Юргинский машзавод». В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе имеющегося на балансе предприятия оборудования.

В данном экспертном заключении приведены результаты расчетов без НДС.

**2. Баланс тепловой энергии**

При формировании баланса на 2017 год предприятием представлены объемы выработки и отпуска тепловой энергии в сеть от котельных (с целью продажи её единой теплоснабжающей организации города Юрги – ООО «Юргинский машзавод»), представлены договора на теплоснабжение, расчета плановых показателей отпуска тепловой энергии.

В связи с тем, что котельные не относятся в соответствии с действующим законодательством к субъектам, учитываемым в сводном прогнозном балансе, величина отпуска тепловой энергии принимается согласно предложения предприятия по полезному отпуску и расходу на собственные нужды. Тепловой баланс согласован с администрацией г. Юрга. Таблица 1

Баланс производства тепловой энергии ООО «Энерготранс»

**Баланс производства тепловой энергии ООО «Энерготранс»**

| № п/п | Показатель | *Ед. изм.* | Объем потребления теплоэнергии на 2017 год | в том числе | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 полугодие 2017 | 2 полугодие 2017 |
| **1** | **Выработка на котельных** | **тыс. Гкал** | **16,867** | **9,668** | **7,199** |
| **2** | **Собственные нужды котельных** | **тыс. Гкал** | **0,263** | **0,151** | **0,112** |
| **3** | **Отпуск в сеть** | **тыс. Гкал** | **16,604** | **9,518** | **7,086** |

**3. Расчет необходимой валовой выручки**

Расходы на сырьё и материалы

Предприятием предложено включить в необходимую валовую выручку на производство тепловой энергии 80,51 тыс. руб. В данную сумму входят расходы на приобретение материалов для обслуживания оборудования котельных: котлов водогрейных, дымососов, вентиляторов, сетевых и подпиточных насосов.

В качестве обоснования представлены

- расчёт потребности материалов на технической обслуживание котельных на 2017 год;

- копия договора комиссии №002/08 от 29.02.2008 на закупку материалов и комплектующих с ООО «Центр Комплектации «Коммунальное снабжение»;

- счета фактуры на закупку цемента, кислорода, лопат, черенков для лопат, хозяйственного мыла, запчастей для монтажа, а также дизельного топлива и бензина, канцелярии, офисной техники и элементов к ней, за 2017 год.

В результате анализа представленных материалов, эксперты предлагают включить в расчёт НВВ расходы на сырьё и материалы на производство тепловой энергии в размере 80,51 тыс. руб.

Расходы на топливо

Поставщиком угля является АО «Кузбасская топливная компания» (договор №КТК-У1-0042-2016 от 21.12.2015 г.). Цена угля на 2017 год запланирована экспертами на уровне 1 298,75 руб./т (без учета автомобильной доставки).

Норматив удельного расхода условного топлива принят экспертами в соответствии с постановлением РЭК Кемеровской области от 11 октября 2016 г. №150 и составляет 219,8 кг у.т./Гкал. Расход условного топлива составил 3,65 тыс. т у.т.

Структура топлива принята на уровне предложения предприятия:

уголь -100%.

Калорийность угля принимается как средневзвешенная за 2015 год и составит 5073,6 ккал/кг.

Расход натурального топлива составит 5,035 тыс. т.

Предлагается принять расходы на топливо на 2017 год на уровне 8 219,00 тыс. руб.

При расчете цен по видам топлива, на 2017 год использовались следующие индексы-дефляторы:

- 1,039 - для угля, к цене, указанной в договоре поставки угля №КТК-У1-0042-2016 от 21.12.2015 г. с АО «Кузбасская топливная компания», цена угля на 2017 год составит 1298,75 руб./т;

- 1,04 – для грузоперевозок, к фактически сложившимся затратам на собственный транспорт за 1 квартал 2016 года, а также к тарифу на услуги по погрузке, разгрузке, хранению и складированию угля по договору с ИП Драгун Д.В. №1 от 10.12.2015. Суммарный тариф на перевозку, погрузку, разгрузку, хранение и складирование угля на 2017 год составит 333,54 руб./т.

**Расходы на электроэнергию**

Предприятием представлены реестры счетов-фактур на приобретаемую энергию от ОАО «Кузбассэнергосбыт», с указанием цен и количества энергии, приобретенной в период с 01.01.2016 г. по 31.03.2016 г.

Объем электрической энергии принят экспертами в размере 2 431 133 кВтч (на уровне плана 2016 года), тариф на электроэнергию на 2017 год составил 3,928 руб./кВтч. При расчете планируемого тарифа на 2017 год применяется индекс-дефлятор в размере 1,06.

Проанализировав обосновывающие материалы, эксперты предлагают принять затраты на электрическую энергию на 2017 г. на уровне 9 377,50 тыс. руб., в том числе на производство тепловой энергии – 4 539,00 тыс. руб.

Расходы на холодную воду

Услуги холодного водоснабжения и водоотведения оказывает   
ООО «ЮРГА ВОДТРАНС» (г. Юрга).

Объем холодной воды принят экспертами в размере 32 901 м³ (на уровне плана 2016 года), объем отводимых стоков принят в размере 3 643 м³ (на уровне плана 2016 года). Тарифы на холодную воду и водоотведение приняты в соответствии с постановлением РЭК Кемеровской области от 08 ноября 2016 г. №250.

Проанализировав обосновывающие материалы, эксперты предлагают принять затраты на холодную воду и водоотведение на 2017 г. на уровне 821,87 тыс. руб., в том числе на производство тепловой энергии приходится - 710,20 тыс. руб.

Работы и услуги производственного характера

По статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера» на 2017 год отражаются затраты на оплату услуг производственного характера: услуги автотранспорта, испытание оборудования и прочие работы и услуги. Предприятие предлагает принять расходы по данной статье на уровне 2 965,15 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены:

- расчёт транспортных расходов по службе котельных на 2017 год;

- расчёт расходов на проведение замеров вредных выбросов с приложением копии договора ФБУ «ЦЛАТИ по СФО» №28/17 от 30.01.2017, копия счета фактуры;

- расчёт расходов на перезарядку и освидетельствование огнетушителей с приложением копии договора №272 от 24.05.2017 с ООО «ОГНЕСПАС», копия счёта-фактуры;

- расчёт расходов на проведение испытаний электрооборудования с приложением копии договора №005-17/ЭМ от 09.03.2017 с ООО «КузбассЭнергоЭксперт», копия счёта-фактуры;

- расчёт ремонт оборудования с приложением копии договора с ИП Хоружевский С.В., копия счёта-фактуры;

- расчёт расходов на оплату транспортных услуг со стороны с приложением копии договора №12 от 01.01.2013 ООО «Юрга Водтранс», копии договора №2 от 01.12.2014 с ООО «ЮргаСтройДор», копия счёта-фактуры;

- расчёт затрат на поверку/калибровку манометров с приложением копии договора №1105-14 от 04.06.2014 с ФБУ «Кемеровский ЦСМ»;

- расчёт затрат на монтаж системы видеонаблюдения, копия договора №1-МВН от 24.03.2017 с ООО ЧОО «Коммунальная охрана», копия счёта-фактуры;

- расчёт затрат на услуги по размещению и демеркуризации ртутьсодержащих ламп, копия договора от 21.04.2017 с ООО «ОГНЕСПАС», копия счёта-фактуры.

На основании представленных материалов, экспертами была проведена оценка экономической обоснованности заявленных расходов. По итогам анализа предлагается учесть в НВВ на производство тепловой энергии расходы на оплату работ и услуг производственного характера в размере 2 965,12 тыс. руб.

Иные работы и услуги

По статье «Иные работы и услуги» ООО «Энерготранс» отражает прочие расходы по договорам с организациями, а именно: услуги связи, вневедомственной охраны, коммунальные платежи, юридические услуги, консультационные и аудиторские услуги, охрана труда и т.п.

На 2017 год предприятие предлагает учесть в необходимой валовой выручке на производство тепловой энергии 922,86 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены:

- расчёт расходов на услуги связи, счета-фактуры, копии договоров №8062 от 20.03.2014 с ПАО «Рутелеком», №12123 от 01.04.2009 с ОАО «Сибирьтелеком, №12120-ртк от 01.01.2009 с ОАО «Ростелеком»;

- расчёт расходов на оплату вневедомственной охраны, копия договора №02 от 30.12.2009, №1-ТО от 01.10.2014, №1/2-ТО от 01.10.2014, №7-ВН от 19.05.2017 с ООО ЧОО «Коммунальная охрана», копии счетов-фактур;

- расчёт расходов на приобретение талонов на самовывоз, счет фактура, копия договора №20/2017 от 13.03.2017;

- расчёт расходов на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг ООО «Коммунальщик» с приложением копий договоров №1/Ю от 01.02.2007, №1/Э от 01.02.2007, №1/Б от 01.04.2010, №1/К от 01.02.2007;

- расчёт расходов на дератизацию и дезинсекцию с приложением копии договора №1 от 15.03.2007 с ООО «УК Коммунальщик», акты приемки услуг;

- экспертиза нормативов удельного расхода топлива, технологических потерь с приложением копий договоров №8,9 от 10.04.2017 с ООО «ТеплоЭнергоСервис»;

- расчёт почтово-канцелярских расходов с приложением копии договора №1686-13 от 09.04.2013 с ООО ФГУП «Почта России», счета фактуры;

- расчёт расходов на рекламу, объявления в СМИ с приложением копии договора №00660703/16УЦ от 31.08.2016 с ЗАО «ПФ «СКБ Контур»;

- расходы на ремонт, диагностику, расходные материалы к оргтехнике с приложением копии договора от 01.11.2014 с ООО «Ривакс»;

- расчёт расходов на аренду сотовых телефонов с приложением договоров аренды с работниками предприятия в количестве 2 шт.

На основании представленных материалов, экспертами была проведена оценка экономической обоснованности заявленных расходов. По итогам анализа предлагается учесть в НВВ на производство тепловой энергии расходы на оплату иных работ и услуг в размере 880,98 тыс. руб.

Амортизация основных средств

Амортизируемым имуществом в целях настоящей главы признаются имущество, результаты интеллектуальной деятельности и иные объекты интеллектуальной собственности, которые находятся у налогоплательщика на праве собственности (если иное не предусмотрено настоящей главой), используются им для извлечения дохода и стоимость которых погашается путем начисления амортизации. Амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 100 000 руб.

Предложения ООО «Энерготранс» на 2017 год по данной статье составляют 352,43 тыс. руб.

В качестве обоснования была представлена ведомость амортизации за 2015 год, согласно которой отчисления составляют 555 тыс. руб., в том числе по основным средствам, относящимся к производству тепловой энергии – 352,43 тыс. руб.

Эксперты предлагают учесть эту сумму в составе НВВ на 2017 год.

Расходы на оплату труда

В соответствии со статьёй 129 ТК РФ заработная плата (оплата труда работника) – вознаграждение за труд в зависимости от квалификации работника, сложности, количества, качества и условий выполняемой работы, а также компенсационные выплаты (доплаты и надбавки компенсационного характера, в том числе за работу в условиях, отклоняющихся от нормальных, работу в особых климатических условиях и на территориях, подвергшихся радиоактивному загрязнению, и иные выплаты компенсационного характера) и стимулирующие выплаты (доплаты и надбавки стимулирующего характера, премии и иные поощрительные выплаты).

ООО «Энерготранс» предлагает включить в состав НВВ по производству тепловой энергии расходы на оплату труда работников в размере 22 217 тыс. руб., численность основного персонала – 91 человек. При этом средняя заработная плата на 2017 год планируется на уровне 20 345,22 руб./чел./мес.

В качестве обоснования представлены следующие материалы:

- справка по численности персонала с указанием должности, профессии для генерации тепловой энергии на 2017 год;

- расчёт нормативной численности рабочих ООО «Энерготранс» на 2017 год на генерацию тепловой энергии;

- расчёт нормативной численности руководителей, специалистов и служащих;

- копия приказа №19 от 27.01.2017 «Об утверждении доплат к заработной плате работников ООО «Энерготранс» на 2017 год;

- копия приказа №20 от 27.01.2017 «Об утверждении штатного расписания ООО «Энерготранс» на 2017 год;

- копия штатного расписания на 2017 год;

- организационная структура ООО «Энерготранс»;

- положение об оплате труда работников ООО «Энерготранс»;

- положение о премировании рабочих ООО «Энерготранс»;

- положение о премировании руководителей, специалистов и служащих.

По результатам оценки представленных материалов, эксперты предлагают принять в расчёт НВВ на производство тепловой энергии предложения предприятия, а именно 22 216,98 тыс. руб.

Плата за негативное воздействие на окружающую среду

Данная статья включает плату 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, а также расходы на обязательное страхование.

Порядок определения платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов, другие вредные воздействия утвержден постановлением Правительства РФ от 28.08.1992 №632.

Законодательство предусматривает взимание платы за следующие виды вредного воздействия на окружающую среду:

1) выброс в атмосферу загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников;

2) сброс загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты;

3) размещение отходов;

4) другие виды вредного воздействия (шум, вибрация, электромагнитные и радиационные воздействия и т.п.).

Базовые нормативы платы устанавливаются по каждому ингредиенту загрязняющего вещества (отхода), виду вредного воздействия, с учетом степени опасности их для окружающей природной среды и здоровья населения (постановление Правительства РФ от 12.06.2003 № 344).

В соответствии со ст. 254 Налогового кодекса РФ, платежи за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в природную среду и другие аналогичные расходы, относятся к материальным расходам предприятия.

Эксперты, на основании представленных расчётов платы за негативное воздействие на окружающую среду, предлагают включить в НВВ на производство тепловой энергии на 2017 год расходы в размере предложений предприятия – 12,17 тыс. руб.

**Расходы на обязательное страхование**

В соответствии с п.5 ст. 253 НК РФ расходы на обязательное и добровольное страхование относятся к расходам, связанные с производством и реализацией.

Предприятие учитывает в данной статье расходы на обязательное страхование гражданской ответственности владельцев опасных промышленных объектов. Предприятие предлагает расходы на страхование в размере   
27,90 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены страховые полисы обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте.

Эксперты, изучив обосновывающие материалы, предлагают включить расходы на страхование в размере предложений предприятия, а именно 27,90 тыс. руб. (на производство тепловой энергии).

Отчисления на социальные нужды

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

- сумма страховых взносов в соответствии с Федеральный законом от 24.07.2009 №212-ФЗ (ред. от 28.11.2011) «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» в размере 30%;

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 713 в ред. от 31.12.2010 № 1231) по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 г. № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» в ред. от 09.12.2010 №350-ФЗ) в размере 0,2%.

По данной статье предприятие представило уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

На основе доли операционных расходов, приходящейся на фонд оплаты труда, эксперты рассчитали величину затрат по данной статье, которая составила для ООО «Энерготранс» на производство тепловой энергии 6 709,53 тыс. руб., учитывая значение, указанное в уведомлении.

**Аренда**

ООО «Энерготранс» включает в данную статью расходы на аренду земельных участков под объекты энергетического хозяйства.

В 2015 году ООО «Энерготранс» осуществило фактические расходы на оплату аренды земельных участков под объектами недвижимости ТЭЦ, арендованных у Комитета по управлению имуществом г. Юрги в размере 2 782,88 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов предприятием представлены договоры аренды земельных участков с приложением кадастровых паспортов, расчета арендной платы и дополнительных соглашений о продлении срока действия договоров: договор от 01.12.2014 с КУМИ города Юрги (расчёт арендной платы на сумму 4155,19 руб./мес.), договор аренды №19 от 01.09.2004 с КУМИ г. Юрги (на сумму 82,64 тыс. руб./мес.).

Кроме того, ООО «Энерготранс» были представлены договоры на аренду прочего имущества (тепловых сетей и котельных):

Договор аренды №01/2016 от 23.10.2016 с ООО «Хозяйственный комплекс», на сумму 438,906 тыс. руб. в мес. В связи с тем, что в данную величину заложена амортизация с учётом переоценки, эксперты считают её экономически не обоснованной, так как предприятием не заявлена инвестиционная программа на 2017 год. В стоимость аренды включается размер фактической амортизации, а также все налоги, связанные с этим имуществом. (п.45 Основ ценообразования)

Договор №б/н от 12.09.20109 с ООО «Юргаводтранс» на аренду двух котельных. Учитываются экспертами без стоимости электроэнергии.

Договор №10 от 01.01.2015 с ООО «ЮТК» на аренду теплотрасс и другого имущества, ПНС, гаража (за землю - 88,5 тыс. руб.).

Договор №3/2010 от 01.01.2010 с ПБОЮЛ Тютюн Владимир Фёдорович на аренду жилого помещения и земельного участка.

Экспертами был произведен анализ представленных материалов, в результате которого, экономически обоснованные расходы по статье «аренда» составили 1 158,86 тыс. руб. (на производство тепловой энергии).

Налог на имущество

Налог на имущество организаций относится к региональным налогам. Это значит, что налоговая ставка устанавливается законами субъектов РФ, но не может превышать 2,2 % (границы, установленной Налоговым Кодексом РФ).

Налоговая база налога на имущество организаций определяется как среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения. Начисляется налоговая база в соответствии с данными бухгалтерского учета организации. Налоговым периодом является один календарный год. По итогам налогового периода, не позднее 30 марта предоставляется налоговая декларация.

Предприятие не заявляет расходы по данной статье.

Итого, сумма расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на производство тепловой энергии в 2017 году, по мнению экспертов, составит 51 205,31 тыс. руб.

**4. Расчет тарифов на тепловую энергию, реализуемую с коллекторов ООО «Энерготранс» в 2017 году**

Таблица 2

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Период (расчётный) | Отпуск в сеть, тыс. Гкал | Тариф, руб./Гкал | НВВ, тыс. руб. |
| 1 января 2017г. | 9,52 | 2 986,00 | 28 420,75 |
| 1 сентября 2017г. | 7,09 | 3 215,43 | 22 784,56 |
| Итого/Средний показатель | 16,60 | 3 083,91 | 51 205,31 |

Расчет расходов на тепловую энергию на 2017 год представлен в приложении № 1 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

1. Установить ООО «Энерготранс», ИНН 4230018850, тарифы на тепловую энергию (мощность), реализуемую на коллекторах теплоисточника, на период с 01.09.2017 по 31.12.2017 согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.
2. Признать утратившими силу с 01.09.2017 постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области:

от 20.11.2015 № 543 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «Энерготранс» (г. Юрга) на потребительском рынке г. Юрги, на 2016-2018 годы»;

от 19.12.2016 № 538 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области 20.11.2015 № 543 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «Энерготранс» (г. Юрга) на потребительском рынке г. Юрги, на 2016-2018 годы» в части 2017 года».

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

**2. Об установлении тарифов ООО «Энерготранс» на услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой на потребительском рынке г. Юрги, на 2017 год.**

Докладчик **Незнанов П.Г.** доложил:

Материалы ООО «Энерготранс» (г. Юрга) по расчёту тарифов на 2017 год подготовлены в соответствии с требованиями «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 и «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утверждённых Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

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

Метод регулирования, предложенный предприятием – метод экономически обоснованных расходов.

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 ООО «Энерготранс» (г. Юрга) информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кемеровской области видам деятельности на 2017 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов, принимаемых для расчета тарифов на 2017 год, производилась на основе анализа расходов на производство котельными и передачу тепловой энергии по тепловым сетям в контуре ООО «Юргинский машзавод». В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе имеющегося на балансе предприятия оборудования.

В данном экспертном заключении приведены результаты расчетов без НДС.

**2. Баланс передачи тепловой энергии**

При формировании баланса передачи тепловой энергии по сетям ООО «Энерготранс» приняты объемы отпуска в сеть от станции ООО «ЮМЗ» и от котельных.

Объем нормативных потерь тепловой энергии при передаче по тепловым сетям ООО «Энерготранс» утверждены постановлением РЭК КО от 22.09.2015 №321 в размере 102,866 тыс. Гкал, в том числе 3,190 тыс. Гкал при передаче от котельных и 99,673 тыс. Гкал при передаче тепловой энергии от Юргинской ТЭЦ.

Также при формировании баланса тепловой энергии были учтены потери, возникающие в период работы по температурному графику со срезкой в количестве 12,401 тыс. Гкал, кроме того учтены производственные нужды ООО «Энерготранс» при передаче в размере 2,8 тыс. Гкал.

Таблица 1

**Баланс передачи тепловой энергии ООО «Энерготранс»**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Ед. изм*.* | Объем потребления теплоэнергии на 2017 год | в том числе | |
| 1 полугодие 2017 | 2 полугодие 2017 |
| **1** | **Получено в сеть** | **тыс. Гкал** | **694,677** | **401,644** | **293,033** |
| **2** | **Потери при передачи** | **тыс. Гкал** | **118,064** | **68,260** | **49,804** |
|  | в т.ч. |  |  |  |  |
| 2.1 | от котельных | тыс. Гкал | 3,190 | 1,829 | 1,361 |
| 2.2 | от ООО "ЮМЗ" | тыс. Гкал | 114,874 | 66,431 | 48,443 |
| 2.2.1 | в т.ч. производственные нужды ООО «Энерготранс» при передаче от ТЭЦ | тыс. Гкал | 2,800 | 1,619 | 1,181 |
| **3** | **Отдано из сети** | **тыс. Гкал** | **576,613** | **333,384** | **243,229** |

**3. Расчет необходимой валовой выручки**

### Расходы на сырьё и материалы

Предприятием предложено включить в необходимую валовую выручку на передачу тепловой энергии 1 750,93 тыс. руб. В данную сумму входят расходы на приобретение материалов для технического обслуживания тепловых сетей.

В качестве обоснования представлены:

- расчёт потребности материалов на технической обслуживание тепловых сетей на 2017 год;

- копия договора комиссии №002/08 от 29.02.2008 на закупку материалов и комплектующих с ООО «Центр Комплектации «Коммунальное снабжение»;

- счета фактуры на закупку цемента, щебня, отсева, утеплителя, на покупку запчастей, гвоздей, профлиста, стальных труб нескольких видов диаметра, а также дизельного топлива и бензина, арматуры, болтов и прочих материалов, за 2017 год.

В результате анализа представленных материалов, эксперты предлагают включить в расчёт НВВ расходы на сырьё и материалы на производство тепловой энергии в размере 1 750,93 тыс. руб.

### Расходы на покупку нормативных потерь

Поставщиком тепловой энергии для ООО «Энерготранс» является единая теплоснабжающая организация ООО «Юргинский машзавод».

Объемы нормативных потерь для ООО «Энерготранс» установлены постановлением РЭК КО от 22.09.2015 № 321.

Тарифы на тепловую энергию ООО «Юргинский машзавод» установлены постановлением РЭК Кемеровской области от 22.08.2017 № 160.

Эксперты рассчитали расходы на покупку тепловой энергии в целях компенсации нормативных потерь следующим образом.

Таблица 2

**Расчёт расходов на покупку тепловой энергии в целях компенсации нормативных потерь в сетях ООО «Энерготранс»**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Период (расчётный) | Объём покупки нормативных потерь, тыс.Гкал | Тариф, руб./Гкал | Затраты на покупку нормативных потерь, тыс.руб. |
| 1 января 2017г. | 68,26 | 671,03 | 45 805 |
| 1 сентября 2017г. | 49,80 | 744,25 | 37 067 |
| Итого/Средний показатель | 118,06 | 10,9% | 82 871 |

В результате, по мнению экспертов, расходы на приобретение тепловой энергии в целях компенсации нормативных потерь в сетях, составят в 2017 году – 82 871 тыс. руб.

### Расходы на электроэнергию

Предприятием представлены реестры счетов-фактур на приобретаемую электрическую энергию от ОАО «Кузбассэнергосбыт», с указанием цен и количества энергии, приобретенной в период с 01.01.2016 г. по 31.03.2016 г.

Объем электрической энергии принят экспертами в размере 2 431 133 кВтч (на уровне плана 2016 года), тариф на электроэнергию на 2017 год составил 3,928 руб./кВтч. При расчете планируемого тарифа на 2017 год применяется индекс-дефлятор в размере 1,06.

Проанализировав обосновывающие материалы, эксперты предлагают принять затраты на электрическую энергию на 2017 г. на уровне 9 377,50 тыс. руб., в том числе на передачу тепловой энергии – 4 688,50 тыс. руб.

### Расходы на холодную воду

Услуги холодного водоснабжения и водоотведения оказывает   
ООО «ЮРГА ВОДТРАНС» (г. Юрга).

Объем холодной воды принят экспертами в размере 32 901 м³ (на уровне плана 2016 года), объем отводимых стоков принят в размере 3 643 м³ (на уровне плана 2016 года). Тарифы на холодную воду и водоотведение приняты в соответствии с постановлением РЭК Кемеровской области от 08 ноября 2016 г. №250.

Проанализировав обосновывающие материалы, эксперты предлагают принять затраты на холодную воду и водоотведение на 2017 г. на уровне 821,87 тыс. руб., в том числе на производство тепловой энергии приходится – 123,37 тыс. руб.

### Работы и услуги производственного характера

По статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера» на 2017 год отражаются затраты на оплату услуг производственного характера: услуги автотранспорта, испытание оборудования и прочие работы и услуги. Предприятие предлагает принять расходы по данной статье на уровне 13 022,31 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены:

- расчёт транспортных расходов по производственным службам на 2017 год;

- расчёт расходов на проведение замеров вредных выбросов с приложением копии договора ФБУ «ЦЛАТИ по СФО» №28/17 от 30.01.2017, копия счета фактуры;

- расчёт расходов на перезарядку и освидетельствование огнетушителей с приложением копии договора №272 от 24.05.2017 с ООО «ОГНЕСПАС», копия счёта-фактуры;

- расчёт расходов на проведение испытаний электрооборудования с приложением копии договора №006-17/ЭМ от 09.03.2017 и №003-17 от 09.03.2017 с ООО «КузбассЭнергоЭксперт», копия счёта-фактуры;

- расчёт ремонт оборудования с приложением копии договора с ИП Хоружевский С.В., копия счёта-фактуры;

- расчёт расходов на оплату транспортных услуг со стороны с приложением копии договора №12 от 01.01.2013 ООО «Юрга Водтранс», копии договора №2 от 01.12.2014 с ООО «ЮргаСтройДор», копия счёта-фактуры;

- расчёт затрат на поверку/калибровку манометров с приложением копии договора №1105-14 от 04.06.2014 с ФБУ «Кемеровский ЦСМ»;

- расчёт затрат на монтаж системы видеонаблюдения, копия договора №1-МВН от 24.03.2017 с ООО ЧОО «Коммунальная охрана», копия счёта-фактуры;

- расчёт расходов на печать и проектирование схем с приложением копий договоров с ООО «Спрут» и ИП Герасименко А.Ю.;

- расчёт затрат на химический анализ воды с приложением копии договора №1052-р от 02.08.2017 с ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в КО»;

- копия договора №111 ОТ 24.03.2017 с МБУ «Управление по делам ГО и ЧС города Кемерово» на утилизацию ртутьсодержащих отходов;

- копия договора на огнезащитную обработку чердачного помещения (1 раз в 5 лет), экспертиза щепы (проводится ежегодно) с ООО «РЭУ-5» от 15.05.2017;

- копия договора №243 от 21.12.2016 с ООО «Сибком» на ультразвуковой контроль сварных соединений теплотрассы;

- копия договора №001/170-10Р от 27.02.2017 с ООО «НаЯна» на услуги по экспертизе промышленной безопасности;

- расчёт затрат на услуги по размещению и демеркуризации ртутьсодержащих ламп, копия договора от 21.04.2017 с ООО «ОГНЕСПАС», копия счёта-фактуры.

На основании представленных материалов, экспертами была проведена оценка экономической обоснованности заявленных расходов. По итогам анализа предлагается учесть в НВВ на передачу тепловой энергии расходы на оплату работ и услуг производственного характера в размере предложений предприятия, а именно 13 022,31 тыс. руб.

### Иные работы и услуги

По статье «Иные работы и услуги» ООО «Энерготранс» отражает прочие расходы по договорам с организациями, а именно: услуги связи, вневедомственной охраны, коммунальные платежи, юридические услуги, консультационные и аудиторские услуги, охрана труда и т.п.

На 2017 год предприятие предлагает учесть в необходимой валовой выручке на производство тепловой энергии 1 080,24 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены:

- расчёт расходов на услуги связи, счета-фактуры, копии договоров №8062 от 20.03.2014 с ПАО «Рутелеком», №12123 от 01.04.2009 с ОАО «Сибирьтелеком, №12120-ртк от 01.01.2009 с ОАО «Ростелеком»;

- расчёт расходов на оплату вневедомственной охраны, копия договора №02 от 30.12.2009, №1-ТО от 01.10.2014, №1/2-ТО от 01.10.2014, №7-ВН от 19.05.2017 с ООО ЧОО «Коммунальная охрана», копии счетов-фактур;

- расчёт расходов на приобретение талонов на самовывоз, счет фактура, копия договора №20/2017 от 13.03.2017, №280 от 01.12.2014;

- расчёт расходов на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг ООО «Коммунальщик» с приложением копий договоров №1/Ю от 01.02.2007, №1/Э от 01.02.2007, №1/Б от 01.04.2010, №1/К от 01.02.2007;

- расчёт расходов на ежемесячное обслуживание и годовую подписку программного комплекса 1С, абонентская программа с приложением копий договоров с ООО «Эверест Плюс» №ТО6 от 09.01.2017, копия счёта фактуры;

- копии свидетельств о членстве в СРО, расчёт взносов;

- экспертиза нормативов удельного расхода топлива, технологических потерь с приложением копий договоров №8,9 от 10.04.2017 с ООО «ТеплоЭнергоСервис»;

- расчёт почтово-канцелярских расходов с приложением копии договора №1686-13 от 09.04.2013 с ООО ФГУП «Почта России», счета фактуры;

- расчёт расходов на рекламу, объявления в СМИ с приложением копии договора №219 от 24.09.2013 с ООО «Студия ТВ-ГИЦ»;

- расходы на ремонт, диагностику, расходные материалы к оргтехнике с приложением копии договора от 01.11.2014 с ООО «Ривакс»;

- копия договора №42Кмр00143 от 02.03.2017 с ООО «гранд-Смета Кемерово» на ежемесячное обновление «Гранд-Сметы»;

- копия договора №00660703/16УЦ от 31.08.2016 с ЗАО «ПФ «СКБ Контур» на изготовление сертификата ключа электронной подписи;

- расчёт расходов на аренду сотовых телефонов с приложением договоров аренды с работниками предприятия в количестве 42 штук.

На основании представленных материалов, экспертами была проведена оценка экономической обоснованности заявленных расходов. По итогам анализа предлагается учесть в НВВ на производство тепловой энергии расходы на оплату иных работ и услуг в размере 1 080,24 тыс. руб.

### Амортизация основных средств

Амортизируемым имуществом в целях настоящей главы признаются имущество, результаты интеллектуальной деятельности и иные объекты интеллектуальной собственности, которые находятся у налогоплательщика на праве собственности (если иное не предусмотрено настоящей главой), используются им для извлечения дохода и стоимость которых погашается путем начисления амортизации. Амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 100 000 рублей.

Предложения ООО «Энерготранс» на 2017 год по данной статье составляют 202,57 тыс. руб.

В качестве обоснования была представлена ведомость амортизации за 2015 год, согласно которой отчисления составляют 555 тыс. руб., в том числе по основным средствам, относящимся к передаче тепловой энергии – 202,57 тыс. руб.

Эксперты предлагают учесть эту сумму в составе НВВ на 2017 год.

### Расходы на оплату труда

В соответствии со статьёй 129 ТК РФ заработная плата (оплата труда работника) – вознаграждение за труд в зависимости от квалификации работника, сложности, количества, качества и условий выполняемой работы, а также компенсационные выплаты (доплаты и надбавки компенсационного характера, в том числе за работу в условиях, отклоняющихся от нормальных, работу в особых климатических условиях и на территориях, подвергшихся радиоактивному загрязнению, и иные выплаты компенсационного характера) и стимулирующие выплаты (доплаты и надбавки стимулирующего характера, премии и иные поощрительные выплаты).

ООО «Энерготранс» предлагает включить в состав НВВ по передаче тепловой энергии расходы на оплату труда работников в размере 25 634,98 тыс. руб., численность основного персонала – 105 человек. При этом средняя заработная плата на 2017 год планируется на уровне 20 345,22 руб./чел./мес.

В качестве обоснования представлены следующие материалы:

- справка по численности персонала с указанием должности, профессии для передачи тепловой энергии на 2017 год;

- расчёт нормативной численности рабочих ООО «Энерготранс» на 2017 год на передачу тепловой энергии;

- расчёт нормативной численности руководителей, специалистов и служащих;

- копия приказа №19 от 27.01.2017 «Об утверждении доплат к заработной плате работников ООО «Энерготранс» на 2017 год;

- копия приказа №20 от 27.01.2017 «Об утверждении штатного расписания ООО «Энерготранс» на 2017 год;

- копия штатного расписания на 2017 год;

- организационная структура ООО «Энерготранс»;

- положение об оплате труда работников ООО»Энерготранс»;

- положение о премировании рабочих ООО «Энерготранс»;

- положение о премировании руководителей, специалистов и служащих.

По результатам оценки представленных материалов, эксперты предлагают принять в расчёт НВВ на передачу тепловой энергии предложения предприятия, а именно 25 634,98 тыс. руб.

### Плата за негативное воздействие на окружающую среду

Данная статья включает плату 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, а также расходы на обязательное страхование.

Порядок определения платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов, другие вредные воздействия утвержден постановлением Правительства РФ от 28.08.1992 №632.

Законодательство предусматривает взимание платы за следующие виды вредного воздействия на окружающую среду:

1) выброс в атмосферу загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников;

2) сброс загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты;

3) размещение отходов;

4) другие виды вредного воздействия (шум, вибрация, электромагнитные и радиационные воздействия и т.п.).

Базовые нормативы платы устанавливаются по каждому ингредиенту загрязняющего вещества (отхода), виду вредного воздействия, с учетом степени опасности их для окружающей природной среды и здоровья населения (постановление Правительства РФ от 12.06.2003 №344).

В соответствии со ст. 254 Налогового кодекса РФ, платежи за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в природную среду и другие аналогичные расходы, относятся к материальным расходам предприятия.

Эксперты, на основании представленных расчётов платы за негативное воздействие на окружающую среду, предлагают включить в НВВ на передачу тепловой энергии на 2017 год расходы в размере предложений предприятия – 36,51 тыс. руб.

### Расходы на обязательное страхование

В соответствии с п.5 ст. 253 НК РФ расходы на обязательное и добровольное страхование относятся к расходам, связанные с производством и реализацией.

Предприятие учитывает в данной статье расходы на обязательное страхование гражданской ответственности владельцев опасных промышленных объектов. Предприятие предлагает расходы на страхование в размере 121,08 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены страховые полисы обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте.

Эксперты, изучив обосновывающие материалы, предлагают включить расходы на страхование в размере предложений предприятия, а именно 121,08 тыс. руб. (на передачу тепловой энергии).

### Отчисления на социальные нужды

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

- сумма страховых взносов в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ (ред. от 28.11.2011) «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» в размере 30%;

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 №713 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) в размере 0,2%.

По данной статье предприятие представило уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

Эксперты рассчитали величину затрат по данной статье, которая составила для ООО «Энерготранс» на передачу тепловой энергии 7 741,76 тыс. руб., учитывая значение, указанное в уведомлении.

### Аренда

ООО «Энерготранс» включает в данную статью расходы на аренду земельных участков под объекты энергетического хозяйства.

В 2015 году ООО «Энерготранс» осуществило фактические расходы на оплату аренды земельных участков под объектами недвижимости ТЭЦ, арендованных у Комитета по управлению имуществом г. Юрги в размере 2 782,88 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов предприятием представлены договоры аренды земельных участков с приложением кадастровых паспортов, расчета арендной платы и дополнительных соглашений о продлении срока действия договоров: договор от 01.12.2014 с КУМИ города Юрги (расчёт арендной платы на сумму 4155,19 руб./мес.), договор аренды №19 от 01.09.2004 с КУМИ г. Юрги (на сумму 82,64тыс. руб./мес.).

Кроме того, ООО «Энерготранс» были представлены договоры на аренду прочего имущества (тепловых сетей и котельных):

Договор аренды №01/2016 от 23.10.2016 с ООО «Хозяйственный комплекс», на сумму 438,906 тыс. руб. в мес. В связи с тем, что в данную величину заложена амортизация с учётом переоценки, эксперты считают её экономически не обоснованной, так как предприятием не заявлена инвестиционная программа на 2017 год. В стоимость аренды включается размер фактической амортизации, а также все налоги, связанные с этим имуществом. (п.45 Основ ценообразования)

Договор №б/н от 12.09.20109 с ООО «Юргаводтранс» на аренду двух котельных. Учитываются экспертами без стоимости электроэнергии.

Договор №10 от 01.01.2015 с ООО «ЮТК» на аренду теплотрасс и другого имущества, ПНС, гаража (за землю - 88,5 тыс. руб.).

Договор №3/2010 от 01.01.2010 с ПБОЮЛ Тютюн Владимир Фёдорович на аренду жилого помещения и земельного участка.

Экспертами был произведен анализ представленных материалов, в результате которого экономически обоснованные расходы по статье «аренда» составили 2 352,84 тыс. руб. (на передачу тепловой энергии).

### Налог на имущество

Налог на имущество организаций относится к региональным налогам. Это значит, что налоговая ставка устанавливается законами субъектов РФ, но не может превышать 2,2 % (границы, установленной Налоговым Кодексом РФ).

Налоговая база налога на имущество организаций определяется как среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения. Начисляется налоговая база в соответствии с данными бухгалтерского учета организации. Налоговым периодом является один календарный год. По итогам налогового периода, не позднее 30 марта предоставляется налоговая декларация.

Предприятие не заявляет расходы по данной статье.

Итого, сумма расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на передачу тепловой энергии в 2017 году, по мнению экспертов, составит **176 586,53 тыс. руб**.

**3. Расчет тарифа на услуги по передаче тепловой энергии через сети ООО «Энерготранс» в 2017 году**

Таблица 3

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Период (расчётный) | Объем передачи тепловой энергии через сети, тыс. Гкал | Тариф, руб./Гкал | НВВ, тыс. руб. |
| 1 сентября 2017г. | 576,61 | 306,25 | 176 586,53 |

Расчет расходов на тепловую энергию на 2017 год представлен в приложении № 1 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Установить ООО «Энерготранс», ИНН 4230018850, тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой на потребительском рынке г. Юрги, на период с 01.09.2017 по 31.12.2017 согласно приложению № 3 к настоящему протоколу.

**Голосовали ЗА – единогласно.**

**3. Об установлении ООО «Юргинский машзавод» тарифов на тепловую энергию (мощность), реализуемую на потребительском рынке г. Юрги, на 2017 год.**

Докладчик **Незнанов П.Г. доложил:**

Материалы ООО «Юргинский машзавод» (г. Юрга) по расчёту тарифов на 2017 год подготовлены в соответствии с требованиями «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 и «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утверждённых Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

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   
ООО «Юргинский машзавод» (г. Юрга) информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым региональной энергетической комиссией Кемеровской области видам деятельности на 2017 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов, принимаемых для расчета тарифов на 2017 год, производилась на основе анализа расходов на производство тепловой энергии, услуг по передаче тепловой энергии по сетям ООО «Энерготранс», расходов на сбыт тепловой энергии. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе имеющегося на балансе предприятия оборудования с начала осуществления регулируемой деятельности.

В данном экспертном заключении приведены результаты расчетов без НДС.

# КОРРЕКТИРОВКА НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАСЧЁТ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ НА 2017 ГОД

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

В качестве документального обеспечения подтверждения экономической обоснованности расходов ООО «Юргинский машзавод» (г. Юрга) представлены обосновывающие документы к расчету тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Кемеровской области на 2017 год.

## 2.1. Определение полезного отпуска тепловой энергии, реализуемой на потребительском рынке

При формировании баланса на 2017 год были приняты объемы выработки и отпуска тепловой энергии в сеть от станций согласно сводного прогнозного баланса на 2017 года.

В части объема отпуска тепловой энергии в сеть от котельных экспертами приняты объемы по представленным договорам на теплоснабжение (принятых по предыдущему оператору предоставления услуг по теплоснабжению), расчета плановых показателей отпуска тепловой энергии.

Нормативы потерь тепловой энергии при передаче по тепловым сетям ООО «Энерготранс» (для компенсации потерь) утверждены постановлением РЭК КО №321 от 22.09.2015 в размере 102,866 тыс. Гкал, в том числе: 3,190 тыс. Гкал при передаче от котельных и 99,673 тыс. Гкал при передаче тепловой энергии от Юргинской ТЭЦ. Также, при формировании баланса тепловой энергии были учтены потери, возникающие в период работы по температурному графику со срезкой в количестве 9,208 тыс. Гкал, кроме того, учтено количество тепловой энергии на производственные нужды ООО «Энерготранс» при передаче, в размере 2,8 тыс. Гкал.

Таблица 1

**Баланс ООО «Юргинский машиностроительный завод» на 2017 год**

| № п/п | Показатель | *Ед. изм.* | Объем потребления теплоэнергии на 2017 год | в том числе | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 полугодие 2017 | 2 полугодие 2017 |
| **1** | **Отпуск с коллекторов станции** | **тыс. Гкал** | **1195,000** | **691,000** | **504,000** |
| **2** | **Расход на собственные нужды** | **тыс. Гкал** | **0,918** | **0,468** | **0,450** |
| **3** | **Отпуск в сеть от станции** | **тыс. Гкал** | **1194,082** | **690,532** | **503,550** |
| 3.1 | в сети ООО "Энерготранс" | тыс. Гкал | 678,073 | 392,126 | 285,946 |
| 3.2 | тепловая энергия на нужды ООО "ЮМЗ" | тыс. Гкал | 451,870 | 261,314 | 190,556 |
| 3.3 | прямые потребители с коллекторов ООО "ЮМЗ" | тыс. Гкал | 64,139 | 37,091 | 27,048 |
| **4** | **Отпуск в сеть от котельных** | **тыс. Гкал** | **16,604** | **9,518** | **7,086** |
| **5** | ***Всего получено в сеть*** | **тыс. Гкал** | **1210,686** | **700,050** | **510,636** |
|  | в т.ч. |  |  |  |  |
| 5.1 | через сети ООО "Энерготранс" | тыс. Гкал | 694,677 | 401,644 | 293,033 |
| 5.2 | тепловая энергия на нужды ООО "ЮМЗ" | тыс. Гкал | 451,870 | 261,314 | 190,556 |
| 5.3 | прямые потребители с коллекторов ООО "ЮМЗ" | тыс. Гкал | 64,139 | 37,091 | 27,048 |
| **6** | **Потери тепловой энергии (компенсация потерь)** | **тыс. Гкал** | **118,0638** | **68,2595** | **49,8043** |
|  | в т.ч. |  |  |  |  |
| 6.1 | от котельных | тыс. Гкал | 3,1900 | 1,8285 | 1,3615 |
| 6.2 | от Юргинской ТЭЦ | тыс. Гкал | 114,8738 | 66,4310 | 48,4428 |
|  | в т.ч. производственные нужды ООО "Энерготранс" при передаче от ТЭЦ | тыс. Гкал | 2,8000 | 1,6192 | 1,1808 |
| **7** | **Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.** | **тыс. Гкал** | **576,613** | **333,384** | **243,229** |
| 7.1 | Жилищные организации | тыс. Гкал | 446,213 | 257,997 | 188,216 |
| 7.2 | Бюджетные потребители | тыс. Гкал | 69,800 | 40,356 | 29,444 |
| 7.3 | Иные потребители | тыс. Гкал | 60,600 | 35,031 | 25,569 |
|  | в т.ч. по источникам |  |  |  |  |
|  | от котельных | тыс. Гкал | 13,414 | 7,689 | 5,725 |
|  | Жилищные организации | тыс. Гкал | 9,014 | 5,167 | 3,847 |
|  | Бюджетные потребители | тыс. Гкал | 1,800 | 1,032 | 0,768 |
|  | Иные потребители | тыс. Гкал | 2,600 | 1,490 | 1,110 |
|  | от Юргинской ТЭЦ | тыс. Гкал | 563,199 | 325,695 | 237,504 |
|  | Жилищные организации | тыс. Гкал | 437,199 | 252,830 | 184,369 |
|  | Бюджетные потребители | тыс. Гкал | 68,000 | 39,324 | 28,676 |
|  | Иные потребители | тыс. Гкал | 58,000 | 33,541 | 24,459 |

## 

## 2.2. Расходы на производство тепловой энергии ТЭЦ ООО «Юргинский машзавод» на 2017 год

### Расходы на сырье и материалы на обслуживание

Согласно п.1 статьи 254 части 2 Налогового Кодекса Российской Федерации расходы на приобретение сырья и материалов относятся к «материальным» расходам и должны относиться на производство продукции (тепловой энергии, теплоносителя).

По статье «расходы на сырье и материалы» предприятием планируются расходы на производство тепловой энергии в размере 41 609 тыс. руб., в том числе:

А) на текущее обслуживание 15 646 тыс. руб.,

Б) на текущий ремонт – 21 221 тыс. руб.

В) на приобретение химических реагентов – 4 742 тыс. руб.

В качестве обоснования предприятием были представлены следующие материалы:

- реестр расходов на сырьё и материалы ТЭЦ ООО «Юргинский машзавод» на 2016 год, за подписью директора, (73 221 тыс. руб. - в расчёте на весь завод, в том числе на производство тепловой энергии – 41 609 тыс. руб.),

- расчёт затрат на химочистку и химобессоливание воды ООО «Юргинский машзавод» на 2016 год;

- расчёт потребности в материалах на эксплуатацию зданий и оборудования;

- расчёт потребности материалов на технологию (масло турбинное, трансформаторное, масла смазочные, торсиол, керосин, била щётки-сметки, лопаты, черенки, веники и прочие материалы);

- нормы расхода масел на производство, утверждённые директором энергетического производства;

- нормы расхода керосина осветительного по цеху топливоподачи, утверждённые директором энергетического производства;

- расчёт потребности бил, в зависимости от качества угля и режима работы оборудования;

- расчёт нормативной потребности в лопатах сердцевидного исполнения и черенках к ним, утвержденный директором энергетического производства;

- расчёт нормативной потребности в вениках «сорго» по цеху топливоподачи ТЭЦ, утверждённый директором энергетического производства;

- расчёт потребности в ленте диаграммной по ГОСТу 7896-93, для регистрирующих приборов;

- расчёт потребности ГСМ;

- расчёт затрат на запасные части;

- расчёт затрат на ГСМ;

- реестр канцелярских товаров;

- реестр материальных затрат по охране труда и технике безопасности;

- реестр затрат на спецодежду;

- реестр затрат на спецмолоко;

- расчёт затрат на мыло;

- договор поставки №02-46/2015 от 28.01.2015 с ОАО «ЮГМЗ» на покупку молочной продукции, с автопролонгацией.

Проанализировав представленные материалы, эксперты считают возможным включить расходы на приобретение материалов на текущее обслуживание в размере 15 646 тыс. руб., на текущий ремонт – 21 221 тыс. руб.

ООО «Юргинский машзавод» на 2016 год включает расходы на химводоподготовку с применением реагентов и фильтрующих материалов, в размере 4 742 тыс. руб.

В качестве обосновывающих материалов предприятием представлены следующие документы:

- расчет нормативов использования реагентов: серной кислоты, каустической соды, тринатрийфосфата, сульфата аммония, катионита, анионита и др.;

- договоры, спецификации по реагентам для ООО «Юргинский машиностроительный завод».

Фактические расходы на приобретение химреагентов в 2016 году составили 4 636 тыс. руб.

Расход реагентов принят экспертами, в соответствии с представленным предприятием расчетом нормативов использования поваренной соли, серной кислоты, каустической соды, алюминия сернокислого, тринатрийфосфата, аммиака, катионита КУ-2, анионита марки АВ-17-8 и других реагентов.

Стоимость реагентов сформирована применением индекса ИПЦ по данным Минэкономразвития РФ на 2017 год, в размере 1,023.

Таким образом, стоимость реагентов и фильтрующих материалов, необходимых для химической очистки подготавливаемой воды, принятая экспертами на 2016 год по подстатье «химочистка и химобессоливание воды» на производство тепловой энергии, сложилась на уровне 4 742 тыс. руб.

Итого, расходы ООО «Юргинский машзавод» на производство тепловой энергии по статье «сырьё и материалы на обслуживание» на 2017 год, по мнению экспертов, составят 41 609 тыс. руб.

### Расходы на ремонт основных средств

В соответствии предложением предприятия планируемая стоимость ремонтной программы на 2017 год составляет 92 060,67 тыс. руб., в т.ч. в части производства теплоэнергии – 66 044,32 тыс. руб. Состав мероприятий ремонтной программы направлен на поддержание в работоспособном состоянии оборудование, здания и сооружение электростанции.

Для обоснования планируемых расходов ООО «Юргинский машиностроительный завод» представило:

1. Программу ремонтного обслуживания ТЭЦ на 2017 год;
2. График ремонтов на 2017 год;
3. Сметные расчеты стоимости ремонтных работ на 2017 год;
4. Ведомости дефектов;
5. Подтверждение стоимости материальных ресурсов, используемых при ремонте.

Экспертная группа, проведя анализ соответствия представленной документации требованиям нормативно-правовых актов, учитывая ее объем и качество, считает предложение предприятия не полностью документально обоснованным, в части необходимости и стоимости ряда планируемых ремонтных мероприятий. Принимая во внимание это обстоятельство, эксперты предлагают установить на 2017 год размер финансирования ремонтной программы в сумме 34 883,26 тыс. руб., в части производства теплоэнергии.

Корректировка предложения предприятия по объему ремонтного фонда на 2017 год в сторону снижения составляет 31 161,06 тыс. руб., в части производства теплоэнергии.

Сокращение планируемой предприятием стоимости ремонтной программы на 2017 год обусловлена исключением экономически необоснованных расходов.

На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает учесть в необходимой валовой выручке предприятия на 2017 год следующие расходы на ремонт:

Таблица 2

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид деятельности | Общая  стоимость ремонтов,  тыс. руб. | в т.ч. стоимость ремонтов, выполняемых подрядным способом,  тыс. руб. | в т.ч. стоимость работ, выполняемых хозяйственным способом,  тыс. руб. | в т.ч. стоимость материалов, необходимых для выполнения ремонтов хозяйственным способом,  тыс. руб. |
| Производство теплоэнергии | 34 883,26 | 15 900,83 | 0,00 | 18 982,43 |

Коэффициент разделения расходов на производство тепловой энергии, в соответствии распределением расхода условного топлива на 2017 год, составляет 0,7174.

Таблица 3

**Анализ документальной обоснованности ремонтной программы**

**ООО «Юргинский машиностроительный завод» на 2017 год**

| № п/п | Наименование работ | Исполнитель | Планируемая сметная стоимость, тыс. руб. | Стоимость, по мнению экспертов, тыс. руб. | Примечание |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| C заключением договоров с подрядными организациями | | | | | |
| 1 | Очистка чаши золоотвала V-60 тыс.м3 |  | 32 500,00 | 8 069,16 | Не полностью обоснована стоимость |
| 2 | Строительство воздушной линии "ТЭЦ-Водозабор" | ООО „Электросеть-сервис” | 7 000,00 | 7 000,00 |  |
| 3 | Капитальный ремонт питательных насосов I, II очереди | ООО „К”Электро-гидромаш” | 2 520,00 | 2 520,00 |  |
| 4 | Проведение технической диагностики по предписаниям "Ростехнадзора" | НТЦ «Экспертиза», | 8 300,00 | - |  |
| ООО «СТС» |
| 5 | Ремонт турбины АР-6-11 ст.№2, генератора Т2-6-2 |  | 1 587,00 | 1 587,00 |  |
| **Ремонт подразделениями завода** | | | | | |
| 6 | Восстановление тех. характеристик крана - перегружателя «Блейхерт» | ц 59, ЮМЗ | 8 500,00 | 1 500,00 |  |
| **Ремонт собственными силами** | | | | | |
| 7 | Замена поверхности нагрева котла №-3 | СМУ ТЭЦ | 2 594,10 | 2 594,10 |  |
| 8 | Замена поверхности нагрева котла №-6 | СМУ ТЭЦ | 4 614,68 | 4 614,68 |  |
| 9 | Ремонт трубопроводов системы гидрозолоудаления | СМУ ТЭЦ | 1 744,84 | 1 744,84 |  |
| 10 | Ремонт обшивки угольного склада | СМУ ТЭЦ | 840,00 | 840,00 |  |
| 11 | Изготовление и замена бака V-140 в химическом цехе | СМУ ТЭЦ | 1 100,00 | - | в программе 2016 года |
| 12 | Ремонт системы отопления помещения эстакады 1-го подъёма и галереи транспортеров 10 и 11 |  | 788,02 | 788,02 |  |
| 13 | Устранение коррозионных повреждений и восстановление защитного слоя ж/б конструкций перекрытия главного корпуса ТЭЦ |  | 733,00 | 733,00 |  |
| 14 | Перевод ГВС от магистрали 300 на 500 - восточного корпуса 48 "Б" |  | 1 587,11 | 1 587,11 |  |
| 15 | Ремонт вспомогательного оборудования, трубопроводов пара и горячей воды турбинного цеха |  | 808,79 | 808,79 |  |
| 16 | Монтаж фальшпотолка в РУ секции котельного и турбинного цехов ТЭЦ |  | 730,67 | 730,67 |  |
| 17 | Изготовление и замена кабельных стоек в кабельных каналах ТЭЦ |  | 267,27 | 267,27 |  |
| 18 | Ремонт вспомогательного оборудования котельного цеха |  | 2 673,74 | 2 673,74 |  |
| 19 | Ремонт теплоизоляции основного и вспомогательного оборудования, трубопроводов пара и горячей воды котельного цеха |  | 34,34 | 34,34 |  |
| 20 | Ремонт вспомогательного оборудования турбинного цеха |  | 2 593,98 | 2 593,98 |  |
| 21 | Ремонт пожарохозяйственного трубопровода химического цеха ТЭЦ |  | 563,90 | 563,90 |  |
| 22 | Ремонт пожарохозяйственного трубопровода от колодца ПГ - 1 до насосов ПХ №1,2 ТЭЦ |  | 810,57 | 810,57 |  |
| 23 | Подливка фундамента под насос ПЭН 250-50 в главном корпусе ТЭЦ |  | 21,42 | 21,42 |  |
| 24 | Ремонт строительных конструкций здания ХВО ТЭЦ |  | 211,99 | 211,99 |  |
| 25 | Турбинный цех |  | 493,34 | 493,34 |  |
| 26 | Химцех |  | 41,27 | 41,27 |  |
| 27 | Цех топливоподачи |  | 1 067,06 | 1 067,06 |  |
| 28 | СМУ |  | 165,30 | 165,30 |  |
| 29 | оказание услуг цехами ООО "Юргинский машзавод" |  | 405,27 | - | отсутствует обоснование |
| 30 | Ремонт стеновых панелей 2-ой очереди главного корпуса ТЭЦ |  | 575,71 | 575,71 |  |
| 31 | Замена кирпичной стены на утепленную металлическую в перепаде высот 1 и 2 очереди турбинного цеха |  | 318,54 | 318,54 |  |
| 32 | Ремонт теплоизоляции оборудования турбинного цеха |  | 1 051,66 | 1 051,66 |  |
| 33 | Котельный цех |  | 1 121,54 | 1 121,54 |  |
| 34 | Электроцех |  | 782,54 | 782,54 |  |
| 35 | Ремонт вспомогательного оборудования котельного цеха | СМУ ТЭЦ | 2 300,00 | 2 300,00 |  |
| 36 | Приобретение материалов на изготовление бака-аккумулятора | СМУ ТЭЦ | 2 200,00 | - | в программе 2016 года |
|  | **Итого** |  | **92 060,67** | **48 624,56** |  |
|  | **в т.ч. в части производства теплоэнергии** |  | **66 044,32** | **34 883,26** |  |

### Расходы на оплату труда

Оплата труда - это система отношений, связанных с обеспечением установления и осуществления работодателем выплат работникам за их труд в соответствии с законами, иными нормативными правовыми актами, коллективными договорами, соглашениями, локальными нормативными актами и трудовыми договорами (статья 129 Трудового Кодекса Российской Федерации).

Предложения предприятия по статье на 2017 год составляют на производство тепловой энергии – 86 546 тыс. руб.

По данной статье в качестве обосновывающих материалов предприятие представило следующие обосновывающие материалы:

- расчёт расходов на оплату труда;

- распределение численности по видам деятельности;

- коллективный договор;

- положение об оплате труда.

Эксперты, проанализировав представленные материалы, предлагают учесть при расчёте тарифов на 2017 год следующие параметры по оплате труда:

- численность персонала – 287 человек;

- средняя заработная плата предлагается на уровне предложений предприятия – 25 130 руб./чел./мес.

При этом, расходы на оплату труда, с учётом указанной численности и средней заработной платы составят – 86 546 тыс. руб.

### Амортизация основных средств

Амортизируемым имуществом в целях настоящей главы признаются имущество, результаты интеллектуальной деятельности и иные объекты интеллектуальной собственности, которые находятся у налогоплательщика на праве собственности (если иное не предусмотрено настоящей главой), используются им для извлечения дохода и стоимость которых погашается путем начисления амортизации. Амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 100 000 рублей.

Предложения ООО «Юргинский машзавод» на 2017 год по данной статье составляют 18 450,30 тыс. руб.

В качестве обоснования представлен расчёт амортизационных отчислений и ведомость учета основных средств за 2015 год.

На основании представленных подтверждающих материалов, эксперты сделали вывод об экономической обоснованности предложенных расходов по статье.

### 

### Плата за негативное воздействие на окружающую среду

Данная статья включает плату 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, а также расходы на обязательное страхование.

Порядок определения платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов, другие вредные воздействия утвержден постановлением Правительства РФ от 28.08.1992 №632.

Законодательство предусматривает взимание платы за следующие виды вредного воздействия на окружающую среду:

1) выброс в атмосферу загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников;

2) сброс загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты;

3) размещение отходов;

4) другие виды вредного воздействия (шум, вибрация, электромагнитные и радиационные воздействия и т.п.).

Базовые нормативы платы устанавливаются по каждому ингредиенту загрязняющего вещества (отхода), виду вредного воздействия, с учетом степени опасности их для окружающей природной среды и здоровья населения (постановление Правительства РФ от 12.06.2003 №344).

В соответствии со ст. 254 Налогового кодекса РФ, платежи за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в природную среду и другие аналогичные расходы, относятся к материальным расходам предприятия.

Эксперты, на основании представленных расчётов платы за негативное воздействие на окружающую среду, предлагают включить в НВВ на 2017 год расходы в размере предложений предприятия – 358,20 тыс. руб.

### Расходы на обязательное страхование

В соответствии с п.5 ст. 253 НК РФ расходы на обязательное и добровольное страхование относятся к расходам, связанные с производством и реализацией.

Страхование гражданской ответственности при эксплуатации опасных производственных объектов предусмотрено федеральным законом РФ от 27 июля 2010 года №225-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте».

Предприятие предлагает расходы на страхование в размере 473 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены страховые полисы обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте:

- серия 111 №0000658682 на сумму 283,5 тыс. руб.,

- серия 111 №0000658695 на сумму 7 тыс. руб.,

- серия 111 №0000658690 на сумму 283,5 тыс. руб.,

- серия 111 №0000658688 на сумму 15,5 тыс. руб.

Фактические расходы за 2016 год составили 151 тыс. руб.

Эксперты, изучив обосновывающие материалы, предлагают включить расходы в размере 473 тыс. руб. (в доле, приходящейся на тепловую энергию).

### Отчисления на социальные нужды

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

- сумма страховых взносов в соответствии с Федеральный законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ (ред. от 28.11.2011) «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» в размере 30%;

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 713 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) в размере 0,2%.

По данной статье предприятие представило уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

На основе доли операционных расходов, приходящейся на фонд оплаты труда, эксперты рассчитали величину затрат по данной статье, которая составила для ООО «Юргинский машзавод» 27 867,92 тыс. руб. (32,2% от ФОТ), учитывая значение, указанное в уведомлении.

### Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность

По данной статье ООО «Юргинский машзавод» учитывает расходы на оплату услуг по водоотведению (фекальным стокам) предоставляемых МУП «Горводоканал».

По итогам анализа обосновывающих материалов, экспертами принято решение учесть расходы по статье в размере 609,15 тыс. руб., (на уровне фактических, с учётом индексов – дефляторов 2016-2017 гг.).

### Аренда земельных участков

ООО «Юргинский машзавод» включает в данную статью расходы на аренду земельных участков под объекты энергетического хозяйства.

В 2016 году ООО «Юргинский машзавод» осуществило фактические расходы на оплату аренды земельных участков под объектами недвижимости ТЭЦ, арендованных у Комитета по управлению имуществом г. Юрги в размере 2 775 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов предприятием представлены договоры аренды земельных участков с приложением кадастровых паспортов, расчета арендной платы и дополнительных соглашений о продлении срока действия договоров.

Экспертами был произведен анализ представленных материалов по арендной плате за земельные участки. В расчет приняты суммы арендной платы, обоснованные договорами аренды, в результате чего, было принято решение учесть в НВВ расходы по статье на уровне факта 2015 года, то есть 2 782,88 тыс. руб.

| Наименование арендодателя | Сумма по договору, тыс. руб. | Обоснование |
| --- | --- | --- |
| КУМИ города Юрга | 1 430,107 | Участок под системой гидрозолоудаления ТЭЦ (золоотвал с оборотной системой и насосной станцией).  Договор аренды земельного участка №357 от 17.01.2006. Пролонгирован до 19.11.2015 (дополнительное соглашение от 22.04.2010 №1721). |
| КУМИ города Юрга | 1 221,473 | Участок под зданием ТЭЦ.  Договор аренды земельного участка №351 от 17.01.2006. Пролонгирован до 19.11.2015 (дополнительное соглашение от 22.04.2010 №1717) Включена только площадь, занимаемая ТЭЦ |
| КУМИ города Юрга | 23,742 | Участок под водозабором на реке Томь.  Договор аренды земельного участка №353 от 17.01.2006. Пролонгирован до 19.11.2015 (дополнительное соглашение от 22.04.2010 №1722) |
| КУМИ города Юрга | 6,076 | Участок, занятый железнодорожным путём от угольного склада до пилорамы.  Договор аренды земельного участка №350 от 17.01.2006. Пролонгирован до 19.11.2015 (дополнительное соглашение от 22.04.2010 №1729) |
| КУМИ города Юрга | 23,922 | Участок под золоотвал, занятый электрической подстанцией.  Договор аренды земельного участка №349 от 17.01.2006. Пролонгирован до 19.11.2015 (дополнительное соглашение от 22.04.2010 №1724) |
| КУМИ города Юрга | 5,169 | Участок под площадку для размещения золошлаковых отходов  Договор аренды земельного участка №1785 от 16.05.2011. Пролонгирован до 05.04.2020 (дополнительное соглашение от 22.04.2010 №1724) |
| **ИТОГО** | **2 133** |  |

С учётом коэффициента распределения затрат между электрической и тепловой энергией, на тепловую приходится 74%, то есть 2 059,40 тыс. руб.

### Налог на имущество

Налог на имущество организаций относится к региональным налогам. Это значит, что налоговая ставка устанавливается законами субъектов РФ, но не может превышать 2,2 % (границы, установленной Налоговым Кодексом РФ).

Налоговая база налога на имущество организаций определяется как среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения. Начисляется налоговая база в соответствии с данными бухгалтерского учета организации. Налоговым периодом является один календарный год. По итогам налогового периода, не позднее 30 марта предоставляется налоговая декларация.

Предложения предприятия по данной статье составляют 2 083 тыс. руб. Проанализировав представленные обосновывающие материалы (расчёт налога на имущество, налоговые декларации за 2016 год), эксперты считают предложения предприятия обоснованными.

### Расходы на топливо

Топливом, используемым предприятием для производства тепловой и электрической энергии, является природный газ и уголь.

Поставщиком природного газа является ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово». Поставщиками угля являются АО «СУЭК – Кузбасс» (договор №СУЭК-КУЗ-16/4694С от 01.12.2016), ОАО «УК «Кузбассразрезуголь» (договор №02-951/16 от 11.11.2016).

Экспертами был принят удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии в соответствии с приказом Минэнерго РФ от 23.11.2016 № 1240 и составляющими 403,6 г/кВтч для производства электрической энергии и 184,4 кг/Гкал для расчёта расхода условного топлива на производство тепловой энергии. Расход условного топлива на производство тепловой энергии составил 220,36 тыс. т у.т. Структура топлива принята на уровне предложения предприятия:

уголь-86,6%;

газ природный – 13,4%.

Калорийность угля составит 5337 ккал/кг, калорийность природного газа составит 8364 ккал/кг.

Цена на природный газ сформирована на основании приказа ФСТ России от 08.06.2015 № 218-э/3, приказа ФАС России от 04.04.2016 № 392/16; приказа ФСТ России от 15.05.2015 № 145-э/8, постановления РЭК Кемеровской области от 18.12.2015 № 901. При расчете цены на природный газ применялся индекс-дефлятор в размере 1,03, со 2 полугодия 2017 года.

Цена на уголь рассчитана как средневзвешенная по двум поставщикам и составляет 1 455,32 руб./т (с учетом ж/д доставки).

Тариф на услуги транспортного цеха №27 принят по факту 2015 года, с применением индексов-дефляторов в размере 1,09 и 1,04 и составит 56,23 руб./т.

Таким образом, предлагается принять расходы на топливо на 2017 год в размере 495 605,54 тыс. руб.

### Расходы на электроэнергию

Предприятием не заявлены расходы по статье.

### Расходы на тепловую энергию

Предприятием не заявлены расходы по статье.

### Расходы на холодную воду

Водоснабжение ТЭЦ ООО «Юргинский машзавод» осуществляется от собственного водозабора из реки Томь. Предприятием представлен договор водопользования №42-13.01.03.004-Р-ДЗИО-С-2012-00368/00 от 24.09.2012, действующий до 30.06.2017 г.

Экспертами произведен расчет общего расхода холодной воды по станции на 2017 год в объеме 8 597,74 тыс. м3, включающего в себя расходы воды на производство тепловой и электрической энергии, на передачу тепловой энергии по магистральным и распределительным сетям и, в целом, на городские нужды.

На производство электрической энергии (включены объемы воды на производственные нужды и нужды водоподготовки), в соответствии с распределением условного топлива, приходится 1 393,97 тыс. м3, на производство тепловой энергии - 7 203,78 тыс. м3.

Цена воды (налоговая ставка) на 2017 год, в пределах установленных лимитов водопользования, принимается экспертами с учетом индекса, указанного в ФЗ от 24.11.2014 № 366-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» и составит 410 руб./тыс. м3.

Эксперты предлагают принять затраты по статье на уровне 2 953,55 тыс. руб.

### Расходы на теплоноситель

Предприятием не заявлены расходы по статье.

Таблица 5.

**Расходы на приобретение энергетических ресурсов,**

**холодной воды и теплоносителя**

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2016 год | Предложение экспертов на 2017 год |
|
| 1 | Расходы на топливо | 463 278,70 | 495 605,54 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 2 558,10 | 2 953,55 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0,00 | 0,00 |
| 6 | ИТОГО | 465 836,80 | 498 559,09 |

### Денежные выплаты социального характера

Расходы на мероприятия, предусмотренные коллективным договором, предусмотрены «Методическими указаниями по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утверждёнными приказом Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 13.06.2013 №760-э.

По данной статье предприятием учитываются затраты, предусмотренные коллективным договором, а именно: материальная помощь, оздоровление, единовременные выплаты и премирование, поощрение работников за безупречную работу. Предприятием предложено принять расходы на выплаты социального характера в 2017 году в размере 1000 тыс. руб. В качестве обоснования представлены:

- смета расходов на социальное развитие в 2017 году в целом по заводу;

- действующий Коллективный договор ООО «Юргинский машзавод».

Фактические расходы на выплаты социального характера по итогам 2016 года сложились на уровне 868 тыс. руб. По сравнению с утверждёнными расходами, экономия составляет 764тыс. руб.

Расходы по статье рассчитаны с учетом представленных материалов в целом по заводу, с отнесением части затрат (по расчёту, в соответствии с учетной политикой) на регулируемую деятельность. В результате расходы на социальное развитие и материальное поощрение составили 1000 тыс. руб.

### Налог на прибыль

Налога на прибыль определяется в соответствии с главой 25 Налогового кодекса РФ и составляет 20% от налогооблагаемой базы, то есть 250 тыс. руб.

## 2.2. Расходы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям ООО «Энерготранс» на 2017 год

Услуги по передаче тепловой энергии в контуре ООО «Юргинский машзавод» с 1 сентября 2017 года оказывает ООО «Энерготранс».

Объём передачи тепловой энергии ООО «Энерготранс» на 2017 год составляет 576,613 тыс. Гкал.

Согласно постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 22.08.2017 № 159 тариф на услуг по передаче тепловой энергии по сетям ООО «Энерготранс» 306,25 руб./Гкал.

Таким образом, расходы на оплату услуг по передаче тепловой энергии на 2017 год составят 176 586,5 тыс. руб.

**2.3. Расходы на сбыт**

Согласно коллегиальному решению, принятому на совещании, состоявшемся 17.08.2017 у председателя РЭК Кемеровской области, в рамках исполнения протокола совещания у заместителя Министра РФ, Заместителя руководителя Правительственной комиссии по обеспечению безопасности электроснабжения (федерального штаба) А.В. Черезова 27.07.2017 №ЧА-348пр, услуги сбыта будут осуществляться на основании агентского договора между ООО «Юргинский машзавод» и ООО «Энерготранс».

Анализ документальной обоснованности ремонтной программы ООО «Юргинский машиностроительный завод» на 2017 год представлен в приложении № 4 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

1. Установить ООО «Юргинский машзавод», ИНН 4230020425, тарифы на тепловую энергию (мощность), реализуемую на потребительском рынке г. Юрги, на период с 01.09.2017 по 31.12.2017 согласно приложениям № 5,6,7 к настоящему протоколу.

2. Признать утратившими силу с 01.09.2017 постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области:

от 20.11.2015 № 542 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов ООО «Юргинский машзавод» (г. Юрга) на тепловую энергию на 2016-2018 годы»;

от 19.12.2016 № 537 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области 20.11.2015 № 542 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов ООО «Юргинский машзавод» (г. Юрга) на тепловую энергию на 2016-2018 годы» в части 2017 года».

**Голосовали ЗА – единогласно.**

**4. О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.10.2015 № 377 «Об утверждении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения и утверждении инвестиционной программы АО «Кемеровская теплосетевая компания» (г. Кемерово), в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы»**

Докладчик **Кулебакин С.В.** доложил, чтодля АО «Кемеровская теплосетевая компания» (далее АО «КТСК»), ИНН 4205243202, постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области (далее РЭК) от 30.10.2015 №377 утверждена инвестиционная программа, в сфере теплоснабжения, на 2016-2018 годы в размере 7 222 тыс. руб. из средств, полученных за счет платы за подключение. Постановлением РЭК от 01.08.2017 №135 была утверждена изменённая инвестиционная программа в размере 121 793,63 тыс. руб. из средств, полученных за счет платы за подключение.

В связи с технологическим подключением в индивидуальном порядке к системе теплоснабжения АО «КТСК» объекта заявителя ООО «Кузбасский водный центр» по адресу: г. Кемерово, Ленинский район, северо-западнее пересечения б-ра Строителей и пр. Притомского, с общей тепловой нагрузкой 2,835 Гкал/ч, экспертная группа предлагает дополнительно включить в инвестиционную программу АО «КТСК» (г. Кемерово) на 2016-2018 годы мероприятие по реконструкции тепломагистрали 2Ду500мм, протяженностью 120,4 м, с увеличением диаметра до 2Ду600мм между ТК 17-13 и ТК 17-14, от ТК-17-14 в сторону ТК-1 по пр. Октябрьскому, необходимое для подключения объекта данного заявителя, объемом капвложений 12 474,00 тыс. руб., выполняемое за счет платы за подключение.

Инвестиционная программа соответствует [пунктам 7](consultantplus://offline/ref=F333493433EE5DE7BCDE865AC0ED7AD67886855D29416741AF7AC2CA170237D76EFC687B80493B61G755B) - [19](consultantplus://offline/ref=F333493433EE5DE7BCDE865AC0ED7AD67886855D29416741AF7AC2CA170237D76EFC687B80493B68G75DB) Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства РФ от 5 мая 2014 г. №410.

Программа согласована Администрацией г. Кемерово, согласно письму от 10.08.2017 № 03-01/883.

Так же, в соответствии с письмом Администрации г. Кемерово от 12.05.2017 №06-01-09/1345 возможность внесения мероприятий необходимых для подключения объекта заявителя ООО «Кузбасский водный центр» будет рассмотрена при ежегодной актуализации схемы теплоснабжения г. Кемерово утверждённой до 2031 года.

В качестве обосновывающих материалов представлены сметные расчеты, схема тепловой сети от ТК-17-13 до ТК-1, протокол совещания по вопросу подключения объекта ООО «Кузбасский водный центр» за счет индивидуальной платы от 11.07.2017 между Администрацией г. Кемерово, АО «КТСК», РЭК и ООО «Кузбасский водный центр», заявление от 28.04.2017 № Исх. 3/10-32806/17-0-0 на установление платы за подключение в индивидуальном порядке объекта заявителя ООО «Кузбасский водный центр» к тепловым сетям АО «КТСК».

Рассмотрев представленные обосновывающие документы, экспертная группа предлагает утвердить внесение изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.10.2015 № 377 «Об утверждении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения и утверждении инвестиционной программы АО «Кемеровская теплосетевая компания» (г. Кемерово), в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы» (в редакции постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 21.12.2016 № 718, от 24.03.2017 № 32, от 11.05.2017 № 63, от 01.08.2017 № 135) с объемом финансирования 134 267,627 тыс. руб. из средств, полученных за счет платы за подключение.

Расходы на реализацию инвестиционной программы в 2016 году составили 0,00 руб., ранее инвестиционные программы для предприятия не утверждались.

Справка об изменении мероприятий утвержденной РЭК инвестиционной программы АО «КТСК» в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы представлена в приложении № 8 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Внести изменения в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.10.2015 № 377 «Об утверждении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения и утверждении инвестиционной программы АО «Кемеровская теплосетевая компания» (г. Кемерово) в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы» (в редакции постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 21.12.2016 № 718, от 24.03.2017 № 32, от 11.05.2017 № 63, от 01.08.2017 № 135), следующие изменения, приложение № 2 изложить в новой редакции, согласно приложению № 9 к настоящему протоколу.

**Голосовали ЗА – единогласно.**

**5. Об установлении платы за подключение в индивидуальном порядке к системе теплоснабжения АО «Кемеровская теплосетевая компания» объекта ООО «Кузбасский водный центр» с подключаемой тепловой нагрузкой более 1,5 Гкал/ч при отсутствии технической возможности подключения.**

Докладчик **Кулебакин С.В.** огласив экспертное заключение, отметил, что по итогам анализа, представленного АО «КТСК» предложения по расчёту платы за подключение к системе теплоснабжения предлагают принять уровень платы за подключение к системе теплоснабжения АО «КТСК» в размере 13 794,53 тыс. руб.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Установить плату за подключение в индивидуальном порядке к системе теплоснабжения АО «Кемеровская теплосетевая компания», ИНН 4205243202, объекта ООО «Кузбасский водный центр» - спортивно-оздоровительный комплекс, по адресу: г. Кемерово, Ленинский район, северо-западнее пересечения б-р Строителей и пр. Притомского, с подключаемой тепловой нагрузкой более 1,5 Гкал/ч при отсутствии технической возможности подключения согласно приложению № 9 к настоящему протоколу.

**Голосовали ЗА – единогласно.**

**6. Об установлении ООО «КомунЭнергоСервис-М» тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Тисульского района, на 2017 год.**

Докладчик **Игонина Е.В**. отметила, что в деле имеется письменное обращение (исх. № 31 от 18.08.2017г.) за подписью генерального директора ООО «КЭС – М»   
Топакова А.В. с просьбой рассмотреть вопрос в отсутствии представителей организации.

Огласив экспертное заключение, учитывая результаты анализа и экономические интересы производителя и потребителей тепловой энергии, докладчик предлагает региональной энергетической комиссии Кемеровской области установить для предприятия тариф на производство тепловой энергии, реализуемую на потребительском рынке, с 22.08.2017 г. по 31.12.2017 г. в размере 2 541,11.

**Тариф на производство тепловой энергии, реализуемую на потребительском рынке, с 22.08.2017 г. по 31.12.2017 г. (без НДС)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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  (без НДС) с 01.07.2017 | | | Темп роста тарифа по сравнению с действующим  % |
| действующий по предприятию | предлагаемый | |
| предприя-  тием | РЭК КО |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| ООО «КЭС-М» | **- 34 887,03** | бюджетные потребители | 11,64 | 0 | 3174,96 | **2541,11** | 0 |
| жилищные организации | 39,79 |
| иные потребители | 48,58 |

Расчет представлен в приложении № 10 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Установить ООО «КомунЭнергоСервис-М», ИНН 2460101837, тарифы на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Тисульского района, с применением метода экономически обоснованных расходов на период с 23.08.2017 по 31.12.2017 согласно приложению № 11 к настоящему протоколу.

**Голосовали ЗА – единогласно.**

**7. Об установлении ООО «КомунЭнергоСервис-М» тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Тисульского района, на 2017 год**

Докладчик **Игонина Е.В.** огласив экспертное заключение, учитывая результаты анализа и экономические интересы производителя и потребителей теплоносителя, предлагает региональной энергетической комиссии Кемеровской области установить для предприятия тариф на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке, с 22.08.2017 г. по 31.12.2017 г. в размере 9,84 руб./м3.

**Тариф на производство теплоносителя, реализуемый на потребительском рынке, с 22.08.2017 г. по 31.12.2017 г. (без НДС)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Сумма корректировки НВВ к предложению предприятия на 2017 г.,  тыс. руб. | Структура отпуска | Доля отпуска т/н на потребит рынок,  % | Тариф на теплоноситель, руб./м3  (без НДС) | | | Темп роста тарифа по сравнению с действующим  % |
| действующий по предприятию | предлагаемый | |
| предприя-  тием | РЭК КО |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| ООО «КЭС-М» | **312,59** | бюджетные потребители | 5,88 | 0 | 6,96 | **9,84** | 0 |
| жилищные организации | 68,52 |
| иные потребители | 25,60 |

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Установить ООО «КомунЭнергоСервис-М», ИНН 2460101837, тарифы на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Тисульского района, на период с 23.08.2017 по 31.12.2017 согласно приложению № 12 к настоящему протоколу.

**Голосовали ЗА – единогласно.**

**8. Об установлении ООО «КомунЭнергоСервис-М» тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Тисульского района на 2017 год.**

Докладчик **Игонина Е.В.** огласив экспертное заключение предлагает установить тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на период с 22.08.2017 г. по 31.12.2017 г. (без НДС):

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Группы потребителей | Удельный расход Гкал на нагрев 1 м3 теплоносителя | Стоимость теплоносителя, руб./м3  (без НДС) | Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал (без НДС) | Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабже-ния), руб./м3  (без НДС) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Потребители, оплачивающие услуги горячего водоснабжения | **0,06086** | **9,84\*** | **2541,11** | **164,50\*\*** |

***\* стоимость 1 м3 воды по постановлению РЭК КО от 22.08.2017 № 164***

***\*\* экономически обоснованный уровень тарифа***

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

УстановитьООО «КомунЭнергоСервис-М», ИНН 2460101837, тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Тисульского района, на период с 23.08.2017 по 31.12.2017 согласно приложению № 13 к настоящему протоколу.

**Голосовали ЗА – единогласно.**

**9. О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 12.07.2011 № 115 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере энергоснабжения на территории Кемеровской области».**

Докладчик **Кулебакин С.В.** доложил:

В соответствии с постановлением Правительства от 27 сентября 2016 г. №971 «О внесении изменений в правила установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности» необходимо в требованиях к программам обеспечить использование регулируемыми организациями осветительных устройств с использованием светодиодов до уровня не менее 75 процентов общего объема использования к 2020 году.

В связи с этим экспертная группа предлагает внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 12.07.2011 № 115 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере энергоснабжения на территории Кемеровской области», дополнив таблицу приложения №3 к настоящему постановлению пунктом 1.8 «Использование регулируемыми организациями осветительных устройств с использованием светодиодов».

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 12.07.2011 № 115 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере энергоснабжения на территории Кемеровской области» (в редакции постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.12.2011 № 412, от 29.02.2012 № 36, от 27.04.2012 № 89, от 13.07.2012 № 200, от 15.02.2013 № 30, от 10.09.2013 № 286,

от 18.12.2014 № 1028, от 31.12.2015 № 1055) следующие изменения, приложение № 3 дополнить таблицей следующего содержания:

«

**Доведение использования регулируемыми организациями осветительных устройств с использованием светодиодов**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование параметра | Период достижения целевого показателя. | | | | | | |
| 2014 год | 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| Уровень достижения показателя в % | - | - | - | 10 | 30 | 50 | 75 |

».

**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

№ 37 заседания правления

РЭК КО от 22.08.2017











Приложение № 2 к протоколу

№ 37 заседания правления

РЭК КО от 22.08.2017

**Тарифы ООО «Энерготарнс» на тепловую энергию (мощность), реализуемую на коллекторах источника, на период с 01.09.2017 по 31.12.2017**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наимено-вание регулируе-мой организа-ции | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Ост-рый и реду-циро-ван-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 | Свы-ше 13,0 кг/см2 |
| ООО «Энерго-транс» | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.09.2017 по 31.12.2017 | 3 215,43 | x | x | x | x | х |
| 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 (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.09.2017 по 31.12.2017 | 3 794,21 | 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 |

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

Приложение № 3 к протоколу

№ 37 заседания правления

РЭК КО от 22.08.2017

**Тариф на услуги по передаче тепловой энергии**

**ООО «Энерготранс» на потребительском рынке г. Юрги,**

**на период с 01.09.2017 по 31.12.2017**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | | |
| Вода | | Пар |
| ООО «Энерготранс» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов  по схеме подключения | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.09.2017 по 31.12.2017 | 306,25 | х | |
| Двухставочный | х | х | х | |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | х | х | х | |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | х | х | х | |
| Для потребителей, подключенных к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | х | х | х | |
| Двухставочный | х | х | х | |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | х | х | х | |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | х | х | х | |
| Для потребителей, подключенных к тепловой сети после тепловых пунктов  (на тепловых пунктах), эксплуатируемых теплоснабжающей организацией | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | х | х | х | |
| Двухставочный | х | х | х | |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | х | х | х | |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | х | х | х | |

Приложение № 4 к протоколу

№ 37 заседания правления

РЭК КО от 22.08.2017

**Тарифы ООО «Юргинский машзавод» на тепловую энергию на 2017 год**

**на основании необходимой валовой выручки**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Полезный отпуск, тыс.Гкал | Тариф, руб./ Гкал | Выру-чка, тыс.руб. | Полезный отпуск, тыс.Гкал | Тариф, руб./ Гкал | Выруч-ка, тыс.руб. | Полезный отпуск, тыс.Гкал | Тариф, руб./ Гкал | Выруч-ка, тыс.руб. | Полезный отпуск, тыс.Гкал | Тариф, руб./ Гкал | Выру-чка, тыс.руб. | Полезный отпуск, тыс.Гкал | Тариф, руб./ Гкал | Выручка, тыс.руб. |
| **2017 год** | тепловая энергия **на собственные нужды завода** | | | тепловая энергия **на потребительский рынок** | | | | | | | | | ИТОГО | | | |
| горячая вода из тепловой сети ЭТ | | | горячая вода на коллекторах ТЭЦ | | | реализация нормативных потерь | | |
| 1 полугодие | 261,31 | 619,70 | 161 936 | 333,38 | 999,24 | 333 131 | 37,09 | 619,70 | 22 985 | 68,26 | 671,03 | 45 805 | 700,05 | 805,45 | 563 857 |
| **с 1 сентября** | 190,56 | 688,30 | 131 160 | 243,23 | **1 055,7** | 256 772 | 27,05 | **688,30** | 18 617 | 49,80 | **744,25** | 37 067 | 510,64 | 868,75 | 443 615 |
| рост | 451,87 | 11,1% | **293 096** | 576,61 | 5,6% | **589 903** | 64,14 | 11,1% | **41 602** | 118,06 | 10,9% | **82 871** | 1 210,686 | 7,9% | **1 007 472** |
| *НВВ станции на соб.нужды* | *293 096* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| НВВ станции на потр. рынок | 481 420 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| услуги по передаче Энерготранса | 176 587 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| покупная энергия от котельных | 51 205 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| агентский договор на услуги сбыта | 5 165 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИТОГО ПОТР. РЫНОК** | **714 377** | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ИТОГО СОБ.НУЖДЫ+ РЫНОК** | **1 007 473** | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Приложение № 5 к протоколу

№ 37 заседания правления

РЭК КО от 22.08.2017

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), реализуемую**

**ООО «Юргинский машзавод» на потребительском рынке г. Юрги,**

**на период с 01.09.2017 по 31.12.2017**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наимено-вание регулируе-мой организации | Вид тарифа | Период | | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и реду-циро-ванный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ООО «Юргинский машзавод» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.09.2017 по 31.12.2017 | | 1 055,68 | 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 (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.09.2017 по 31.12.2017 | | 1 245,70 | 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 |
| Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией | | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | | х | x | 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 (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | | х | x | 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 |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ООО «Юргинский машзавод» | Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч в мес. | | x | x | x | x | x | x | x |
| Потребители, подключенные к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых теплоснабжающей организацией | | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | | х | x | 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 (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | | х | x | 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 |

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

Приложение № 6 к протоколу

№ 37 заседания правления

РЭК КО от 22.08.2017

**Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах**

**ООО «Юргинский машзавод», на период с 01.09.2017 по 31.12.2017**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наимено-вание регулируе-мой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Ост-рый и реду-циро-ван-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 |
| ООО «Юргинский машзавод» | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.09.2017 по 31.12.2017 | 688,30 | x | x | x | x | х |
| 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 (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.09.2017 по 31.12.2017 | 812,19 | 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 |

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

Приложение № 7 к протоколу

№ 37 заседания правления

РЭК КО от 22.08.2017

**Тарифы на тепловую энергию (мощность)**

**ООО «Юргинский машзавод», поставляемую теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию**

**с целью компенсации потерь тепловой энергии,**

**на период с 01.09.2017 по 31.12.2017**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наимено-вание регули-руемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Ост-  рый и реду-циро-ван-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 |
| ООО «Юргин-ский машзавод» | Одноставоч-ный, руб./Гкал | с 01.09.2017 по 31.12.2017 | 744,90 | x | x | x | x | x |
| Двухставоч-ный | 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 |

Приложение № 8 к протоколу

№ 37 заседания правления

РЭК КО от 22.08.2017

**Справка об изменении мероприятий утвержденной РЭК инвестиционной программы АО «КТСК» в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование стройки, объекта, вводимая мощность | Объем финансирования утвержденной программы, тыс. руб. | | Объем финансирования измененной программы, тыс. руб. | | Год реализации | | |
| Всего | Источники финансирования | Всего | Источники финансирования | 2016 | 2017 | 2018 |
| Средства полученные за счет платы за подключение | Средства полученные за счет платы за подключение |
| 1 | Строительство теплотрассы  2Ду 50 мм | 498,28 | 121 793,63 | 498,28 | 134 267,63 | - | Х | Х |
| 3 | Строительство теплотрассы  2Ду 80 мм | 3508,11 | 3508,11 | - | - | Х |
| 5 | Строительство теплотрассы  2Ду 100 мм | 3216,05 | 3216,05 | - | Х | - |
| 6 | Строительство подводящих сетей от ТК-8 до группы жилых домов № № 2,3, 4,5,6,6а,7,8,9,  10,11,13 | 46 370,96 | 46 370,96 | - | - | Х |
| 7 | Строительство участка тепломагистрали № 2 2Ду150мм  от ТК-II-23/1 до ТК-II-23/4 | 7 057,40 | 7 057,40 | - | - | Х |
| 8 | Строительство подводящих тепловых сетей от ТК-10/3  до группы жилых домов  № 85/2, 85/1А, 85/1Б, 84/1, 84/2, 84/3 | 32 369,59 | 32 369,59 | - | Х | - |
| 9 | Реконструкция теплотрассы 2Ду 350 мм  с увеличением диаметра  до 2Ду 400 мм на участке  от НО в сторону  ТК-10/10  по б-ру Строителей | 2 928,36 | 2 928,36 | - | Х | - |
| 10 | Реконструкция теплотрассы 2Ду 350 мм  с увеличением диаметра  до 2Ду 400 мм на участке  от НО  до ТК-10/10  по б-ру Строителей | 8 207,70 | 8 207,70 | - | Х | Х |
| 11 | Реконструкция теплотрассы 2Ду 250 мм  с увеличением диаметра  до 2Ду 400 мм на участке  от ТК-10/10  до НО в сторону ТК-10/11 по  б-ру Строителей | 17 637,17 | 17 637,17 | - | Х | Х |
| 12 | Реконструкция тепломагистрали 2Ду 500 мм  с увеличением диаметра на 2Ду 600 мм между  ТК 17-13 и  ТК 17-14,  от ТК-17-14  в сторону ТК-1  пр. Октябрьский | 0,00 | 12 474,00 |  | Х | Х |
| Итого: | | 121 793,63 | 121 793,63 | 134 267,63 | 134 267,63 | - | - | - |

Приложение № 9 к протоколу

№ 37 заседания правления

РЭК КО от 22.08.2017

|  |  |
| --- | --- |
|  |  |
| Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения | |
|  |  |
|  |  |
|  |  |
| Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения | АО «Кемеровская теплосетевая компания» |
| Местонахождение регулируемой организации | 650099, г. Кемерово, пр. Кузнецкий, 30 |
| Сроки реализации инвестиционной программы | 2016-2018 годы |
| Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы | Заместитель директора по развитию  Артюх Валерий Михайлович |
| Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы | E-mail: [ArtiukhVM@sibgenco.ru](mailto:Kosovaa@sibgenco.ru);  Тел. (3842) 45-40-54, 8-905-962-18-18 |
| Наименование органа исполнительной власти Кемеровской области, утвердившего инвестиционную программу | Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу | Н. Островского ул., 32, Кемерово, 650000 |
| Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу | Председатель Смолего Валерий Георгиевич |
| Дата утверждения инвестиционной программы | 30.10.2015 |
| Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы | тел. +7 (3842) 36-28-28 |
| Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | Администрация города Кемерово |
| Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу | 650000, г. Кемерово, пр. Советский, 54 |
| Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу | Глава города Кемерово  Валерий Константинович Ермаков |
| Дата согласования инвестиционной программы | 28.10.2015 |
| Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы | тел. +7 (3842) 36-46-10 |

**Инвестиционная программа**

**АО «Кемеровская теплосетевая компания» в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименова-ние мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС) | | | | | | |
| Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | | Всего | Профинанси-ровано к 2016 | в т.ч. по годам | | | Остаток финанси-рования | в т.ч. за счет платы за подключе-ние |
| до реализации мероприя-тия | после реализации мероприятия | 2016 | 2017 | 2018 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1 | Строительство теплотрассы  2Ду 50 мм | Подключение  объектов новых  заявителей | теплотрасса 2Ду 250 мм  от TK-IV-28  до объекта  заявителя | Протяженность  Диаметр | м  мм | -  - | 37  50 | 2017 | 2018 | 587,97 | 0,00 | 0,00 | 587,97 | 0,00 | 0,00 | 587,97 |
| 1.1.2 | Строительство теплотрассы  2Ду 80 мм | Подключение  объектов новых  заявителей | теплотрасса 2Ду 80 мм  от TK-I-56  до объекта  заявителя | Протяженность  Диаметр | м  мм | -  - | 146  80 | 2018 | 2018 | 4 139,57 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 139,57 | 0,00 | 4 139,57 |
| 1.1.3 | Строительство теплотрассы  2Ду 100 мм | Подключение  объектов новых  заявителей | теплотрасса 2Ду 100 мм  от т. Б  до объекта  заявителя | Протяженность  Диаметр | м  мм | -  - | 110  100 | 2017 | 2017 | 3 794,94 | 0,00 | 0,00 | 3 794,94 | 0,00 | 0,00 | 3 794,94 |
| 1.1.4 | Строительство подводящих сетей от ТК-8 до границ с инженерно-техническими сетями многоквартир-ных жилых домов  № № 2,3, 4,5,6,6а,7,8,9,  10,11,13 | Подключение  объектов новых  заявителей | г. Кемерово, Заводской район, микрорайон № 15 | Протяженность | м | - | 72,5  125  295  100  320  60 | 2018 | 2018 | 54 717,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 54 717,73 | 0,00 | 54 717,73 |
| Диаметр | мм | - | 100  125  150  200  250  300 |
| 1.1.5 | Строительство подводящих сетей до границ с инженерно-техническими сетями многоквартир-ных жилых домов микрорайона «Рекордный»  № 5,6,7,8 | Подключение  объектов новых  заявителей | г. Кемерово, Кировский район,  ул. Рекордная | Протяженность | м | - | 75  37  123 | 2018 | 2018 | 8 327,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8 327,73 | 0,00 | 8 327,73 |
| Диаметр | мм | - | 150  100  125 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| 1.1.6 | Строительство подводящих тепловых сетей  от ТК-10/3  до границ  с инженерно-техническими сетями многоквартирных жилых домов  № 85/2, 85/1А, 85/1Б, 84/1, 84/2, 84/3 | Подключение  объектов новых  заявителей | г. Кемерово, Ленинский район, микрорайон № 64 | Протяженность | м | - | 99  226  350 | 2017 | 2017 | 38 196,12 | 0,00 | 0,00 | 38 196,12 | 0,00 | 0,00 | 38 196,12 |
| Диаметр | мм | - | 100  125  200 |
| 1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3.1 | Реконструкция теплотрассы 2Ду 350 мм  с увеличением диаметра  до 2Ду 400 мм на участке  от НО в сторону  ТК-10/10  по б-ру Строителей | Подключение объектов  ООО «Промстрой-Каравелла»  дома стр. № 17, 18  к централи-зованной системе теплоснабжения | г. Кемерово, Центральный район, микрорайон  № 15 «А» | Мощность  Протяженность  Диаметр | Гкал/час  м  мм | 0  50  300 | 2,273  50  400 | 2017 | 2017 | 3 455,47 | 0,00 | 0,00 | 3 455,47 | 0,00 | 0,00 | 3 455,47 |
| 1.3.2 | Реконструкция теплотрассы 2Ду 350 мм  с увеличением диаметра  до 2Ду 400 мм на участке  от НО  до ТК-10/10  по б-ру Строителей | Подключение объектов  ООО «СибирьИнвест-Холдинг»  объекты капитального строительства  к централи-зованной системе теплоснаб-жения | г. Кемерово, Центральный район, жилой комплекс «В» | Мощность  Протяженность  Диаметр | Гкал/час  м  мм | 0  150  350 | 7,338  150  400 | 2017 | 2018 | 9 685,09 | 0,00 | 0,00 | 9 685,09 | 0,00 | 0,00 | 9 685,09 |
| 1.3.3 | Реконструкция теплотрассы 2Ду 250 мм  с увеличением диаметра  до 2Ду 400 мм на участке  от ТК-10/10  до НО в сторону ТК-10/11  по б-ру Строителей | Подключение объекта  Управления судебного департамента в Кемеровской области,  пятиэтажное здание  для размещения Кемеровского областного суда  к централи-зованной системе теплоснабжения | г. Кемерово, 150 м восточнее пересечения  ул. Волгоградская  и пр. Химиков | Мощность  Протяженность  Диаметр | Гкал/час  м  мм | 0  288  250 | 3,584  288  400 | 2017 | 2018 | 20 811,86 | 0,00 | 0,00 | 20 811,86 | 0,00 | 0,00 | 20 811,86 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| 1.3.4 | Реконструкция тепломагистрали 2Ду 500 мм  с увеличением диаметра на 2Ду 600 мм между  ТК 17-13 и  ТК 17-14,  от ТК-17-14  в сторону ТК-1  пр. Октябрьский | Подключение объекта  ООО «Кузбасский водный центр»,  спортивно-оздоровительный комплекс  к централи-зованной системе теплоснабжения | г. Кемерово, Ленинский район, северо-западнее пересечения  б-ра Строителей и  пр. Притомского | Мощность  Протяженность  Диаметр | Гкал/час  м  мм | 0  120,4  500 | 2,835  120,4  600 | 2017 | 2018 | 14 719,32 | 0,00 | 0,00 | 14 719,32 | 0,00 | 0,00 | 14 719,32 |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 1. | | | | | | | | | | 158 435,80 | 0,00 | 0,00 | 91 250,76 | 67 185,04 | 0,00 | 158 435,80 |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2. | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 3. | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 4. | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 5. | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по программе | | | | | | | | | | 158 435,80 | 0,00 | 0,00 | 91 250,76 | 67 185,04 | 0,00 | 158 435,80 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено**  **в результате реализации мероприятий инвестиционной программы**  **АО «Кемеровская теплосетевая компания» в сфере теплоснабжения**  **на 2016-2018 годы** | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  |  |  | |  |  | |  | | |
| № п/п | | Наименование показателя | Ед. изм. | Фактичес-кие значения | Плановые значения | | | | | | |
| Утверж-денный период | в т.ч. по годам реализации | | | | | |
| 2016 | | | 2017 | | 2018 |
| 1 | | Удельный расход электрической энергии  на транспортировку теплоносителя | кВт∙ч/м3 | 0,253 | 0,253 | 0,253 | | | 0,253 | | 0,253 |
| 2 | | Удельный расход условного топлива  на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя | т.у.т./Гкал | - | - | - | | | - | | - |
| т.у.т./м3 | - | - | - | | | - | | - |
| 3 | | Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей | Гкал/ч | 5,48 | 38,88 | 0,00 | | | 25,04 | | 13,84 |
| 4 | | Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих  на начало реализации инвестиционной программы | % | 54 | 66 | 58 | | | 62 | | 66 |
| 5 | | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии  по тепловым сетям | тыс. Гкал в год | 768,87 | 856,02 | 743,68 | | | 853,73 | | 856,02 |
| % от полезного отпуска тепловой энергии | 17,3 | 24,47 | 16,9 | | | 24,39 | | 24,47 |
| 6 | | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии  по тепловым сетям | тыс. тонн в год для воды | 1 553, 29 | 2 534, 07 | 2 150, 21 | | | 2 533, 01 | | 2 534, 07 |
| м3 для пара | - | - | - | | | - | | - |
| 7 | | Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия  на окружающую среду, определяемые  в соответствии  с законодательством РФ об охране окружающей среды | в соответствии  с законодатель-ством РФ  об охране окружающей среды | - | - | - | | | - | | - |
|  | |  |  |  |  |  | |  | |  | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Финансовый план АО «Кемеровская теплосетевая компания»**  **в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы** | | | | | | | |
|  | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы  (тыс. руб. без НДС) | | | | | |
| по видам деятельности | Всего | по годам реализации инвестиционной программы | | | |
| Производство и передача тепла | 2016 | 2017 | | 2018 |
|
| 1 | Собственные средства | 134 267,627 | 134 267,627 | 0,000 | 77 331,155 | | 56 936,472 |
| 1.1 | амортизационные отчисления | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | 0,000 |
| 1.2 | прибыль, направленная на инвестиции | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | 0,000 |
| 1.3 | средства, полученные за счет платы за подключение | 134 267,627 | 134 267,627 | 0,000 | 77 331,155 | | 56 936,472 |
| 1.4 | прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | 0,000 |
| 2 | Привлеченные средства | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | 0,000 |
| 2.1 | кредиты | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | 0,000 |
| 2.2 | займы организаций | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | 0,000 |
| 2.3 | прочие привлеченные средства | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | 0,000 |
| 3 | Бюджетное финансирование | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | 0,000 |
| 4 | Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | 0,000 |
|  | Итого по программе | 134 267,627 | 134 267,627 | 0,000 | 77 331,155 | | 56 936,472 |

Приложение № 10 к протоколу

№ 37 заседания правления

РЭК КО от 22.08.2017

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Смета расходов, принимаемая при установлении тарифа на производство и реализацию тепловой энергии ООО КЭС-М",  Тисульский район, пгт. Белогорск на 2017 год** | | | |
|  |  |  |  |
| Наименование показателя | Единицы измерения | Предложение предприятия на 2017 год | Предложение экспертов на 2017 год |
|
|
| **Баланс тепловой энергии** | | | |
| Нормативная выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 52,913 | 46,862 |
| Собственные нужды котельных | тыс. Гкал | 2,900 | 1,893 |
| Потери тепловой энергии в сетях | тыс. Гкал | 8,693 | 7,071 |
| Полезный отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 41,320 | 37,898 |
| **- потребительский рынок** | тыс. Гкал | **41,000** | **37,898** |
| - бюджетные потребители | тыс. Гкал | 2,568 | 4,410 |
| - жилищные организации | тыс. Гкал | 20,200 | 15,079 |
| - прочие потребители | тыс. Гкал | 18,232 | 18,409 |
| - производственные нужды | тыс. Гкал | 0,320 | 0,000 |
| **Расходы на производство тепловой энергии** | | | |
| **Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего** | тыс. руб. | **122 299,58** | **96 302,25** |
| - расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 1 435,70 | 268,25 |
| - расходы на сырье и материалы на обслуживание | тыс. руб. | 683,40 | 268,25 |
| - расходы на сырье и материалы на ремонты | тыс. руб. | 752,30 | 0,00 |
| - расходы на топливо | тыс. руб. | 93 447,00 | 74 215,56 |
| - расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы | тыс. руб. | 6 796,50 | 6 796,55 |
| - расходы на холодную воду | тыс. руб. | 1 984,90 | 734,63 |
| - расходы на теплоноситель | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| - амортизация основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 560,50 | 0,00 |
| - оплата труда | тыс. руб. | 10 428,40 | 9 702,53 |
| - в т.ч. оплата труда обслуживающего персонала | тыс. руб. | 10 428,40 | 9 702,53 |
| *количество обслуживающего персонала* | *человек* | *50,00* | *50,00* |
| *средняя заработная плата обслуживающего персонала* | *руб./мес.* | *17 380,67* | *16 170,88* |
| - в т.ч. оплата труда ремонтного персонала | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| - отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 3 149,40 | 2 930,16 |
| - в том числе для обслуживающего персонала | тыс. руб. | 868,75 | 2 930,16 |
| - в том числе для ремонтного персонала | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| - ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | тыс. руб. | 120,20 | 0,00 |
| - расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность | тыс. руб. | 473,10 | 487,36 |
| - расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями | тыс. руб. | 747,20 | 0,00 |
| - расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | тыс. руб. | 1 257,78 | 0,00 |
| - 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. | 626,80 | 0,00 |
| - арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи | тыс. руб. | 635,30 | 635,34 |
| - расходы на служебные командировки | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| - расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| - расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| - другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе | тыс. руб. | 636,80 | 531,88 |
| *- налог на имущество организаций* | *тыс. руб.* | *183,20* | *0,00* |
| *- земельный налог* | *тыс. руб.* | *0,00* | *0,00* |
| *- транспортный налог* | *тыс. руб.* | *0,00* | *0,00* |
| *- водный налог* | *тыс. руб.* | *0,00* | *0,00* |
| *- прочие налоги* | *тыс. руб.* | *0,00* |  |
| *- расходы по охране труда и технике безопасности* | *тыс. руб.* | *445,00* | *531,88* |
| *- расходы на канцелярские товары* | *тыс. руб.* | *8,60* | *0,00* |
| **Внереализационные расходы, всего** | тыс. руб. | **4 429,70** | **0,00** |
| - расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| - расходы по сомнительным долгам | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| - расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей | тыс. руб. | 4 429,70 | 0,00 |
| - другие обоснованные расходы, в том числе | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| - расходы на услуги банков | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| - расходы на обслуживание заемных средств | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| **Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего** | тыс. руб. | **0,00** | **0,00** |
| - расходы на капитальные вложения (инвестиции) | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| - денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору) | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| - резервный фонд | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| - прочие расходы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| **Налог на прибыль** | тыс. руб. | **0,00** | **0,00** |
| **Выпадающие доходы/экономия средств** | тыс. руб. | **4 460,00** | **0,00** |
| **Необходимая валовая выручка, всего** | тыс. руб. | **131 189,28** | **96 302,25** |
| Необходимая валовая выручка, на потребительский рынок | тыс. руб. | 130 173,29 | 96 302,25 |
| Тариф на тепловую энергию | руб./Гкал. | 3 174,96 | 2 541,11 |
|  |  |  | 2 998,51 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Приложение № 11 к протоколу  № 37 заседания правления  РЭК КО от 22.08.2017  **Тарифы ООО «КомунЭнергоСервис - М» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Тисульского района,**  **на период с 23.08.2017 по 31.12.2017**   |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Наименова- ние  регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуци-рован-ный пар | | с 23.08.2017  по 31.12.2017 | 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 «Комун- Энерго- Сервис-М» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС) | | | | | | | | | Одноставочный  руб./Гкал | 2017 | 2541,11 | 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 (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | | Одноставоч-  ный  руб./Гкал | 2017 | 2998,51 | 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 | |  |  |

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

Приложение № 12 к протоколу

№ 37 заседания правления

РЭК КО от 22.08.2017

|  |
| --- |
| **Тарифы ООО «КомунЭнергоСервис-М» на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Тисульского района, на период с 23.08.2017 по 31.12.2017** |
| |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | | | вода | пар | | ООО «КомунЭнерго- Сервис-М» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без НДС) | | | | | Одноставочный  руб./ м3 | с 23.08.2017 по 31.12.2017 | 9,84 | x | | Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям (без НДС) | | | | | Одноставочный  руб./ м3 | с 23.08.2017 по 31.12.2017 | 9,84 | x | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | Одноставочный  руб./ м3 | с 23.08.2017 по 31.12.2017 | 11,61 | x | |

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

Приложение № 13 к протоколу

№ 37 заседания правления

РЭК КО от 22.08.2017

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тарифы ООО «КомунЭнергоСервис-М» на горячую воду  в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения),  реализуемую на потребительском рынке Тисульского района,**  **на период с 23.08.2017 по 31.12.2017**   |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения,  руб./м3 \*  (с учетом НДС) | Тариф на горячую воду для прочих потреби-  телей,  руб./ м3  (без НДС) | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./м3 \*\*  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | | | Односта-вочный, руб./Гкал\*\*\* (без НДС) | Двухставочный | | | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепло-вую энергию, руб./Гкал | | ООО «Комун- Энерго- Сервис-М» | с 23.08.2017 по 31.12.2017 | 194,11 | 164,50 | 9,84 | 2541,11 | х | х |   \*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).  \*\* Компонент на теплоноситель ООО «КомунЭнергоСервис-М», реализуемый на потребительском рынке, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от «22» августа 2017 г. № 164.  \*\*\* Компонент на тепловую энергиюООО «КомунЭнергоСервис-М», реализуемую на потребительском рынке, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от «22» августа 2017 г. № 163. |