**УТВЕРЖДАЮ**

Председатель региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ А.Р. Крумгольц

**ПРОТОКОЛ № 77-т**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

25 декабря 2012 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Крумгольц А.Р.**

Секретарь – **Приезжев К.А.**

**Присутствовали:**

Члены Правления: **Копеин В.В., Дюков А.В., Гусельщиков Э.Б., Незнанов П.Г., Десяткин К.А.**

**Приглашенные:**

от ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»: Петров В.И.

от ООО «Шерегеш-Энерго»: Ядыкин А.А., Христомобова И.Ю.

от МК «Тепло»: Зелкова О.В., Жулонова Н.Н.

от МП «ГТХ»: Никитин Ю.А., Прокопьева В.В.

**ПОВЕСТКА ДНЯ:**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № | | Вопрос |
|
|  | Об утверждении инвестиционной программы ООО «Теплосетевая компания Южного Кузбасса» по узлу теплоснабжения г. Осинники в части производства и передачи тепловой на 2013 год | |
|  | Об установлении тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «Теплосетевая компания Южного Кузбасса» (г. Осинники) на потребительском рынке по узлу теплоснабжения г. Калтан | |
|  | Об установлении тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «Теплосетевая компания Южного Кузбасса» (г. Осинники) на потребительском рынке по узлу теплоснабжения г. Осинники | |
|  | Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую ООО «Теплосетевая компания Южного Кузбасса» (г. Осинники) на потребительском рынке г. Осинники и п. Тайжина | |
|  | Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения и открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую ООО «Теплосетевая компания Южного Кузбасса» (г. Осинники) на потребительском рынке г. Калтан (п. Постоянный, п. Шушталеп, центральная часть г. Калтан, п. Малиновка, п. Малышев Лог, с. Сарбала) | |
|  | Об установлении тарифов на тепловую энергию, реализуемую Муниципальным предприятием города Киселёвска «Городское тепловое хозяйство» на потребительском рынке | |
|  | Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую Муниципальным предприятием города Киселёвска «Городское тепловое хозяйство» на потребительском рынке | |
|  | Об установлении тарифов на тепловую энергию, реализуемую Муниципальным предприятием города Киселёвска «Тепло» на потребительском рынке | |
|  | Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения и открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую Муниципальным предприятием города Киселёвска «Тепло» на потребительском рынке | |
|  | Об установлении тарифов на тепловую энергию, реализуемую ОАО «Угольная компания «Северный Кузбасс» (г. Березовский) на потребительском рынке | |
|  | Об утверждении инвестиционной программы ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» по узлам теплоснабжения ж.р. Кедровка, ж.р. Промышленновский, в части производства и передачи тепловой энергии на 2013 год | |
|  | Об установлении тарифов на тепловую энергию, реализуемую ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово) на потребительском рынке по узлам теплоснабжения ж.р. Кедровка, ст. Латыши, ж.р. Промышленновский | |
|  | Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово) на потребительском рынке по узлам теплоснабжения ж.р. Кедровка, ст. Латыши, ж.р. Промышленновский | |
|  | Об установлении тарифов на тепловую энергию, реализуемую ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово) на потребительском рынке по узлу теплоснабжения г. Березовский | |
|  | Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово) на потребительском рынке по узлу теплоснабжения г. Березовский | |
|  | Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения ОАО «СКЭК» (г. Кемерово) по индивидуальному проекту | |
|  | Об установлении тарифов на тепловую энергию, реализуемую ОАО «Энергетическая компания» (г. Полысаево) на потребительском рынке | |
|  | Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям ОАО «Энергетическая компания» (г. Полысаево) от узла теплоснабжения ОАО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ «Спецналадка» | |
|  | Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую ОАО «Энергетическая компания» (г. Полысаево) на потребительском рынке | |
|  | Об установлении тарифов на тепловую энергию, реализуемую ОАО «Беловопогрузтранс» (г. Белово) на потребительском рынке | |
|  | Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую ООО «Литвиновец» (Яшкинский район) на потребительском рынке | |
|  | Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую ОАО «Знамя» (г. Киселёвск) на потребительском рынке | |
|  | Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую ООО «СЭЛФ» (п.г.т. Яшкино) на потребительском рынке | |
|  | Об установлении тарифов на тепловую энергию, реализуемую ОАО «Запсибгеолсъемка» (Новокузнецкий район) на потребительском рынке | |
|  | Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую ОАО «Запсибгеолсъемка» (Новокузнецкий район) на потребительском рынке | |
|  | Об установлении тарифов на тепловую энергию, реализуемую МУП «Котельные и тепловые сети» (г. Междуреченск) на потребительском рынке | |
|  | Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую МУП «Котельные и тепловые сети» (г. Междуреченск) на потребительском рынке | |
|  | Об установлении тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «Акация» (Яшкинский район) на потребительском рынке | |
|  | Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую ООО «Акация» (Яшкинский район) на потребительском рынке | |
|  | Об установлении тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «Тепловодоснаб» (г. Таштагол) на потребительском рынке | |
|  | Об установлении тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «КемВод» (г. Кемерово) на потребительском рынке | |
|  | Об установлении специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа ООО «Газпром газораспределение Томск» (г. Томск) потребителям Кемеровской области для финансирования Программы газификации Кемеровской области на 2011-2014 г.г. на 2013 год | |
|  | Об установлении тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «Сельскохозяйственный производственный комплекс «Чистогорский» (Новокузнецкий район) на потребительском рынке | |
|  | Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую ООО «Сельскохозяйственный производственный комплекс «Чистогорский» (Новокузнецкий район) на потребительском рынке | |
|  | Об установлении тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «Стимул» (г. Прокопьевск) на потребительском рынке | |
|  | Об установлении тарифов на тепловую энергию, реализуемую ОАО «Теплоэнерго» (г. Кемерово) на потребительском рынке | |
|  | Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую ОАО «Теплоэнерго» (г. Кемерово) на потребительском рынке | |
|  | Об установлении тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «Технотрейд» (г. Ленинск-Кузнецкий) на потребительском рынке | |
|  | Об утверждении инвестиционной программы ООО «Шерегеш-Энерго» (г. Таштагол, п. Шерегеш) в части производства и передачи тепловой энергии на 2013 год | |
|  | Об установлении тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «Шерегеш-Энерго» (г. Таштагол, п. Шерегеш) на потребительском рынке | |
|  | Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую ООО «Шерегеш-Энерго» (г. Таштагол, п. Шерегеш) на потребительском рынке | |
|  | Об утверждении инвестиционной программы Абагурского энергоцеха ООО «Шерегеш-Энерго» (г. Таштагол, п. Шерегеш) в части производства и передачи тепловой энергии на 2013 год | |
|  | Об установлении тарифов на тепловую энергию, реализуемую Абагурским энергоцехом ООО «Шерегеш-Энерго» (г. Таштагол, п. Шерегеш) на потребительском рынке | |
|  | Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую Абагурским энергоцехом ООО «Шерегеш-Энерго» (г. Таштагол, п. Шерегеш) на потребительском рынке | |
|  | Об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии Кемеровской области, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2013 год | |
|  | Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям предприятий Кемеровской области на 2013 год | |
|  | Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии котельными и электрическими станциями Кемеровской области, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2013 год | |

**Крумгольц А.Р.** ознакомил присутствующих с повесткой дня, обратил внимание, что всем предприятиям были в установленные сроки направлены уведомления о дате проведения Правления. И предоставил слово докладчику.

**1. Об утверждении инвестиционной программы ООО «Теплосетевая компания Южного Кузбасса» по узлу теплоснабжения г. Осинники в части производства и передачи тепловой на 2013 год.**

Докладчик (Дюков А.В.) доложил:

Анализ освоения средств на развитие производства **ООО "Теплосетевая компания Южного Кузбасса" по узлу теплоснабжения г. Осинники**, учтенных при расчете тарифа на 2012 гг.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **2012 год** | | |
|  | | |
| Утверждено РЭК,  тыс. руб. | Фактическое выполнение за 9 мес., тыс. руб. | Степень выполнения программы, % |
| **3 129** | **0\*\*** | **0,00%** |

\*ранее инвестиционная программа по данному узлу не утверждалась

\*\* освоение инвестиционной программы 2012 году планируется в 4 квартале 2012 года

**«**Теплосетевая компания Южного Кузбасса» представило по узлу теплоснабжения г. Осинники инвестиционную программу на 2013 год в размере 6 637,29 тыс. руб., источник финансирования прибыль. Программа согласована с заместителем главы Калтанского городского округа по В.Н. Наумкиным.

В программу 2013 года включены мероприятия:

1. Установка приборов учета тепловой энергии на ЦТП №5,6. Данное мероприятие направлено на энергосбережение и повышение энергетической эффективности.
2. В 2013 году предприятие планирует осуществить монтаж установки умягчения подпиточной воды и котлового контура системы ГВС на котельной №5Т п. Тайжина. Данное мероприятие направлено на увеличение срока службы котельного оборудования. Из-за высокой жесткости исходной воды используемой в качестве теплоносителя, образуются отложения солей, что вызывают внутреннюю и внешнюю коррозию металлических изделий котельного оборудования.
3. В 2013 году предприятие планирует произвести реконструкцию котельной №3Т п. Тайжина с заменой котлов КВ-106Э (№1,5) на котлы КВм-2,5к. Согласно дефектной ведомости, котлы имеют значительный физический износ, низкий КПД, частые остановы в отопительный сезон для вывода в ремонт.
4. В 2013 году предприятие планирует произвести реконструкцию котельной №5Т п. Тайжина с заменой двух котлов типа "Ланкаширский" на 2 котла КВм-1,31к. Согласно дефектной ведомости, котлы эксплуатируются с 1958 годы, за время эксплуатации ресурс оборудования полностью выработан. Ремонт данных котлов нецелесообразен ввиду моральной и технической старости оборудования.

В качестве обосновывающих материалов представлена пояснительная записка, сметы на монтаж измерительного оборудования, прайс-лист на поставку котельного оборудования, сметные расчеты на реконструкцию котельных.

На основании анализа обосновывающих материалов, учитывая, их объем и качество экспертная группа предлагает принять расходы на финансирование инвестиционной программы на 2013 год на уровне предложения предприятия.

Таким образом, к расчету тарифа предлагается принять объем финансирования инвестиционной программы на 2013 год в размере 6 637,29 тыс. руб. из прибыли 2 158,61 тыс. руб.

Рассмотрев представленные материалы, Правлением РЭК

**ПОСТАНОВИЛИ:**

Утвердить инвестиционную программу ООО «Теплосетевая компания Южного Кузбасса» по узлу теплоснабжения г. Осинники в части производства и передачи тепловой энергии на 2013 год

| **№ п/п** | **Наименование стройки, объекта, вводимая мощность** | **Капитальные вложения, тыс.руб.** | **Источники финансирования, тыс.руб.** | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| **Амортизационные отчисления** | **Прибыль** |
| 1 | **Установка приборов учета тепловой энергии** |  | 0,00 | 6 637,29 |
| 1.1 | ЦТП №5 | 608,34 |
| 1.2 | ЦТП №6 | 575,05 |
| 2 | **Монтаж установки умягчения воды на котельной №5Т п. Тайжина** | 325,80 |
| 3 | **Реконструкция котельной №3Т п. Тайжина с заменой котлов КВ-106Э на котлы КВм-2,0к** | 3 498,20 |
| 4 | **Реконструкция котельной №5Т п. Тайжина с заменой двух котлов типа "Ланкаширский" на 2 котла КВм-1,31к** | 1 629,90 |
|  | **ВСЕГО** | **6 637,29** | **0,00** | **6 637,29** |

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**2. Об установлении тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «Теплосетевая компания Южного Кузбасса» (г. Осинники) на потребительском рынке по узлу теплоснабжения г. Калтан**

**3. Об установлении тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «Теплосетевая компания Южного Кузбасса» (г. Осинники) на потребительском рынке по узлу теплоснабжения г. Осинники**

**4. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую ООО «Теплосетевая компания Южного Кузбасса» (г. Осинники) на потребительском рынке г. Осинники и п. Тайжина**

**5. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения и открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую ООО «Теплосетевая компания Южного Кузбасса» (г. Осинники) на потребительском рынке г. Калтан (п. Постоянный, п. Шушталеп, центральная часть г. Калтан, п. Малиновка, п. Малышев Лог, с. Сарбала).**

Вопросы сняты по просьбе предприятия в связи с необходимостью уточнения вопроса по размеру арендной платы на имущество и присутствия на заседании Правления представителя городской администрации.

**6. Об установлении тарифов на тепловую энергию, реализуемую Муниципальным предприятием города Киселёвска «Городское тепловое хозяйство» на потребительском рынке.**

Докладчик (Десяткин К.А.) доложил:

Эксперты, рассмотрев представленные предприятием предложения по увеличению тарифа на тепловую энергию и установлению тарифа на теплоноситель, реализуемых на потребительском рынке, отмечают, что они подготовлены в связи с изменившейся экономической ситуацией и необходимостью учета объективных удорожающих факторов.

1. **Анализ соответствия расчёта тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.**

Материалы МП г. Киселёвска «Городское тепловое хозяйство» (МП «ГТХ») по расчету тарифов на 2013 год подготовлены в соответствии с требованиями «Правил государственного регулирования и применения тарифов (цен) на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации», утвержденных постановлением Правительства РФ от 26.02.2004 №109 и «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

1. **Оценка достоверности данных, приведённых в предложениях об установлении тарифов на тепловую энергию.**

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.

Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности представленной МП «ГТХ» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК КО видам деятельности на 2013 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на производство, передачу и реализацию тепловой энергии, принимаемых для расчета тарифов на 2013 год, производилась на основе анализа общей сметы расходов в экономических элементах. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе предприятия в предшествующих периодах регулирования.

МП «ГТХ**»** осуществляет свою деятельность в сфере теплоснабжения с 1 декабря 2010 года (постановление Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.11.2010 № 248 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию, реализуемую МП «Городское тепловое хозяйство» на потребительском рынке). МП «ГТХ» эксплуатирует 20 котельных. В котельных установлено: 17 паровых котлов суммарной производительностью 111 Гкал/час и 67 водогрейных котлов суммарной производительностью 68,61 Гкал/час. Схема горячего водоснабжения потребителей – открытая с отбором из тепловой сети. Для производства тепловой энергии используется уголь энергетический марки ССр и Др. Поставщиками топлива в 2011 году являются ОАО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь», ОАО УК «СДС-Уголь», ООО «Прогресстраст». Перевозка осуществляется железнодорожным и автомобильным транспортом.

1. **Оценка финансового состояния предприятия, в части регулируемого вида деятельности**

Анализ результатов деятельности предприятия за 2010 год не является показательным, так как предприятие в 2010 году осуществляло деятельность в течение 1 месяца. На основании вышеизложенного, провести анализ фактических расходов в сфере генерации, передачи и распределения тепловой энергии рассматриваемым предприятием за указанный период не представляется возможным.

Анализ результатов деятельности предприятия за 2011 год (приложение №3 к экспертному заключению) показал: в соответствии с отчётом о прибылях и убытках за 2011 год предприятие сработало с убытком в размере 11907 тыс. руб. По виду деятельности – теплоснабжение предприятием получен убыток 1689 тыс. руб. Анализ фактической сметы расходов выявил выпадающие доходы предприятия от снижения реализации тепловой энергии в размере 26 794,55 тыс. руб. (*предприятием не заявлены выпадающие доходы для учёта при регулировании тарифов на 2013 год*). Сокращение затрат у предприятия наблюдается по большинству статей расходов. *По мнению экспертов, предприятием не освоены средства в сумме 26079,22 тыс. руб.* (в том числе по электроэнергии 4 009,83 тыс. руб., по оплате труда и отчислениям на социальные нужды на 6043,0 тыс. руб. и 5071,0 тыс. руб. соответственно, по амортизации основных средств 641,0 тыс. руб., «прочие расходы» - 9807,79 тыс. руб. (ремонтный фонд – 5071,0 тыс. руб., услуги производственного характера – 2075,4 тыс. руб., вспомогательные материалы – 2523,39 тыс. руб., налоги – 138,0 тыс. руб.), расходы из прибыли 5104,25 тыс. руб.). Кроме того предприятие обоснованно превысило плановые расходы по статьям: «топливо» - 2723,0 тыс. руб. (за счёт увеличения стоимости транспортировки топлива автотранспортом) и по статье «вода и канализация» - 2605,57 тыс. руб. *По мнению экспертов, невыполнение по статьям расходов вызвано недостатком оборотных средств, образовавшемся у предприятия из-за снижения реализации тепловой энергии на потребительский рынок. Эксперты предлагают не исключать неосвоенные средства за 2011 год из плановой НВВ предприятия на 2013 год.*

1. **Анализ основных технико-экономических показателей предприятия.**

Проанализировав представленные документы, экспертами предлагается принять объем нормативной выработки тепловой энергии в размере ***291,654*** тыс. Гкал. Потери в сетях и процент собственных нужд приняты на основании результатов проведённого экспертами (в соответствии с приказами Минэнерго РФ) поверочного расчёта технических нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии и нормативов удельных расходов условного топлива на 2013 год. Полезный отпуск тепловой энергии на 2013 год принят по предложению предприятия, на основании согласованных администрацией муниципального образования объёмов потребления по жилищным организациям и договорных нагрузок по бюджетным и иным потребителям.

1. **Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и экономической обоснованности величины прибыли**

На основе проведенного анализа представленных документов, экспертами осуществлена календарная разбивка уровня тарифов на тепловую энергию для МП «ГТХ» на 2013 год, в соответствии с требованиями, установленными Приказом ФСТ России от 09.10.2012 года № 231-э/4 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год». При этом приняты следующие периоды календарной разбивки по установлению уровней тарифов на тепловую энергию на 2013 год:

* с 01.01.2013 г. по 30.06.2013 г.;
* с 01.07.2013 г.

Корректировка конкретных статей расходов и представленных расчетов, основание корректировки, приводятся далее в экспертном заключении при анализе соответствующих статей расходов.

Эксперты считают экономически обоснованным принять расходы по статьям затрат на следующем уровне:

«**Сырье и материалы на технологические цели**»

Расчёт расхода воды на технологические нужды произведён экспертами в соответствии с «Методическими указаниями по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 с учетом полного возврата теплоносителя в сеть. Разбор воды на ГВС (отбор теплоносителя из сети) потребители, подключенные к системе теплоснабжения ООО «КОТК» (г. Киселёвск), потребители оплачивают теплоснабжающей организации дополнительно.

Экспертами принят объем воды на производство тепловой энергии в размере 131,48 тыс. м³, в расчете на календарный год (заполнение сети, потери теплоносителя при передаче и ремонтных работах, расход воды на ХВО, расход воды на хозяйственно-питьевые нужды, охлаждение оборудования, продувка котлов, мокрое шлакоудаление котельных). Стоки приняты в объёме 90,12 тыс. м³. Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***2816,94*** тыс. руб. Предприятие приобретает холодную воду у ОАО ПО «Водоканал» (г. Прокопьевск) (стоимость воды с 01.01.2013г. согласно постановлению департамента цен и тарифов Кемеровской области №189 от 30 ноября 2012 г. – 13,03 руб./м3 (без НДС)), у МП «Исток» (г. Киселёвск) (стоимость воды с 01.01.2013г. согласно постановлению департамента цен и тарифов Кемеровской области №166 от 30 ноября 2012 г. – 36,21 руб./м3 (без НДС). Стоимость стоков составляет 10,89 руб./м3 (без НДС), в соответствии с постановлением департамента цен и тарифов Кемеровской области от 30.11.2012г. №162. Стоимость реагентов, используемых в процессе подготовки воды на технологию, принята исходя из расчётов предприятия, в соответствии с режимными картами ХВО на уровне 82,10 тыс. руб. – в части стоимости реагентов, используемых на очистку воды для технологических нужд котельных №19, №26, №33, №34. Остальные расходы на реагенты учитываются предприятием в расчёте стоимости теплоносителя (ГВС);
* с **01.07.2013** – ***5413,82*** тыс. руб. Стоимость воды, приобретаемой у ОАО ПО «Водоканал», с 01.07.2013г. составляет, согласно постановлению департамента цен и тарифов Кемеровской области №189 от 30 ноября 2012 г. – 15,30 руб./м3 (без НДС)), у МП «Исток» (г. Киселёвск) - согласно постановлению департамента цен и тарифов Кемеровской области №166 от 30 ноября 2012 г. – 38,93 руб./м3 (без НДС). Стоимость реагентов, используемых в процессе подготовки воды на технологию, рассчитана на уровне ***87,76*** тыс. руб. с учётом индексов по химической промышленности на 2013 год по данным Минэкономразвития РФ (106,9);

С учетом требований постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», касающихся установления тарифов на теплоноситель на 2013 год в соответствии с требованиями соответствующих методических указаний, отсутствующих в настоящее время, эксперты предлагают рассмотреть возможность пролонгации в первом полугодии 2013 года тарифа на теплоноситель, установленного для предприятия с 01.09.2012 года в размере 14,35руб/ м³ (постановление РЭК КО от 21.12.2012 № 370).

Корректировка по статье «Сырье и материалы на технологические цели» относительно предложений предприятия в сторону снижения составила ***21 596,55*** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Топливо на технологические цели с расходами по перевозке»**

Объем потребления котельного топлива, требуемый при производстве тепловой энергии, рассчитан исходя из норматива удельного расхода условного топлива, принятого на основании поверочного расчёта технических нормативов на 2013 год, в соответствии с приказами Минэнерго РФ (на отпуск тепла в сеть) в размере – ***194,55*** кг у.т./Гкал.

Расчетный объем натурального топлива, с учетом естественной убыли при ж/д, автомобильных перевозках и хранении на складе – ***85889,45*** т угля при низшей рабочей теплоте сгорания – ***4501*** ккал/кг (принятой при установлении РЭК КО тарифов на 2012 год). Корректировка относительно предложений предприятия в сторону снижения составила ***7142,55*** т. Поставка угля осуществляется: ОАО УК «КРУ» (50% от объёма), ОАО ХК «СДС-Уголь» (38% от объёма), ООО «Прогресстраст» (12%). Доставка топлива осуществляется автотранспортом (по договорам со сторонними организациями) и ж/д транспортом (с Моховского угольного разреза) на склад ООО «Прогресстраст», далее автотранспортом доставляется по кательным. Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне (в расчете на год):

- с **01.01.2013** – ***98 199,4*** тыс. руб., в том числе стоимость топлива – ***84673,26*** тыс. руб. Стоимость угля сортомарки ССр и Др принята как средневзвешенная, согласно представленных договоров с ОАО ХК «СДС-Уголь» (№ ОА 2/3 – 12 от 03.01.2012) и ОАО «УК «КРУ» (№ 4/2-12 от 28.12.2011) и сортомарки Др согласно договора с ООО «Прогресстраст» и составляет 985,84 руб./т (без НДС и транспортных расходов). Услуги по подвозке топлива автотранспортом приняты по договорам перевозки грузов (ИП Семенюк В. П., ИП Патов А.В., ИП Никитин С.С., ИП Шипицина В.И.). Услуги по разгрузке и хранению топлива приняты на основании договора с ООО «Прогресстраст», в расчёте на необходимое количество топлива;

- с **01.07.2013** – ***100947,61*** тыс. руб., в том числе стоимость топлива – ***86028,03*** тыс. руб. Стоимость угля принята по плану 1 полугодия 2013 года, с учётом применения прогнозного индекса Минэкономразвития РФ на уголь энергетический на 2013 год – (101,6). Услуги автомобильного транспорта по доставке топлива приняты по предыдущему периоду, с учётом индекса цен по грузовому транспорту на 2013 год по прогнозу Минэкономразвития РФ (111,0).

Корректировка по статье «Топливо на технологические цели с расходами по перевозке» относительно предложений предприятия в сторону снижения составила **– 10 330,39** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Электроэнергия»**

При расчете количества электроэнергии на 2013 год, требуемой при производстве и передаче тепловой энергии, принят в расчет объем электроэнергии в количестве 19 152 тыс. кВтч (по предложению предприятия, в соответствии с ожидаемым потреблением за 2012 год, на основании фактических данных за 10 месяцев 2012 года). Поставщиком электроэнергии являются ОАО «КЭК-Сбыт», ОАО «Кузбассэнергосбыт», ОАО «Энергосбытовая компания «Энергосервис», ООО «Новокузнецкое ДРСУ».

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне (в расчете на год):

- с **01.01.2013** – ***47 748,46*** тыс. руб. Стоимость электроэнергии экспертами принята на основании фактических расходов за 10 месяцев 2012 года, тариф составил по уровню напряжения СН I – ***2,11***  руб./кВтч (без учета НДС), по уровню напряжения СН II - ***2,30***  руб./кВтч (без учета НДС), по уровню напряжения НН - ***3,022***  руб./кВтч (без учета НДС);

- с **01.07.2013** – ***53 478,28*** тыс. руб. Стоимость электроэнергии рассчитана исходя из тарифов принятых в расчет в первом полугодии 2013 года с учетом прогнозного индекса ФСТ России на электрическую энергию – 112,0 %, используемого при расчете максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Кемеровской области на 2013 год.

Корректировка по статье «Электроэнергия» относительно предложений предприятия в сторону увеличения составила – ***4851,28*** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Затраты на оплату труда»**

Предприятием заявлены затраты по статье на уровне 129051,0 тыс. руб. со средней заработной платой на уровне 15385,19 руб./чел./мес. и численностью промышленно-производственного персонала 699 ед., что на 47 ед. меньше нормативной численности по предприятию. Эксперты считают целесообразным принять численность работающих 699 ед., в соответствии со штатным расписанием предприятия со средней заработной платой 13 703,55 руб./чел./мес., при этом ФОТ соответствует уровню плана, утверждённого РЭК КО с 01.09.2012г. Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***114945,36***  тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) рассчитан, исходя из фактически выплачиваемой в 2012 году заработной платы работников и численности работников по штатному расписанию – 699 человек. Средний уровень заработной платы составил ***13703,55*** руб./чел./мес. Отчисления на социальные нужды рассчитаны на основании Федерального закона от 24.07.2009 №212 – ФЗ (30%), величины отчислений по страхованию от несчастных случаев (0,2 %) и составили ***34713,5*** тыс. руб.;
* с **01.07.2013** – ***123106,48***  тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) рассчитан, исходя из плановых расходов 1 полугодия 2013 года, с учетом ИПЦ по прогнозу Минэкономразвития России на 2013 год (107,1). Расходы по ЕСН соответственно приняты в сумме ***26897,11*** тыс. руб.

Корректировка по статьям ФОТ и ЕСН относительно предложений предприятия в сторону снижения составила – ***5944,52***  тыс. руб. и ***1794,84*** тыс. руб. соответственно (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Амортизация основных средств»**

Предприятием заявлены затраты по статье на уровне 11 349,0 тыс. руб. Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***9280,75***  тыс. руб., на уровне фактически начисленной амортизации за 9 мес. 2012 года (в расчёте на год);
* с **01.07.2013** – ***11 793,02*** тыс. руб., учитывая ввод ОС с 01.07.2013 г. (в соответствии с согласованными с администрацией г. Киселёвска мероприятиями по приобретению и замене оборудования).

Корректировка по статье относительно предложений предприятия в сторону увеличения составила ***444,02*** тыс. руб. соответственно (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

«**Затраты на ремонтные работы**»

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***22664,0***  тыс. руб. (на уровне, утверждённом РЭК КО на 2012 год), учитывая ограничение максимального роста тарифа на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Кемеровской области с 01.01.2013г. по 30.06.2013г. (0,0 %), установленного приказом ФСТ России от 09 октября 2011г. № 231-э/4;
* с **01.07.2013** – ***21708,12*** тыс. руб. На уровне предложений предприятия, согласно перечня мероприятий по подготовке котельных и тепловых сетей к отопительному сезону, согласованных администрацией г. Киселёвска.

**«Услуги производственного характера»**

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки, на следующем уровне (в расчёте на год):

* с **01.01.2013** – ***6922,73*** тыс. руб. В статью включены затраты (на основании фактических расходов предприятия за 9 мес. 2012 г.) на следующие виды услуг:
* - услуги погрузчика и экскаватора (ООО «Урарту») по подталкиванию угля и вскрытия теплотрасс;
* - услуги спецтехники (ИП Заика Е.Н.) по погрузке, разгрузке оборудования и др.;
* -прочие услуги, оказываемые предприятию сторонними организациями.
* с **01.07.2013** – тыс. руб. Расходы приняты по 1 полугодию 2013 года с учетом ИПЦ на 2013 год (107,1) по прогнозу Минэкономразвития РФ.

Корректировка по статье относительно предложений предприятия в сторону снижения составила **– 200,76**  тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Вспомогательные материалы»**

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки, на следующем уровне (в расчёте на год):

* с **01.01.2013** – ***5627,48*** тыс. руб. В статью включены затраты на материалы для текущего содержания котельных в соответствии с расчётами предприятия, с учётом фактических расходов за 9 месяцев 2012 года;
* с **01.07.2013** – ***5903,23*** тыс. руб. Расходы приняты по 1 полугодию 2013 года с учетом индекса-дефлятора по прочим операционным расходам (104,9), в соответствии с прогнозом ФСТ России.

Корректировка по статье относительно предложений предприятия в сторону снижения составила **– 401,14** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Налоги, относимые на производственные затраты»**

Расходы по статье приняты на одном уровне по всем периодам календарной разбивки и составляют ***324,0*** тыс. руб. Расходы включают в себя затраты по экологическим платежам, в пределах ПДВ.

**«Другие расходы»**

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2012** – ***12 379,0*** тыс. руб., на уровне плановых расходов утверждённых РЭК КО на 2012 год. В статью включены затраты:
* аренда земли;
* услуги связи;
* вневедомственная охрана;
* аренда автомобиля;
* анализ качества топлива;
* обучение персонала;
* услуги ЕРКЦ по начислению и сбору платежей;
* оформление техдокументации;
* типографские услуги;
* охрана труда;
* другие расходы.
* с **01.07.2012**г. – **12985,57** тыс. руб. Расходы приняты по 1 полугодию 2013 года с учетом индекса ФСТ России по прочим операционным расходам, учтенном при установлении предельных индексов роста тарифов на тепловую энергию на 2013 год (104,9).

Корректировка по статье относительно предложений предприятия в сторону увеличения составила – ***344,57*** тыс. руб. (декабрь 2012 года к декабрю 2011 года).

Общая сумма корректировок по статьям затрат в сторону увеличения, с учетом календарной разбивки, декабрь 2013 к декабрю 2012 составила ***34628,33***  тыс. руб.

**«Необходимая прибыль»**

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2012 г.** – ***784,0*** тыс. руб. (расходы из прибыли на социальное развитие на уровне 300,0 тыс. руб., утверждённом РЭК КО с 01.09.2012, налог на прибыль, налог на имущество). Расходы приняты с учетом ограничений максимального роста тарифа на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Кемеровской области с 01.01.2013г. по 30.06.2013г. (0,0 %), установленного приказом ФСТ России от 09 октября 2011г. № 231-э/4;
* с **01.07.2012** г. – ***3409,0*** тыс. руб. Расходы на поощрение работников приняты на уровне предложений предприятия в соответствии с представленной программой соцразвития в сумме 3300 тыс. руб., дополнительно учтены расходы на услуги банка в сумме 1200 тыс. руб. на основании фактических расходов предприятия, произведён перерасчёт налога на прибыль.

Корректировка по статье относительно предложений предприятия в сторону увеличения составила – ***1583,0*** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

Общая сумма корректировки НВВ на потребительском рынке с 01.01.2013 по 31.12.2013 к предложениям предприятия в сторону снижения составила ***34522,96*** тыс. руб., в том числе на потребительском рынке ***34380,37*** тыс. руб.

Учитывая результаты анализа и экономические интересы производителя и потребителей тепловой энергии, рекомендую Региональной энергетической комиссии Кемеровской области установить для предприятия:

1. Тариф на производство тепловой энергии с учетом календарной разбивки:

* с 01.01.2013 по 30.06.2013 приведенный в графе 7 ***таблицы 1***;
* с 01.07.2013 приведенный в графе 7 ***таблицы 2***.

Таблица 1

Тариф на тепловую энергию, реализуемую МП «Городское тепловое хозяйство» (г. Киселёвск) на потребительском рынке с 01.01. по 30.06.2013

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Сумма корректировки НВВ к предложению предприятия на 2013 г.,  тыс. руб. | Структура отпуска | Доля отпуска т/э на потребит рынок,  % | Тариф на т/энергию, руб./Гкал  (без НДС) | | | Темп роста тарифа по сравнению с действующим  % | Рентабельность по отпуску т/энергии на потребит. рынке,  % |
| действующий по предприятию | предлагаемый | |
| предприя  тием | РЭК КО |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| МП «ГТХ» | **- 63272,38** | бюджетные потребители | 10,0 | **1391,73\*** | 1638,78 | **1391,73** | 0,00 | 0,22 |
| жилищные организации | 85,0 |
| иные потребители | 5,0 |
|  |  |  | | | | |

***\* утвержден постановлением Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 21.12.2011 № 370.***

Таблица 2

Тариф на тепловую энергию, реализуемую МП «Городское тепловое хозяйство» (г. Киселёвск) на потребительском рынке с 01.07.2013

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Сумма корректировки НВВ к предложению предприятия на 2013 г.,  тыс. руб. | Структура отпуска | Доля отпуска т/э на потребит рынок,  % | Тариф на т/энергию, руб./Гкал  (без НДС) | | | Темп роста тарифа по сравнению с действующим  % | Рентабельность по отпуску т/энергии на потребит. рынке,  % |
| предлагаемый к введению с 01.01. по 30.06.2013 | предлагаемый | |
| предприя-  тием | РЭК КО |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| МП «ГТХ» | **- 34522,96** | бюджетные потребители | 10,0 | **1391,73** | 1638,78 | **1504,06** | 8,07 | 1,60 |
| жилищные организации | 85,0 |
| иные потребители | 5,0 |
|  |  |  | | | | |

Изменение тарифов на тепловую энергию, реализуемую МП «ГТХ» (г. Киселёвск) по периодам регулирования соответствует параметрам, определенным Приказом Федеральной службы по тарифам от 09.10.2012 № 231-э/4 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год» (зарегистрирован в Минюсте РФ 02.11.2012 года. Регистрационный № 25759).

Увеличение значения среднеотпускного тарифа на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке, в расчете на 2013 год составит ***4,0*** % относительно действующего на 31.12.2012 года.

С учетом требований постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», касающихся установления тарифов на теплоноситель на 2013 год в соответствии с требованиями соответствующих методических указаний, отсутствующих в настоящее время, эксперты предлагают рассмотреть возможность пролонгации в первом полугодии 2013 года тарифа на теплоноситель, установленного для предприятия с 01.09.2012 года.

Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии МП г. Киселёвска "Городское тепловое хозяйство", г. Киселевск - приложение № 3 к протоколу.

Физические показатели МП "Городское тепловое хозяйство" г. Киселёвск – приложение №4 к протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правлением РЭК

**ПОСТАНОВИЛИ:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию, реализуемую Муниципальным предприятием города Киселёвска «Городское тепловое хозяйство» на потребительском рынке, с календарной разбивкой, в соответствии с приложениями № 1, № 2 к настоящему постановлению – приложения № 1 и № 2 к протоколу соответственно.

2. Признать утратившим силу п.1, приложения №1, №2, №3, №4, №5 постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 21 декабря 2011 года №370 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию и теплоноситель, реализуемые Муниципальным предприятием города Киселёвска «Городское тепловое хозяйство»на потребительском рынке» с момента вступления в силу настоящего постановления.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**7. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую Муниципальным предприятием города Киселёвска «Городское тепловое хозяйство» на потребительском рынке.**

Докладчик (Десяткин К.А.) доложил:

Представленные предприятием материалы для установления тарифа на услуги горячего водоснабжения, подготовлены руководствуясь Федеральным законом от 30.12.2004 №210-ФЗ "Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса", Основами ценообразования и порядком регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, Правилами регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 14.07.2008 №520, Постановлением Правительства РФ от 8 ноября 2012 г. №1149 «О внесении изменений в Основы ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса», приказом ФСТ России от 25.10.2012 №250-э/2 «Об установлении предельных индексов максимально возможного изменения установленных тарифов на товары и услуги организации коммунального комплекса, оказывающих услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, с учетом надбавок к тарифам на товары и услуги организаций коммунального комплекса, оказывающих услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год»**.**

Муниципальное предприятие города Киселёвска «Городская тепловая компания» (МП «ГТХ») отпускают горячую воду, используя открытую схему теплоснабжения.

Предлагаемый для установления тариф рассчитан в соответствии со статьёй VIII Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утверждённых Постановлением Правительства РФ от 14 июля 2008 г. № 520 и главы V.I.3. «Горячее водоснабжение» Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утверждённых Приказом Минрегиона РФ от 15.02.2011 № 47.

Поскольку согласно изменениям, внесенным в Постановление Правительства РФ от 14.07.2008 №520, при открытой системой горячего водоснабжения, для расчета тарифа на горячее водоснабжение, используются две компоненты: теплоноситель и тепловая энергия, эксперты считают, что тарифы на горячую воду включают в себя стоимость 1 м3 холодной воды, стоимость реагентов на подготовку холодной воды (если она подвергается дополнительной доочистке) и расходы на подогрев воды, определяемые как произведение количества тепловой энергии, необходимого для нагрева 1 м3 подготовленной воды до температуры, установленной в соответствии с нормативными правовыми актами, и тарифа на тепловую энергию, установленного в соответствии с Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации».

Количество тепловой энергии необходимой для нагрева 1 м3 подготовленной холодной воды определено для МП «ГТХ» расчётным способом с учётом положений главы V.I.3. «Горячее водоснабжение» Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утверждённых Приказом Минрегиона РФ от 15.02.2011 № 47, а именно:

- количество тепла, необходимого для приготовления одного кубического метра горячей воды, определяется по формуле (Гкал/м3):

****,

где

*c* - удельная теплоемкость воды,  Гкал/кг x 1 град. C;

*p* - плотность воды при температуре, равной , и среднем по году давлении воды в трубопроводе;

- средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям из систем централизованного горячего водоснабжения (град. C);

- средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям из систем централизованного холодного водоснабжения (град. C) ;

*Кп* - коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем централизованного горячего водоснабжения (СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов», приложение 2, табл. 1 от 01.07.1996, официальное издание, М.: ГУП ЦПП, 1997 год), рассчитывается по следующей формуле:

|  |
| --- |
| *Kn = (N1 \* K1 + N2 \* K2 + N3 \* K3 + N4 \* K4)/N, где* |

    *N1* - количество строений с неизолированными стояками и полотенцесушителями;   
*N2* - количество строений с изолированными стояками и полотенцесушителями;   
    *N3* - количество строений с неизолированными стояками и без полотенцесушителей;   
    *N4* - количество строений с изолированными стояками и без полотенцесушителей;   
    *N* - количество строений с системами горячего водоснабжения (ГВС);   
    *K1* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с неизолированными стояками и полотенцесушителями, равен 0,35;  
    *K2* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с изолированными стояками и полотенцесушителями, равен 0,25;   
    *K3* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с неизолированными стояками и без полотенцесушителей, равен 0,25;   
    *K4* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с изолированными стояками и без полотенцесушителей, равен 0,15.

В связи с отсутствием информации по количеству строений с изолированными стояками или неизолированными стояками, а также наличием полотенцесушителей на стояках, предлагается для расчёта принять минимальный коэффициент, **равный 0,15**.

Согласно Приложению 1 к Правилам предоставления коммунальных услуг гражданам, утверждённых Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354, температура горячей воды в точке водоразбора должно соответствовать требованиям законодательства о техническом регулировании (СанПин 2.1.4.2496-09). В пункте 2.4. СанПин 2.1.4.2496-09 указано, что температура горячей воды в местах водоразбора независимо от применяемой системы теплоснабжения должна быть не ниже **60о С** и не выше **75оС**.

tхвс- средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям из систем централизованного холодного водоснабжения (°C).

*tхвс = (txот х nот + tнеот(n-nот)) / n (°С);*

**где:**

*txот* - температура холодной воды в водопроводной сети в отопительный период, равная 5°С;

*nот* - продолжительность отопительного периода равна **242 дням** (с 15 сентября по 15 мая).

*tнеот* - температура холодной воды в водопроводной сети в неотопительный период, равная 15 °С;

*n* – количество дней в году принимаем ***365 суток***.

*tх****вс*** *= (5×242 + 15 × (365- 242)) / 365 = 8,37°С*

- количество тепла, необходимого для приготовления одного кубического метра горячей воды рассчитывается по формуле:

,

= 1\*10 Гкал/кг x 1 °C \* 983,18 кгс/м3 \* (60°- 8,37°)\*(1+0,15)=0,05838 Гкал/м3

где 983,18 кгс/м3 - объёмный вес воды (кгс/м3), при температуре *th*= 60°C и давление наружного воздуха 760 мм ртутного столба.

Количество тепла, необходимое для нагрева 1м3 холодной подготовленной воды для осуществления горячего водоснабжения МП «ГТХ» (г. Киселёвск) **равно 0,05838 Гкал/м3.**

Тариф на тепловую энергию установлен Постановлением Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 25 декабря 2012 г. № 474 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «Киселёвская объединённая тепловая компания» на потребительском рынке, стоимость тепловой энергии в горячей воде с 01.01.2013 года составляет 1391,73 руб./Гкал без НДС и с 01.07.2013 года 1504,06 руб./Гкал без НДС.

Предприятие приобретает холодную воду у ОАО ПО «Водоканал» (г. Прокопьевск) (стоимость воды с 01.01.2013г. согласно постановлению департамента цен и тарифов Кемеровской области №189 от 30 ноября 2012 г. – 13,03 руб./м3 (без НДС)), у МП «Исток» (г. Киселёвск) (стоимость воды с 01.01.2013г. согласно постановлению департамента цен и тарифов Кемеровской области №166 от 30 ноября 2012 г. – 36,21 руб./м3 (без НДС), проводит дополнительную очистку и умягчение воды, подогревает её и поставляет на потребительский рынок в виде горячей воды.

Эксперты предлагают принять расходы на воду для установления тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) с календарной разбивкой:

- с 01.01.2013г. – в сумме ***12 720,89*** тыс. руб. Расходы приняты по средневзвешенной стоимости покупки у ОАО ПО «Водоканал» (г. Прокопьевск) (стоимость воды с 01.01.2013г. согласно постановлению департамента цен и тарифов Кемеровской области №189 от 30 ноября 2012 г. – 13,03 руб./м3 (без НДС)) и у МП «Исток» (г. Киселёвск) (стоимость воды с 01.01.2013г. согласно постановлению департамента цен и тарифов Кемеровской области №166 от 30 ноября 2012 г. – 36,21 руб./м3 (без НДС). Стоимость реагентов на очистку и подготовку воды принята по расчёту предприятия в сумме **763,96** тыс. руб.;

- с 01.07.2013г. – в сумме ***14931,53*** тыс. руб. Расходы приняты по средневзвешенной стоимости покупки у ОАО ПО «Водоканал» (г. Прокопьевск) (стоимость воды с 01.07.2013г. согласно постановлению департамента цен и тарифов Кемеровской области №189 от 30 ноября 2012 г. – 15,3 руб./м3 (без НДС)) и МП «Исток» (г. Киселёвск) (стоимость воды с 01.07.2013г. согласно постановлению департамента цен и тарифов Кемеровской области №166 от 30 ноября 2012 г. – 37,78 руб./м3 (без НДС)). Стоимость реагентов на очистку и подготовку воды принята по расчёту предприятия в сумме **816,68** тыс. руб.

Расчет плановой необходимой валовой выручки по ГВС в 2013 году представлен в таблице № 1.

Таблица №1

Смета расходов на производство горячей воды в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) МП «ГТХ» (г. Киселёвск)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п | Статьи затрат | Ед. изм. | 2013 | | | |
| предложение предприятия | | предложения экспертов | |
| с 01.01.2013 | с 01.07.2013 | с 01.01.2013 | с 01.07.2013 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Объем воды, поставляемый сторонним потребителям | Тыс. м3 | 974,210 | 974,210 | 974,210 | 974,210 |
| 2 | Расходы на холодную воду | Тыс.руб | **12721** | **14932** | **12720,89** | **14931,53** |
| 3 | Расходы на реагенты | Тыс.руб. | **782** | **782** | **763,96** | **816,68** |
| 4 | Стоимость подготовленной воды (стр.3+стр.4)/стр.1 | Руб./м3 | **13,86** | **16,13** | **13,84** | **16,17** |
| 5 | Стоимость 1 Гкал | Руб./Гкал | **1392,73** | **1504,06** | **1391,73** | **1504,06** |
| 6 | Коэффициент нагрева 1м3 холодной воды |  | **0,05** | **0,05** | **0,05838** | **0,05838** |
| 7 | Расходы на тепловую энергию | Тыс.руб. | **67791,86** | **73263,51** | **79153,78** | **85542,48** |
| 8 | Стоимость 1 м3 горячей воды (без НДС) | Руб./м3 | **83,45** | **91,33** | **95,09** | **103,97** |
| 9 | Необходимая валовая выручка производства горячей воды | Тыс.руб. | **81294,86** | **88977,51** | **92638,63** | **101290,69** |

Расчёт тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2013 год, с учётом календарной разбивки, приведены в таблицах №2 и №3.

Таблица №2

Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) с 01.01.2013г.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Группы потребителей | Удельный расход Гкал на нагрев 1м3 холодной воды | Стоимость холодной воды, руб./м3  (без НДС) | Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал (без НДС) с 01.09.2012г | Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), руб./м3  (без НДС) | Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), руб./м3  для населения (с НДС) |
| 1. | 2. | 3. | 4. | 5.=(4.\*2.)+3. | 6. |
| Потребители, оплачивающие услуги горячего водоснабжения | 0,05838 | 13,84 | 1392,73 | **95,09\*** | 112,21\* |

Таблица №3

Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) с 01.07.2013г.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Группы потребителей | Удельный расход Гкал на нагрев 1м3 холодной воды | Стоимость холодной воды, руб./м3  (без НДС) | Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал (без НДС) с 01.09.2012г | Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), руб./м3  (без НДС) | Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), руб./м3  для населения (с НДС) |
| 1. | 2. | 3. | 4. | 5.=(4.\*2.)+3. | 6. |
| Потребители, оплачивающие услуги горячего водоснабжения | 0,05838 | 16,17 | 1504,06 | **103,97\*** | 122,68\* |

\* расчётный уровень тарифа.

Тариф на горячую воду для МП «ГТХ» устанавливается впервые. Аналитические и отчётные данные по этому виду деятельности отсутствуют. В связи в вышеизложенным, учитывая ограничение максимального роста тарифов в сфере водоснабжения, установленного приказом ФСТ России от 25.10.2012 № 250-э/2 «Об установлении предельных индексов максимально возможного изменения установленных тарифов на… услуги в сфере водоснабжения…» для Кемеровской области на 2013 год (с 01.01.2013 г. – 100,00 %; с 01.07.2013 г. – 107,50%) эксперты предлагают установить следующий уровень тарифов на горячее водоснабжение согласно таблице 4. Результаты финансово-хозяйственной деятельности предприятия по данному виду деятельности эксперты предлагают учесть в последующих периодах регулирования.

Таблица № 4

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Периоды календарной разбивки | Тариф на услуги горячего водоснабжения, руб./м3  (без НДС) | Рост тарифа к предыдущему периоду, % |
| 1 | 2 | 3 |
| **с 01.01.2013 по 30.06.2013** | 95,09 | 0,00% |
| **с 01.07.2013** | 102,22 | 7,50% |

Рекомендую Правлению региональной энергетической комиссии установить для предприятия тариф на услуги горячего водоснабжения, приведённый в графе 2 таблицы №4на едином уровне для всех групп потребителей.

Рассмотрев представленные материалы, Правлением РЭК

**ПОСТАНОВИЛИ:**

Установить тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), Муниципальным предприятием города Киселёвска «Городское тепловое хозяйство» на потребительском рынке, с календарной разбивкой – приложения № 5 и № 6 к протоколу.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**8. Об установлении тарифов на тепловую энергию, реализуемую Муниципальным предприятием города Киселёвска «Тепло» на потребительском рынке**

Докладчик (Десяткин К.А.) доложил:

Эксперты, рассмотрев представленные предприятием предложения по увеличению тарифа на тепловую энергию и установлению тарифа на теплоноситель, реализуемых на потребительском рынке, отмечают, что они подготовлены в связи с изменившейся экономической ситуацией и необходимостью учета объективных удорожающих факторов.

1. **Анализ соответствия расчёта тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.**

Материалы Муниципальное предприятие города Киселёвска «Тепло» (МП «Тепло») по расчету тарифов на 2013 год подготовлены в соответствии с требованиями «Правил государственного регулирования и применения тарифов (цен) на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации», утвержденных постановлением Правительства РФ от 26.02.2004 №109 и «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

1. **Оценка достоверности данных, приведённых в предложениях об установлении тарифов на тепловую энергию.**

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.

Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности представленной МП «Тепло» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК КО видам деятельности на 2013 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на производство, передачу и реализацию тепловой энергии, принимаемых для расчета тарифов на 2013 год, производилась на основе анализа общей сметы расходов в экономических элементах. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе предприятия в предшествующих периодах регулирования.

Основным видом деятельности предприятия является централизованное теплоснабжение потребителей в границах г. Киселёвска и водоснабжение потребителей на базе бывшего МУП «Источник» (присоединённого на основании распоряжения администрации Киселёвского городского округа от 25.07.2012г. № 945-р). Собственником предприятия является муниципальное образование «Городской округ «Город Киселёвск». Здания, сооружения, оборудование находятся в хозведении предприятия. На обслуживании предприятия находится 3 котельных: котельная №3 и котельная №7 (район Красный Камень), установленной мощностью 39,6 Гкал/ч и 45,2 Гкал/ч соответственно, котельная НФС (в составе имущества МУП «Источник», присоединённого на основании распоряжения администрации Киселёвского городского округа от 25.07.2012г. № 945-р). Всего на обслуживании предприятия находится 10 котлов различной мощности, в т.ч. КЕ-15/14 (1 шт.), КЕ-25/14 (1 шт.), ДКВр 20/13 (1 шт.), НР-18 (1 шт.), НР-19 (2 шт.), КВТС20 (4 шт.). Тепловые сети проложены надземным и подземным способом. Протяжённость сетей 62,2 км, в однотрубном исполнении. Котельная №3 имеет открытую систему теплоснабжения (горячего водоснабжения). Котельная № 7 имеет закрытую систему теплоснабжения (горячего водоснабжения). Котельная НДФ имеет открытую систему теплоснабжения, услуги горячего водоснабжения не оказывает. Для производства тепловой энергии используется уголь энергетический марки Др и ССр (котельная НФС).

Предприятию установлены РЭК КО тарифы на тепловую энергию по узлам теплоснабжения: котельная №3 – 1429,07 руб/Гкал и котельная №7 – 1289,22 руб/Гкал (с 01.09.2012, постановление РЭК КО от 30.11.2012 № 298), котельная НФС - 1589,71 руб/Гкал (с 06.11.2012, постановление РЭК КО от 30.11.2012 № 317). Эксперты, учитывая то, что потребители тепловой энергии территориально расположены в одном районе (Красный Камень), предлагают установить на 2013 год единый тариф на тепловую энергию.

1. **Оценка финансового состояния предприятия, в части регулируемого вида деятельности**

Согласно представленного отчёта о прибылях и убытках за 2010 год МП «Тепло» получило убыток в размере 2381 тыс. руб. Рассмотрев представленные документы эксперты установили, что прибыль от основного вида деятельности предприятия (теплоснабжение) составила 3489,79 тыс. руб. Убыток предприятие получило за счёт внереализационных расходов. Анализ фактической сметы расходов предприятия за 2010 год представлен в приложении №3.

Анализ результатов деятельности предприятия за 2011 год (приложение №4) к экспертному заключению) показал: в соответствии с отчётом о прибылях и убытках за 2011 год предприятие сработало без убытка. По виду деятельности – теплоснабжение предприятием получен убыток 283 тыс. руб. Анализ фактической сметы расходов выявил, что предприятие недополучило выручку от реализации тепловой энергии в размере 13505,3 тыс. руб. Сокращение затрат у предприятия наблюдается по большинству статей расходов. *По мнению экспертов, предприятием не освоены средства по отдельным статьям, размер и причины отклонений указан в приложении № 4.* Сокращение расходов, по мнению экспертов, вызвано объективными причинами, вызванными сокращением полезного отпуска тепловой энергии (снижено плановое потребление воды), рационального потребления энергоресурсов, изменения технологии доставки топлива. Частично экономия по статьям направлена на увеличение оплаты труда персонала котельных. *По мнению экспертов, оптимизация расходов предприятия позволила предприятию снизить убыток от производства и реализации тепловой энергии. Учитывая полученный предприятием убыток, эксперты предлагают не снимать неосвоенные средства с финансовой базы 2013 года.*

1. **Анализ основных технико-экономических показателей предприятия.**

Проанализировав представленные документы, экспертами предлагается принять объем нормативной выработки тепловой энергии в объёме 201,99 тыс. Гкал, сократив предложения предприятия на 8,58 тыс. Гкал. Потери в сетях и процент собственных нужд приняты на основании результатов экспертизы технических нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2013 год – представлено экспертное заключение). Полезный отпуск тепловой энергии на 2013 год принят по предложению предприятия, на основании согласованных администрацией муниципального образования объёмов потребления по жилищным организациям и договорных нагрузок по бюджетным и иным потребителям.

1. **Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и экономической обоснованности величины прибыли**

На основе проведенного анализа представленных документов, экспертами осуществлена календарная разбивка уровня тарифов на тепловую энергию для МП «Тепло» на 2013 год, в соответствии с требованиями, установленными Приказом ФСТ России от 09.10.2012 № 231-э/4 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год». При этом приняты следующие периоды календарной разбивки по установлению уровней тарифов на тепловую энергию на 2013 год:

* с 01.01.2013 г. по 30.06.2013 г.;
* с 01.07.2013 г.

Корректировка конкретных статей расходов и представленных расчетов, основание корректировки, приводятся далее в экспертном заключении при анализе соответствующих статей расходов.

Эксперты считают экономически обоснованным принять расходы по статьям затрат на следующем уровне:

«**Сырье и материалы на технологические цели**»

Расчёт расхода воды на технологические нужды произведён экспертами в соответствии с «Методическими указаниями по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 с учетом полного возврата теплоносителя в сеть. Разбор воды на ГВС (отбор теплоносителя из сети) потребители, подключенные к системе теплоснабжения МП «Тепло» (г. Киселёвск), потребители оплачивают теплоснабжающей организации дополнительно.

Предприятие самостоятельно осуществляет подъём воды, очистку и передачу до потребителей. Предприятию постановлением департамента цен и тарифов Кемеровской области от 30.11.2012 №160 установлены тарифы на питьевую воду на 2013 год.

Экспертами принят объем воды на производство тепловой энергии в размере 246,924 тыс. м³, в расчете на календарный год (заполнение сети, потери теплоносителя при передаче и ремонтных работах, расход воды на ХВО, расход воды на хозяйственно-питьевые нужды, охлаждение оборудования, продувка котлов, мокрое шлакоудаление котельных). Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***5560,46*** тыс. руб. Стоимость воды на 2013 год установлена постановлением департамента цен и тарифов Кемеровской области от 30.11.2012 №160 и составляет с 01.01.2012г. - 18,32 руб/м³. Стоимость стоков (МП «УКХ») принята в соответствии с постановлением департамента цен и тарифов Кемеровской области от 30.11.2012 №162 в размере 10,89 руб/м³. Стоимость реагентов, используемых в процессе подготовки воды на технологию, рассчитана исходя из расчётов предприятия (на основании режимных карт ХВО) на уровне 133,78 тыс. руб. – в части стоимости реагентов, используемых на очистку воды для технологических нужд. Остальные расходы на реагенты учитываются предприятием в расчёте стоимости горячей воды;
* с **01.07.2013** – ***7266,43*** тыс. руб. Стоимость воды на 2013 год установлена постановлением департамента цен и тарифов Кемеровской области от 30.11.2012 №160 и составляет с 01.07.2012г. – 19,69 руб/м³. Стоимость стоков (МП «УКХ») принята в соответствии с постановлением департамента цен и тарифов Кемеровской области от 30.11.2012 №162 в размере 11,71 руб/м³. Стоимость реагентов, используемых в процессе подготовки воды на технологию, рассчитана на уровне ***143,01*** тыс. руб. с учётом индексов по химической промышленности на 2013 год по данным Минэкономразвития РФ (106,9);

С учетом требований постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», касающихся установления тарифов на теплоноситель на 2013 год в соответствии с требованиями соответствующих методических указаний, отсутствующих в настоящее время, эксперты предлагают рассмотреть возможность пролонгации в первом полугодии 2013 года тарифа на теплоноситель, установленного для предприятия с 01.09.2012 года в размере ***26,66*** руб./м³ (постановление РЭК КО от 30.11.2011 № 298).

***Справочно:*** *Тарифы на теплоноситель от котельной №3, с учетом календарной разбивки, рассчитаны исходя из объема теплоносителя (в расчете на год) отбираемого потребителями из присоединенной сети – 185,45 тыс. м³, стоимости исходной воды (19,52 руб/ м³), а также стоимости реагентов, используемых для химической очистки и подготовки воды. Всего расход реагентов, согласно режимных карт, составит:*

*Катионит – 8,8 тн. (засыпка двух новых фильтров, установленных для умягчения сетевой воды);*

*Соль – 295,49 тн. (регенерация фильтров, установленных для умягчения сетевой воды).*

*Всего стоимость реагентов составит 1325,04 тыс. руб*.

*(185,45 тыс. м³ × 19,52 руб./м³ + 1325,04) / 185,45 тыс. м³ =* ***26,66*** *руб./м³.*

Корректировка по статье «Сырье и материалы на технологические цели» относительно предложений предприятия в сторону снижения составила ***4289,09*** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Топливо на технологические цели с расходами по перевозке»**

Объем потребления котельного топлива, требуемый при производстве тепловой энергии, рассчитан исходя из норматива удельного расхода условного топлива, принятого на основании результатов экспертизы технических нормативов на 2012 год, в соответствии с приказами Минэнерго РФ (на отпуск тепла в сеть) в размере – 190,88 кг у.т./Гкал. (с учетом удельного расхода условного топлива принятого для котельной НФС в размере 226,69 кг у.т./Гкал).

Расчетный объем натурального топлива, с учетом естественной убыли при ж/д, автомобильных перевозках и хранении на складе – ***55623,75*** т угля при низшей рабочей теплоте сгорания – ***4651*** ккал/кг (согласно экспертной оценки фактической калорийности используемого угля, с учётом данных независимой лаборатории ООО «Центральная углехимическая лаборатория»), с учётом калорийности угля сортомарки ССр (6524 ккал/кг), используемой в качестве котельного топлива на котельной НФС. Корректировка относительно предложений предприятия в сторону увеличения составила 736,2 тн. (в предложениях предприятия не учтена фактическая калорийность топлива). Поставка угля осуществляется: ОАО УК «КРУ» (договор от 28.12.2011 № 4/3-12). Доставка топлива от ОАО УК «КРУ» осуществляется ж/д транспортом на собственный ж\д тупик предприятия и доставляется на угольный склад предприятия. Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне (в расчете на год):

- с **01.01.2013** – ***61647,0*** тыс. руб., в том числе стоимость топлива – ***51688,37*** тыс. руб. Стоимость угля сортомарки Др и ССр принята как средневзвешенная, согласно представленного договора от 28.12.2011 № 4/3-12, с учётом пересчёта качества, составляет 929,25 руб./т (без НДС и транспортных расходов). Услуги по доставке топлива ж\д транспортом приняты на основании фактических расходов предприятия. Расходы по разгрузке приняты согласно представленных договоров от 01.01.2012 с Мотовым А.В. и Овсянниковым Д.В., в расчёте на необходимое количество топлива;

- с **01.07.2013** – ***63531,92*** тыс. руб., в том числе стоимость топлива – ***52515,38*** тыс. руб. Стоимость угля принята по плану 1 полугодия 2013 года, с учётом применения прогнозного индекса Минэкономразвития РФ на уголь энергетический на 2013 год – (101,6). Услуги автомобильного транспорта по доставке и буртовке топлива приняты по предыдущему периоду, с учётом ИПЦ по прогнозу Минэкономразвития РФ (107,1).

Корректировка по статье «Топливо на технологические цели с расходами по перевозке» относительно предложений предприятия в сторону снижения составила **– *4637,39*** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Электроэнергия»**

При расчете количества электроэнергии на 2013 год, требуемой при производстве и передаче тепловой энергии, принят в расчет объем электроэнергии в количестве 13755,89 тыс. кВтч ( в соответствии с ожидаемым потреблением за 2012 год, на основании фактических данных за 2012 год). Поставщиком электроэнергии являются ОАО «КЭК-Сбыт» (НН), ОАО «Кузбассэнергосбыт» (СН2), ОАО «Энергосбытовая компания «Энергосервис» (СН2).

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне (в расчете на год):

- с **01.01.2013** – ***31778,21*** тыс. руб. Стоимость электроэнергии экспертами принята на основании реестров счетов – фактур за 1 квартал 2012 года тариф составил по уровню напряжения), по уровню напряжения СН II - ***2,31***  руб./кВтч (без учета НДС), по уровню напряжения НН - ***2,42***  руб./кВтч (без учета НДС);

- с **01.07.2013** – ***35591,6*** тыс. руб. Стоимость электроэнергии рассчитана исходя из тарифов принятых в расчет в первом полугодии 2013 года с учетом прогнозного индекса ФСТ России на электрическую энергию – 112,0 %, используемого при расчете максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Кемеровской области на 2013 год.

Корректировка по статье «Электроэнергия» относительно предложений предприятия в сторону снижения составила – ***2674,29*** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Затраты на оплату труда»**

Предприятием заявлены затраты по статье на уровне ***35360,0*** тыс. руб. со средней заработной платой на уровне 20321,84 руб./чел./мес. и численностью промышленно-производственного персонала 145 ед., при этом общая численность предприятия составляет 260 чел. Эксперты считают целесообразным принять нормативную численность ППП занятого на производстве тепла 145 ед. с фактической заработной платой 14355,32 руб./чел./мес., на уровне плана, утверждённого РЭК КО с 01.09.2012г., учитывая увеличение нормативной численности котельной НФС на 4 ед. Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***24978,27*** тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) рассчитан, исходя из фактически выплачиваемой в 2012 году заработной платы работников списочного состава и нормативной численности работников – 145 человек. Средний уровень заработной платы составил ***14355,32*** руб./чел./мес. Отчисления на социальные нужды рассчитаны на основании Федерального закона от 24.07.2009 №212 – ФЗ (30%), величины отчислений по страхованию от несчастных случаев (0,2 %) и составили ***7543,44*** тыс. руб.
* с **01.07.2013** – ***26911,16*** тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) рассчитан, исходя из плановых расходов 1 полугодия 2013 года, с учетом ИПЦ по прогнозу Минэкономразвития России на 2013 год (107,1). Расходы по ЕСН соответственно приняты в сумме ***8127,17*** тыс. руб.

Корректировка по статьям ФОТ и ЕСН относительно предложений предприятия в сторону увеличения составила – ***8448,84*** тыс. руб. и ***2551,55*** тыс. руб. соответственно (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Амортизация основных средств»**

Расходы по статье приняты на едином уровне, в сумме ***9918,72*** тыс. руб, в соответствии с представленной предприятием ведомостью начисления амортизации, с подтверждением оборотно-сальдовой ведомостью по счёту 02.

«**Затраты на ремонтные работы**»

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***7543,44*** тыс. руб. Расходы приняты с учетом ограничений максимального роста тарифа на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Кемеровской области с 01.01.2013г. по 30.06.2013г. (0,0 %), установленного приказом ФСТ России от 09 октября 2011г. № 231-э/4;
* с **01.07.2013** – ***18223,19*** тыс. руб. Расходы приняты на основании представленных мероприятий по ремонту котельного оборудования и тепловых сетей с учётом сметных расчётов, за исключением стоимости ОС (приобретаются за счёт амортизационных отчислений) и корректировки расходов материалов для текущего ремонта.

Корректировка по статье относительно предложений предприятия в сторону увеличения составила – ***5108,69*** тыс. руб.

**«Услуги производственного характера»**

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки, на следующем уровне (в расчёте на год):

* с **01.01.2013** – ***12583,49*** тыс. руб. Расходы приняты с учетом ограничений максимального роста тарифа на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Кемеровской области с 01.01.2013г. по 30.06.2013г. (0,0 %), установленного приказом ФСТ России от 09 октября 2011г. № 231-э/4. В статью включены затраты на следующие виды услуг:
* - автоуслуги собственного транспорта(стоимость топлива);
* - вывоз шлака от котельных. Вывоз шлака осуществляется собственным транспортом;
* -прочие услуги спецтехники, оказываемые предприятию сторонними организациями.
* с **01.07.2013** – 15744,97 тыс. руб. Расходы приняты по 1 полугодию 2013 года с учетом с учётом предоставленного предприятием расчётом расходов предприятия на содержание арендованного автотранспорта и спецтехники.

Корректировка по статье относительно предложений предприятия в сторону снижения составила **– 5 335,3** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Вспомогательные материалы»**

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки, на следующем уровне (в расчёте на год):

* с **01.01.2013** – ***784,5*** тыс. руб. В статью включены затраты на смазочные материалы для котельного оборудования и материалов для текущего содержания котельных, с учётом фактических расходов за 9 месяцев 2012;
* с **01.07.2013** – ***819,2*** тыс. руб. Расходы приняты по 1 полугодию 2013 года с учетом ИЦП промышленной продукции на 2013 год (103,2) по прогнозу Минэкономразвития РФ.

Корректировка по статье относительно предложений предприятия в сторону снижения составила **– 268,63** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Налоги, относимые на производственные затраты»**

Расходы по статье приняты на одном уровне по всем периодам календарной разбивки и составляют ***1081,69*** тыс. руб. Расходы включают в себя затраты по экологическим платежам, в пределах ПДВ.

Корректировка по статье относительно предложений предприятия в сторону снижения составила **– 134,79** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Цеховые расходы»**

Расходы по статье включают услуги транспортного участка, участка эксплуатации тепловых и водопроводных сетей, механического участка, службы углепоставки. По участкам расходы предприятия формируются по прямым затратам и распределяются по видам деятельности – теплоснабжение и водоснабжение в соответствии с учётной политикой принятой на предприятии.

Расходы приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2012** – ***28 525,42*** тыс. руб. Расходы по статье скорректированы за счёт перерасчёта затрат на оплату труда цехового персонала до уровня фактических расходов 2012 года;
* с **01.07.2012**г. – ***29793,55*** тыс. руб. Расходы приняты по 1 полугодию 2013 года с учетом индекса ФСТ России на 2013 год по электроэнергии (112,0), учтенном при установлении предельных индексов роста тарифов на тепловую энергию на 2013 год , а так же ИПЦ по прогнозу Минэкономразвития РФ (107,1) и ИЦП промышленной продукции Минэкономразвития РФ по соответствующим видам затрат.

Корректировка по статье относительно предложений предприятия в сторону снижения составила – ***1028,65*** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Общеэксплуатационные расходы»**

Расходы по статье включают услуги по управлению предприятием (АУП, услуги банка, услуги ЕРКЦ, почтовые и прочие расходы), а так же общехозяйственные расходы, включающие расходы на охрану предприятия и сожержание зданий общехозяйственного назначения. Расходы предприятия формируются распределяются по видам деятельности – теплоснабжение и водоснабжение в соответствии с учётной политикой принятой на предприятии.

Расходы приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2012** – ***20819,47*** тыс. руб. Расходы по статье скорректированы за счёт перерасчёта затрат на оплату труда АУП, услуги банка и ЕРКЦ до уровня фактических расходов 2012 года;
* с **01.07.2012**г. – ***22410,21*** тыс. руб. Расходы приняты по 1 полугодию 2013 года с учетом индекса ФСТ России на 2013 год по электроэнергии (112,0), учтенном при установлении предельных индексов роста тарифов на тепловую энергию на 2013 год, а также ИПЦ по прогнозу Минэкономразвития РФ (107,1) и ИЦП промышленной продукции Минэкономразвития РФ по соответствующим видам затрат.

Корректировка по статье относительно предложений предприятия в сторону снижения составила – ***1762,74*** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Другие расходы»**

Расходы по статье включают относящиеся к деятельности по теплоснабжению расходы на охрану труда и технику безопасности, расходы на подготовку кадров, лабораторные исследования и промышленную экспертизу, режимно-наладочные испытания, информационные услуги. Расходы приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2012** – ***5083,8*** тыс. руб. Расходы по статье приняты на уровне фактических расходов 2012 года, в соответствии с заключенными договорами;
* с **01.07.2012**г. – ***5406,41*** тыс. руб. Расходы приняты по 1 полугодию 2013 года с учетом индекса ФСТ России на 2013 год по прочим операционным расходам (104,9), учтенном при установлении предельных индексов роста тарифов на тепловую энергию на 2013 год.

Корректировка по статье относительно предложений предприятия в сторону снижения составила – ***1177,39*** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

Общая сумма корректировок по статьям затрат в сторону увеличения, с учетом календарной разбивки, декабрь 2013 к декабрю 2012 составила ***37417,38***  тыс. руб.

**«Необходимая прибыль»**

Расходы по статье приняты на едином уровне (в расчете на год) в сумме ***5039,95*** тыс. руб. и включают в себя:

* расходы на социальное развитие в сумме ***607,8*** тыс. руб., согласно предложений предприятия, учитывая фактические расходы за 2011 год;
* расходы на поощрение в сумме ***554,0*** тыс. руб., по предложениям предприятия, учитывая фактические выплаты;
* налог на прибыль расчитан в сумме 290,45 тыс. руб.;
* налог на имущество в сумме ***3587,7*** тыс. руб. в соответствии с представленным расчётом предприятия.

Корректировка по статье относительно предложений предприятия в сторону увеличения составила – ***58,09*** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

Общая сумма корректировки НВВ на потребительском рынке с 01.01.2013 по 31.12.2013 к предложениям предприятия в сторону снижения составила ***37359,29*** тыс. руб., в том числе на потребительском рынке ***37394,11*** тыс. руб.

Учитывая результаты анализа и экономические интересы производителя и потребителей тепловой энергии, рекомендую Региональной энергетической комиссии Кемеровской области установить для предприятия:

1. Тариф на производство тепловой энергии с учетом календарной разбивки:

* с 01.01.2013 по 30.06.2013 приведенный в графе 7 ***таблицы 1***;
* с 01.07.2013 приведенный в графе 7 ***таблицы 2***.

Таблица 1

Тариф на тепловую энергию, реализуемую МП «Тепло» (г. Киселёвск) на потребительском рынке с 01.01. по 30.06.2013

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Сумма корректировки НВВ к предложению предприятия на 2013 г.,  тыс. руб. | Структура отпуска | Доля отпуска т/э на потребит рынок,  % | Тариф на т/энергию, руб./Гкал  (без НДС) | | | Темп роста тарифа по сравнению с действующим  % | Рентабельность по отпуску т/энергии на потребит. рынке,  % |
| действующий по предприятию | предлагаемый | |
| предприя-  тием | РЭК КО |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| МП «Тепло» | **- 58115,28** | бюджетные потребители | 6,0 | 1429,07 **\***  1289,22\*  1589,71\*\* | 1689,57 | **1334,81** | 0,00 | 2,1 |
| жилищные организации | 89,0 |
| иные потребители | 4,0 |
| производственные нужды | 1,0 |  | | | | |

*\* утверждены с 01.09.2012, постановление РЭК КО от 30.11.2012 № 298,*

*\*\* утверждён с 06.11.2012, постановление РЭК КО от 30.11.2012 № 317.*

Таблица 2

Тариф на тепловую энергию, реализуемую МП «Тепло» (г. Киселёвск) на потребительском рынке с 01.07.2013

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Сумма корректировки НВВ к предложению предприятия на 2013 г.,  тыс. руб. | Структура отпуска | Доля отпуска т/э на потребит рынок,  % | Тариф на т/энергию, руб./Гкал  (без НДС) | | | Темп роста тарифа по сравнению с действующим  % | Рентабельность по отпуску т/энергии на потребит. рынке,  % |
| предлагаемый к введению с 01.01. по 30.06.2013 | предлагаемый | |
| предприя-  тием | РЭК КО |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| МП «Тепло» | **- 37359,29** | бюджетные потребители | 6,0 | **1334,81** | 1689,57 | **1469,83** | 10,11 | 2,9 |
| жилищные организации | 89,0 |
| иные потребители | 4,0 |
| производственные нужды | 1,0 |  | | | | |

Изменение тарифов на тепловую энергию, реализуемую МП «ГТХ» (г. Киселёвск) по периодам регулирования соответствует параметрам, определенным Приказом Федеральной службы по тарифам от 09.10.2012 № 231-э/4 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год» (зарегистрирован в Минюсте РФ 02.11.2012 года. Регистрационный № 25759).

Увеличение значения среднеотпускного тарифа на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке, в расчете на 2013 год составит 5,08% относительно действующего на 31.12.2012 года.

С учетом требований постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», касающихся установления тарифов на теплоноситель на 2013 год в соответствии с требованиями соответствующих методических указаний, отсутствующих в настоящее время, эксперты предлагают рассмотреть возможность пролонгации в первом полугодии 2013 года тарифа на теплоноситель, установленного для предприятия с 01.09.2012 года.

Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии МП "Тепло", г. Киселевск – приложение № 9 к протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правлением РЭК

**ПОСТАНОВИЛИ:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию, реализуемую Муниципальным предприятием города Киселёвска «Тепло» на потребительском рынке, с календарной разбивкой, в соответствии с приложениями № 1, № 2 к настоящему постановлению – приложения № 7 и № 8 к протоколу.

2. Признать утратившим силу п.1, п.2, приложения №1, №2, №3, №4, №5, № 6, № 7, № 8, № 9, № 10, № 11, постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30 ноября 2011 года №298 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию и теплоноситель, реализуемые МП «Тепло» (г. Киселёвск) на потребительском рынке и тарифов на услуги горячего водоснабжения, оказываемые потребителям МП «Тепло» (г. Киселёвск) по узлам теплоснабжения котельная № 3 и котельная № 7» с момента вступления в силу настоящего постановления.

3. Признать утратившим силу постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 10 февраля 2012 года № 8 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.11.2011 г. № 298 «Об установлении тарифов на тепловую энергию и теплоноситель, реализуемые МП «Тепло» (г. Киселевск) на потребительском рынке, и тарифов на услуги горячего водоснабжения, оказываемые потребителям МП «Тепло» (г. Киселевск), по узлам теплоснабжения котельная № 3 и котельная № 7» с момента вступления в силу настоящего постановления.

4. Признать утратившим силу постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 06 ноября 2012 года № 317 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию, реализуемую МП «Тепло» (г. Киселёвск) на потребительском рынке по узлу теплоснабжения – котельная НФС» с момента вступления в силу настоящего постановления.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**9. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения и открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую Муниципальным предприятием города Киселёвска «Тепло» на потребительском рынке**

Докладчик (Десяткин К.А.) доложил:

Представленные предприятием материалы для установления тарифа на услуги горячего водоснабжения, подготовлены руководствуясь Федеральным законом от 30.12.2004 №210-ФЗ "Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса", Основами ценообразования и порядком регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, Правилами регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 14.07.2008 №520, Постановлением Правительства РФ от 8 ноября 2012 г. №1149 «О внесении изменений в Основы ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса», приказом ФСТ России от 25.10.2012 №250-э/2 «Об установлении предельных индексов максимально возможного изменения установленных тарифов на товары и услуги организации коммунального комплекса, оказывающих услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, с учетом надбавок к тарифам на товары и услуги организаций коммунального комплекса, оказывающих услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год»**.**

Муниципальное предприятие города Киселёвска «Тепло» (МП «Тепло») отпускает горячую воду, используя открытую схему теплоснабжения от котельной №3 и закрытую схему теплоснабжения от котельной №7. Постановлением РЭК КО от 30.11.2012 № 298 установлен тариф на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения от котельной №7 в размере 79,91 руб/м3 (без НДС). Стоимость горячей воды от котельной №3 в открытой системе теплоснабжения, полученная расчётным методом, исходя из коэффициента нагрева 0,054 Гкал/ м3 (утверждён администрациейг. Киселёвска), составляла 103,83 руб/м3. Таким образом, средняя стоимость реализации горячей воды потребителям, учитывая объёмные параметры (179,84 тыс. м3 – котельная №3 и 568,32 тыс. м3 – котельная №7), составила в 2012 году 88,7 руб/м3 (без НДС).

Эксперты, учитывая то, что:

* потребители тепловой энергии территориально расположены в одном районе (Красный Камень);
* на 2013 год тариф на тепловую энергию установлен на едином уровне, без разделения по узлам теплоснабжения;
* химическая подготовка (умягчение) сетевой воды для услуг ГВС производится на обоих узлах теплоснабжения (котельная №3 и котельная №7);
* исходная вода (химические параметры, температура и стоимость) аналогична на обоих узлах теплоснабжения;
* методика расчёта коэффициента нагрева, в настоящее время аналогична для открытых и закрытых систем теплоснабжения,

предлагают установить для МП «Тепло» на 2013 год единый тариф на горячую воду.

Предлагаемый для установления тариф рассчитан в соответствии со статьёй VIII Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утверждённых Постановлением Правительства РФ от 14 июля 2008 г. № 520 и главы V.I.3. «Горячее водоснабжение» Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утверждённых Приказом Минрегиона РФ от 15.02.2011 № 47.

Поскольку согласно изменениям, внесенным в Постановление Правительства РФ от 14.07.2008 №520, при открытой системой горячего водоснабжения, для расчета тарифа на горячее водоснабжение, используются две компоненты: теплоноситель и тепловая энергия, эксперты считают, что тарифы на горячую воду включают в себя стоимость 1 м3 холодной воды, стоимость реагентов на подготовку холодной воды (если она подвергается дополнительной доочистке) и расходы на подогрев воды, определяемые как произведение количества тепловой энергии, необходимого для нагрева 1 м3 подготовленной воды до температуры, установленной в соответствии с нормативными правовыми актами, и тарифа на тепловую энергию, установленного в соответствии с Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации».

Количество тепловой энергии необходимой для нагрева 1 м3 подготовленной холодной воды определено для МП «Тепло» расчётным способом с учётом положений главы V.I.3. «Горячее водоснабжение» Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утверждённых Приказом Минрегиона РФ от 15.02.2011 № 47, а именно:

- количество тепла, необходимого для приготовления одного кубического метра горячей воды, определяется по формуле (Гкал/м3):

****,

где

*c* - удельная теплоемкость воды,  Гкал/кг x 1 град. C;

*p* - плотность воды при температуре, равной , и среднем по году давлении воды в трубопроводе;

- средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям из систем централизованного горячего водоснабжения (град. C);

- средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям из систем централизованного холодного водоснабжения (град. C) ;

*Кп* - коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем централизованного горячего водоснабжения (СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов», приложение 2, табл. 1 от 01.07.1996, официальное издание, М.: ГУП ЦПП, 1997 год), рассчитывается по следующей формуле:

|  |
| --- |
| *Kn = (N1 \* K1 + N2 \* K2 + N3 \* K3 + N4 \* K4)/N, где* |

    *N1* - количество строений с неизолированными стояками и полотенцесушителями;   
*N2* - количество строений с изолированными стояками и полотенцесушителями;   
    *N3* - количество строений с неизолированными стояками и без полотенцесушителей;   
    *N4* - количество строений с изолированными стояками и без полотенцесушителей;   
    *N* - количество строений с системами горячего водоснабжения (ГВС);   
    *K1* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с неизолированными стояками и полотенцесушителями, равен 0,35;  
    *K2* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с изолированными стояками и полотенцесушителями, равен 0,25;   
    *K3* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с неизолированными стояками и без полотенцесушителей, равен 0,25;   
    *K4* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с изолированными стояками и без полотенцесушителей, равен 0,15.

В связи с отсутствием информации по количеству строений с изолированными стояками или неизолированными стояками, а также наличием полотенцесушителей на стояках, предлагается для расчёта принять минимальный коэффициент, **равный 0,15**.

Согласно Приложению 1 к Правилам предоставления коммунальных услуг гражданам, утверждённых Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354, температура горячей воды в точке водоразбора должно соответствовать требованиям законодательства о техническом регулировании (СанПин 2.1.4.2496-09). В пункте 2.4. СанПин 2.1.4.2496-09 указано, что температура горячей воды в местах водоразбора независимо от применяемой системы теплоснабжения должна быть не ниже **60о С** и не выше **75оС**.

- количество тепла, необходимого для приготовления одного кубического метра горячей воды рассчитывается по формуле:

,

где:

tхвс- средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям из систем централизованного холодного водоснабжения (°C),

983,18 кгс/м3 - объёмный вес воды (кгс/м3), при температуре *th*= 60°C и давление наружного воздуха 760 мм ртутного столба.

Учитывая технологическую схему подготовки сетевой воду на котельных (ХВО и накопительные ёмкости для подготовленной воды установлены в отапливаемых помещениях котельной №3 и ЦТП котельной №7), эксперты предлагают принять tхвс = 15,3 °C.

***= 1\*10 Гкал/кг x 1 °C \* 983,18 кгс/м3 \* (60°- 15,3°C)\*(1+0,15)=0,0505 Гкал/м3***

Количество тепла, необходимое для нагрева 1м3 холодной подготовленной воды для осуществления горячего водоснабжения МП «Тепло» (г. Киселёвск) **равно 0,0505 Гкал/м3.**

Тариф на тепловую энергию установлен Постановлением Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от \_\_ декабря 2012 г. № \_\_\_ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «Киселёвская объединённая тепловая компания» на потребительском рынке, стоимость тепловой энергии в горячей воде с 01.01.2013 года составляет 1334,81 руб./Гкал без НДС и с 01.07.2013 года 1469,83 руб./Гкал без НДС.

Предприятие самостоятельно осуществляет подъём воды, очистку, подогревает её и поставляет на потребительский рынок в виде горячей воды. Предприятию постановлением департамента цен и тарифов Кемеровской области от 30.11.2012 №160 установлены тарифы на питьевую воду на 2013 год.

Эксперты предлагают принять объём воды для ГВС исходя из теплового баланса предприятия на 2013 год. Расходы на воду (590,37 тыс. м3) для установления тарифа на горячую воду эксперты предлагают принять с календарной разбивкой:

- с 01.01.2013г. – в сумме ***10815,49*** тыс. руб. Стоимость воды на 2013 год установлена постановлением департамента цен и тарифов Кемеровской области от 30.11.2012 №160 и составляет с 01.01.2012г. - 18,32 руб/м³. Стоимость реагентов, используемых в процессе подготовки воды на технологию, рассчитана исходя из расчётов предприятия (на основании режимных карт ХВО) на уровне ***1737,45*** тыс. руб. – в части стоимости реагентов, используемых на очистку воды для нужд горячего водоснабжения;

- с 01.07.2013г. – в сумме ***3541,05*** тыс. руб. Стоимость воды на 2013 год установлена постановлением департамента цен и тарифов Кемеровской области от 30.11.2012 №160 и составляет с 01.07.2012г. – 19,69 руб/м³. Стоимость реагентов, используемых в процессе подготовки воды на технологию, рассчитана на уровне ***181,12*** тыс. руб. с учётом индексов по химической промышленности на 2013 год по данным Минэкономразвития РФ (106,9).

Расчет плановой необходимой валовой выручки по ГВС в 2013 году представлен в таблице № 1.

Таблица №1

Смета расходов на производство горячей воды в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) и закрытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) МП «Тепло» (г. Киселёвск)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п | Статьи затрат | Ед. изм. | 2013 | | | |
| предложение предприятия | | предложения экспертов | |
| с 01.01.2013 | с 01.07.2013 | с 01.01.2013 | с 01.07.2013 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Объем воды, поставляемый сторонним потребителям | Тыс. м3 | 179,84 | 179,84 | 590,37 | 590,37 |
| 2 | Расходы на холодную воду | Тыс.руб | **3861,569** | **3861,569** | **10815,49** | **11624,39** |
| 3 | Расходы на реагенты | Тыс.руб. | **1412,48** | **1412,48** | **1737,45** | **1857,33** |
| 4 | Стоимость подготовленной воды (стр.3+стр.4)/стр.1 | Руб./м3 |  |  | **21,26** | **22,84** |
| 5 | Стоимость 1 Гкал | Руб./Гкал | **1714,74** | **1714,74** | **1334,81** | **1469,83** |
| 6 | Коэффициент нагрева 1м3 холодной воды |  | **0,0549** | **0,0549** | **0,0505** | **0,0505** |
| 7 | Расходы на тепловую энергию | Тыс.руб. | **16929,99** | **16929,99** | **39795,6** | **43821,05** |
| 8 | Стоимость 1 м3 горячей воды (без НДС) | Руб./м3 | **123,47** | **123,47** | **88,67** | **97,06** |
| 9 | Необходимая валовая выручка производства горячей воды | Тыс.руб. | **22204,14** | **22204,14** | **52348,54** | **57302,77** |

Расчёт тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) и в закрытой системе горячего водоснабжения (теплоснабженияна 2013 год, с учётом календарной разбивки, приведены в таблицах №2 и №3.

Таблица №2

Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) и закрытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения)с 01.01.2013г.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Группы потребителей | Удельный расход Гкал на нагрев 1м3 холодной воды | Стоимость холодной воды, руб./м3  (без НДС) | Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал (без НДС) с 01.09.2012г | Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), руб./м3  (без НДС) | Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), руб./м3  для населения (с НДС) |
| 1. | 2. | 3. | 4. | 5.=(4.\*2.)+3. | 6. |
| Потребители, оплачивающие услуги горячего водоснабжения | 0,05838 | 21,26 | 1334,81 | **88,67\*** | 104,63\* |

Таблица №3

Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) с 01.07.2013г.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Группы потребителей | Удельный расход Гкал на нагрев 1м3 холодной воды | Стоимость холодной воды, руб./м3  (без НДС) | Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал (без НДС) с 01.09.2012г | Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), руб./м3  (без НДС) | Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), руб./м3  для населения (с НДС) |
| 1. | 2. | 3. | 4. | 5.=(4.\*2.)+3. | 6. |
| Потребители, оплачивающие услуги горячего водоснабжения | 0,05838 | 22,84 | 1469,83 | **97,06\*** | 114,53\* |

\* расчётный уровень тарифа.

Тариф на горячую воду для МП «Тепло» от котельной №3 устанавливается впервые. Аналитические и отчётные данные по этому виду деятельности отсутствуют. В связи в вышеизложенным, учитывая ограничение максимального роста тарифов в сфере водоснабжения, установленного приказом ФСТ России от 25.10.2012 года № 250-э/2 «Об установлении предельных индексов максимально возможного изменения установленных тарифов на… услуги в сфере водоснабжения…» для Кемеровской области на 2013 год (с 01.01.2013 г. – 100,00 %; с 01.07.2013 г. – 107,50%) эксперты предлагают установить следующий уровень тарифов на горячее водоснабжение согласно таблице 4. Результаты финансово-хозяйственной деятельности предприятия по данному виду деятельности эксперты предлагают учесть в последующих периодах регулирования.

Таблица № 4

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Периоды календарной разбивки | Тариф на услуги горячего водоснабжения, руб./м3  (без НДС) | Рост тарифа к предыдущему периоду, % |
| 1 | 2 | 3 |
| **с 01.01.2013 по 30.06.2013** | 88,67 | 0,00% |
| **с 01.07.2013** | 95,32 | 7,50% |

Рекомендую Правлению региональной энергетической комиссии установить для предприятия тариф на услуги горячего водоснабжения, приведённый в графе 2 таблицы №4на едином уровне для всех групп потребителей.

Рассмотрев представленные материалы, Правлением РЭК

**ПОСТАНОВИЛИ:**

1. Установить тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую Муниципальным предприятием города Киселёвска «Тепло» на потребительском рынке, с календарной разбивкой, в соответствии с приложениями № 1, № 2 к настоящему постановлению – приложения № 10 и № 11 к протоколу соответственно.

2.Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую Муниципальным предприятием города Киселёвска «Тепло» на потребительском рынке, с календарной разбивкой, в соответствии с приложениями № 3, № 4 к настоящему постановлению – приложения № 12 и № 13 к протоколу**.**

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**10. Об установлении тарифов на тепловую энергию, реализуемую ОАО «Угольная компания «Северный Кузбасс» (г. Березовский) на потребительском рынке**

Докладчик (Десяткин К.А.) доложил:

Эксперты, рассмотрев представленные ОАО «Угольная компания «Северный Кузбасс» (г. Берёзовский) (ОАО УК «Северный Кузбасс») предложения по увеличению тарифа на тепловую энергию, реализуемых на потребительском рынке, отмечают, что они подготовлены в связи с изменившейся экономической ситуацией и необходимостью учета объективных удорожающих факторов.

Материалы ОАО УК «Северный Кузбасс» по расчету тарифов на 2013 год подготовлены в соответствии с требованиями «Правил государственного регулирования и применения тарифов (цен) на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации», утвержденных постановлением Правительства РФ от 26.02.2004 №109 и «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

1. **Оценка достоверности данных, приведённых в предложениях об установлении тарифов на тепловую энергию.**

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 ОАО УК «Северный Кузбасс» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кемеровской области видам деятельности на 2013 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на производство, передачу и реализацию тепловой энергии, принимаемых для расчета тарифов на 2013 год, производилась на основе анализа общей сметы расходов в экономических элементах. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе предприятия с начала осуществления регулируемых Региональной энергетической комиссией Кемеровской области видов деятельности.

1. **Оценка финансового состояния предприятия, в части регулируемого вида деятельности**

Постатейный анализ деятельности предприятия за 2010 год в части регулируемого вида деятельности (производство тепловой энергии) приведён в приложении № 3 к настоящему экспертному заключению. По регулируемому виду деятельности за 2010 год предприятием получен убыток от реализации тепловой энергии на потребительский рынок в сумме 11 418,05 тыс. руб. Общий недостаток финансовых средств для производства тепловой энергии составил 6 104,57 тыс. руб.

Постатейный анализ деятельности предприятия за 2011 год в части регулируемого вида деятельности (производство тепловой энергии) приведён в приложении № 4 к настоящему экспертному заключению. Согласно представленного предприятием отчёта за 2011 год, по оценке экспертов, по регулируемому виду деятельности получен убыток от реализации на потребительский рынок в сумме 13730,08 тыс. руб. Общий недостаток финансовых средств для производства тепловой энергии составил 20892,98 тыс. руб.

Выпадающие доходы за 2011 год, по расчётам ОАО УК «Северный Кузбасс», образовались за счёт изменения фактической стоимости котельного топлива в сумме 13 191,0 тыс. руб., а также за счёт фактического превышения ФОТ и начисленного ЕСН в сумме 3 775 тыс. руб., неучтённых Региональной энергетической комиссией Кемеровской области при расчёте НВВ на 2010 год. Данные расходы предприятие подтвердило документально и эксперты предлагают учесть заявленные предприятием выпадающие доходы при установлении тарифа на тепловую энергию на 2013 год.

1. **Анализ основных технико-экономических показателей предприятия.**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателей | Единицы измерения | 2010 факт | 2011 факт | Рост  % (+/-) | 2012 план  (с 01.09.2012) | Рост  % (+/-) |
| Объём реализации на потребительский рынок | тыс. Гкал | 55,178 | 48,956 | -11,3 | 55,0 | 12,35 |
| Выручка | тыс. руб. | 29269,13 | 28666,04 | -2,1 | 35750,25 | 24,71 |
| Численность работающих | Чел. | 59 | 63 | 6,8 | 64 | 1,6 |
| Производительность труда | Тыс. руб./чел. | 496,09 | 455,02 | -8,3 | 558,6 | 22,76 |
| Годовой ФОТ | Тыс, руб. | 9726,0 | 12065,0 | 24,0 | 9726,0 | -19,39 |
| Среднегодовая заработная плата | Тыс. руб./чел | 164,85 | 191,51 | 16,2 | 151,97 | -20,65 |
| Себестоимость | Руб./Гкал | 723,1 | 850,34 | 17,6 | 641,54 | -24,55 |
| Прибыль от реализации | Тыс.руб. | -11418,05 | -13730,08 | 12,2 | 465,42 |  |
| Рентабельность продукции на потребительский рынок | % | -28,6 | -31,14 | -2,54 | 1,32 | 32,46 |
| Среднегодовая стоимость ОФ | Тыс. руб. | 15325,28 | 27181,13 | 77,36 | 27959,99 | 2,87 |
| Коэффициент фондоотдачи | Руб/руб | 1,91 | 1,05 | -0,86 | 1,28 | 0,23 |
| Коэффициент фондовооружённости | Тыс. руб./чел. | 259,75 | 431,45 | 171,7 | 436,87 | 5,42 |

Проанализировав представленные документы на 2013 год, экспертами предлагается снижение объема нормативной выработки тепловой энергии на ***2,99*** тыс. Гкал относительно предложений предприятия, в связи с корректировкой полезного отпуска на потребительский рынок (дополнительно представлено согласование планового объёма тепловой энергии с ОАО «СКЭК» от 12.11.2012г.), и потерь в тепловых сетях, обслуживаемых предприятием и на собственные нужды котельных (потери в сетях приняты на основании результатов экспертизы технических нормативов на производство и передачу тепловой энергии на 2013 год).

На основе проведенного анализа представленных документов, экспертами осуществлена календарная разбивка уровня тарифов на тепловую энергию для ОАО УК «Северный Кузбасс» на 2013 год, в соответствии с требованиями, установленными Приказом ФСТ России от 09.10.2011 года № 231-э/4 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год». При этом приняты следующие периоды календарной разбивки по установлению уровней тарифов на тепловую энергию на 2013 год:

* с 01.01.2013 г. по 30.06.2013 г.;
* с 01.07.2013 г.

Корректировка конкретных статей расходов и представленных расчетов, основание корректировки, приводятся далее в экспертном заключении при анализе соответствующих статей расходов.

1. **Анализ экономической обоснованности по статьям расходов.**

На основании проведенного анализа расчетно-обосновывающих материалов, представленных предприятием для прохождения процедуры государственного регулирования тарифов на тепловую энергию и теплоноситель, реализуемые на потребительском (розничном) рынке, эксперты считают экономически обоснованным принять расходы по статьям затрат на следующем уровне:

4.1«**Сырье и материалы на технологические цели**»

Расчёт расхода воды на технологические нужды произведён экспертами в соответствии с «Методическими указаниями по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 с учетом полного возврата теплоносителя в сеть. Технологическая схема подключения потребителей является закрытой и договор на покупку тепловой энергии не предполагает разбор воды на ГВС (теплоноситель) из тепловой сети. В случае отбора теплоносителя из тепловой сети потребители, подключенные к системе теплоснабжения ш. Берёзовская, оплачивают теплоснабжающей организации дополнительно.

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013**г. – ***672,89*** тыс. руб. Предприятие использует воду собственного подъёма для технических нужд и приобретает воду у ОАО «СКЭК» на хозпитьевые нужды. Стоимость 1м³ воды принята на уровне фактической себестоимости переработки шахтных вод в 2012 году и на уровне фактической цены приобретения у ОАО «СКЭК» в 2011 году, в размере 9,92 руб. м³ и 38,46 руб. м³ (без НДС) соответственно.
* с **01.07.2013**г. – ***725,0***  тыс. руб. Стоимость 1 м³ воды рассчитана исходя из тарифов принятых в расчет в первом полугодии 2012 года с учетом прогнозного индекса по приказ ФСТ России от 25.10.2012 № 250-э/2 «Об установлении предельных индексов максимально возможного изменения установленных тарифов на… услуги в сфере водоснабжения…» для Кемеровской области на 2013 год с учетом календарной разбивки с 01.07.2012 г. – 7,5 %

Затраты на реагенты приняты с календарной разбивкой:

- с **01.01.2013**г. – ***241,31*** тыс. руб., в пересчёте на необходимое количество воды, на уровне действующих цен;

- с **01.07.2013**г. – ***256,09*** тыс. руб., с применением прогнозного индекса Минэкономразвития РФ на 2013 год по химической промышленности – 1,032.

Корректировка по статье относительно предложений предприятия в сторону снижения составила **4990,91** тыс. руб.

**4.2 «Топливо на технологические цели с расходами по перевозке»**

Объем потребления котельного топлива, требуемый при производстве тепловой энергии, рассчитан исходя из норматива удельного расхода условного топлива, принятого на основании результатов экспертизы технических нормативов на 2012 год, по расчёту экспертов, в соответствии с приказами Минэнерго РФ (на отпуск тепла в сеть) в размере – **189,07** кг. у.т./Гкал.

Расчетный объем натурального топлива – **32062,86** т при низшей рабочей теплоте сгорания – **5250 ккал/кг**. Уголь марки ДПКО поставляется по договору №14-К/Д-2010 от 31.12.2009г. ЗАО «Стройсервис». Корректировка относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 2777,14 т. Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне (в расчете на год):

- с **01.01.2013**г. – ***54 768,48*** тыс. руб. в том числе стоимость натурального топлива составляет – ***45215,04***  тыс. руб. Цена топлива марки Д принята как фактически сложившаяся за 9 мес. 2012г. и составляет **1410,2** руб/т (без НДС и транспортных расходов). Транспортные расходы и расходы по погрузке, разгрузке экспертами приняты в расчете, исходя из действующих цен в 2012 году, в пересчете на расчетный объем топлива;

- с **01.07.2013**г. – ***56528,97*** тыс. руб. в том числе стоимость натурального топлива составляет – ***45938,48*** тыс. руб. Стоимость топлива принята на уровне первого периода, с учётом увеличения цен на уголь, в соответствии с прогнозом Минэкономразвития России (индекс увеличения 1,016).

Транспортные расходы и расходы по погрузке, разгрузке приняты в расчет, исходя из цен используемых при расчете НВВ в первом полугодии 2013 года, с учетом индекса потребительских цен Минэкономразвития России на 2013 год - 1,071 и индекса роста цен на железнодорожные перевозки – 1,11;

Корректировка по статье относительно предложений предприятия в сторону снижения составила **– 13837,03** тыс. руб.

Кроме того, учтены выпадающие доходы за 2011 год, в сумме **13 191,0** тыс. руб., которые образовались за счёт превышения фактической стоимости котельного топлива, над плановой стоимостью, учтенной в НВВ на 2011 год.

**4.3 «Электроэнергия»**

При расчете количества электроэнергии на 2013 год, требуемой при производстве тепловой энергии (за исключением ВНУ), принят расход э/э на выработку тепла на уровне, фактического за 9 мес. 2012 года (в расчёте на год). Объём потребления в 2012 году составит ***3892,88*** тыс. кВтч, корректировка к предложению предприятия в сторону снижения составила ***602,12*** тыс. кВтч. Заявленная мощность на 2013 год– 5754,04 кВт. Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне (в расчете на год):

- с **01.01.1013г**. – ***8252,44*** тыс. руб. Стоимость электроэнергии по двухставочному тарифу, принята как средневзвешенная величина, рассчитанная на основании представленных счетов – фактур за 9 мес. 2012 года.

- с **01.07.2013**г. – ***9335,16***  тыс. руб. Стоимость 1 кВтч принята на уровне, учтенном в расчете на первое полугодие 2013 года, с применением прогнозного индекса ФСТ России на электрическую энергию – 112, используемого при расчете максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Кемеровской области на 2013 год.

Корректировка по статье относительно предложений предприятия в сторону снижения составила **– 138,84** тыс. руб.

**4.4 «Затраты на оплату труда»**

Расходы по статье приняты:

- с **01.01.2013**г. (в расчете на год) в сумме **12 893,85** тыс. руб. ФОТ принят на уровне, фактически сложившемся за 9 месяцев 2012 года, при нормативной численности ППП – 64 чел. При этом средняя заработная плата на одного работника составит ***16 788,9*** рублей. Отчисления на социальные нужды рассчитаны на основании Федерального закона от 24.07.2009 №212 – ФЗ (35%) и составят ***4449,08*** тыс. руб.

- с **01.07.2013**г. – в сумме ***13809,31*** тыс. руб., в соответствии с предыдущим периодом календарной разбивки, с учётом ИПЦ по прогнозу Минэкономразвития России на 2013 год (107,1). Отчисления на социальные нужды составят **4764,97** тыс. руб. При этом средняя заработная плата на одного работника составит ***17 980,9*** рублей.

Корректировка по статье (ФОТ и ЕСН) относительно предложений предприятия в сторону снижения составила **–**  **345,69** тыс. руб. и **685,03** тыс. руб. соответственно.

Кроме того, учтены выпадающие доходы за 2011 год, в сумме **3775,0** тыс. руб., которые образовались за счёт превышения фактически выплаченной заработной платы работникам котельного цеха, над плановой (по факту 2010 года), учтенной в НВВ на 2011 год.

**4.5 «Амортизация основных средств»**

Расходы по статье приняты на неизменном уровне **2333,6** тыс. руб. (в расчете на год). Расходы приняты в соответствии с представленными предприятием отчётами по основным средствам за 2011 год и 1 квартал 2012 года по подразделению – котельная.

4.6. «**Затраты на ремонтные работы**»

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013**г. – **7519,59** тыс. руб. Расходы данной статьи приняты в соответствии с принятой на предприятии программой мероприятий по подготовке к отопительному сезону на 2013 год (в части стоимости материалов и запасных частей), за исключением стоимости услуг сторонних организаций, не подтверждённых договорами, стоимости основных средств (приобретаются за счёт других источников), учитывая фактическое освоение ремонтного фонда за 9 мес. 2012 г. (67%);
* с **01.07.2013**г. – **7760,21** тыс. руб. Расходы приняты на уровне предыдущего периода, с учётом применения ИЦП промышленной продукции Минэкономразвития России на 2013 год – 1,032.

Корректировка по статье относительно предложений предприятия в сторону снижения составила **–**  **2087,79** тыс. руб.

**4.7. «Услуги производственного характера»**

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

- с **01.01.2013**г. – **1 680,8** тыс. руб Расходы приняты на уровне установленных РЭК КО с 01.09.2012г., с учетом ограничений максимального роста тарифа на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Кемеровской области с 01.01.2013г. по 30.06.2013г. (0,0 %), установленного приказом ФСТ России от 09 октября 2011г. № 231-э/4,

- с **01.07.2013**г. – **2345,43** тыс. руб., на уровне фактических затрат за 9 мес. 2012 года (с учётом ожидаемых расходов за 4 кв. 2012 г.) на вывоз шлака (КАМАЗ) и обслуживание угольного склада (погрузчик ПК-6001 и бульдозер Б-10, Т-170), с учётом индекса цен по грузовому транспорту, в соответствии с прогнозом Минэкономразвития России на 2013 год.

В статье приняты затраты собственного транспорта на вывоз золошлаковых отходов от котельных и услуги по содержанию отвала.

Корректировка по статье относительно предложений предприятия в сторону снижения составила **–**  **251,57** тыс. руб.

* 1. **«Вспомогательные материалы»**

Расходы по статье приняты учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013**г. – **2667,44** тыс. руб., на уровне фактических расходов материалов для текущего содержания котельной за 2011 год (за исключением стоимости угля, химреагентов, дизельного топлива, спецодежды);
* с **01.07.2013**г. – по предыдущему периоду календарной разбивки, с учётом применения ИЦП промышленной продукции Минэкономразвития России на 2013 год – 1,032.

В статье приняты расходы на ГСМ и материалы на содержание и текущую эксплуатацию котельной, подтверждённые документально, за исключением расхода материалов на текущий ремонт.

Корректировка по статье относительно предложений предприятия в сторону снижения составила **–**  **664,2** тыс. руб.

* 1. **«Налоги, относимые на производственные затраты»**

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** г. – **117,00** тыс. руб. (на уровне предложений предприятия). Расходы включают земельный налог (в части котельной) и плата за фактическое загрязнение окружающей среды (в пределах ПДВ).

По второму периоду календарной разбивки затраты по статье приняты на неизменном уровне **117,00** тыс. руб.

* 1. **«Общехозяйственные расходы»**

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

- с **01.01.2013**г. – **976,0** тыс. руб. (уровень расходов, предложенный предприятием), на уровне фактических расходов за 9 мес. 2012 года (в расчёте на год);

* с **01.07.2013**г. – **1045,3** тыс. руб. Расходы приняты с учетом применения прогнозного индекса потребительских цен – 1,071, в соответствии с прогнозом Минэкономразвития России на 2013 год.
  1. **«Другие расходы»**

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013**г. – **1983,6** тыс. руб. на уровне фактически сложившихся расходов предприятия (на основании представленных договоров);
* с **01.07.2013**г. – **2 124,44** тыс. руб. Расходы приняты на уровне первого периода, с учетом применения прогнозного индекса потребительских цен – 1,071, в соответствии с прогнозом Минэкономразвития России на 2013 год.

Корректировка в сторону снижения составила **91,56** тыс. руб.

Общая сумма корректировок по статьям затрат в сторону снижения, с учетом календарной разбивки, (декабрь 2013г. к декабрю 2012г.) составила ***36 222,73*** тыс. руб.

1. **Расходы из прибыли**

Эксперты считают экономически обоснованным в периодах календарной разбивки при установлении предельных уровней тарифов на тепловую энергию снижение предлагаемого предприятием размера прибыли на ***461,26*** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года), в том числе за счёт:

* снижения во втором полугодии 2013года расходов из прибыли на социальное развитие с учётом доли реализации тепловой энергии на потребительский рынок, исключив в 1 полугодии 2013 года данные расходы с учётом налога на прибыль, в связи с ограничением роста тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Кемеровской области с 01.01.2013г. по 30.06.2013г. (0,0%), установленного приказом ФСТ России от 09 октября 2011г. № 231-э/4;
* за счет корректировки размера налоговых платежей и сборов, относимых на прибыль. Налог на имущество предприятия по подразделению «котельная» принят в доле отпуска тепловой энергии на потребительский рынок.

Общая сумма корректировки НВВ с 01.01.2013 по 31.12.2013 к предложениям предприятия в сторону снижения составила ***36 776,46*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***16 981,54*** тыс. руб.

Учитывая результаты анализа и экономические интересы производителя и потребителей тепловой энергии, рекомендую Региональной энергетической комиссии Кемеровской области установить для предприятия:

1. Тарифы на производство тепловой энергии с учетом календарной разбивки:

* с 01.01.2013 г. по 30.06.2013 г. приведенный в графе 7 ***таблицы 1***;
* с 01.07.2013 г. приведенный в графе 7 ***таблицы 2***.

2. Тариф на теплоноситель не устанавливать, так как предприятие на потребительский рынок теплоноситель не отпускает.

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Сумма корректировки НВВ к предложению предприятия на 2012 г.,  тыс. руб. | Структура отпуска | Доля отпуска т/э на потребит рынок,  ,  % | Тариф на т/энергию, руб./Гкал  (без НДС ) | | | Темп роста тарифа по сравнению с действующим  % | Рентабельность по отпуску т/энергии на потребит. рынке,  % |
| действующий по предприятию | предлагаемый | |
| предприя-  тием | РЭК КО |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ОАО УК «Северный Кузбасс»  г. Березовский | **- 46630,64** | бюджетные потребители |  | 650,0\* | 1135,89 | **777,42** | 19,6 | 0,98 |
| жилищные организации |  |
| иные потребители | 42,0 |
| произв. нужды | 58,0 |

***- \*утвержден постановлением РЭК КО от 11.11.2011 года № 239.***

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Сумма корректировки НВВ к предложению предприятия на 2012 г.,  тыс. руб. | Структура отпуска | Доля отпуска т/э на потребитрынок,  % | Тариф на т/энергию, руб./Гкал  (без НДС ) | | | Темп роста тарифа по сравнению с действующим  % | Рентабельность по отпуску т/энергии на потребит. рынке,  % |
| Предлагаемый  для утверждения  с 01.01.2013 г | предлагаемый | |
| предприя-  тием | РЭК КО |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ОАО УК «Северный Кузбасс»  г. Березовский | **-36 776,46** | бюджетные потребители |  | 777,42 | 1135,89 | **858,35** | 10,4 | 0,9 |
| жилищные организации |  |
| иные потребители | 42,0 |
| произв. нужды | 58,0 |

Увеличение значения среднеотпускного тарифа в расчете на 2013 год составит **25,8** % относительно действующего на 31.12.2012 года.

Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии ОАО "Угольная компания " Северный Кузбасс" (г. Березовский) – приложение № 16 к протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правлением РЭК

**ПОСТАНОВИЛИ:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию, реализуемую ОАО «Угольная компания «Северный Кузбасс» (г. Березовский) на потребительском рынке, с календарной разбивкой, в соответствии с приложениями № 1, № 2 к настоящему постановлению – приложения № 14 и № 15 к протоколу.

2.Признать утратившим силу постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11 ноября 2011 года № 239 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию, реализуемую ОАО «Угольная компания «Северный Кузбасс» Шахта Березовская» (г. Березовский) на потребительском рынке» с момента вступления в силу настоящего постановления.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**11. Об утверждении инвестиционной программы ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» по узлам теплоснабжения ж.р. Кедровка, ж.р. Промышленновский, в части производства и передачи тепловой энергии на 2013 год.**

Докладчик (Дюков А.В.) доложил:

В согласованной администрацией города Кемерово инвестиционной программой ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» по узлам теплоснабжения ж.р. Кедровка, ст. Латыши, ж.р. Промышленновский, в части производства и передачи тепловой энергии на 2013 год, указано «Приобретение экскаватора-погрузчика» стоимостью 2250,60 тыс. руб.

Приобретение экскаватора-погрузчика требуется взамен старого для проведения работ по ремонту тепловых сетей.

В материалах обоснования мероприятий инвестиционной программы на 2013 год представлены пояснительная записка, реестр оборудования планируемого под списание в 2013 году, коммерческое предложение на поставку, акт по расследованию неисправностей автомобиля.

На основании анализа обосновывающих материалов, учитывая, их объем и качество, экспертная группа предлагает принять расходы на финансирование инвестиционной программы на 2013 год в размере 2250,60 тыс. руб.

Корректировка объема финансирования инвестиционной программы на 2013 год на 249,4 тыс. руб. обусловлено тем, что стоимость, указанная в программе, не соответствует стоимости указанной в коммерческом предложении. Экспертами принята стоимость экскаватора-погрузчика в соответствии с представленным коммерческим предложением.

В связи с тем, что финансирование капитальных вложений формируется из двух источников – прибыль и амортизация, предлагается произвести корректировку суммарных затрат по программе капитальных вложений из прибыли в сторону снижения на величину амортизационных отчислений – 768,57 тыс. руб.

Таким образом, к расчету тарифа предлагается принять объем финансирования инвестиционной программы 2013 год в размере 2250,60тыс. руб., в том числе из прибыли 1482,03 тыс. руб. и из амортизационных отчислений 768,57 тыс. руб.

Рассмотрев представленные материалы, Правлением РЭК

**ПОСТАНОВИЛИ:**

Утвердить инвестиционную программу ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» по узлам теплоснабжения ж.р. Кедровка, ст. Латыши, ж.р. Промышленновский, в части производства и передачи тепловой энергии на 2013 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование стройки, объекта, вводимая мощность** | **Объем финансирования программы, тыс.руб.** | | |
|
| **Всего** | **Амортизационные отчисления** | **Прибыль** |
| 1 | Приобретение экскаватора-погрузчика | 2250,60 | 768,57 | 1482,03 |
| **ВСЕГО** | | **2250,60** | **768,57** | **1482,03** |

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**12. Об установлении тарифов на тепловую энергию, реализуемую ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово) на потребительском рынке по узлам теплоснабжения ж.р. Кедровка, ст. Латыши, ж.р. Промышленновский**

Докладчик (Десяткин К.А.) доложил:

Эксперты, рассмотрев представленные предприятием предложения по увеличению тарифа на тепловую энергиюь, реализуемую ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово) на потребительском рынке по узлам теплоснабжения ж.р. Кедровка, ст. Латыши, ж.р. Промышленновский, отмечают, что они подготовлены в связи с изменившейся экономической ситуацией и необходимостью учета объективных удорожающих факторов.

**Общая характеристика предприятия**

ОАО «СКЭК» (г. Кемерово) является многоотраслевым предприятием, в сферу деятельности которого кроме производства, передачи и распределения тепловой энергии (города Кемерово (ж.р. Кедровка, ст. Латыши, ж.р. Промышленновский) и Березовский) входят обеспечение водоснабжения потребителей, сбор и очистка воды, распределение воды, удаление и обработка сточных вод, эксплуатация электрических сетей и т. д.

ОАО «СКЭК» осуществляет генерацию, передачу и распределение тепловой энергии по ж.р. Кедровка, ст. Латыши и ж.р. Промышленновский с использованием подрядной схемы, в которой подрядная организация (ООО «Березовские коммунальные системы») осуществляет деятельность, связанную с непосредственной эксплуатацией котельных (доставку угля автомобильным транспортом от центрального склада до складов котельных, погрузку-разгрузку, а также перемещение угля на складах и подачу его в котельные, очистку воды, используемой в технологических процессах, канализование сточных вод от котельных, приобретение электрической энергии, содержание промышленно-производственного, цехового и административно-управленческого персонала, связанного с обеспечением технологических процессов и т.п.). ОАО «СКЭК» в данной схеме является арендатором и собственником основных средств, задействованных в процессах генерации, передачи и распределения тепловой энергии, приобретает котельное топливо и воду, осуществляет капитальные и текущие ремонты, а также техническое перевооружение и реконструкцию по котельным и тепловым сетям, занимается реализацией (сбытом) тепловой энергии и теплоносителя.

По рассматриваемым в настоящем экспертном заключении узлам теплоснабжения предприятие эксплуатирует на правах аренды (арендодатель – КУМИ города Кемерово) ***3*** котельных различной мощности (1 котельная установленной тепловой мощностью до 3 Гкал/час, 1 котельная установленной тепловой мощностью от 3 до 20 Гкал/час, 1 котельная установленной тепловой мощностью от 20 до 100 Гкал/час) и 1 бойлерная, обеспечивающие тепловой энергией и ГВС бюджетные организации, жилищные организации и иных потребителей города Кемерово, присоединенных к тепловым сетям ОАО «СКЭК».

В котельных предприятия установлено ***12*** водогрейных котлов (КВТС-20 – 4 ед., КВ-1,8 ШпВТ – 5 ед., КВр-0,4 – 3 ед.). Суммарная производительность котлов – ***89,55*** Гкал/час.

Система теплоснабжения потребителей комбинированная (одно- и двухконтурная). Второй контур - открытый с непосредственным отбором теплоносителя из сети на нужды горячего водоснабжения. Температурный график работы тепловой сети по котельной ж.р. Кедровка 105/70˚С (с согласованной температурной срезкой), по котельным ст. Латыши и ж.р. Промышленновский- 95/70˚С (с согласованной температурной срезкой).

Для производства тепловой энергии используется энергетический каменный уголь сортомарки ССр.

Поставщиком угля для предприятия является ОАО «Угольная Компания «Кузбассразрезуголь» (г. Кемерово). Поставка осуществляется с Кедровского угольного разреза. Доставка топлива на центральный угольный склад осуществляется большегрузным технологическим автомобильным транспортом (БелАЗами) угольной компании. Развозка угля на угольные склады котельных осуществляется автомобильным транспортом вышеуказанной подрядной организации.

**Анализ соответствия расчетов тарифов и формы представления предложений нормативно – методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней**

Материалы ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» по расчету тарифов на 2013 год подготовлены в соответствии с требованиями «Правил государственного регулирования и применения тарифов (цен) на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации», утвержденных постановлением Правительства РФ от 26.02.2004 №109 и «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

**Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов и (или) их предельных уровней**

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 ОАО «СКЭК» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кемеровской области видам деятельности на 2013 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на производство, передачу и реализацию тепловой энергии, принимаемых для расчета тарифов на 2013 год, производилась на основе анализа общей сметы расходов в экономических элементах. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе предприятия с начала осуществления регулируемых региональной энергетической комиссией Кемеровской области видов деятельности.

**Оценка финансового состояния организации**

Эксперты отмечают, что деятельность по теплоснабжению ж.р. Кедровка, ст. Латыши и ж.р. Промышленновский предприятие начало осуществлять с 01.01.2011. В связи с вышеизложенным анализ деятельности предприятия в сфере теплоснабжения за 2010 год по вышеуказанным узлам теплоснабжения отсутствует.

Как уже было отмечено ранее, ОАО «СКЭК» (г. Кемерово) является многоотраслевым предприятием, в сферу деятельности которого кроме производства, передачи и распределения тепловой энергии (города Кемерово (ж.р. Кедровка, ст. Латыши, ж.р. Промышленновский) и Березовский) входят обеспечение водоснабжения потребителей, сбор и очистка воды, распределение воды, удаление и обработка сточных вод, эксплуатация электрических сетей и т. д. Анализ бухгалтерской отчетности предприятия за 2011 год (форма №2 «Отчет о прибылях и убытках за период с 1 января по 31 декабря 2011 г.») показал прибыль в сумме ***144714,00*** тыс. руб. (в целом по ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово)). Снижение рассматриваемого показателя относительно предшествующего периода (2010 год) составляет ***10340*** тыс. руб. или ***6,67***%.

В то же время эксперты отмечают, что за 2011 год по деятельности в сфере теплоснабжения по рассматриваемым узлам теплоснабжения сложилась отрицательная рентабельность -***2,38***%, обусловленная снижением фактического объема полезного отпуска тепловой энергии на потребительский (розничный) рынок на ***9,64*** тыс. Гкал или на ***6,13***% относительно параметров, принятых при тарифном регулировании. Общий объем недополученной НВВ составил ***12013,79*** тыс. руб. По данным, представленным предприятием, снижение полезного отпуска тепловой энергии обусловлено установкой приборов учета потребляемой тепловой энергии на стороне потребителей.

В связи с вышеизложенными обстоятельствами ОАО «СКЭК» заявлены для включения в НВВ по регулируемым региональной энергетической комиссией Кемеровской области видам деятельности в теплоснабжении на 2013 год выпадающие доходы в сумме ***12013,79*** тыс. руб.

В качестве обоснования представлены: первичная бухгалтерская отчетность (в том числе по сбытовой деятельности), фактические данные по объемам теплопотребления за 12 месяцев 2011 года (с помесячной разбивкой), формы государственного статистического наблюдения (46-ТЭ за указанный период), а также статистические данные по установке приборов учета потребляемого тепла и горячей воды.

Эксперты, рассмотрев представленные экономические и технологические обоснования, полагают выпадающие доходы, заявленные ОАО «СКЭК», экономически обоснованными и ***предлагают поэтапно учесть их в НВВ предприятия в 2013 году и последующих периодах регулирования***. В частности, учитывая сценарные условия регулирования стоимости тепловой энергии на 2013 год, сформулированные распорядительными документами Федеральной службой по тарифам, включить выпадающие доходы предприятия за 2011 год в следующем объеме (по периодам календарной разбивки):

* с 01.01.2013 г. по 30.06.2013 г. ***8466,00*** тыс. руб.;
* с 01.07.2013 г. ***8466,00*** тыс. руб.

Вместе с тем, анализ представленной отчетности ОАО «СКЭК» за анализируемый период выявил, что предприятием допущено недоисполнение по статьям расходов, учтенных в НВВ 2011 года, в общей сумме ***9262,88*** тыс. руб. В соответствии с требованиями законодательства указанные финансовые средства должны быть исключены из НВВ при регулировании на 2013 год.

**Анализ основных технико-экономических показателей**

Проанализировав представленные документы, эксперты полагают экономически и технологически обоснованным принять показатели теплового баланса предприятия на уровне предложений ОАО «СКЭК» (приложения №1 и №2 к настоящему экспертному заключению) с корректировкой общего уровня потерь тепловой энергии и расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных на ***4,78*** тыс. Гкал в сторону снижения относительно предложенного предприятием. Уровень потерь тепловой энергии при передаче и расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной принят в соответствии с экспертной оценкой данных показателей, выполненной в соответствии с методическими документами Министерства энергетики Российской Федерации (представлены экспертные заключения, содержащие динамику изменения указанных показателей).

Кроме проведенной корректировки уровня потерь тепловой эксперты полагают технологически обоснованным исключение из планового теплового баланса предприятия потерь в диапазоне спрямления температурного графика в объеме ***7,72*** тыс. Гкал.

Таким образом, общее снижение планового уровня потерь тепловой энергии относительно предложений ОАО «СКЭК» составит ***12,50*** тыс. Гкал.

**Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и экономической обоснованности величины прибыли**

В соответствии с требованиями Приказа Федеральной службы по тарифам от 09.10.2012 №231-э/4 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год» (зарегистрирован в Минюсте РФ 02.11.2012 года. Регистрационный № 25759) экспертами осуществлена календарная разбивка уровня тарифов на тепловую энергию для ОАО «СКЭК» (г. Кемерово) по узлам теплоснабжения ж.р. Кедровка, ст. Латыши, ж.р. Промышленновский на 2013 год по следующим периодам:

* с 01.01.2013 г. по 30.06.2013 г.;
* с 01.07.2013 г.

Корректировка конкретных статей расходов и представленных расчетов, основание корректировки, приводятся далее в экспертном заключении при анализе соответствующих статей расходов.

На основании проведенного анализа расчетно-обосновывающих материалов, представленных предприятием для прохождения процедуры государственного регулирования тарифов на тепловую энергию и теплоноситель, реализуемые на потребительском (розничном) рынке, эксперты считают экономически обоснованным принять расходы по статьям затрат на следующем уровне.

«**Сырье и материалы на технологические цели**»

Расчёт расхода воды на технологические нужды произведён экспертами в соответствии с «Методическими указаниями по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 с учетом полного возврата теплоносителя в сеть. Разбор воды на ГВС (теплоноситель) потребители, подключенные к системе теплоснабжения ОАО «СКЭК» (по узлам теплоснабжения ж.р. Кедровка, ст. Латыши и ж.р. Промышленновский), оплачивают теплоснабжающей организации дополнительно.

Экспертами принят объем воды на производство тепловой энергии в размере ***228,00*** тыс. м³, в расчете на календарный год (заполнение сети, потери теплоносителя при передаче и ремонтных работах, расход воды на нужды ХВО и расход воды на хозяйственно-питьевые нужды котельных). Относительно предшествующего (2012 год) периода регулирования увеличение составило ***77,50*** тыс. м³, что обусловлено уточнением в ходе эксплуатации нормативных объемов водопотребления по рассматриваемым в настоящем экспертном заключении узлам теплоснабжения. Относительно предложений ОАО «СКЭК» плановый объем водопотребления снижен на ***281,60*** тыс. м³ за счет исключения объема воды на восполнение отбора из сети на нужды ГВС потребителей. Подъем воды – собственный.

Эксплуатация установок ХВО, а также водоотведение осуществляется подрядной организацией – ООО «Березовские коммунальные системы» и затраты по ним рассматриваются в статье «Услуги производственного характера».

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***6976,80*** тыс. руб. Себестоимость 1 м³ воды экспертами принята на уровне параметра, учтенного Региональной энергетической комиссией Кемеровской области при тарифном регулировании на 2012 год (3 период календарной разбивки), в размере ***36,90*** руб./м³ (без НДС);
* с **01.07.2013** – ***9044,19*** тыс. руб. Себестоимость 1 м³ воды рассчитана, исходя из параметра принятого в расчет в первом полугодии 2013 года, с учетом индекса роста стоимости услуг водоснабжения и водоотведения, определенного приказом ФСТ России от 25.10.2012 № 250-э/2 «Об установлении предельных индексов максимально возможного изменения установленных тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса, оказывающих услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, с учетом надбавок к тарифам на товары и услуги организаций коммунального комплекса, оказывающих услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год» (зарегистрирован в Минюсте РФ 02.11.2012 года. Регистрационный № 25758) для Кемеровской области на 2013 год с учетом календарной разбивки с 01.07.2013 – ***107,5***%.

Корректировка по статье «Сырье и материалы на технологические цели» относительно предложений предприятия в сторону снижения составила ***11634,16*** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

С учетом требований постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», касающихся установления тарифов на теплоноситель на 2013 год в соответствии с требованиями соответствующих методических указаний, отсутствующих в настоящее время, эксперты предлагают рассмотреть возможность пролонгации в первом полугодии 2013 года тарифа на теплоноситель, установленного для предприятия с 01.09.2012 года.

***Справочно:*** *указанный тариф на теплоноситель рассчитан, исходя из объема теплоносителя (в расчете на год) отбираемого потребителями из присоединенной сети –* ***657,40*** *тыс. м³ (стоимости исходной воды 36,90 руб./м³), а также стоимости реагентов, используемых для химической очистки и подготовки воды* ***1167,49*** *тыс. руб. Таким образом, уровень тарифа составит:*

* ***с 01.01.2013 по 30.06.2013***

*(657,40 тыс. м³ × 36,90 руб./м³ + 1665,67) / 657,40тыс. м³ =* ***39,43*** *руб./м³.*

**«Топливо на технологические цели с расходами по перевозке»**

Объем потребления котельного топлива, требуемый при производстве тепловой энергии, рассчитан исходя из норматива удельного расхода условного топлива, принятого на основании результатов экспертизы технических нормативов на 2013 год, в соответствии с приказами Минэнерго РФ (на отпуск тепла в сеть), без учета расхода (потерь) теплоэнергии на собственные нужды котельной, в размере – ***190,50*** кг. у.т./Гкал (+***0,79*** % к показателю, учтенному региональной энергетической комиссией Кемеровской области при тарифном регулировании на 2012 год). Представлены экспертные заключения, содержащие динамику изменения указанных показателей.

В ходе рассмотрения ОАО «СКЭК» представлено экспертное заключение специализированной организации в сфере нормирования расходов ТЭР и энергетического аудита ООО «ТеплоЭнергоСервис» (г. Кемерово), обосновывающее необходимость расхода топлива на срезку температурного графика при обеспечении ГВС в открытой системе теплоснабжения (***2100,67*** т). Эксперты, рассмотрев представленные обоснования, полагают, что данный дополнительный расход топлива является технологически обоснованным и предлагают учесть его при формировании НВВ на 2013 год.

Таким образом, расчетный объем натурального топлива составляет (с учетом расхода угля на срезку температурного графика, естественной убыли при автомобильных перевозках, погрузочно – разгрузочных работах, хранении на складах и подаче в котельные) ***45048,89*** т при низшей средневзвешенной рабочей теплоте сгорания – ***4900*** ккал/кг (на уровне предложений предприятия, соответствующих показателю, учтенному региональной энергетической комиссией Кемеровской области при тарифном регулировании на 2012 год (3 период календарной разбивки) и подтвержденных представленными анализами фактической калорийности сжигаемого топлива (выполнены собственной углехимической лабораторией предприятия)). Корректировка плановых объемов котельного топлива, используемого для выработки тепловой энергии, относительно предложений предприятия в сторону снижения составила ***4861,11*** т.

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***52102,04*** тыс. руб., в том числе стоимость топлива – ***48301,87*** тыс. руб. Стоимость угля сортомарки ССр экспертами принята в соответствии со счетами-фактурами поставщика за 9 месяцев 2012 года и составляет ***1072,21*** руб./т. (без НДС и транспортных расходов). Эксперты отмечают, что фактическая стоимость угля, используемого для выработки тепловой энергии, превышает показатель, учтенный при тарифном регулировании на 2012 год (3 период), на ***12,27***%. Услуги технологического автомобильного транспорта по доставке угля на центральный склад предприятия приняты на уровне обоснованных предложений ОАО «СКЭК». Расходы по развозке угля на склады котельных, погрузке, разгрузке, хранению и перемещению угля на складе относятся к расходам подрядной организации ООО «Березовские коммунальные системы» и рассматриваются в статье «Услуги производственного характера»;
* с **01.07.2013** – ***52874,87*** тыс. руб., в том числе стоимость топлива – ***49074,70*** тыс. руб. Стоимость топлива принята на уровне, учтенном в расчете на первое полугодие 2013 года, с применением прогнозного индекса ФСТ России на уголь энергетический – ***101,6*** %, используемого при расчете максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Кемеровской области на 2013 год. Услуги технологического автомобильного транспорта по доставке угля на центральный склад предприятия приняты на уровне обоснованных предложений ОАО «СКЭК». Расходы по развозке угля на склады котельных, погрузке, разгрузке, хранению и перемещению угля на складе относятся к расходам подрядной организации ООО «Березовские коммунальные системы» и рассматриваются в статье «Услуги производственного характера».

Корректировка по статье «Топливо на технологические цели с расходами по перевозке» относительно предложений предприятия в сторону снижения составила **– *11634,16*** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Электроэнергия»**

Затраты по статье «Электроэнергия» относятся к расходам подрядной организации ООО «Березовские коммунальные системы» и рассматриваются в статье «Услуги производственного характера».

**«Затраты на оплату труда»**

Предприятием представлены предложения, обосновывающие фонд оплаты труда на уровне ***3407,02*** тыс. рублей. ФОТ рассчитан, исходя из уровня средней заработной платы ***25810,78*** руб./чел./мес. (+***57,37***% к плановым показателям предшествующего (2012 год) периода регулирования) и численности промышленно-производственного персонала ***11*** человек (на уровне плановых показателей предшествующего (2012 год) периода регулирования).

При расчете численности ОАО «СКЭК» относит на данную статью только персонал, занимающийся сбытом тепловой энергии и теплоносителя по рассматриваемым узлам теплоснабжения (ж.р. Кедровка, ст. Латыши, ж.р. Промышленновский). Затраты на оплату труда (с отчислениями) промышленно – производственного персонала котельных относятся к расходам подрядной организации ООО «Березовские коммунальные системы» и рассматриваются в статье «Услуги производственного характера».

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***2164,98*** тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) рассчитан, исходя из параметров предыдущего периода регулирования. При этом плановый уровень средней заработной платы вышеуказанного персонала ОАО «СКЭК» (г. Кемерово) составил ***16401,38*** руб./чел./мес. Численность персонала (принята в соответствии с утвержденным на предприятии штатным расписанием) – ***11*** человек (на уровне предложений предприятия соответствующих параметрам предшествующего периода регулирования).

Отчисления на социальные нужды рассчитаны на основании Федерального закона от 24.07.2009 №212 – ФЗ (30%), величины отчислений по страхованию от несчастных случаев (0,4 %) и составили ***658,15*** тыс. руб.;

* с **01.07.2013** – ***2318,70*** тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) рассчитан, исходя из планового уровня средней заработной платы вышеуказанного персонала, учтенного региональной энергетической комиссией Кемеровской области в предыдущем периоде календарной разбивки (***16401,38*** руб./чел./мес.) с применением прогнозного индекса потребительских цен ФСТ России – ***107,1***%, используемого при расчете максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Кемеровской области на 2013 год, и численности – ***11*** человек (на уровне предложений предприятия соответствующих параметрам предшествующего периода регулирования) Плановый уровень средней заработной платы составил ***17565,88*** руб./чел./мес.

Отчисления на социальные нужды рассчитаны на основании Федерального закона от 24.07.2009 №212 – ФЗ (30%), величины отчислений по страхованию от несчастных случаев (0,4 %) и составили ***704,88*** тыс. руб.;

Корректировка плановых расходов относительно предложений ОАО «СКЭК» по статье «Затраты на оплату труда» составила ***1088,32*** тыс. руб. в сторону снижения, по статье «Отчисления на социальные нужды» - ***330,85*** тыс. руб. в сторону снижения (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Амортизация основных средств»**

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***768,57*** тыс. руб. (на уровне предложений ОАО «СКЭК»). Затраты приняты согласно ведомости начисления амортизационных отчислений, представленной предприятием. Относительно предшествующего периода регулирования (2012 года) объем амортизационных отчислений увеличен на ***111,05*** тыс. руб., что обусловлено вводом основных средств (Отчет по вводу основных фондов в 2012 году предприятием представлен);
* с **01.07.2013** – ***768,57*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

«**Затраты на ремонтные работы**»

Затраты по статье рассчитаны на основании «Плана капитального ремонта ОАО «СКЭК» по узлу теплоснабжения ж.р. Кедровка, ст. Латыши, ж.р. Промышленновский на 2013 год», утвержденного директором предприятия и согласованного надлежащим образом, а также представленных проектов сметной документации и коммерческих предложений поставщиков материалов и услуг. Учитывая объем и качество представленных расчетно-обосновывающих материалов, а также выполненную экспертами корректировку по ценовым параметрам (в соответствии с индексами Министерства экономического развития Российской Федерации), расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***23211,02*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне предыдущего (2012 год) периода регулирования (по 3 периоду календарной разбивки);
* с **01.07.2013** – ***23211,02*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

Корректировка плановых расходов по статье «Затраты на ремонтные работы» относительно предложений предприятия в сторону снижения составила – ***2198,04*** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

«**Аварийно-восстановительные работы**»

Затраты по статье рассчитаны на основании «Плана испытаний тепловых сетей ж.р. Кедровка, ст. Латыши, ж.р. Промышленновский на 2013 год», утвержденного директором предприятия, а также представленных отчетных данных по аналогичным работам за 2012 год (пьезометрические параметры, количество повреждений, длина повреждаемого участка, стоимость работ по замене поврежденных участков). С учетом вышеуказанных материалов расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***0,00*** тыс. руб. Затраты по статье не формируются, учитывая сценарные условия регулирования стоимости тепловой энергии на 2013 год, сформулированные распорядительными документами Федеральной службой по тарифам;
* с **01.07.2013** – ***4015,00*** тыс. руб. Затраты приняты на уровне технологически и экономически обоснованных предложений ОАО «СКЭК».

**«Услуги производственного характера»**

Как уже было отмечено ранее в настоящем экспертном заключении, ОАО «СКЭК» осуществляет генерацию, передачу и распределение тепловой энергии ж.р. Кедровка, ст. Латыши и ж.р. Промышленновский с использованием подрядной схемы, в которой подрядная организация (ООО «Березовские коммунальные системы») осуществляет деятельность, связанную с непосредственной эксплуатацией котельных (очистку воды, используемой в технологических процессах, Канализование сточных вод от котельных, приобретение электрической энергии, содержание промышленно-производственного, цехового и административно-управленческого персонала, связанного с обеспечением технологических процессов и т.п.). Ниже рассматриваются составляющие затрат подрядной организации, формирующие общую сумму расходов по данной статье.

***«Канализование сточных вод»***

Расходы по статье экспертами приняты, исходя из объема отводимых от котельных сточных вод на уровне, предложенном предприятием в размере ***19,70*** тыс. м³ (со снижением относительно параметра, утвержденного региональной энергетической комиссией Кемеровской области при тарифном регулировании на 2012 год, на ***59,10*** тыс. м³), и себестоимости водоотведения по периодам календарной разбивки:

* с **01.01.2013** – ***608,82*** тыс. руб. Себестоимость 1 м³ стоков экспертами принята на уровне параметра, учтенного Региональной энергетической комиссией Кемеровской области при тарифном регулировании на 2012 год (3 период календарной разбивки), в размере ***30,60*** руб./м³ (без НДС);
* с **01.07.2013** – ***648,03*** тыс. руб. Себестоимость 1 м³ стоков рассчитана, исходя из параметра принятого в расчет в первом полугодии 2013 года, с учетом индекса роста стоимости услуг водоснабжения и водоотведения, определенного приказом ФСТ России от 25.10.2012 № 250-э/2 «Об установлении предельных индексов максимально возможного изменения установленных тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса, оказывающих услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, с учетом надбавок к тарифам на товары и услуги организаций коммунального комплекса, оказывающих услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год» (зарегистрирован в Минюсте РФ 02.11.2012 года. Регистрационный № 25758) для Кемеровской области на 2013 год с учетом календарной разбивки с 01.07.2013 – ***107,5***%.

Корректировка по статье «Канализование сточных вод» относительно предложений предприятия в сторону снижения составила ***15,97*** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

***«Реагенты»***

Предприятием заявлены расходы по данной статье в сумме ***725,00*** тыс. руб., включающие в себя приобретение катионита КУ-2/8, технической соли, серной кислоты и едкого твердого натра. Расход реагентов (годовой) обоснован и подтвержден технологическими картами работы установок ХВО. Изменения цен соответствуют параметрам Минэкономразвития РФ.

Учитывая, что стоимость теплоносителя, отбираемого потребителями из сети утверждается отдельно, а затраты на его очистку и подготовку не учитываются в стоимости тепловой энергии, эксперты предлагают, согласившись с предложениями предприятия по расходам и стоимости реагентов, используемых в процессах ХВО, принять затраты на их приобретение в доле, относящейся на генерацию тепловой энергии.

Расходы по статье принимаются с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***577,70*** тыс. руб. Затраты приняты на уровне предложений ООО «БКС» с корректировкой объема подготавливаемой воды (учтена только вода, используемая для выработки тепловой энергии, объем реагентов по очистке подпиточной воды для восполнения отбора на ГВС потребителей исключен);
* с **01.07.2013** – ***577,70*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

Корректировка плановых расходов по статье «Реагенты» относительно предложений предприятия в сторону увеличения составила – ***147,30*** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

***«Перевозка топлива на технологические цели»***

ООО «БКС» учитывает в своих затратах расходы по развозке угля на склады котельных, погрузке, разгрузке, хранению и перемещению угля на складе котельного топлива в 2013 году в сумме ***1956,00*** тыс. руб. Эксперты, рассмотрев представленные предприятием расчетно-обосновывающие материалы, полагают вышеуказанные расходы экономически и технологически обоснованными и предлагают учесть их в НВВ 2013 года в полном объеме.

* с **01.01.2013** – ***1956,42*** тыс. руб. Затраты приняты на уровне предложений ООО «БКС»;
* с **01.07.2013** – ***1956,42*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

***«Электроэнергия»***

При расчете количества электроэнергии на 2013 год, требуемой при производстве и передаче тепловой энергии, принят в расчет объем электроэнергии ***11086,603*** тыс. кВтч (-***8,34***% к плановому объему электропотребления, учтенному региональной энергетической комиссией Кемеровской области при тарифном регулировании на 2012 год). Котельные ОАО «СКЭК», обслуживаемые ООО «БКС», потребляют электроэнергию на уровнях напряжения: СН II (***99,53***%) и НН (***0,47***%). Поставка электрической энергии осуществляется гарантирующим поставщиком – ОАО «Кузбассэнергосбыт».

В течение 2012 года расчет за потребленную электрическую энергию производился по одноставочному тарифу ***2,57084*** руб./кВтч (средневзвешенная расчетная величина по двум уровням напряжения без учета НДС). Эксперты отмечают, что вышеуказанный тариф 2012 года практически соответствует учтенному региональной энергетической комиссией Кемеровской области при тарифном регулировании на 2012 год (по 3 периоду календарной разбивки).

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***28501,84*** тыс. руб. Стоимость электроэнергии по уровням напряжения СНII и НН экспертами принята на основании представленных счетов – фактур за 2012 год в размере ***2,57084*** руб./кВтч (средневзвешенная расчетная величина по двум уровням напряжения без учета НДС);
* с **01.07.2013** – ***31922,06*** тыс. руб. Стоимость электроэнергии рассчитана исходя из тарифов принятых в расчет в первом полугодии 2013 года с учетом прогнозного индекса ФСТ России на электрическую энергию – ***112,0***%, используемого при расчете максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Кемеровской области на 2013 год.

Корректировка по статье «Электроэнергия» относительно предложений предприятия в сторону увеличения составила – ***313,06*** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

***«Затраты на оплату труда»***

Предприятием представлены предложения, обосновывающие фонд оплаты труда на уровне ***33558,00*** тыс. рублей. ФОТ рассчитан, исходя из уровня средней заработной платы ***22194,44*** руб./чел./мес. (+***8,99***% к плановым показателям предшествующего (2012 год) периода регулирования) и численности промышленно-производственного персонала ***126*** человек (с увеличением относительно плановых показателей предшествующего (2012 год) периода регулирования на ***18*** человек). Представлено утвержденное штатное расписание. Увеличение штатной численности предприятие обосновывает необходимостью введения аварийно-диспетчерской службы. Необходимые обоснования и расчеты представлены.

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***24171,76*** тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) рассчитан, исходя из параметров предыдущего периода регулирования. При этом плановый уровень средней заработной платы промышленно-производственного персонала (ППП) ООО «БКС», относимого на генерацию, передачу и распределение тепловой энергии, составил ***18651,05*** руб./чел./мес. Численность ППП (принята на уровне предыдущего (3 период 2012 года) периода регулирования) – ***108*** человек.

Отчисления на социальные нужды рассчитаны на основании Федерального закона от 24.07.2009 №212 – ФЗ (30%), величины отчислений по страхованию от несчастных случаев (0,2 %) и составили ***7300,22*** тыс. руб.;

* с **01.07.2013** – ***30202,62*** тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) рассчитан, исходя из планового уровня средней заработной платы промышленно-производственного персонала (ППП), учтенного Региональной энергетической комиссией Кемеровской области в предыдущем периоде календарной разбивки (***18651,05*** руб./чел./мес.) с применением прогнозного индекса потребительских цен ФСТ России – ***107,1***%, используемого при расчете максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Кемеровской области на 2013 год, и численности ППП – ***126*** человек (на уровне предложений предприятия) Плановый уровень средней заработной платы составил ***19975,27*** руб./чел./мес.

Отчисления на социальные нужды рассчитаны на основании Федерального закона от 24.07.2009 №212 – ФЗ (30%), величины отчислений по страхованию от несчастных случаев (0,2 %) и составили ***9121,63*** тыс. руб.;

Корректировка плановых расходов относительно предложений ООО «БКС» по статье «Затраты на оплату труда» составила ***3355,38*** тыс. руб. в сторону снижения, по статье «Отчисления на социальные нужды» - ***1013,37*** тыс. руб. в сторону снижения (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

***«Амортизация основных средств»***

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***873,00*** тыс. руб. (на уровне предложений ООО «БКС»). Затраты приняты согласно ведомости начисления амортизационных отчислений, представленной предприятием;
* с **01.07.2013** – ***873,00*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

***«Затраты на ремонтные работы»***

На 2013 год ООО «БКС» сформированы расходы по статье «Затраты на ремонтные работы» в сумме ***4324,00*** тыс. руб. Данные затраты включают в себя расходы на проведение ***текущего ремонта*** оборудования котельных и тепловых сетей, а также автотракторной техники.

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***4324,00*** тыс. руб. Затраты приняты на уровне предложений ООО «БКС»;
* с **01.07.2013** – ***4324,00*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

***«Услуги производственного характера»***

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***2173,00*** тыс. руб. Затраты приняты на уровне предложений ООО «БКС» (снижение относительно предшествующего (3 период 2012 года) периода регулирования составляет ***501,00*** тыс. руб.);
* с **01.07.2013** – ***2173,00*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

***«Вспомогательные материалы»***

На очередной период регулирования ООО «БКС» по видам деятельности, регулируемым региональной энергетической комиссией Кемеровской области, не заявлены расходы по данной статье.

***«Налоговые платежи»***

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***22,00*** тыс. руб. Затраты приняты на уровне предложений ООО «БКС» (снижение относительно предшествующего (3 период 2012 года) периода регулирования составляет ***37,00*** тыс. руб.);
* с **01.07.2013** – ***22,00*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

***«Общехозяйственные расходы»***

Предприятием заявлены для учета в необходимой валовой выручке по генерации, передаче и распределению тепловой энергии общехозяйственные расходы в сумме ***9606,00*** тыс. руб. В состав данных расходов входят общехозяйственные и административно-управленческие расходы ООО «БКС». Обосновывающие материалы представлены в полном объеме.

По результатам проведенного анализа расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***6679,00*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне предыдущего (3 период календарной разбивки 2012 года) периода регулирования;
* с **01.07.2013** – ***9606,00*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне экономически обоснованных и документально подтвержденных предложений ООО «БКС».

***«Другие расходы»***

Предприятием заявлены для учета в необходимой валовой выручке по генерации, передаче и распределению тепловой энергии затраты по статье «Другие расходы» в сумме ***3300,00*** тыс. руб. Расходы по статье включают в себя: услуги связи, услуги военизированной охраны (угольные склады, склады МТР и т. п.), расходы на охрану труда, расходы на подготовку (переподготовку) кадров, почтово – канцелярские расходы и т. п. Обосновывающие материалы представлены в полном объеме.

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***3300,00*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне экономически обоснованных и документально подтвержденных предложений ООО «БКС»;
* с **01.07.2013** – ***3300,00*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

Общая сумма корректировок по статьям затрат подрядной организации в сторону снижения, с учетом календарной разбивки, декабрь 2013 к декабрю 2012 составила ***2253,55*** тыс. руб. в сторону снижения.

Эксперты считают экономически обоснованным в периодах календарной разбивки при установлении предельных уровней тарифов на тепловую энергию снижение предлагаемого предприятием размера прибыли на ***65,00*** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года), в том числе за счет:

* исключения из расходов прибыли на прочие цели в сумме ***72,00*** тыс. руб. в связи с недостаточностью документального обоснования;
* корректировки налоговых и иных платежей и сборов, относимых на прибыль.

Общая сумма корректировки НВВ (объема услуг подрядной организации) с 01.01.2013 по 31.12.2013 к предложениям предприятия в сторону снижения составила ***2319,55*** тыс. руб.

Структура расходов ООО «Березовские коммунальные системы», учитываемых при формировании тарифов на тепловую энергию, реализуемую ОАО «СКЭК на потребительском рынке» по узлам теплоснабжения ж.р. Кедровка, ст. Латыши, ж.р. Промышленновский, по статье «Услуги производственного характера» представлена в приложении №3 к настоящему экспертному заключению. Сумма затрат по статье «Услуги производственного характера», предлагаемая экспертами для учета в необходимой валовой выручке ОАО «СКЭК» на 2013 год по рассматриваемым в настоящем заключении видам деятельности, составляет по периодам календарной разбивки:

* с 01.01.2013 г. по 30.06.2013 г. ***81120,76*** тыс. руб.;
* с 01.07.2013 г. ***95365,45*** тыс. руб.

**«Вспомогательные материалы»**

Предприятием заявлены для учета в необходимой валовой выручке по генерации, передаче и распределению тепловой энергии расходы по данной статье в сумме ***553,63*** тыс. руб. В состав данных расходов входят затраты на вспомогательные материалы для текущего содержания объектов предприятия. Обосновывающие материалы представлены в полном объеме.

По результатам проведенного анализа расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***387,69*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне предыдущего (3 период календарной разбивки 2012 года) периода регулирования;
* с **01.07.2013** – ***553,63*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне экономически обоснованных и документально подтвержденных предложений ОАО «СКЭК».

**«Аренда ОС»**

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***2400,00*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне экономически обоснованных и документально подтвержденных предложений ОАО «СКЭК». Расходы по статье включают в себя аренду муниципального имущества, арендодатель – КУМИ города Кемерово, договор аренды муниципального имущества от 22.11.2010 № 10/458 (дополнительное соглашение к указанному договору от 16.03.2011 №1, дополнительное соглашение к указанному договору от 16.03.2011 №2. Увеличение арендных платежей на ***800,42*** тыс. руб. относительно параметра, учтенного региональной энергетической комиссией Кемеровской области при тарифном регулировании на 2012 год, обусловлено в вышеприведенных дополнительных соглашениях;
* с **01.07.2013** – ***2400,00*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**«Страховые платежи»**

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***58,06*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне экономически обоснованных и документально подтвержденных предложений ОАО «СКЭК». Затраты по статье приняты на основании представленных договоров страхования опасных производственных объектов, страхования гражданской ответственности, страхования от несчастных случаев на производстве (страховщик – ООО «Страховая компания «СДС-Медицина»);
* с **01.07.2013** – ***58,06*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**«Налоги, относимые на производственные затраты»**

Предприятием заявлены расходы поданной статье в сумме ***55,18*** тыс. руб., включающие в себя земельные платежи и транспортный налог (по транспорту цехового назначения). Представлены расчеты, необходимые пояснения и налоговые декларации, подтверждающие платежи.

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***55,18*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне экономически обоснованных и документально подтвержденных предложений ОАО «СКЭК»;
* с **01.07.2013** – ***55,18*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**«Общехозяйственные расходы»**

Предприятием заявлены для учета в необходимой валовой выручке по генерации, передаче и распределению тепловой энергии общехозяйственные расходы в сумме ***6943,10*** тыс. руб. Эксперты отмечают, что в состав данных расходов предприятием относятся экономически обоснованные и документально подтвержденные затраты, сформировавшиеся при эксплуатации котельных и тепловых сетей ж.р. Кедровка, ст. Латыши и ж.р. Промышленновский в 2012 году: аренда земельных участков под объектами общехозяйственного назначения (в доле, относимой на тепловую энергию, арендодатель КУГИ Кемеровской области), аренда объектов общехозяйственного назначения (в доле, относимой на тепловую энергию, арендодатель КУГИ Кемеровской области), аудиторские услуги, юридические и экспертные услуги, услуги по охране объектов, мероприятия по охране труда и промышленной безопасности, поверка приборов учета и т. п. Обосновывающие материалы представлены в полном объеме.

По результатам проведенного анализа расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***6236,22*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне предыдущего (3 период календарной разбивки 2012 года) периода регулирования;
* с **01.07.2013** – ***6943,10*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне экономически обоснованных и документально подтвержденных предложений ОАО «СКЭК».

**«Другие расходы»**

Предприятием заявлены для учета в необходимой валовой выручке по генерации, передаче и распределению тепловой энергии затраты по статье «Другие расходы» в сумме ***1775,32*** тыс. руб. Расходы по статье включают в себя: услуги связи, расходы на подготовку (переподготовку) кадров, почтово – канцелярские расходы, услуги банка и т. п. Обосновывающие материалы представлены в полном объеме.

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***1775,32*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне экономически обоснованных и документально подтвержденных предложений ОАО «СКЭК»;
* с **01.07.2013** – ***1775,32*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

Общая сумма корректировок по статьям затрат в сторону снижения, с учетом календарной разбивки, декабрь 2013 к декабрю 2012 составила ***26293,00*** тыс. руб. в сторону снижения.

Эксперты считают экономически обоснованным в периодах календарной разбивки при установлении предельных уровней тарифов на тепловую энергию снижение предлагаемого предприятием размера прибыли на ***5452,04*** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года), в том числе за счет:

* корректировки расходов из прибыли на развитие производства на ***4036,40*** тыс. руб. в сторону снижения в соответствии с представленной предприятием «Инвестиционной программой ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» по узлам теплоснабжения ж.р. Кедровка, ж.р. Промышленновский в части производства и передачи тепловой энергии на 2013 год» и согласованной администрацией города Кемерово (приложение №5 к настоящему экспертному заключению);
* социальные льготы и гарантии (в соответствии с Коллективным договором), учитываемые в статье «Расходы из прибыли на социальное развитие» эксперты предлагают рассматривать, исходя из сценарных условий, определенных Федеральной службой по тарифам (ФСТ России), то есть с применением прогнозного индекса потребительских цен ФСТ России – ***107,1***%, используемого при расчете максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Кемеровской области на 2013 год. Снижение указанных расходов составит ***325,03*** тыс. руб. относительно предложений предприятия;
* корректировки налоговых и иных платежей и сборов, относимых на прибыль.

Общая сумма корректировки НВВ с 01.01.2013 по 31.12.2013 к предложениям предприятия в сторону снижения составила ***31745,03*** тыс. руб., в том числе на потребительском рынке ***31645,35*** тыс. руб.

ОАО «СКЭК» заявлены для включения в НВВ по регулируемым региональной энергетической комиссией Кемеровской области видам деятельности в теплоснабжении на 2013 год выпадающие доходы в сумме ***12013,79*** тыс. руб., обусловленные снижением фактического объема полезного отпуска тепловой энергии на потребительский (розничный) рынок на ***9,64*** тыс. Гкал или на ***6,13***% относительно параметров, принятых при тарифном регулировании. Общий объем недополученной НВВ составил ***12013,79*** тыс. руб. По данным, представленным предприятием, снижение полезного отпуска тепловой энергии обусловлено установкой приборов учета потребляемой тепловой энергии на стороне потребителей.

В качестве обоснования представлены: первичная бухгалтерская отчетность (в том числе по сбытовой деятельности), фактические данные по объемам теплопотребления за 12 месяцев 2011 года (с помесячной разбивкой), формы государственного статистического наблюдения (46-ТЭ за указанный период), а также статистические данные по установке приборов учета потребляемого тепла и горячей воды.

Эксперты, рассмотрев представленные экономические и технологические обоснования, полагают выпадающие доходы, заявленные ОАО «СКЭК», экономически обоснованными и ***предлагают поэтапно учесть их в НВВ предприятия в 2013 году и последующих периодах регулирования***. В частности, учитывая сценарные условия регулирования стоимости тепловой энергии на 2013 год, сформулированные распорядительными документами Федеральной службой по тарифам (ФСТ России), включить выпадающие доходы предприятия за 2011 год в следующем объеме (по периодам календарной разбивки):

* с 01.01.2013 г. по 30.06.2013 г. ***8466,00*** тыс. руб.;
* с 01.07.2013 г. ***8466,00*** тыс. руб.

Вместе с тем, анализ представленной отчетности ОАО «СКЭК» за анализируемый период выявил, что предприятием допущено недоисполнение по статьям расходов, учтенных региональной энергетической комиссией Кемеровской области в необходимой валовой выручке по регулируемым видам деятельности в сфере теплоснабжения 2011 года, в общей сумме ***9262,88*** тыс. руб. В соответствии с требованиями законодательства указанные финансовые средства должны быть исключены из НВВ при регулировании на 2013 год.

Таким образом, общая сумма корректировки НВВ (*с учетом исключения недоиспользованных средств и включения выпадающих доходов*) составит ***44555,70*** тыс. руб., в том числе на потребительском рынке ***44452,55*** тыс. руб.

Учитывая результаты анализа и экономические интересы производителя и потребителей тепловой энергии, рекомендую региональной энергетической комиссии Кемеровской области установить для предприятия тариф на производство тепловой энергии с учетом календарной разбивки:

* с 01.01.2013 по 30.06.2013 приведенный в графе 7 ***таблицы 1***;
* с 01.07.2013 приведенный в графе 7 ***таблицы 2***.

Таблица 1

Тариф на тепловую энергию, реализуемую ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово) на потребительском рынке по узлам теплоснабжения ж.р. Кедровка, ст. Латыши, ж.р. Промышленновский с 01.01. по 30.06.2013

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Сумма корректировки НВВ к предложению предприятия на 2013 г.,  тыс. руб. | Структура отпуска | Доля отпуска т/э на потребит рынок,  % | Тариф на т/энергию, руб./Гкал  (без НДС) | | | Темп роста тарифа по сравнению с действующим  % | Рентабельность по отпуску т/энергии на потребит. рынке,  % |
| действующий по предприятию | предлагаемый | |
| предприя-  тием | РЭК КО |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ОАО «СКЭК»  (г. Кемерово) | **- 66743,69** | бюджетные потребители | 12,82 | **1361,29\*** | 1865,36 | **1361,29** | 0,00 | 1,45 |
| жилищные организации | 70,77 |
| иные потребители | 15,98 |
| произв. нужды | 0,44 |  | | | | |

***\* утвержден постановлением Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 21.12.2011 № 360***

Таблица 2

Тариф на тепловую энергию, реализуемую ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово) на потребительском рынке по узлам теплоснабжения ж.р. Кедровка, ст. Латыши, ж.р. Промышленновский с 01.07.2013

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Сумма корректировки НВВ к предложению предприятия на 2013 г.,  тыс. руб. | Структура отпуска | Доля отпуска т/э на потребит рынок,  % | Тариф на т/энергию, руб./Гкал  (без НДС) | | | Темп роста тарифа по сравнению с действующим  % | Рентабельность по отпуску т/энергии на потребит. рынке,  % |
| предлагаемый к введению с 01.01. по 30.06.2013 | предлагаемый | |
| предприя-  тием | РЭК КО |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ОАО «СКЭК»  (г. Кемерово) | **-44555,70** | бюджетные потребители | 12,82 | **1361,29** | 1865,36 | **1528,63** | 12,29 | 1,30 |
| жилищные организации | 70,77 |
| иные потребители | 15,98 |
| произв. нужды | 0,44 |  | | | | |

Изменение тарифов на тепловую энергию, реализуемую ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово) на потребительском рынке по узлам теплоснабжения ж.р. Кедровка, ст. Латыши, ж.р. Промышленновский, по периодам регулирования соответствует параметрам, определенным Приказом Федеральной службы по тарифам от 09.10.2012 № 231-э/4 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год» (зарегистрирован в Минюсте РФ 02.11.2012 года. Регистрационный № 25759).

Увеличение значения среднеотпускного тарифа на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке, в расчете на 2013 год составит ***6,15*** % относительно действующего на 31.12.2012 года.

С учетом требований постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», касающихся установления тарифов на теплоноситель на 2013 год в соответствии с требованиями соответствующих методических указаний, отсутствующих в настоящее время, эксперты предлагают рассмотреть возможность пролонгации в первом полугодии 2013 года тарифа на теплоноситель, установленного для предприятия с 01.09.2012 года.

***Справочно:*** *указанный тариф на теплоноситель рассчитан, исходя из объема теплоносителя (в расчете на год) отбираемого потребителями из присоединенной сети –* ***657,40*** *тыс. м³ (стоимости исходной воды 36,90 руб./м³), а также стоимости реагентов, используемых для химической очистки и подготовки воды* ***1167,49*** *тыс. руб. Таким образом, уровень тарифа составит:*

* ***с 01.01.2013 по 30.06.2013***

*(657,40 тыс. м³ × 36,90 руб./м³ + 1665,67) / 657,40тыс. м³ =* ***39,43*** *руб./м³.*

Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания" (г. Кемерово) по узлам теплоснабжения ж.р. Кедровка, ст. Латыши, ж.р. Промышленновский – приложение № 19 к протоколу.

Плановые физические показатели ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания" (г. Кемерово) по узлам теплоснабжения ж.р. Кедровка, ст. Латыши, ж.р. Промышленновский – приложение № 20 к протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правлением РЭК

**ПОСТАНОВИЛИ:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию, реализуемую ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово) на потребительском рынке по узлам теплоснабжения ж.р. Кедровка, ст. Латыши, ж.р. Промышленновский, с календарной разбивкой, в соответствии с приложениями № 1, № 2 к настоящему постановлению – приложения № 17 и № 18 к протоколу.

2. Признать утратившим силу п.1, приложения 1, 2, 3, 4, 5 постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 21 декабря 2011 года № 360 «Об установлении тарифов на тепловую энергию и теплоноситель, реализуемые ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово) на потребительском рынке по узлам теплоснабжения ж.р. Кедровка, ст. Латыши, ж.р. Промышленновский» с момента вступления в силу настоящего постановления.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**13. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово) на потребительском рынке по узлам теплоснабжения ж.р. Кедровка, ст. Латыши, ж.р. Промышленновский.**

Докладчик (Десяткин К.А.) доложил:

Представленные предприятием материалы для установления тарифа на услуги горячего водоснабжения, подготовлены в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2004 №210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», «Основами ценообразования и порядком регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса», «Правилами регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 14.07.2008 №520, постановлением Правительства Российской Федерации от 8.11.2012 №1149 «О внесении изменений в Основы ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса», приказом ФСТ России от 25.10.2012 №250-э/2 «Об установлении предельных индексов максимально возможного изменения установленных тарифов на товары и услуги организации коммунального комплекса, оказывающих услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, с учетом надбавок к тарифам на товары и услуги организаций коммунального комплекса, оказывающих услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год».

ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» отпускает горячую воду потребителям, подключенным к тепловой сети предприятия, используя открытую схему водоснабжения (теплоснабжения). По данным, представленным предприятием, отпуск горячей воды производится от собственных котельных.

Предлагаемый для установления тариф рассчитан в соответствии со статьёй VIII Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утверждённых Постановлением Правительства Российской Федерации от 14.07.2008 № 520 и главы V.I.3. «Горячее водоснабжение» Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утверждённых Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 15.02.2011 № 47.

Поскольку, согласно изменениям, внесенным в постановление Правительства Российской Федерации от 14.07.2008 № 520, при открытой системой горячего водоснабжения, для расчета тарифа на горячее водоснабжение, **используются две компоненты: теплоноситель и тепловая энергия**, эксперты полагают экономически и технологически обоснованным то обстоятельство, что тарифы на горячую воду включают в себя стоимость 1 м3 исходной воды, стоимость реагентов на подготовку исходной воды (если она подвергается дополнительной доочистке) и расходы на подогрев вышеуказанной воды, определяемые как произведение количества тепловой энергии, необходимого для нагрева 1 м3 подготовленной воды до температуры, установленной в соответствии с нормативными правовыми актами, и тарифа на тепловую энергию, установленного в соответствии с Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации».

Количество тепловой энергии необходимой для нагрева 1 м3 подготовленной холодной воды определено для ОАО «Север-Кузбасская энергетическая компания» расчётным способом с учётом положений главы V.I.3. «Горячее водоснабжение» Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утверждённых Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 15.02.2011 № 47, а именно:

- количество тепла, необходимого для приготовления одного кубического метра горячей воды, определяется по формуле (Гкал/м3):

****,

где

*c* - удельная теплоемкость воды,  Гкал/кг x 1 град. C;

*p* - плотность воды при температуре, равной , и среднем по году давлении воды в трубопроводе;

- средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям из систем централизованного горячего водоснабжения (град. C);

- средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям из систем централизованного холодного водоснабжения (град. C) ;

*Кп* - коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем централизованного горячего водоснабжения (СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов», приложение 2, табл. 1 от 01.07.1996, официальное издание, М.: ГУП ЦПП, 1997 год), рассчитывается по следующей формуле:

|  |
| --- |
| *Kn = (N1 \* K1 + N2 \* K2 + N3 \* K3 + N4 \* K4)/N, где* |

*N1* - количество строений с неизолированными стояками и полотенцесушителями;   
*N2* - количество строений с изолированными стояками и полотенцесушителями;   
    *N3* - количество строений с неизолированными стояками и без полотенцесушителей;   
    *N4* - количество строений с изолированными стояками и без полотенцесушителей;   
    *N* - количество строений с системами горячего водоснабжения (ГВС);   
    *K1* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с неизолированными стояками и полотенцесушителями, равен 0,35;  
    *K2* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с изолированными стояками и полотенцесушителями, равен 0,25;   
    *K3* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с неизолированными стояками и без полотенцесушителей, равен 0,25;   
    *K4* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с изолированными стояками и без полотенцесушителей, равен 0,15.

В связи с отсутствием информации по количеству строений с изолированными стояками или неизолированными стояками, а также наличием полотенцесушителей на стояках, предлагается для расчёта принять минимальный коэффициент, **равный 0,15**.

Согласно Приложению 1 к Правилам предоставления коммунальных услуг гражданам, утверждённых постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354, температура горячей воды в точке водоразбора должно соответствовать требованиям законодательства о техническом регулировании (СанПин 2.1.4.2496-09). В пункте 2.4. СанПин 2.1.4.2496-09 указано, что температура горячей воды в местах водоразбора независимо от применяемой системы теплоснабжения должна быть не ниже **60о С** и не выше **75оС**.

tхвс- средняя температура холодной воды за год, поступающей потребителям из систем централизованного холодного водоснабжения (°C).

*tхвс = (txот х nот + tнеот(n-nот)) / n (°С);*

**где:**

*txот* - температура холодной воды в водопроводной сети в отопительный период, равная 5 °С;

*nот* - продолжительность отопительного периода принята на основании данных, представленных предприятием, -**242 дня**;

*tнеот* - температура холодной воды в водопроводной сети в неотопительный период, равная 15 °С;

*n* – количество дней в году (по продолжительности отопительного периода).

Количество дней в году подачи ГВС потребителям в году принимаем- **350 дней** (отопительный период 242 дня, межотопительный период 108 дней). Данные по объемам воды на ГВС по котельным ж.р. Кедровка, ст. Латыши, ж.р. Промышленновский представлены в табл. 1.

Таблица 1

Плановый объем реализации горячей воды

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Ед. изм. | Годовой объем |
| 1. | От собственных котельных, всего, в том числе: | куб. м | 299 246,40 |
| 1.1. | - потребителям в жилищном секторе  - бюджетным организациям  - прочим потребителям | куб. м  куб. м  куб. м | 194 700,00  45 007,52  59 538,88 |
| Итого потребление горячей воды | | куб. м | 299 246,40 |

В результате проведенного поверочного расчета эксперты полагают технологически обоснованным принять количество тепла, необходимое для нагрева 1 м3 подготовленной воды для обеспечения горячего водоснабжения потребителей, подключенных к сети предприятия, на уровне **0,075 Гкал/м3** с корректировкой в сторону снижения относительно предложений ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» на **0,013141 Гкал/м3**.

В соответствии с распорядительными документами региональной энергетической комиссии Кемеровской области тарифы на тепловую энергию, реализуемую ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» на потребительском рынке по узлам теплоснабжения ж.р. Кедровка, ст. Латыши, ж.р. Промышленновский (по периодам регулирования), составят (без НДС):

* с 01.01.2013 г. по 30.06.2013 г. **1361,29** руб./Гкал;
* с 01.07.2013 г. **1528,63** руб./Гкал.

Для выработки тепловой энергии и горячего водоснабжения потребителей предприятием используется вода собственного подъема. Очистка и подготовка воды производится подрядной организацией ООО «Березовские коммунальные системы» (ООО «БКС»). Баланс воды, используемой на горячее водоснабжение (ГВС) потребителей, представлен ранее в табл. 1.

Себестоимость 1 м³ холодной воды (вода собственного подъема ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» по узлам теплоснабжения ж.р. Кедровка, ст. Латыши, ж.р. Промышленновский) экспертами принята, исходя из данных представленных предприятием (с календарной разбивкой в соответствии с параметрами, определенными приказом ФСТ России от 25.10.2012 № 250-э/2 «Об установлении предельных индексов максимально возможного изменения установленных тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса, оказывающих услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, с учетом надбавок к тарифам на товары и услуги организаций коммунального комплекса, оказывающих услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год» (зарегистрирован в Минюсте РФ 02.11.2012 года. Регистрационный № 25758) для Кемеровской области на 2013 год (с 01.01.2013 г. – 100,00 %; с 01.07.2013 г. – 107,50%). Себестоимость услуг водоснабжения ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» представлена в табл. 2.

Таблица 2

Себестоимость услуг водоснабжения для целей ГВС (вода собственного подъема ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» по узлам теплоснабжения по узлам теплоснабжения ж.р. Кедровка, ст. Латыши, ж.р. Промышленновский, руб./ м3 (без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Поставщик воды | с 01.01.2013 по 30.06.2013 | с 01.01.2013 по 30.06.2013 |
| 1. | ОАО «СКЭК» | 36,90 | 39,67 |

Стоимость реагентов (с транспортно-заготовительными расходами), используемых для химической очистки и подготовки воды, по собственным котельным ОАО «СКЭК» (затраты подрядной организации ООО «БКС») составляет (по вышеуказанным периодам календарной разбивки) **425,98** тыс. руб. (соответствуют режимным картам установок ХВП на котельных)) по всем периодам календарной разбивки в расчете на год.

Сложившийся с учетом всех ранее представленных факторов расчет планового объема необходимой валовой выручки (НВВ) по горячему водоснабжению (ГВС) потребителей в 2013 году представлен в табл. 4.

Таблица 4

Смета расходов на производство горячей воды в открытой системе горячего

водоснабжения (теплоснабжения) ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» **по узлам теплоснабжения ж.р. Кедровка, ст. Латыши, ж.р. Промышленновский**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п | Статьи затрат | Ед. изм. | 2013 | | |
| предложение предприятия | предложения экспертов | |
| с 01.01.2013 | с 01.07.2013 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Объем горячей воды, поставляемый сторонним потребителям | тыс. м3 | **299,246** | **299,246** | **299,246** |
| 2 | Расходы на холодную воду | тыс. м3 | **12143,42** | **11042,18** | **11871,25** |
| 3 | Расходы на реагенты | тыс. м3 | **425,98** | **425,98** | **425,98** |
| 4 | Стоимость теплоносителя | тыс. руб. | **12569,40** | **11468,16** | **12297,23** |
| 4 | Стоимость 1 Гкал | руб./Гкал | **1865,36** | **1361,29** | **1528,63** |
| 5 | Коэффициент нагрева 1м³ исходной воды |  | **0,086141** | **0,0750** | **0,0750** |
| 6 | Расходы на тепловую энергию | тыс. руб. | **42910,32** | **30552,45** | **34308,19** |
| 7 | Покупка ХОВ | тыс. руб. | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| 8 | Стоимость 1 м³ горячей воды (без НДС) | руб./м3 | **185,40** | **140,42** | **155,74** |
| 9 | Необходимая валовая выручка производства горячей воды | тыс. руб. | **55480,95** | **42020,61** | **46605,42** |

Расчёт тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2013 год, с учётом календарной разбивки, приведен в табл. 5 и табл. 6.

Таблица 5

Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения

(теплоснабжения) с 01.01.2013г.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Группы потребителей | Удельный расход Гкал на нагрев 1м3 холодной воды | Стоимость холодной подготовленной воды, руб./м3  (без НДС) | Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал (без НДС) с 01.01.2013г | Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), руб./м3  (без НДС) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = (4\*2)+3 |
| Потребители, оплачивающие услуги горячего водоснабжения | **0,0750** | **38,32** | **1361,29** | **140,42\*** |

Таблица 6

Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) с 01.07.2013г.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Группы потребителей | Удельный расход Гкал на нагрев 1м3 холодной воды | Стоимость холодной подготовленной воды, руб./м3  (без НДС) | Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал (без НДС) с 01.07.2013г | Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), руб./м3  (без НДС) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 =(4\*2)+3 |
| Потребители, оплачивающие услуги горячего водоснабжения | **0,0750** | **41,09** | **1528,63** | **155,74\*** |

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

Тариф на горячую воду для ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» по узлам теплоснабжения ж.р. Кедровка, ст. Латыши, ж.р. Промышленновский устанавливается впервые.

С учетом ограничений максимального роста тарифов в сфере водоснабжения установленных приказом ФСТ России от 25.10.2012 № 250-э/2 «Об установлении предельных индексов максимально возможного изменения установленных тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса, оказывающих услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, с учетом надбавок к тарифам на товары и услуги организаций коммунального комплекса, оказывающих услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год» (зарегистрирован в Минюсте РФ 02.11.2012 года. Регистрационный № 25758) для Кемеровской области на 2013 год (с 01.01.2013 г. – 100,00 %; с 01.07.2013 г. – 107,50%) эксперты предлагают установить тарифы на горячее водоснабжение потребителей на уровне, приведенном в табл. 7.

Таблица 7

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Периоды календарной разбивки | Тариф на услуги горячего водоснабжения, руб./м3  (без НДС) | Рост тарифа к предыдущему периоду, % |
| 1 | 2 | 3 |
| **с 01.01.2013 по 30.06.2013** | **140,42** | **0,00** |
| **с 01.07.2013** | **150,95** | **7,50** |

Рекомендую Правлению региональной энергетической комиссии установить для предприятия тариф на услуги горячего водоснабжения, приведённый в графе 2 таблицы 7 на едином уровне для всех групп потребителей.

Рассмотрев представленные материалы, Правлением РЭК

**ПОСТАНОВИЛИ:**

Установить тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово) на потребительском рынке по узлам теплоснабжения ж.р. Кедровка, ст. Латыши, ж.р. Промышленновский, с календарной разбивкой – приложения № 21 и № 22 к протоколу.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**14. Об установлении тарифов на тепловую энергию, реализуемую ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово) на потребительском рынке по узлу теплоснабжения г. Березовский**

Докладчик (Десяткин К.А.) доложил:

Эксперты, рассмотрев представленные предприятием предложения по увеличению тарифа на тепловую энергию тарифа на теплоноситель, реализуемых ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово) на потребительском рынке по узлу теплоснабжения г. Березовский, отмечают, что они подготовлены в связи с изменившейся экономической ситуацией и необходимостью учета объективных удорожающих факторов.

**Общая характеристика предприятия**

ОАО «СКЭК» (г. Кемерово) является многоотраслевым предприятием, в сферу деятельности которого кроме производства, передачи и распределения тепловой энергии (города Кемерово (ж.р. Кедровка, ст. Латыши, ж.р. Промышленновский) и Березовский) входят обеспечение водоснабжения потребителей, сбор и очистка воды, распределение воды, удаление и обработка сточных вод, эксплуатация электрических сетей и т. д.

ОАО «СКЭК» осуществляет генерацию, передачу и распределение тепловой энергии в г. Березовский с использованием подрядной схемы, в которой подрядная организация (ООО «Березовские коммунальные системы») осуществляет деятельность, связанную с непосредственной эксплуатацией котельных (доставку угля автомобильным транспортом от центрального склада до складов котельных, погрузку-разгрузку, а также перемещение угля на складах и подачу его в котельные, очистку воды, используемой в технологических процессах, канализование сточных вод от котельных, приобретение электрической энергии, содержание промышленно-производственного, цехового и административно-управленческого персонала, связанного с обеспечением технологических процессов и т.п.). ОАО «СКЭК» в данной схеме является арендатором и собственником основных средств, задействованных в процессах генерации, передачи и распределения тепловой энергии, приобретает котельное топливо и воду, осуществляет капитальные и текущие ремонты, а также техническое перевооружение и реконструкцию по котельным и тепловым сетям, занимается реализацией (сбытом) тепловой энергии и теплоносителя.

По рассматриваемому в настоящем экспертном заключении узлу теплоснабжения предприятие эксплуатирует на правах аренды (арендодатель – КУМИ г. Березовский) ***5*** котельных различной мощности (***1*** котельная установленной тепловой мощностью до 3 Гкал/час, ***1*** котельная установленной тепловой мощностью от 3 до 20 Гкал/час, ***3*** котельных установленной тепловой мощностью от 20 до 100 Гкал/час), ***3*** ПНС и ***2*** центральных тепловых пункта, обеспечивающие тепловой энергией и ГВС бюджетные организации, жилищные организации и иных потребителей города Березовский, присоединенных к тепловым сетям ОАО «СКЭК». Для теплоснабжения потребителей поселка шахты Березовская тепловая энергия приобретается у независимого производителя – ОАО «Угольная компания «Северный Кузбасс» (котельная шахты «Березовская») и передается через ЦТП и тепловые сети ОАО «СКЭК».

В котельных предприятия установлено ***16*** паровых и водогрейных котлов (КВТС-20 – 4 ед., ДКВР 20 – 3 ед., КЕ-25-14 – 3 ед., КЕ-10-14 – 3 ед., РН-38 – 3 ед.). Суммарная производительность котлов – ***176,90*** Гкал/час, паропроизводительность – ***105*** т/час.

Система теплоснабжения потребителей с комбинированная (одно- и двухконтурная). Второй контур - открытый с непосредственным отбором теплоносителя из сети на нужды горячего водоснабжения. Температурный график работы тепловой сети 95/70˚С (температурная срезка не заявлена).

Пароснабжение потребителей осуществляется как зависимой схеме (с непосредственной подачей пара на потребляющие установки подключенных абонентов). Потребители получают пар через однотрубную паровую сеть. Возврат конденсата технологически и организационно не предусмотрен.

Для производства тепловой энергии используется энергетический каменный уголь сортомарки ССр.

Поставщиком угля для предприятия является ОАО «Холдинговая компания «СДС-Уголь» (г. Кемерово). Поставка осуществляется с Черниговского угольного разреза. Доставка топлива на центральный угольный склад ОАО «СКЭК» осуществляется собственным автомобильным транспортом предприятия. Развозка угля на угольные склады котельных осуществляется автомобильным транспортом вышеуказанной подрядной организации.

**Анализ соответствия расчетов тарифов и формы представления предложений нормативно – методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней**

Материалы ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (далее – ОАО «СКЭК») по расчету тарифов на 2013 год подготовлены в соответствии с требованиями «Правил государственного регулирования и применения тарифов (цен) на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации», утвержденных постановлением Правительства РФ от 26.02.2004 №109 и «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

**Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов и (или) их предельных уровней**

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 ОАО «СКЭК» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым региональной энергетической комиссией Кемеровской области видам деятельности на 2013 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на производство, передачу и реализацию тепловой энергии, принимаемых для расчета тарифов на 2013 год, производилась на основе анализа общей сметы расходов в экономических элементах. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе предприятия с начала осуществления регулируемых региональной энергетической комиссией Кемеровской области видов деятельности.

**Оценка финансового состояния организации**

Как уже было отмечено ранее, ОАО «СКЭК» (г. Кемерово) является многоотраслевым предприятием, в сферу деятельности которого кроме производства, передачи и распределения тепловой энергии (города Кемерово (ж.р. Кедровка, ст. Латыши, ж.р. Промышленновский) и Березовский) входят обеспечение водоснабжения потребителей, сбор и очистка воды, распределение воды, удаление и обработка сточных вод, эксплуатация электрических сетей и т. д.

**Анализ бухгалтерской отчетности предприятия за 2010 год** (форма №2 «Отчет о прибылях и убытках за период с 1 января по 31 декабря 2010 г.») показал прибыль в сумме ***155054,00*** тыс. руб. (в целом по ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово)).

Эксперты отмечают, что за 2010 год по деятельности в сфере теплоснабжения (приложение №4 к настоящему экспертному заключению) по рассматриваемому в настоящем экспертном заключении узлу теплоснабжения сложилась рентабельность ***1,44***%, что на ***1,45***% ниже планового параметра, принятого при тарифном регулировании на рассматриваемый период. Снижение рентабельности обусловлено сложившимся по предприятию перерасходом по ряду статей затрат.

В ходе проведенного анализа экспертами отмечено недоисполнение со стороны предприятия утвержденных при тарифном регулировании расходов по отдельным статьям на общую сумму ***13733,77*** тыс. руб., в том числе в части утвержденной Программы производственного развития – ***3845,60*** тыс. руб. (без учета налога на прибыль). Выявленное недоисполнение было учтено при тарифном регулировании на 2012 год.

По рассматриваемому периоду регулирования ОАО «СКЭК» заявлены выпадающие доходы по статье «Затраты на ремонтные работы», обусловленные необходимостью приведения фактических параметров оборудования котельных и тепловых сетей к нормативным значениям (акты обследования состояния основного и вспомогательного технологического оборудования, а также предписания надзорных инстанций представлены в полном объеме), в сумме ***17698,83*** тыс. руб. Рассмотрев представленные обосновывающие материалы, эксперты учли в НВВ 2012 года данные расходы в сумме ***14585,00*** тыс. руб., исключив из заявки предприятия затраты на оплату труда ремонтного персонала (с отчислениями) по работам, выполняемым хозяйственным способом.

**Анализ бухгалтерской отчетности предприятия за 2011 год** (форма №2 «Отчет о прибылях и убытках за период с 1 января по 31 декабря 2011 г.») показал прибыль в сумме ***144714,00*** тыс. руб. (в целом по ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово)). Снижение рассматриваемого показателя относительно предшествующего периода (2010 год) составляет ***10340*** тыс. руб. или ***6,67***%.

В то же время эксперты отмечают, что за 2011 год по деятельности в сфере теплоснабжения (приложение №5 к настоящему экспертному заключению) по рассматриваемому в настоящем экспертном заключении узлу теплоснабжения сложилась отрицательная рентабельность -***3,61***%, обусловленная снижением фактического объема полезного отпуска тепловой энергии на потребительский (розничный) рынок на ***29,37*** тыс. Гкал или на ***8,55***% относительно параметров, принятых при тарифном регулировании. Общий объем недополученной НВВ составил ***41260,45*** тыс. руб. По данным, представленным предприятием, снижение полезного отпуска тепловой энергии обусловлено установкой приборов учета потребляемой тепловой энергии на стороне потребителей.

В связи с вышеизложенными обстоятельствами ОАО «СКЭК» заявлены для включения в НВВ по регулируемым региональной энергетической комиссией Кемеровской области видам деятельности в теплоснабжении на 2013 год (по узлу теплоснабжения г. Березовский) выпадающие доходы в сумме ***41280,00*** тыс. руб.

В качестве обоснования представлены: первичная бухгалтерская отчетность (в том числе по сбытовой деятельности), фактические данные по объемам теплопотребления за 12 месяцев 2011 года (с помесячной разбивкой), формы государственного статистического наблюдения (46-ТЭ за указанный период), а также статистические данные по установке приборов учета потребляемого тепла и горячей воды.

Эксперты, рассмотрев представленные экономические и технологические обоснования, полагают выпадающие доходы по узлу теплоснабжения г. Березовский, заявленные ОАО «СКЭК», экономически обоснованными и ***предлагают поэтапно учесть их в НВВ предприятия в 2013 году и последующих периодах регулирования***. В частности, учитывая сценарные условия регулирования стоимости тепловой энергии на 2013 год, сформулированные распорядительными документами Федеральной службой по тарифам, включить выпадающие доходы предприятия за 2011 год в следующем объеме (по периодам календарной разбивки):

* с 01.01.2013 г. по 30.06.2013 г. ***25454,00*** тыс. руб.;
* с 01.07.2013 г. ***25454,00*** тыс. руб.

Вместе с тем, анализ представленной отчетности ОАО «СКЭК» за анализируемый период выявил, что предприятием допущено недоисполнение по статьям расходов, учтенных в НВВ 2011 года (узел теплоснабжения г. Березовский), в общей сумме ***26217,38*** тыс. руб. В соответствии с требованиями законодательства указанные финансовые средства должны быть исключены из НВВ при регулировании на 2013 год.

**Анализ основных технико-экономических показателей**

Проанализировав представленные документы, эксперты полагают экономически и технологически обоснованным принять показатели теплового баланса предприятия (узел теплоснабжения г. Березовский) на уровне предложений ОАО «СКЭК» (приложения №1 и №2 к настоящему экспертному заключению) с корректировкой общего уровня потерь тепловой энергии и расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных на ***19,99*** тыс. Гкал в сторону снижения относительно предложенного предприятием. Уровень потерь тепловой энергии при передаче и расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной принят в соответствии с экспертной оценкой данных показателей, выполненной в соответствии с методическими документами Министерства энергетики Российской Федерации (представлены экспертные заключения, содержащие динамику изменения указанных показателей).

Кроме проведенной корректировки уровня потерь тепловой эксперты полагают технологически обоснованным исключение из планового теплового баланса предприятия потерь в диапазоне спрямления температурного графика в объеме ***31,01*** тыс. Гкал.

Таким образом, общее снижение планового уровня потерь тепловой энергии относительно предложений ОАО «СКЭК» по узлу теплоснабжения г. Березовский составит ***51,00*** тыс. Гкал.

**Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и экономической обоснованности величины прибыли**

В соответствии с требованиями Приказа Федеральной службы по тарифам от 09.10.2012 №231-э/4 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год» (зарегистрирован в Минюсте РФ 02.11.2012 года. Регистрационный № 25759) экспертами осуществлена календарная разбивка уровня тарифов на тепловую энергию для ОАО «СКЭК» (г. Кемерово) по узлу теплоснабжения г. Березовский на 2013 год по следующим периодам:

* с 01.01.2013 г. по 30.06.2013 г.;
* с 01.07.2013 г.

Корректировка конкретных статей расходов и представленных расчетов, основание корректировки, приводятся далее в экспертном заключении при анализе соответствующих статей расходов.

На основании проведенного анализа расчетно-обосновывающих материалов, представленных предприятием для прохождения процедуры государственного регулирования тарифов на тепловую энергию и теплоноситель, реализуемые на потребительском (розничном) рынке, эксперты считают экономически обоснованным принять расходы по статьям затрат на следующем уровне.

«**Сырье и материалы на технологические цели**»

Расчёт расхода воды на технологические нужды произведён экспертами в соответствии с «Методическими указаниями по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 с учетом полного возврата теплоносителя в сеть. Разбор воды на ГВС (теплоноситель) потребители, подключенные к системе теплоснабжения ОАО «СКЭК» (по узлу теплоснабжения г. Березовский), оплачивают теплоснабжающей организации дополнительно.

Экспертами принят объем воды на производство тепловой энергии в размере ***458,61*** тыс. м³, в расчете на календарный год (заполнение сети, потери теплоносителя при передаче и ремонтных работах, расход воды на нужды ХВО и расход воды на хозяйственно-питьевые нужды котельных). Относительно предшествующего (2012 год) периода регулирования увеличение отсутствует. Относительно предложений ОАО «СКЭК» плановый объем водопотребления снижен на ***75,36*** тыс. м³ за счет исключения объема воды на восполнение отбора из сети на нужды ГВС потребителей. Подъем воды – собственный.

Эксплуатация установок ХВО, а также водоотведение осуществляется подрядной организацией – ООО «Березовские коммунальные системы» и затраты по ним рассматриваются в статье «Услуги производственного характера».

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***10951,61*** тыс. руб. Себестоимость 1 м³ воды экспертами принята на уровне параметра, учтенного Региональной энергетической комиссией Кемеровской области при тарифном регулировании на 2012 год (3 период календарной разбивки), в размере ***23,88*** руб./м³ (без НДС);
* с **01.07.2013** – ***11772,98*** тыс. руб. Себестоимость 1 м³ воды рассчитана, исходя из параметра принятого в расчет в первом полугодии 2013 года, с учетом индекса роста стоимости услуг водоснабжения и водоотведения, определенного приказом ФСТ России от 25.10.2012 № 250-э/2 «Об установлении предельных индексов максимально возможного изменения установленных тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса, оказывающих услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, с учетом надбавок к тарифам на товары и услуги организаций коммунального комплекса, оказывающих услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год» (зарегистрирован в Минюсте РФ 02.11.2012 года. Регистрационный № 25758) для Кемеровской области на 2013 год с учетом календарной разбивки с 01.07.2013 – ***107,5***%.

Корректировка по статье «Сырье и материалы на технологические цели» относительно предложений предприятия в сторону снижения составила ***1656,43*** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

С учетом требований постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», касающихся установления тарифов на теплоноситель на 2013 год в соответствии с требованиями соответствующих методических указаний, отсутствующих в настоящее время, эксперты предлагают рассмотреть возможность пролонгации в первом полугодии 2013 года тарифа на теплоноситель, установленного для предприятия с 01.09.2012 года.

***Справочно:*** *указанный тариф на теплоноситель рассчитан, исходя из объема теплоносителя (в расчете на год) отбираемого потребителями из присоединенной сети –* ***1287,79*** *тыс. м³ (стоимости исходной воды 23,88 руб./м³), а также стоимости реагентов, используемых для химической очистки и подготовки воды* ***2142,59*** *тыс. руб. Таким образом, уровень тарифа составит:*

* ***с 01.01.2013 по 30.06.2013***

*(1287,79 тыс. м³ × 23,88 руб./м³ + 2142,59) / 1287,79 тыс. м³ =* ***25,54*** *руб./м³*

**«Топливо на технологические цели с расходами по перевозке»**

Объем потребления котельного топлива, требуемый при производстве тепловой энергии, рассчитан исходя из норматива удельного расхода условного топлива, принятого на основании результатов экспертизы технических нормативов на 2013 год, в соответствии с приказами Минэнерго РФ (на отпуск тепла в сеть), без учета расхода (потерь) теплоэнергии на собственные нужды котельной, в размере – ***184,40*** кг у.т./Гкал (+***0,22*** % к показателю, учтенному региональной энергетической комиссией Кемеровской области при тарифном регулировании на 2012 год). Представлены экспертные заключения, содержащие динамику изменения указанных показателей.

В ходе рассмотрения ОАО «СКЭК» представлено экспертное заключение специализированной организации в сфере нормирования расходов ТЭР и энергетического аудита ООО «ТеплоЭнергоСервис» (г. Кемерово), обосновывающее необходимость расхода топлива на срезку температурного графика при обеспечении ГВС в открытой системе теплоснабжения (***4354,24*** т). Эксперты, рассмотрев представленные обоснования, полагают, что данный дополнительный расход топлива является технологически обоснованным и предлагают учесть его при формировании НВВ на 2013 год.

Таким образом, расчетный объем натурального топлива составляет (с учетом расхода угля на срезку температурного графика, естественной убыли при автомобильных перевозках, погрузочно – разгрузочных работах, хранении на складах и подаче в котельные) ***77912,57*** т при низшей средневзвешенной рабочей теплоте сгорания – ***4900*** ккал/кг (на уровне предложений предприятия, соответствующих показателю, учтенному региональной энергетической комиссией Кемеровской области при тарифном регулировании на 2012 год (3 период календарной разбивки) и подтвержденных представленными анализами фактической калорийности сжигаемого топлива (выполнены собственной углехимической лабораторией предприятия)). Корректировка плановых объемов котельного топлива, используемого для выработки тепловой энергии, относительно предложений предприятия в сторону снижения составила ***20077,43*** т.

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***94470,01*** тыс. руб., в том числе стоимость топлива – ***83538,64*** тыс. руб. Стоимость угля сортомарки ССр экспертами принята в соответствии со счетами-фактурами поставщика за 9 месяцев 2012 года и составляет ***1072,21*** руб./т (без НДС и транспортных расходов). Эксперты отмечают, что фактическая стоимость угля, используемого для выработки тепловой энергии, превышает показатель, учтенный при тарифном регулировании на 2012 год (3 период), на ***11,96***%. Услуги автомобильного транспорта по доставке угля на центральный склад предприятия приняты на уровне обоснованных предложений ОАО «СКЭК» (с корректировкой по плановым объемам сжигаемого топлива). Расходы по развозке угля на склады котельных, погрузке, разгрузке, хранению и перемещению угля на складе относятся к расходам подрядной организации ООО «Березовские коммунальные системы» и рассматриваются в статье «Услуги производственного характера»;
* с **01.07.2013** – ***97047,70*** тыс. руб., в том числе стоимость топлива – ***84875,26*** тыс. руб. Стоимость топлива принята на уровне, учтенном в расчете на первое полугодие 2013 года, с применением прогнозного индекса ФСТ России на уголь энергетический – ***101,6*** %, используемого при расчете максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Кемеровской области на 2013 год. Услуги технологического автомобильного транспорта по доставке угля на центральный склад предприятия приняты на уровне обоснованных предложений ОАО «СКЭК» (с корректировкой по плановым объемам сжигаемого топлива). Расходы по развозке угля на склады котельных, погрузке, разгрузке, хранению и перемещению угля на складе относятся к расходам подрядной организации ООО «Березовские коммунальные системы» и рассматриваются в статье «Услуги производственного характера».

Корректировка по статье «Топливо на технологические цели с расходами по перевозке» относительно предложений предприятия в сторону снижения составила **– *27813,57*** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Покупная тепловая энергия»**

ОАО «СКЭК» заявлены расходы по данной статье в размере ***37391,64*** тыс. руб. Объем покупки тепловой энергии для теплоснабжения и ГВС поселка шахты Березовская от ОАО «Угольная компания «Северный Кузбасс» (котельная шахты «Березовская») составляет ***52,296*** тыс. Гкал (представлено согласование от 12.11.2012 между ОАО «СКЭК» и ОАО «Угольная компания «Северный Кузбасс» об плановых объемах покупки тепловой энергии на 2013 год). Проведенная региональной энергетической комиссией Кемеровской области экспертная оценка расходов вышеуказанного производителя тепловой энергии выявила существенное увеличение экономически обоснованных затрат (с учетом обоснованных выпадающих доходов предшествующих периодов) на 2013 год (представлено экспертное заключение).

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***40655,96*** тыс. руб. Расходы по статье приняты, исходя из объема покупки тепловой энергии ***52,296*** тыс. Гкал и тарифа на тепловую энергию для ОАО «Угольная компания «Северный Кузбасс» в размере ***777,42*** руб./Гкал (без учета НДС);
* с **01.07.2013** – ***44869,97*** тыс. руб. Расходы по статье приняты, исходя из объема покупки тепловой энергии ***52,296*** тыс. Гкал и тарифа на тепловую энергию для ОАО «Угольная компания «Северный Кузбасс» в размере ***858,00*** руб./Гкал (без учета НДС).

Корректировка по статье «Покупная тепловая энергия» относительно предложений предприятия в сторону увеличения составила **– *7478,33*** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Электроэнергия»**

Затраты по статье «Электроэнергия» относятся к расходам подрядной организации ООО «Березовские коммунальные системы» и рассматриваются в статье «Услуги производственного характера».

**«Затраты на оплату труда»**

Предприятием представлены предложения, обосновывающие фонд оплаты труда на уровне ***7776,36*** тыс. рублей. ФОТ рассчитан, исходя из уровня средней заработной платы ***30858,57*** руб./чел./мес. (+***88,15***% к плановым показателям предшествующего (2012 год) периода регулирования) и численности промышленно-производственного персонала ***21*** человек (на уровне плановых показателей предшествующего (2012 год) периода регулирования).

При расчете численности ОАО «СКЭК» относит на данную статью только персонал, занимающийся сбытом тепловой энергии и теплоносителя по рассматриваемому узлу теплоснабжения (г. Березовский). Затраты на оплату труда (с отчислениями) промышленно – производственного персонала котельных относятся к расходам подрядной организации ООО «Березовские коммунальные системы» и рассматриваются в статье «Услуги производственного характера».

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***4133,15*** тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) рассчитан, исходя из параметров предыдущего периода регулирования. При этом плановый уровень средней заработной платы вышеуказанного персонала ОАО «СКЭК» (г. Кемерово) составил ***16401,38*** руб./чел./мес. Численность персонала (принята в соответствии с утвержденным на предприятии штатным расписанием) – ***21*** человек (на уровне предложений предприятия соответствующих параметрам предшествующего периода регулирования).

Отчисления на социальные нужды рассчитаны на основании Федерального закона от 24.07.2009 №212 – ФЗ (30%), величины отчислений по страхованию от несчастных случаев (0,4 %) и составили ***1256,48*** тыс. руб.;

* с **01.07.2013** – ***4443,13*** тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) рассчитан, исходя из планового уровня средней заработной платы вышеуказанного персонала, учтенного региональной энергетической комиссией Кемеровской области в предыдущем периоде календарной разбивки (***16401,38*** руб./чел./мес.) с применением прогнозного индекса потребительских цен ФСТ России – ***107,1***%, используемого при расчете максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Кемеровской области на 2013 год, и численности – ***21*** человек (на уровне предложений предприятия соответствующих параметрам предшествующего периода регулирования) Плановый уровень средней заработной платы составил ***17631,48*** руб./чел./мес.

Отчисления на социальные нужды рассчитаны на основании Федерального закона от 24.07.2009 №212 – ФЗ (30%), величины отчислений по страхованию от несчастных случаев (0,4 %) и составили ***1350,71*** тыс. руб.;

Корректировка плановых расходов относительно предложений ОАО «СКЭК» по статье «Затраты на оплату труда» составила ***3333,23*** тыс. руб. в сторону снижения, по статье «Отчисления на социальные нужды» - ***1013,30*** тыс. руб. в сторону снижения (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Амортизация основных средств»**

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***4059,42*** тыс. руб. Расходы по статье приняты на уровне предложений ОАО «СКЭК» по рассматриваемому в настоящем экспертном заключении узлу теплоснабжения. Затраты приняты согласно ведомости начисления амортизационных отчислений, представленной предприятием. Относительно предшествующего периода регулирования (2012 года) объем амортизационных отчислений увеличен на ***221,26*** тыс. руб., что обусловлено вводом основных средств (Отчет по вводу основных фондов в 2012 году предприятием представлен);
* с **01.07.2013** – ***4059,42*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**«Аренда основных средств»**

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***30000,00*** тыс. руб. Расходы по статье приняты на уровне предложений ОАО «СКЭК» по рассматриваемому в настоящем экспертном заключении узлу теплоснабжения и включают в себя платежи по аренде муниципального имущественного комплекса теплоснабжения (арендодатель – КУМИ города Березовского). Уровень расходов соответствует параметру, учтенному Региональной энергетической комиссией Кемеровской области при тарифном регулировании на 2012 год;
* с **01.07.2013** – ***30000,00*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

«**Затраты на ремонтные работы**»

Затраты по статье рассчитаны на основании «Плана капитального ремонта ОАО «СКЭК» по узлу теплоснабжения г. Березовский на 2013 год», утвержденного директором предприятия и согласованного надлежащим образом, а также представленных проектов сметной документации и коммерческих предложений поставщиков материалов и услуг. Учитывая объем и качество представленных расчетно-обосновывающих материалов, а также выполненную экспертами корректировку по ценовым параметрам (в соответствии с индексами Министерства экономического развития Российской Федерации), расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***0,00*** тыс. руб. Затраты по статье не формируются, учитывая сценарные условия регулирования стоимости тепловой энергии на 2013 год, сформулированные распорядительными документами Федеральной службой по тарифам;
* с **01.07.2013** – ***29600,00*** тыс. руб. Затраты приняты на уровне технологически и экономически обоснованных предложений ОАО «СКЭК» с корректировкой ценовых параметров в соответствии с прогнозными индексами Министерства экономического развития Российской Федерации.

Корректировка плановых расходов по статье «Затраты на ремонтные работы» относительно предложений предприятия в сторону снижения составила – ***10276,27*** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

«**Аварийно-восстановительные работы**»

Затраты по статье рассчитаны на основании «Плана испытаний тепловых сетей г. Березовский на 2013 год», утвержденного директором предприятия, а также представленных отчетных данных по аналогичным работам за 2012 год (пьезометрические параметры, количество повреждений, длина повреждаемого участка, стоимость работ по замене поврежденных участков). С учетом вышеуказанных материалов расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***0,00*** тыс. руб. Затраты по статье не формируются, учитывая сценарные условия регулирования стоимости тепловой энергии на 2013 год, сформулированные распорядительными документами Федеральной службой по тарифам;
* с **01.07.2013** – ***1480,00*** тыс. руб. Затраты приняты на уровне 3 периода календарной разбивки 2012 года.

Корректировка плановых расходов по статье «Аварийно-восстановительные работы» относительно предложений предприятия в сторону снижения составила – ***126,00*** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Услуги производственного характера»**

Как уже было отмечено ранее в настоящем экспертном заключении, ОАО «СКЭК» осуществляет генерацию, передачу и распределение тепловой энергии г. Березовский с использованием подрядной схемы, в которой подрядная организация (ООО «Березовские коммунальные системы») осуществляет деятельность, связанную с непосредственной эксплуатацией котельных (очистку воды, используемой в технологических процессах, Канализование сточных вод от котельных, приобретение электрической энергии, содержание промышленно-производственного, цехового и административно-управленческого персонала, связанного с обеспечением технологических процессов и т.п.). Ниже рассматриваются составляющие затрат подрядной организации, формирующие общую сумму расходов по данной статье.

***«Канализование сточных вод»***

Расходы по статье экспертами приняты, исходя из объема отводимых от котельных сточных вод на уровне, предложенном предприятием в размере ***328,72*** тыс. м³ (на уровне параметра, утвержденного региональной энергетической комиссией Кемеровской области при тарифном регулировании на 2012 год), и себестоимости водоотведения по периодам календарной разбивки:

* с **01.01.2013** – ***3793,43*** тыс. руб. Себестоимость 1 м³ стоков экспертами принята на уровне параметра, учтенного региональной энергетической комиссией Кемеровской области при тарифном регулировании на 2012 год (3 период календарной разбивки), в размере ***11,54*** руб./м³ (без НДС);
* с **01.07.2013** – ***4077,94*** тыс. руб. Себестоимость 1 м³ стоков рассчитана, исходя из параметра принятого в расчет в первом полугодии 2013 года, с учетом индекса роста стоимости услуг водоснабжения и водоотведения, определенного приказом ФСТ России от 25.10.2012 № 250-э/2 «Об установлении предельных индексов максимально возможного изменения установленных тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса, оказывающих услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, с учетом надбавок к тарифам на товары и услуги организаций коммунального комплекса, оказывающих услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год» (зарегистрирован в Минюсте РФ 02.11.2012 года. Регистрационный № 25758) для Кемеровской области на 2013 год с учетом календарной разбивки с 01.07.2013 – ***107,5***%.

Корректировка по статье «Канализование сточных вод» относительно предложений предприятия в сторону снижения составила ***483,06*** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года). Корректировка физических объемов водоотведения относительно предложений ООО «БКС» составила ***30,60*** тыс. м³ в сторону снижения (проведен поверочный расчет).

***«Реагенты»***

Предприятием заявлены расходы по данной статье в сумме ***1169,00*** тыс. руб., включающие в себя приобретение катионита КУ-2/8, технической соли, серной кислоты, едкого твердого натра и реагента (антинакипина) СК-110. Расход реагентов (годовой) обоснован и подтвержден технологическими картами работы установок ХВО. Изменения цен соответствуют параметрам Минэкономразвития РФ.

Расходы по статье принимаются с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***1154,41*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне предыдущего периода регулирования (3 период календарной разбивки 2012 года);
* с **01.07.2013** – ***1169,00*** тыс. руб. Затраты приняты на уровне технологически и экономически обоснованных предложений (по расходу и стоимостным параметрам реагентов, используемых в процессах водоподготовки) ООО «БКС».

***«Перевозка топлива на технологические цели»***

ООО «БКС» учитывает в своих затратах расходы по развозке угля на склады котельных, погрузке, разгрузке, хранению и перемещению угля на складе котельного топлива в 2013 году в сумме ***3213,41*** тыс. руб. Эксперты, рассмотрев представленные предприятием расчетно-обосновывающие материалы, полагают вышеуказанные расходы экономически и технологически обоснованными и предлагают учесть их в НВВ 2013 года в полном объеме.

* с **01.01.2013** – ***2598,32*** тыс. руб. Затраты приняты на уровне предложений ООО «БКС» (с корректировкой по плановым объемам котельного топлива, используемого для выработки тепловой энергии);
* с **01.07.2013** – ***2845,52*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки с применением прогнозного индекса ФСТ России на грузовые перевозки – ***111,0*** %, используемого при расчете максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Кемеровской области на 2013 год.

Корректировка по статье «Перевозка топлива на технологические цели» относительно предложений предприятия в сторону снижения составила ***367,89*** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

***«Электроэнергия»***

При расчете количества электроэнергии на 2013 год, требуемой при производстве и передаче тепловой энергии, принят в расчет объем электроэнергии ***17243,4400*** тыс. кВтч (-***7,17***% к плановому объему электропотребления, учтенному региональной энергетической комиссией Кемеровской области при тарифном регулировании на 2012 год, что связано со снижением планового объема нормативной выработки тепловой энергии). Котельные ОАО «СКЭК», обслуживаемые ООО «БКС», потребляют электроэнергию на уровнях напряжения: СН II (***99,69***%) и НН (***0,31***%). Поставка электрической энергии осуществляется гарантирующим поставщиком – ОАО «Кузбассэнергосбыт».

В течение 2012 года расчет за потребленную электрическую энергию производился по одноставочному тарифу ***2,56908*** руб./кВтч (средневзвешенная расчетная величина по двум уровням напряжения без учета НДС). Эксперты отмечают, что вышеуказанный тариф 2012 года практически соответствует (+***0,47***%) учтенному региональной энергетической комиссией Кемеровской области при тарифном регулировании на 2012 год (по 3 периоду календарной разбивки).

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***44299,84*** тыс. руб. Стоимость электроэнергии по уровням напряжения СНII и НН экспертами принята на основании представленных счетов – фактур за 2012 год в размере ***2,56908*** руб./кВтч (средневзвешенная расчетная величина по двум уровням напряжения без учета НДС);
* с **01.07.2013** – ***49615,82*** тыс. руб. Стоимость электроэнергии рассчитана исходя из тарифов принятых в расчет в первом полугодии 2013 года с учетом прогнозного индекса ФСТ России на электрическую энергию – ***112,0***%, используемого при расчете максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Кемеровской области на 2013 год.

Корректировка по статье «Электроэнергия» относительно предложений предприятия в сторону снижения составила – ***11483,18*** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

***«Покупная тепловая энергия на технологические цели»***

ООО «БКС» заявлены расходы по данной статье в размере ***23438,32*** тыс. руб. Объем покупки тепловой энергии для теплоснабжения и ГВС собственных помещений (гаражи, мастерские, здания производственного назначения) составит ***10,64*** тыс. Гкал. Представлены необходимые расчеты и обоснования. Поставщиком тепловой энергии является ОАО «СКЭК».

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***16335,80*** тыс. руб. Расходы по статье приняты, исходя из объема покупки тепловой энергии ***10,64*** тыс. Гкал и тарифа на тепловую энергию для ОАО «СКЭК» в размере ***1535,32*** руб./Гкал (без учета НДС);
* с **01.07.2013** – ***18361,44*** тыс. руб. Расходы по статье приняты, исходя из объема покупки тепловой энергии ***10,64*** тыс. Гкал и тарифа на тепловую энергию для ОАО «СКЭК» в размере ***1725,77*** руб./Гкал (без учета НДС).

Корректировка по статье «Покупная тепловая энергия на технологические цели» относительно предложений предприятия в сторону снижения составила **– *5076,88*** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

***«Затраты на оплату труда»***

Предприятием представлены предложения, обосновывающие фонд оплаты труда на уровне ***97707,00*** тыс. рублей. ФОТ рассчитан, исходя из уровня средней заработной платы ***22246,00*** руб./чел./мес. (+***28,07***% к плановым показателям предшествующего (2012 год) периода регулирования) и численности промышленно-производственного персонала ***366*** человек (со снижением относительно плановых показателей предшествующего (2012 год) периода регулирования на ***8*** человек). Представлено утвержденное штатное расписание.

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***77956,01*** тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) рассчитан, исходя из параметров предыдущего периода регулирования. При этом плановый уровень средней заработной платы промышленно-производственного персонала (ППП) ООО «БКС», относимого на генерацию, передачу и распределение тепловой энергии, составил ***17749,55*** руб./чел./мес. Численность ППП (принята на уровне предложений ООО «БКС») – ***366*** человек.

Отчисления на социальные нужды рассчитаны на основании Федерального закона от 24.07.2009 №212 – ФЗ (30%), величины отчислений по страхованию от несчастных случаев (0,2 %) и составили ***23698,63*** тыс. руб.;

* с **01.07.2013** – ***81705,00*** тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) рассчитан, исходя из планового уровня средней заработной платы промышленно-производственного персонала (ППП), учтенного Региональной энергетической комиссией Кемеровской области в предыдущем периоде календарной разбивки (***17749,55*** руб./чел./мес.) с применением прогнозного индекса потребительских цен ФСТ России – ***107,1***%, используемого при расчете максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Кемеровской области на 2013 год, и численности ППП – ***366*** человек (на уровне предложений предприятия) Плановый уровень средней заработной платы составил ***18603,14*** руб./чел./мес.

Отчисления на социальные нужды рассчитаны на основании Федерального закона от 24.07.2009 №212 – ФЗ (30%), величины отчислений по страхованию от несчастных случаев (0,2 %) и составили ***24838,32*** тыс. руб.;

Корректировка плановых расходов относительно предложений ООО «БКС» по статье «Затраты на оплату труда» составила ***16002,00*** тыс. руб. в сторону снижения, по статье «Отчисления на социальные нужды» - ***4668,68*** тыс. руб. в сторону снижения (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

***«Амортизация основных средств»***

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***4061,00*** тыс. руб. (на уровне предложений ООО «БКС»). Затраты приняты согласно ведомости начисления амортизационных отчислений, представленной предприятием. Снижение амортизационных отчислений относительно предшествующего (3 период 2012 года) периода регулирования на ***861,00*** тыс. руб. обусловлено выбытием основных средств;
* с **01.07.2013** – ***4061,00*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

***«Затраты на ремонтные работы»***

На 2013 год ООО «БКС» сформированы расходы по статье «Затраты на ремонтные работы» в сумме ***13338,00*** тыс. руб. Данные затраты включают в себя расходы на проведение ***текущего ремонта*** оборудования котельных и тепловых сетей, а также автотракторной техники.

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***4600,00*** тыс. руб. Затраты приняты по оборотно - сальдовой ведомости по счету 20 за 9 месяцев 2012 года в расчете на год;
* с **01.07.2013** – ***4825,40*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки с применением с применением прогнозного индекса ФСТ России по прочим операционным расходам – ***104,9*** %, используемого при расчете максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Кемеровской области на 2013 год.

Корректировка плановых расходов относительно предложений ООО «БКС» по статье «Затраты на ремонтные работы» составила ***8512,60*** тыс. руб. в сторону снижения (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

***«Услуги производственного характера»***

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***6845,00*** тыс. руб. Затраты приняты на уровне предложений ООО «БКС» (снижение относительно предшествующего (3 период 2012 года) периода регулирования составляет ***1405,00*** тыс. руб.);
* с **01.07.2013** – ***6845,00*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

***«Вспомогательные материалы»***

На 2013 год ООО «БКС» сформированы расходы по статье «Вспомогательные материалы» в сумме ***8083,00*** тыс. руб. Данные затраты включают в себя расходы на текущее содержание оборудования котельных и тепловых сетей, а также автотракторной техники.

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***6083,00*** тыс. руб. Затраты приняты по оборотно - сальдовой ведомости по счету 20 за 9 месяцев 2012 года в расчете на год;
* с **01.07.2013** – ***6381,07*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки с применением с применением прогнозного индекса ФСТ России по прочим операционным расходам – 104,9 %, используемого при расчете максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Кемеровской области на 2013 год.

Корректировка плановых расходов относительно предложений ООО «БКС» по статье «Вспомогательные материалы» составила ***1701,93*** тыс. руб. в сторону снижения (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

***«Страховые платежи»***

На очередной период регулирования ООО «БКС» по видам деятельности, регулируемым региональной энергетической комиссией Кемеровской области, не заявлены расходы по данной статье.

***«Налоги, относимые на производственные затраты»***

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***97,00*** тыс. руб. Затраты приняты на уровне предложений ООО «БКС» (снижение относительно предшествующего (3 период 2012 года) периода регулирования составляет ***212,00*** тыс. руб.);
* с **01.07.2013** – ***97,00*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

***«Общехозяйственные расходы»***

Предприятием заявлены для учета в необходимой валовой выручке по генерации, передаче и распределению тепловой энергии общехозяйственные расходы в сумме ***21291,00*** тыс. руб. В состав данных расходов входят общехозяйственные и административно-управленческие расходы ООО «БКС». Обосновывающие материалы представлены в полном объеме.

По результатам проведенного анализа расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***18272,00*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне предыдущего (3 период календарной разбивки 2012 года) периода регулирования;
* с **01.07.2013** – ***19167,33*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки с применением с применением прогнозного индекса ФСТ России по прочим операционным расходам – 104,9 %, используемого при расчете максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Кемеровской области на 2013 год.

Корректировка плановых расходов относительно предложений ООО «БКС» по статье «Общехозяйственные расходы» составила ***2123,67*** тыс. руб. в сторону снижения (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

***«Другие расходы»***

Предприятием заявлены для учета в необходимой валовой выручке по генерации, передаче и распределению тепловой энергии затраты по статье «Другие расходы» в сумме ***22000,00*** тыс. руб. Расходы по статье включают в себя: услуги связи, услуги военизированной охраны (угольные склады, склады МТР и т. п.), расходы на охрану труда, расходы на подготовку (переподготовку) кадров, почтово – канцелярские расходы и т. п. Обосновывающие материалы представлены в полном объеме.

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***19693,00*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне предыдущего (3 период календарной разбивки 2012 года) периода регулирования;
* с **01.07.2013** – ***20657,96*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки с применением с применением прогнозного индекса ФСТ России по прочим операционным расходам – 104,9 %, используемого при расчете максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Кемеровской области на 2013 год.

Корректировка плановых расходов относительно предложений ООО «БКС» по статье «Другие расходы» составила ***1342,04*** тыс. руб. в сторону снижения (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

Общая сумма корректировок по статьям затрат подрядной организации (ООО «Березовские коммунальные системы» в сторону снижения, с учетом календарной разбивки, декабрь 2013 к декабрю 2012 составила ***48254,55*** тыс. руб. в сторону снижения.

Эксперты считают экономически обоснованным в периодах календарной разбивки при установлении предельных уровней тарифов на тепловую энергию снижение предлагаемого предприятием размера прибыли на ***215,04*** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года), в том числе за счет:

* социальные льготы и гарантии (в соответствии с Коллективным договором), учитываемые в статье «Расходы из прибыли на социальное развитие» эксперты предлагают рассматривать, исходя из сценарных условий, определенных Федеральной службой по тарифам, то есть с применением прогнозного индекса потребительских цен ФСТ России – ***107,1***%, используемого при расчете максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Кемеровской области на 2013 год. Снижение указанных расходов составит ***171,58*** тыс. руб. относительно предложений предприятия;
* затраты, учитываемые в статье «Расходы из прибыли на поощрение» эксперты предлагают рассматривать, исходя из сценарных условий, определенных Федеральной службой по тарифам, то есть с применением прогнозного индекса потребительских цен ФСТ России – ***107,1***%, используемого при расчете максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Кемеровской области на 2013 год. Снижение указанных расходов составит ***52,65*** тыс. руб. относительно предложений предприятия;
* корректировки налоговых и иных платежей и сборов, относимых на прибыль.

Общая сумма корректировки НВВ (объема услуг подрядной организации) с 01.01.2013 по 31.12.2013 к предложениям предприятия в сторону снижения составила ***48469,59*** тыс. руб.

Структура расходов ООО «Березовские коммунальные системы», учитываемых при формировании тарифов на тепловую энергию, реализуемую ОАО «СКЭК» на потребительском рынке по узлу теплоснабжения г. Березовский, по статье «Услуги производственного характера» представлена в приложении №3 к экспертному заключению.

Сумма затрат по статье «Услуги производственного характера», предлагаемая экспертами для учета в необходимой валовой выручке ОАО «СКЭК» на 2013 год по рассматриваемым видам деятельности, составляет по периодам календарной разбивки:

* с 01.01.2013 г. по 30.06.2013 г. ***230968,83*** тыс. руб.;
* с 01.07.2013 г. ***246218,74*** тыс. руб.

**«Вспомогательные материалы»**

Предприятием заявлены для учета в необходимой валовой выручке по генерации, передаче и распределению тепловой энергии расходы по данной статье в сумме ***1206,51*** тыс. руб. В состав данных расходов входят затраты на вспомогательные материалы для текущего содержания объектов предприятия. Обосновывающие материалы представлены в полном объеме.

По результатам проведенного анализа расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***1078,84*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне предыдущего (3 период календарной разбивки 2012 года) периода регулирования;
* с **01.07.2013** – ***1131,70*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки с применением с применением прогнозного индекса ФСТ России по прочим операционным расходам – 104,9 %, используемого при расчете максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Кемеровской области на 2013 год.

Корректировка плановых расходов относительно предложений ОАО «СКЭК» по статье «Вспомогательные материалы» составила ***74,81*** тыс. руб. в сторону снижения (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Страховые платежи»**

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***86,22*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне экономически обоснованных и документально подтвержденных предложений ОАО «СКЭК». Затраты по статье приняты на основании представленных договоров страхования опасных производственных объектов, страхования гражданской ответственности, страхования от несчастных случаев на производстве (страховщик – ООО «Страховая компания «СДС-Медицина»);
* с **01.07.2013** – ***86,22*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**«Налоги, относимые на производственные затраты»**

Предприятием заявлены расходы поданной статье в сумме ***141,99*** тыс. руб., включающие в себя земельные платежи и транспортный налог (по транспорту цехового назначения). Представлены расчеты, необходимые пояснения и налоговые декларации, подтверждающие платежи.

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***141,99*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне экономически обоснованных и документально подтвержденных предложений ОАО «СКЭК»;
* с **01.07.2013** – ***141,99*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**«Общехозяйственные расходы»**

Предприятием заявлены для учета в необходимой валовой выручке по генерации, передаче и распределению тепловой энергии общехозяйственные расходы в сумме ***17370,47*** тыс. руб. Эксперты отмечают, что в состав данных расходов предприятием относятся экономически обоснованные и документально подтвержденные затраты, сформировавшиеся при эксплуатации котельных и тепловых сетей г. Березовского в 2012 году: аренда земельных участков под объектами общехозяйственного назначения (в доле, относимой на тепловую энергию, арендодатель КУГИ Кемеровской области), аренда объектов общехозяйственного назначения (в доле, относимой на тепловую энергию, арендодатель КУГИ Кемеровской области), аудиторские услуги, юридические и экспертные услуги, услуги по охране объектов, мероприятия по охране труда и промышленной безопасности, поверка приборов учета и т. п. Обосновывающие материалы представлены в полном объеме.

По результатам проведенного анализа расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***17370,47*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне экономически обоснованных и документально подтвержденных предложений ОАО «СКЭК»;
* с **01.07.2013** – ***17370,47*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**«Другие расходы»**

Предприятием заявлены для учета в необходимой валовой выручке по генерации, передаче и распределению тепловой энергии затраты по статье «Другие расходы» в сумме ***4922,29*** тыс. руб. Расходы по статье включают в себя: услуги связи, расходы на подготовку (переподготовку) кадров, почтово – канцелярские расходы, услуги банка и т. п. Обосновывающие материалы представлены в полном объеме.

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***4207,31*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне предыдущего (3 период календарной разбивки 2012 года) периода регулирования;
* с **01.07.2013** – ***4413,47*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки с применением с применением прогнозного индекса ФСТ России по прочим операционным расходам – 104,9 %, используемого при расчете максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Кемеровской области на 2013 год.

Корректировка плановых расходов относительно предложений ОАО «СКЭК» по статье «Другие расходы» составила ***508,82*** тыс. руб. в сторону снижения (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

Общая сумма корректировок по статьям затрат в сторону снижения, с учетом календарной разбивки, декабрь 2013 к декабрю 2012 составила ***85794,29*** тыс. руб. в сторону снижения.

Эксперты считают экономически обоснованным в периодах календарной разбивки при установлении предельных уровней тарифов на тепловую энергию снижение предлагаемого предприятием размера прибыли на ***70545,87*** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года), в том числе за счет:

* корректировки расходов из прибыли на развитие производства на ***56085,58*** тыс. руб. в сторону снижения в соответствии с проведенным анализом представленной предприятием «Инвестиционной программой ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» по узлу теплоснабжения г. Березовский в части производства и передачи тепловой энергии на 2013 год» и согласованной администрацией города. Приобретение автотракторной техники эксперты предлагают осуществить за счет амортизационных отчислений;
* социальные льготы и гарантии (в соответствии с Коллективным договором), учитываемые в статье «Расходы из прибыли на социальное развитие» эксперты предлагают рассматривать, исходя из сценарных условий, определенных Федеральной службой по тарифам, то есть с применением прогнозного индекса потребительских цен ФСТ России – ***107,1***%, используемого при расчете максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Кемеровской области на 2013 год. Снижение указанных расходов составит ***125,44*** тыс. руб. относительно предложений предприятия;
* затраты, учитываемые в статье «Расходы из прибыли на поощрение» эксперты предлагают рассматривать, исходя из сценарных условий, определенных Федеральной службой по тарифам, то есть с применением прогнозного индекса потребительских цен ФСТ России – ***107,1***%, используемого при расчете максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Кемеровской области на 2013 год. Снижение указанных расходов составит ***168,34*** тыс. руб. относительно предложений предприятия;
* корректировки налоговых и иных платежей и сборов, относимых на прибыль, обусловленной изменением налогооблагаемой базы в связи с общей корректировкой размера необходимой валовой выручки по регулируемым видам деятельности в теплоснабжении.

Общая сумма корректировки НВВ с 01.01.2013 по 31.12.2013 к предложениям предприятия в сторону снижения составила ***156340,16*** тыс. руб., в том числе на потребительском рынке ***156340,16*** тыс. руб.

ОАО «СКЭК» заявлены для включения в необходимую валовую выручку по регулируемым региональной энергетической комиссией Кемеровской области видам деятельности в теплоснабжении на 2013 год (по узлу теплоснабжения г. Березовский) выпадающие доходы в сумме ***41280,00*** тыс. руб.

В качестве обоснования представлены: первичная бухгалтерская отчетность (в том числе по сбытовой деятельности), фактические данные по объемам теплопотребления за 12 месяцев 2011 года (с помесячной разбивкой), формы государственного статистического наблюдения (46-ТЭ за указанный период), а также статистические данные по установке приборов учета потребляемого тепла и горячей воды абонентами, подключенными к тепловым сетям ОАО «Север-Кузбасская энергетическая компания» по рассматриваемому в настоящем экспертном заключении узлу теплоснабжения.

Эксперты, рассмотрев представленные экономические и технологические обоснования, полагают выпадающие доходы по узлу теплоснабжения г. Березовский, заявленные ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания», экономически обоснованными и ***предлагают поэтапно учесть их в НВВ предприятия в 2013 году и последующих периодах регулирования***. В частности, учитывая сценарные условия регулирования стоимости тепловой энергии на 2013 год, сформулированные распорядительными документами Федеральной службой по тарифам, включить выпадающие доходы предприятия за 2011 год в следующем объеме (по периодам календарной разбивки):

* с 01.01.2013 г. по 30.06.2013 г. ***25454,00*** тыс. руб.;
* с 01.07.2013 г. ***25454,00*** тыс. руб.

Вместе с тем, анализ представленной отчетности ОАО «СКЭК» за анализируемый период выявил, что предприятием допущено недоисполнение по статьям расходов, учтенных в НВВ 2011 года (узел теплоснабжения г. Березовский), в общей сумме ***26217,38*** тыс. руб.

В соответствии с требованиями законодательства указанные финансовые средства должны быть исключены из необходимой валовой выручки по регулируемым региональной энергетической комиссией Кемеровской области видам деятельности в теплоснабжении при регулировании на 2013 год.

Таким образом, общая сумма корректировки необходимой валовой выручки (*с учетом исключения недоиспользованных средств по статьям расходов 2011 года и включения выпадающих доходов от деятельности по теплоснабжению за аналогичный период регулирования*) составит ***198383,54*** тыс. руб., в том числе на потребительском рынке ***198383,54*** тыс. руб.

Учитывая результаты анализа и экономические интересы производителя и потребителей тепловой энергии, рекомендую региональной энергетической комиссии Кемеровской области установить для предприятия тариф на производство тепловой энергии с учетом календарной разбивки:

* с 01.01.2013 по 30.06.2013 приведенный в графе 7 ***таблицы 1***;
* с 01.07.2013 приведенный в графе 7 ***таблицы 2***.

Таблица 1

Тариф на тепловую энергию, реализуемую ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово) на потребительском рынке по узлу теплоснабжения г. Березовский с 01.01. по 30.06.2013

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Сумма корректировки НВВ к предложению предприятия на 2013 г.,  тыс. руб. | Структура отпуска | Доля отпуска т/э на потребит рынок,  % | Тариф на т/энергию, руб./Гкал  (без НДС) | | | Темп роста тарифа по сравнению с действующим  % | Рентабельность по отпуску т/энергии на потребит. рынке,  % |
| действующий по предприятию | предлагаемый | |
| предприя-  тием | РЭК КО |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ОАО «СКЭК»  (г. Кемерово) | **- 253126,77** | бюджетные потребители | 12,26 | **1586,14\*-** пар  **1534,01\*-** вода | 2415,92 | **1586,14-** пар  **1534,01-** вода | 0,00 | 0,44 |
| жилищные организации | 77,00 |
| иные потребители | 10,73 |
| произв. нужды | 0,00 |  | | | | |

***\* утверждены постановлением Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 21.12.2011 № 362***

Таблица 2

Тариф на тепловую энергию, реализуемую ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово) на потребительском рынке по узлу теплоснабжения г. Березовский с 01.07.2013

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Сумма корректировки НВВ к предложению предприятия на 2013 г.,  тыс. руб. | Структура отпуска | Доля отпуска т/э на потребит рынок,  % | Тариф на т/энергию, руб./Гкал  (без НДС) | | | Темп роста тарифа по сравнению с действующим  % | Рентабельность по отпуску т/энергии на потребит. рынке,  % |
| предлагаемый к введению с 01.01. по 30.06.2013 | предлагаемый | |
| предприя-  тием | РЭК КО |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ОАО «СКЭК»  (г. Кемерово) | **-198383,54** | бюджетные потребители | 12,26 | **1586,14-** пар  **1534,01-** вода | 2415,92 | **1782,82-** пар  **1724,23-** вода | 12,40 | 0,42 |
| жилищные организации | 77,00 |
| иные потребители | 10,73 |
| произв. нужды | 0,00 |  | | | | |

Изменение тарифов на тепловую энергию, реализуемую ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово) на потребительском рынке по узлу теплоснабжения г. Березовский, по периодам регулирования соответствует параметрам, определенным Приказом Федеральной службы по тарифам от 09.10.2012 № 231-э/4 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год» (зарегистрирован в Минюсте РФ 02.11.2012 года. Регистрационный № 25759).

Увеличение значения среднеотпускного тарифа на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке, в расчете на 2013 год составит ***6,20*** % относительно действующего на 31.12.2012 года.

С учетом требований постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», касающихся установления тарифов на теплоноситель на 2013 год в соответствии с требованиями соответствующих методических указаний, отсутствующих в настоящее время, эксперты предлагают рассмотреть возможность пролонгации в первом полугодии 2013 года тарифа на теплоноситель, установленного для предприятия с 01.09.2012 года.

***Справочно:*** *указанный тариф на теплоноситель рассчитан, исходя из объема теплоносителя (в расчете на год) отбираемого потребителями из присоединенной сети –* ***1287,79*** *тыс. м³ (стоимости исходной воды 23,88 руб./м³), а также стоимости реагентов, используемых для химической очистки и подготовки воды* ***2142,59*** *тыс. руб. Таким образом, уровень тарифа составит:*

* ***с 01.01.2013 по 30.06.2013***

*(1287,79 тыс. м³ × 23,88 руб./м³ + 2142,59) / 1287,79 тыс. м³ =* ***25,54*** *руб./м³*

Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания" (г. Кемерово) по узлу теплоснабжения г. Березовский – приложение № 25 к протоколу.

Плановые физические показатели ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания" (г. Кемерово) по узлу теплоснабжения г. Березовский – приложение № 26 к протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правлением РЭК

**ПОСТАНОВИЛИ:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию, реализуемую ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово) на потребительском рынке по узлу теплоснабжения г. Березовский, с календарной разбивкой, в соответствии с приложениями № 1, № 2 к настоящему постановлению – приложения № 23 и № 24 к протоколу.

2. Признать утратившим силу п.1, приложения 1, 2, 3, 4, 5 постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 21 декабря 2011 года № 362 «Об установлении тарифов на тепловую энергию и теплоноситель, реализуемые ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово) на потребительском рынке по узлу теплоснабжения г. Березовский» с момента вступления в силу настоящего постановления.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**15. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово) на потребительском рынке по узлу теплоснабжения г. Березовский.**

Докладчик (Десяткин К.А.) доложил:

Представленные предприятием материалы для установления тарифа на услуги горячего водоснабжения, подготовлены в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2004 №210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», «Основами ценообразования и порядком регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса», «Правилами регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 14.07.2008 №520, постановлением Правительства Российской Федерации от 8.11.2012 №1149 «О внесении изменений в Основы ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса», приказом ФСТ России от 25.10.2012 №250-э/2 «Об установлении предельных индексов максимально возможного изменения установленных тарифов на товары и услуги организации коммунального комплекса, оказывающих услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, с учетом надбавок к тарифам на товары и услуги организаций коммунального комплекса, оказывающих услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год».

ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» отпускает горячую воду потребителям, подключенным к тепловой сети предприятия, используя открытую схему водоснабжения (теплоснабжения). По данным, представленным предприятием, отпуск горячей воды производится от собственных котельных.

Предлагаемый для установления тариф рассчитан в соответствии со статьёй VIII Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утверждённых Постановлением Правительства Российской Федерации от 14.07.2008 № 520 и главы V.I.3. «Горячее водоснабжение» Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утверждённых Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 15.02.2011 № 47.

Поскольку, согласно изменениям, внесенным в постановление Правительства Российской Федерации от 14.07.2008 № 520, при открытой системой горячего водоснабжения, для расчета тарифа на горячее водоснабжение, **используются две компоненты: теплоноситель и тепловая энергия**, эксперты полагают экономически и технологически обоснованным то обстоятельство, что тарифы на горячую воду включают в себя стоимость 1 м3 исходной воды, стоимость реагентов на подготовку исходной воды (если она подвергается дополнительной доочистке) и расходы на подогрев вышеуказанной воды, определяемые как произведение количества тепловой энергии, необходимого для нагрева 1 м3 подготовленной воды до температуры, установленной в соответствии с нормативными правовыми актами, и тарифа на тепловую энергию, установленного в соответствии с Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации».

Количество тепловой энергии необходимой для нагрева 1 м3 подготовленной холодной воды определено для ОАО «Север-Кузбасская энергетическая компания» расчётным способом с учётом положений главы V.I.3. «Горячее водоснабжение» Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утверждённых Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 15.02.2011 № 47, а именно:

- количество тепла, необходимого для приготовления одного кубического метра горячей воды, определяется по формуле (Гкал/м3):

****,

где

*c* - удельная теплоемкость воды,  Гкал/кг x 1 град. C;

*p* - плотность воды при температуре, равной , и среднем по году давлении воды в трубопроводе;

- средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям из систем централизованного горячего водоснабжения (град. C);

- средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям из систем централизованного холодного водоснабжения (град. C) ;

*Кп* - коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем централизованного горячего водоснабжения (СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов», приложение 2, табл. 1 от 01.07.1996, официальное издание, М.: ГУП ЦПП, 1997 год), рассчитывается по следующей формуле:

|  |
| --- |
| *Kn = (N1 \* K1 + N2 \* K2 + N3 \* K3 + N4 \* K4)/N, где* |

*N1* - количество строений с неизолированными стояками и полотенцесушителями;   
*N2* - количество строений с изолированными стояками и полотенцесушителями;   
    *N3* - количество строений с неизолированными стояками и без полотенцесушителей;   
    *N4* - количество строений с изолированными стояками и без полотенцесушителей;   
    *N* - количество строений с системами горячего водоснабжения (ГВС);   
    *K1* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с неизолированными стояками и полотенцесушителями, равен 0,35;  
    *K2* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с изолированными стояками и полотенцесушителями, равен 0,25;   
    *K3* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с неизолированными стояками и без полотенцесушителей, равен 0,25;   
    *K4* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с изолированными стояками и без полотенцесушителей, равен 0,15.

В связи с отсутствием информации по количеству строений с изолированными стояками или неизолированными стояками, а также наличием полотенцесушителей на стояках, предлагается для расчёта принять минимальный коэффициент, **равный 0,15**.

Согласно Приложению 1 к Правилам предоставления коммунальных услуг гражданам, утверждённых постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354, температура горячей воды в точке водоразбора должно соответствовать требованиям законодательства о техническом регулировании (СанПин 2.1.4.2496-09). В пункте 2.4. СанПин 2.1.4.2496-09 указано, что температура горячей воды в местах водоразбора независимо от применяемой системы теплоснабжения должна быть не ниже **60о С** и не выше **75оС**.

tхвс- средняя температура холодной воды за год, поступающей потребителям из систем централизованного холодного водоснабжения (°C).

*tхвс = (txот х nот + tнеот(n-nот)) / n (°С);*

**где:**

*txот* - температура холодной воды в водопроводной сети в отопительный период, равная 5 °С;

*nот* - продолжительность отопительного периода принята на основании данных, представленных предприятием, -**242 дня**;

*tнеот* - температура холодной воды в водопроводной сети в неотопительный период, равная 15 °С;

*n* – количество дней в году (по продолжительности отопительного периода).

Количество дней в году подачи ГВС потребителям в году принимаем- **350** дней (отопительный период **242** дня, межотопительный период **108** дней). Данные по объемам воды на ГВС по котельным г. Березовский представлены в табл. 1.

Таблица 1

Плановый объем реализации горячей воды

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Ед. изм. | Годовой объем |
| 1. | От собственных котельных, всего, в том числе: | куб. м | 648 491,10 |
| 1.1. | - потребителям в жилищном секторе  - бюджетным организациям  - прочим потребителям | куб. м  куб. м  куб. м | 578 511,90  56 792,20  13 187,00 |
| Итого потребление горячей воды | | куб. м | 648 491,10 |

В результате проведенного поверочного расчета эксперты полагают технологически обоснованным принять количество тепла, необходимое для нагрева 1 м3 подготовленной воды для обеспечения горячего водоснабжения потребителей, подключенных к сети предприятия, на уровне **0,075 Гкал/м3** с корректировкой в сторону снижения относительно предложений ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» на **0,009865 Гкал/м3**.

В соответствии с распорядительными документами региональной энергетической комиссии Кемеровской области тарифы на тепловую энергию, реализуемую ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» на потребительском рынке по узлу теплоснабжения г. Березовский (по периодам регулирования в горячей воде), составят (без НДС):

* с 01.01.2013 г. по 30.06.2013 г. **1534,01** руб./Гкал;
* с 01.07.2013 г. **1724,23** руб./Гкал.

***Справочно:*** *пар для приготовления горячей воды не используется.*

Для выработки тепловой энергии и горячего водоснабжения потребителей предприятием используется вода собственного подъема. Очистка и подготовка воды производится подрядной организацией ООО «Березовские коммунальные системы» (ООО «БКС»). Баланс воды, используемой на горячее водоснабжение (ГВС) потребителей, представлен ранее в табл. 1.

Стоимость 1 м³ холодной воды (вода собственного подъема ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» по узлу теплоснабжения г. Березовский) экспертами принята, в соответствии с постановлением департамента цен и тарифов Кемеровской области от 30.11.2012 №137 (с учетом календарной разбивки). Стоимость услуг водоснабжения ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» представлена в табл. 2.

Таблица 2

Стоимость услуг водоснабжения для целей ГВС по узлу теплоснабжения г. Березовский, руб./куб.м (без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Поставщик воды | с 01.01.2013 по 30.06.2013 | с 01.01.2013 по 30.06.2013 |
| 1. | ОАО «СКЭК» | 24,31 | 26,63 |

Стоимость реагентов (с транспортно-заготовительными расходами), используемых для химической очистки и подготовки воды, по собственным котельным ОАО «СКЭК» (затраты подрядной организации ООО «Березовские коммунальные системы») составляет (по вышеуказанным периодам календарной разбивки) **1419,80** тыс. руб. (соответствуют режимным картам установок химводоподготовки и очистки воды на котельных)) по всем периодам календарной разбивки в расчете на год.

Сложившийся с учетом всех ранее представленных факторов расчет планового объема необходимой валовой выручки (НВВ) по горячему водоснабжению (ГВС) потребителей в 2013 году представлен в табл. 4.

Таблица 4

Смета расходов на производство горячей воды в открытой системе горячего

водоснабжения (теплоснабжения) ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» **по узлу теплоснабжения г. Березовский**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п | Статьи затрат | Ед. изм. | 2013 | | |
| предложение предприятия | предложения экспертов | |
| с 01.01.2013 | с 01.07.2013 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Объем горячей воды, поставляемый сторонним потребителям | тыс. м3 | **648,491** | **648,491** | **648,491** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 2 | Расходы на холодную воду | тыс. м3 | **16309,55** | **15764,79** | **17269,29** |
| 3 | Расходы на реагенты | тыс. м3 | **1419,80** | **1419,80** | **1419,80** |
| 4 | Стоимость теплоносителя | тыс. руб. | **17729,35** | **17184,59** | **18689,09** |
| 4 | Стоимость 1 Гкал | руб./Гкал | **2415,92** | **1534,01** | **1724,23** |
| 5 | Коэффициент нагрева 1м³ исходной воды |  | **0,084865** | **0,0750** | **0,0750** |
| 6 | Расходы на тепловую энергию | тыс. руб. | **121771,97** | **74609,38** | **83860,94** |
| 7 | Покупка ХОВ | тыс. руб. | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| 8 | Стоимость 1 м³ горячей воды (без НДС) | руб./м3 | **215,12** | **141,55** | **158,14** |
| 9 | Необходимая валовая выручка производства горячей воды | тыс. руб. | **139501,32** | **91793,97** | **102550,03** |

Расчёт тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2013 год, с учётом календарной разбивки, приведен в табл. 5 и табл. 6.

Таблица 5

Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения

(теплоснабжения) с 01.01.2013г.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Группы потребителей | Удельный расход Гкал на нагрев 1м3 холодной воды | Стоимость холодной подготовленной воды, руб./м3  (без НДС) | Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал (без НДС) с 01.01.2013г | Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), руб./м3  (без НДС) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = (4\*2)+3 |
| Потребители, оплачивающие услуги горячего водоснабжения | **0,0750** | **26,50** | **1534,01** | **141,55\*** |

Таблица 6

Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) с 01.07.2013г.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Группы потребителей | Удельный расход Гкал на нагрев 1м3 холодной воды | Стоимость холодной подготовленной воды, руб./м3  (без НДС) | Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал (без НДС) с 01.07.2013г | Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), руб./м3  (без НДС) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 =(4\*2)+3 |
| Потребители, оплачивающие услуги горячего водоснабжения | **0,0750** | **28,82** | **1724,23** | **158,14\*** |

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

Тариф на горячую воду для ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» по узлу теплоснабжения г. Березовский устанавливается впервые.

С учетом ограничений максимального роста тарифов в сфере водоснабжения установленных приказом ФСТ России от 25.10.2012 № 250-э/2 «Об установлении предельных индексов максимально возможного изменения установленных тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса, оказывающих услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, с учетом надбавок к тарифам на товары и услуги организаций коммунального комплекса, оказывающих услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год» (зарегистрирован в Минюсте РФ 02.11.2012 года. Регистрационный № 25758) для Кемеровской области на 2013 год (с 01.01.2013 г. – 100,00 %; с 01.07.2013 г. – 107,50%) эксперты предлагают установить тарифы на горячее водоснабжение потребителей на уровне, приведенном в табл. 7.

Таблица 7

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Периоды календарной разбивки | Тариф на услуги горячего водоснабжения, руб./м3  (без НДС) | Рост тарифа к предыдущему периоду, % |
| 1 | 2 | 3 |
| **с 01.01.2013 по 30.06.2013** | **141,55** | **0,00** |
| **с 01.07.2013** | **152,17** | **7,50** |

Рекомендую Правлению региональной энергетической комиссии установить для предприятия тариф на услуги горячего водоснабжения, приведённый в графе 2 таблицы 7 на едином уровне для всех групп потребителей.

Рассмотрев представленные материалы, Правлением РЭК

**ПОСТАНОВИЛИ:**

Установить тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово) на потребительском рынке по узлу теплоснабжения г. Березовский, с календарной разбивкой – приложения № 27 и № 28 к протоколу.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**16. Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения ОАО «СКЭК» (г. Кемерово) по индивидуальному проекту**

Рассмотрение вопроса отложено по просьбе предприятия.

**17. Об установлении тарифов на тепловую энергию, реализуемую ОАО «Энергетическая компания» (г. Полысаево) на потребительском рынке.**

Докладчик (Десяткин К.А.) доложил:

Эксперты, рассмотрев представленные предприятием предложения по изменению тарифа на тепловую энергию и установления тарифов на теплоноситель, реализуемых на потребительском рынке, отмечают, что расчеты подготовлены в связи с изменившейся экономической ситуацией и необходимостью учета объективных удорожающих факторов.

**Общая характеристика предприятия**

Предприятие Включено в Реестр энергоснабжающих организаций Кемеровской области, в отношении которых осуществляется государственное регулирование Постановлением Региональной энергетической комиссии от 25.02.2005 №17.

ОАО «Энергетическая компания» (г. Полысаево) осуществляет следующие виды деятельности:

- холодное водоснабжение, водоотведение, транспорт сточных вод, теплоснабжение; горячее водоснабжение, передача тепловой энергии; оказание услуг по ремонту и обслуживанию внутридомовых систем отопления для бюджета, авто услуги на сторону и услуги цеха общественного питания.

Все основное имущество (здания и оборудование) передано Обществу в аренду от КУМИ г.Полысаево договором аренды нежилого фонда от 17.01.2005 №2 и договором аренды муниципального имущества от 17.01.2005 №5. Кроме того договором аренды земельного участка от 10.11.2010г. №т41-Ю на основании постановления администрации г. Полысаево от 22.10.2010 г. №1527 «О предоставлении земельного участка в аренду» КУМИ г. Полысаево передал обществу в аренду земельные участки. Стоимость арендных платежей составляет порядка 692 тыс.руб. в год. Кроме того, на балансе предприятия имеется собственное приобретенное амортизируемое имущество.

Начисление и сбор платежей населения за теплоснабжение и горячее водоснабжение осуществляет в г. Полысаево ООО «Расчетно-кассовый центр» и напрямую, минуя управляющие компании, перечисляет денежные средства в адрес предприятия.

Получение компенсации разницы в тарифах осуществляется на основании контрактов между Управлением жизнеобеспечения, управляющими компаниями и ОАО «Энергетическая компания».

Автотранспорт предприятия в основном взят предприятием в аренду. Учитывая многообразность видов деятельности предприятия, услуги автотранспорта через калькулирование машино-часа стоимости единицы автотранспорта относится согласно путевых листов по направлениям использования.

Всего предприятие обслуживает 5 котельных: ППШ, №29, №28, № 32, № 5 производительностью 74,74 Гкал/час, обеспечивающей тепловой энергией основную часть жителей г.Полысаево, учреждения бюджетной сферы и прочих потребителей. В том числе: 2 котельные с механической загрузкой (котельная ППШ с производительностью котлов 5,68 Гкал/час, котельная №29 с производительностью котлов 5,68 Гкал/час) и 3 котельные с ручной загрузкой (котельная№28 с производительностью 5,6 Гкал/час; Котельная №32 с производительностью 1,4 Гкал/час; котельная №5 с производительностью 2,06 Гкал/час).

Так же предприятие эксплуатирует тепловые сети, протяженность которых составляет 55,315 км в двухтрубном исчислении (увеличение на 5,6 км по сравнению с объемом принятым при расчете нормативов на 2012 год).

При каждой котельной имеется склад угля.

Поставщиком электроэнергии является ОАО «Кузбасская электросбытовая компания» (ООО «КЭК-Сбыт).

Поставщиком топлива в 2012 году будет являться ООО УК «Заречная».

Холодной водой котельные Общества снабжает собственный участок водопроводного хозяйства, который приобретает воду у ООО «Водоканал» (г. Ленинск-Кузнецкий) и занимается транспортировкой воды и обслуживанием водопроводных сетей г.Полысаево.

Согласно технологической схеме котельной ППШ, в зимний период года холодная вода подогревается на бойлерах, а в летнее время непосредственно в котлах для обеспечения горячего водоснабжения потребителей.

Котельные № 28, № 29, № 32, № 5 в зимний период года работают на нагрев горячей воды непосредственно в котлах, в летний период котельные не работают.

Холодной водой котельные снабжает участок водопроводного хозяйства Общества.

Вода для подпитки горячего водоснабжения подвергается дополнительной подготовке только по котельной ППШ и только летом. Круглогодично подвергается доочистке только котловая вода на котельной ППШ. На остальных котельных вода используется без дополнительной доочистки.

Горячее водоснабжение осуществляется круглогодично только от котельной ППШ.

Схема теплоснабжения двутрубная, открытая.

Предприятие работает на стандартной системе налогообложения.

Распределение общехозяйственных расходов пропорционально заработной плате основных работников предприятия.

**Анализ соответствия расчетов тарифов и формы представления предложений нормативно – методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней**

Материалы ОАО «Энергетическая компания» (г.Полысаево) по расчету тарифов на 2013 год подготовлены в соответствии с требованиями «Правил государственного регулирования и применения тарифов (цен) на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации», утвержденных постановлением Правительства от РФ 26.02.2004 № 109 и «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

**Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов и (или) их предельных уровней**

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 ОАО «Энергетическая компания» (г.Полысаево) информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК КО видам деятельности на 2013 год.

**Оценка финансового состояния организации**

ОАО «Энергетическая компания» (Полысаево) осуществляет следующие виды деятельности:

- холодное водоснабжение, водоотведение, транспорт сточных вод, теплоснабжение; горячее водоснабжение, передача тепловой энергии; оказание услуг по ремонту и обслуживанию внутридомовых систем отопления для бюджета, авто услуги на сторону и услуги цеха общественного питания.

**2010 год** ОАО «Энергетическая компания» (г. Полысаево) сработало с прибылью 6165 тыс. руб. При таком, казалось бы, положительном балансе, у предприятия выросла за год дебиторская задолженность и задолженность предприятия перед бюджетом. Причина - не платежи населения за оказанные услуги.

При этом по производству тепловой энергии у предприятия сложился убыток в сумме 11 млн.руб., который предприятие перекрыло за счет других видов бизнеса.

По итогу 2010 года предприятие не освоило выделенные средства по ряду статей в сумме **16771,10** тыс.руб.

Выпадающие доходы по итогу 2010 года в Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области ОАО «Энергетическая компания» (г. Полысаево) предприятие заявляло в сумме **21595,5** тыс. руб. Совокупная сумма затрат по статье «Выпадающие доходы предприятия» была принята экспертами в сумме **10430,2 тыс. руб.**

**Все корректировки в части неосвоенных средств по ряду статей и «выпадающих доходов» по итогу 2010 года учтены предприятием при регулировании тарифа на тепловую энергию на 2012 года.**

Постатейный анализ деятельности предприятия за 2010 год представлен в приложении №5.

**2011 год** предприятие сработало с убытком 10716 тыс. руб., в том числе по тепловой энергии и горячему водоснабжению по данным предприятия сложился отрицательный финансовый результат в размере **2573,33** тыс. руб. Эксперты проанализировали деятельность предприятия в части отпуска тепловой энергии и горячей воды и считают, что из затрат отнесенных предприятием к отпуску тепловой энергии и горячей воды следует исключить часть расходов, как не относящиеся к регулируемому виду деятельности. Это: услуги РКЦ в сумме 2700,40 тыс. руб.; другие расходы из себестоимости 196,4 тыс. руб. (взносы в СРО и страхование СРО); % за пользование овердрафным кредитом в сумме 88,00 тыс. руб., поскольку в договоре не оговорены направления использования кредитных средств; расходы на социальное развитие (исключены расходы на культурно-массовые мероприятия 14,745 тыс. руб. и транспортные услуги работникам по доставке угля и копке картошки 35,053 тыс. руб.); другие расходы из прибыли 777,173 тыс. руб. (административные штрафы; пени; благотворительность; возмещение ущерба; расходы, связанные с безвозмездным получением имущества; расходы, связанные с реализацией материалов; расходы по строительству тепловых сетей 13-го квартала, поскольку строительство является инвестиционными работами); сверхнормативная плата за загрязнение окружающей среды 946,40 тыс. руб.

Таким образом, по мнению экспертов, фактический результат деятельности предприятия по факту 2011 года в части производства тепловой энергии сложился в размере прибыли **2211,23** тыс.руб., в том числе 1579,7 тыс.руб. прибыли образовалось в результате списания просроченной кредиторской задолженности прошлых лет за приобретенные материалы.

Кроме того, в 2011 году в целом у предприятия была отрицательная обеспеченность собственными оборотными средствами, причем в течение года его финансовая устойчивость уменьшалась. Коэффициент обеспеченности собственными средствами с начала года в размере -0,0039 снизился к концу года до -0,33. При этом, норматив должен составлять 0,1 и выше.

– (стр1300-стр1100)/ стр1200

2010 год: (20106т.р.-21768т.р.):42772т.р.= - 0,039 < 0,1 и выше

2011 год:(8772т.р.-22924т.р.):42773т.р. = - 0,33 < 0,1 и выше

Выпадающие доходы за 2011 год в Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области ОАО «Энергетическая компания» (г.Полысаево) заявило в сумме **19894,71** тыс.руб. Экспертная оценка данного заявления освещена ниже по статье «Выпадающие доходы».

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на производство тепловой энергии, принимаемых для расчета тарифов на 2013 год, производилась на основе анализа общей сметы расходов в экономических элементах. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе предприятия в предшествующих периодах регулирования. Постатейный анализ представлен в приложении № 3 к экспертному заключению и описан в статьях «Не освоение статей расходов по факту 2011 года» и «Выпадающие доходы за 2011 год».

**Анализ основных технико-экономических показателей**

Эксперты считают необходимым провести корректировку предлагаемого предприятием теплового баланса.

Эксперты предлагают принять объём нормативной выработки тепловой энергии в размере 183953,32Гкал на основании представленных расчетов по нагрузке к договорам, расчетов по нагрузке для внутренних нужд предприятия и скорректировав нормативную выработку, заявленную предприятием, в сторону снижения на **176,68** Гкал в связи с корректировкой в сторону снижения собственных нужд предприятия на 253,84 Гкал. и увеличения потерь в сетях предприятия на **77,16** Гкал, в соответствии с экспертным заключением по утверждению технологических потерь на 2013 год. Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок принять на уровне **161960** Гкал**,** отпуск на производственные нужды предприятия в сумме 1620,00 Гкал, потери на собственные нужды котельных принять в объеме **7266,16** Гкал; потери в сетях предприятия принять в объеме **13107,16** тыс.Гкал;

**Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и экономической обоснованности величины прибыли**

Учитывая положения Приказа ФСТ России от 09.10.2012 № 231-э/4 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год» экспертами осуществлена календарная разбивка уровня тарифов для ОАО «Энергетическая компания» (г.Полысаево) на 2013 год по следующим периодам:

* с 01.01.2013 г. по 30.06.2013 г.;
* с 01.07.2013 г.

Корректировка конкретных статей расходов и представленных расчетов, основание корректировки, приводятся далее в экспертном заключении при анализе соответствующих статей расходов.

На основании проведенного анализа расчетно-обосновывающих материалов, представленных предприятием для прохождения процедуры государственного регулирования тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском (розничном) рынке, эксперты считают экономически обоснованным принять расходы по статьям затрат на следующем уровне:

«**Сырье и материалы на технологические цели**»

Предприятие заявило расходы по статье в сумме **4466,10** тыс. руб. на объем воды 98,52тыс.м3. и стоков 98,50 тыс.м3., а также реагенты на сумму 91,10тыс. руб.

Расчёт расхода воды на технологические нужды произведён экспертами в соответствии с «Методическими указаниями по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 с учетом полного возврата теплоносителя в сеть. Разбор теплоносителя из сети ОАО «Энергетическая компания», потребители оплачивают теплоснабжающей организации дополнительно через плату за горячую воду. Расход воды на опресовку, заполнение сетей, утечки принят согласно нормативам утвержденным РЭК.

Экспертами произвели собственный расчет и приняли объем воды на производство тепловой энергии в размере 71,60 тыс. м³, в расчете на календарный год (заполнение сети, потери теплоносителя при передаче и ремонтных работах, расход воды на ХВО, расход воды на хозяйственно-питьевые нужды, ШЗУ, продувку котлов, охлаждение дымососов, и на прочие расходы). Кроме того, эксперты также скорректировали объем стоков до 41,13 тыс.м3.

Все реагенты используются на подготовку котловой воды на ГВС в летний период (учтены в стоимости теплоносителя при расчете тарифов на горячую воду) и подготовку котловой воды круглогодично.

Согласно технологической схеме котельной ППШ, в зимний период года холодная вода подогревается на бойлерах, а в летнее время непосредственно в котлах.

Котельные № 28, 29, 32, 5 в зимний период года работают на нагрев горячей воды непосредственно в котлах, в летний период котельные не работают.

Эксперты произвели объем корректировки объемов подготавливаемой воды.

На предприятии установлены только водогрейные котлы. В расчет эксперты предлагают принять объем подготавливаемой воды (продувочной) необходимой для выработки 183953,32 Гкал тепловой энергии в объеме 9,22тыс. м3 вместо 23,8 тыс. м3 (стр. 215 дела). В своих расчетах эксперты опирались на п.52 Приказа Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 323 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных» (вместе с «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных»), в котором говорится, что потери тепловой энергии с продувочной водой, Гкал, зависят от периодичности и продолжительности продувки котла и определяются по формуле:

Расчет: 183953,32 Гкал выработки \*0,003 (коэффициент продувки) =551,86 Гкал/ 0,06 (коэффициент перевода Гкал в м3 необходимой воды) = 9198 м3 = 9,2 тыс. м3.

Предприятие просило 23,8 тыс.м3. только по котельной ППШ.

При этом оно заявило расход реагентов в объеме 13,66 тонн на объем воды 23,8 тыс. м3, подвергающейся доочистке для продувки котлов, причем данный объем воды касается только котельной ППШ (стр.215 дела).

Эксперты предлагают снизить объемы заявленных реагентов пропорционально снижению объемов по воде используемой при производстве тепловой энергии с **13,66** тонн до **5,29** тонн. Объем реагентов используемый для подготовки горячей воды для обеспечения потребителей горячей водой в летний период, учтен при расчете теплоносителя при установлении тарифов на горячую воду.

Холодной водой котельные снабжает участок водопроводного хозяйства Общества.

Предприятие заявило стоимость подъема воды в размере 26,72 руб./м3, стоимость водоотведения 17,69 руб./м3.

Эксперты предлагают принять в расчет расходы по статье 2012 год с разбивкой по следующим периодам регулирования:

**- с 01.01.2013 г. по 30.06.2013 г.** расходы по статье **2584,26** тыс.руб., принять стоимость холодной воды и водоотведения на фактически сложившемся уровне по итогу 10 месяцев 2012 года 26,03 руб./м3 и 16,70 руб./м3 соответственно. Стоимость водоснабжения и водоотведения принять в сумме **2550,76** тыс. руб. Цены на реагенты приняли из расчета сложившихся в 2011 году с ИЦП 2012/2011 для химической промышленности 102,4 по данным минэкономразвития. Расходы на реагенты принять в сумме **33,53** тыс. руб.;

**- с 01.07.2012 г.**  расходы по статье 2777,91тыс. руб**.**, принять стоимость воды на уровне **27,98** руб./м3 и водоотведение 17,95 руб./м3 с учетом роста 7,5 % к предыдущему периоду, согласно положений Приказа ФСТ России от 25.11.2012 № 250-э/2 «Об установлении максимально возможного изменения установленных тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод…на 2013 год». Стоимость услуг водоснабжения и водоотведения принять на уровне 2742,07 тыс.руб. Цену на реагенты принять с учетом прироста к предыдущему периоду регулирования 6,9% по данным Минэкономразвития, согласно ИПЦ химической промышленности 2013/2012 106,9. Стоимость реагентов принять на уровне **35,84** тыс. руб.;

Корректировка по статье «Сырье и материалы на технологические цели» относительно предложений предприятия в сторону снижения составила **1688,19** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Топливо на технологические цели с расходами по перевозке»**

Предприятие заявило расходы по статье в сумме **55386,80** тыс. руб., в том числе расходы на натуральное топливо предусмотрены в размере **47478,30** тыс. руб. Расход натурального топлива с учетом естественной убыли заявлен в объеме **48314,00** т.

Согласно договору поставки от 28.12.2011 г № ЭЗ-12 с ОАО «Шахта «Заречная» , поручителем по которому является Муниципальное образование Полысаевский городской округ, в расчет принят уголь марки «Г» (шахтоучасток «Октябрский»). С низшей теплотой сгорания 5000 ккал/кг.

Тепловой эквивалент поставляемого топлива принят на уровне 0,7143. Доставку топлива на котельные с ш. Октябрская осуществляет ИП Логунов. Покольку, перевозку топлива осуществляется камазами с прицепом (транспорт большой грузоподъемности) изначально все топливо завозится на большой склад котельной ППШ (единственный склад, куда большегрузный транспорт может заехать и имеется технологический подъезд) и далее развозится, в основном, собственными камазами по малым котельным.

Объем потребления котельного топлива, требуемый при производстве тепловой энергии, рассчитан исходя из норматива удельного расхода условного топлива, принятого на основании результатов экспертизы технических нормативов на 2013 год, в соответствии с приказами Минэнерго РФ (на отпуск тепла в сеть), без учета теплоэнергии на собственные нужды котельных, в размере – **195,55** кг у.т./Гкал на отпуск в сеть, экспертной организацией.

Расчетный объем натурального топлива, с учетом естественной убыли при автоперевозках, хранении на складе и подаче в котельную для всего объема топлива составил **48855,36** тонны.

Увеличение расхода топлива относительно предложений предприятия составило 541,36 тонны, с 48314,00 тонн до 48855,36 тонны.

Эксперты предлагают принять расходы по статье «Топливо на технологические нужды» с учетом календарной разбивки на следующем уровне:

**с 01.01.2013 г.** – **49418,88** тыс. руб., в том числе стоимость натурального топлива составила 42524,19 тыс. руб. Стоимость в расчет принята с учетом календарной разбивки согласно оговоренной письмом по 870,41 руб./тн. Стоимость расходов на транспортировку 6894,69 тыс. руб., в том числе: стоимость расходов на автоперевозки 3979,76 тыс. руб. принята исходя из средних цен на услуги автотранспорта, сложившейся за 9 месяцев 2012 году, с учетом расходов на собственный транспорт по развозке с котельной ППШ по малым котельным для грузового транспорта из расчета цены 81,46 руб./т сложившейся за 9 месяцев 2012 года 2914,93 тыс.руб. Расходы на погрузку-разгрузку и услуги тракторного парка 2914,93 тыс. руб. приняты согласно расчету предприятия в ценах 2012 года;

**с 01.07.2013 г.** – **50867,68** тыс. руб., в том числе стоимость натурального топлива составила **43204,58** тыс. руб. Цена на топливо в расчет принимается с применением прогнозного индекса Минэкономразвития 2013/2012 на уголь энергетический – 1,6 %. Цена топлива за тонну принимается в расчет на уровне 884,34 руб./т (без НДС). Стоимость расходов на транспортировку принята на уровне предыдущего периода регулирования с ростом 11% согласно ИЦП 2013/2012 по данным Минэкономразвития для грузового транспорта. Таким образом, стоимость автоперевозок составила 4417,53 тыс. руб., стоимость расходов на погрузку-разгрузку и услуги тракторного парка **3235,57** тыс. руб.

Корректировка по статье «Топливо на технологические цели с расходами по перевозке» относительно предложений предприятия в сторону снижения составила **– 4529,12** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Электроэнергия»**

Предприятие заявило расходы по статье в сумме **26812,20** тыс.руб. на объем электроэнергии **9926,90** тыс.кВтч.

Поставщиком электроэнергии является ОАО «Кузбасская электросбытовая компания» (ООО «КЭК-Сбыт).

Эксперты предлагают ограничить объем потребления электроэнергии уровнем утвержденным на 2012 год 9521,60 тыс. кВтч., поскольку выработка на 2012 год 176,99 тыс. Гкал незначительно отличается от плановой выработки на 2013 год 183,95 тыс. Гкал.

Расходы по статье эксперты предлагают принять с календарной разбивкой на следующем уровне.

**с 01.01.2013 г.** – **22375,76** тыс. руб. Цена за электрическую энергию принята на уровне сложившейся в октябре 2012 года 2,35 руб./кВтч (счет-фактура №5-10-5-08342 от 31.10.2012г.).

**с 01.07.2013 г.** – **25060,85** тыс. руб. Цену на электроэнергию, эксперты предлагают принять с учетом положений письма ФСТ России от 08.11.2012 № ЕЗ-8717/5, разъясняющего подходы, применяемые для расчета роста цен на энергоресурсы, применяемых для максимально возможного роста тарифов на тепловую энергию в 2013 году. Цена на электроэнергию принимается в расчет на уровне 2,63 руб./кВтч – из расчета цены принятой в предыдущем периоде регулирования проиндексированной на 12%.

Корректировка по статье «Электроэнергия» относительно предложений предприятия в сторону снижения составила – **766,25** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Затраты на оплату труда» и «Отчисления на социальные нужды»**

Предприятие заявило расходы по статье «Затраты на оплату труда» в сумме **28170,00** тыс. руб. на численность **150** человек. Отчисления на социальные нужды при этом заявлены в сумме **8507,34** тыс. руб. Среднюю заработную плату предприятие заявило на уровне **15650** руб./чел/мес.

По мнению экспертов, средняя заработная плата на 2013 год должна составить 15233,90 руб./чел./мес. на едином уровне во всех периодах регулирования. Средняя заработная плата рассчитана от уровня, сложившегося за 10 месяцев 2012 года 13849,0 руб./чел/мес., увеличенного на 10%. В своих расчетах эксперты учли просьбу главы Полысаевского городского округа об индексации тарифной ставки рабочих первого разряда на 10% поскольку средняя заработная плата работников ОАО «Энергетическая компания» (г.Полысаево) за 2011 год значительно ниже (порядка 40%) средней заработной платы, полученной трудоспособным населением по г.Полысаево 22720 руб./чел./мес. Эксперты отмечают, что принятая для расчета тарифа на тепловую энергию средняя заработная плата не достигает уровня оплаты труда с учетом положений, отраженных в «Отраслевом тарифном соглашении в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации».

Численность сохранить согласно предложениям предприятия на 2013 год 150 человек.

Расходы по статье принять на едином уровне (в расчете на год) по всем периодам календарной разбивки: затраты по статье «Затраты на оплату труда» в сумме **27421,00** тыс.руб. Затраты по статье «Отчисления на социальные нужды» в сумме **8281,14** тыс. руб., с учетом отчислений на страхование от несчастных случаев 2,0%. Среднюю заработную плату принять на уровне **15233,90** руб./чел./мес.

Корректировка по статьям (ФОТ и ЕСН) относительно предложений предприятия в сторону снижения составила – **748,98** тыс. руб. и **226,19** тыс. руб. соответственно (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Амортизация»**

Предприятие заявило расходы на амортизацию в сумме 853,50 тыс. руб. в расчете на год.

Эксперты, проанализировав фактически сложившуюся амортизацию за 9 месяцев 2012 года, отмечают, что она составила 632,4 тыс. руб. Эксперты предлагают согласиться с уровнем амортизации, заявленным предприятием, и принять расходы по статье в размере, заявленном предприятием, на едином уровне во всех периодах календарной разбивки 853,50 тыс. руб.

Корректировка по статье «Арендная плата» относительно предложений предприятия в сторону снижения составила – **0,0** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Затраты на ремонтные работы»**

Предприятие заявило затраты по статье в сумме **8422,70** тыс. руб.

Учитывая тот факт, что предприятие в 2011 году осваивало не только тарифные средства (факт 2011г.- 6171,10 тыс. руб.) но и производило ремонтные работы в части тепловой энергии за счет средств областного бюджета 5700 тыс. руб. + местного бюджета 5633,2 тыс. руб., а также учитывая тот факт, что освоение ремонтов за 9 месяцев 2012 года за счет средств тарифа составило 6171,7 тыс. руб. + средства областного бюджета 700,00 тыс. руб. + 6759 тыс. руб. местного бюджета, эксперты считают, что затраты по статье следует принять на уровне заявленном предприятием в объеме **8422,70** тыс. руб., на едином уровне во всех периодах календарной разбивки.

Корректировка по статье «Затраты на ремонтные работы» относительно предложений предприятия составила – **0,00** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Услуги производственного характера»**

Расходы по статье заявлены предприятием в сумме **6034,60** тыс.руб.

Эксперты проанализировав заявленные расходы предприятия на 2013 год предлагают в целом с заявкой предприятия согласиться, но исключить из заявленной суммы расходы на энергетическое обследование в сумме 1000 тыс.руб., поскольку последнее в полном объеме было предусмотрено в тарифной базе для расчета тарифа на тепловую энергию на 2012 год.

Расходы по статье включают в себя расходы в качестве автотранспортных услуг: услугу по вывозу шлака, обслуживание аварийной бригады участка теплосетей, обслуживание котельных аварийной машиной, расходы на вскрытие теплотрасс и укладку труб собственными силами и эксплуатация машин и механизмов для капитального ремонта (поскольку по статье «ремонты» проходит только стоимость материалов и услуги подрядчика), стоимость расходов на полигон, подвозку материалов, стоимость транспорта на ремонт и капитальный ремонт, изготовление графических материалов и исполнительных съемок, поверку приборов, анализы воды и угля, перезарядку огнетушителей, измерение и испытание электрооборудования, опломбировку счетчиков.

Корректировка по статье относительно предложений предприятия в сторону снижения составила – 1000,00 тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Вспомогательные материалы»**

Предприятие заявило расходы по статье в сумме **135,00** тыс. руб.

Эксперты проанализировали фактические расходы сложившиеся за 2011 год и 10 месяцев 2012 года и считают, затраты по статье следует сохранить на уровне предложений предприятия **135,00** тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложений предприятия в сторону снижения составила – 0,00 тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Налоги относимые на производственные затраты»**

Предприятие заявляет затраты по статье в сумме **117,10** тыс.руб.

Данные расходы, представляют из себя плату за выбросы в атмосферу и мусор (плата за загрязнение передвижным транспортом учтена в стоимости м/часа).

Эксперты проанализировали расходы предприятия по статье за 2011 год, которые составили 76,2 тыс. руб., учтя тот факт, что действующее законодательство в части экологических платежей за рассматриваемый период не изменилось, предлагают скорректировать предложения предприятия пропорционально изменению выработки в 2013 году по отношению выработки тепловой энергии в 2011 году и принять расходы по статье на уровне 82,61 тыс. руб.

Платежи за размещение золошлаковых отходов осуществляет ООО «Полигон», на полигоне которого размещается шлак.

Эксперты предлагают сохранить уровень расходов на 2013 год на едином уровне во всех периодах календарной разбивки.

Корректировка по статье относительно предложений предприятия в сторону снижения составила – **34,49** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Общехозяйственные расходы»**

Предприятие заявило по статье сумму **130255,60** тыс. руб.

Распределение общехозяйственных расходов согласно учетной политике принятой на предприятие производится пропорционально заработной плате основных рабочих участка котельных и тепловых сетей в общем объеме заработной платы основных рабочих предприятия.

В основном на рост общехозяйственных расходов по сравнению с уровнем расходов предусмотренным на 2012 год 10674,30 тыс. руб. повлиял тот факт, что предприятие с сентября 2011 года заключило договор с ООО «Контакт 2000» (г.Новосибирск) на доработку, внедрение и сопровождение бухгалтерской программы 1 С Предприятие (плата по 110 тыс. руб. в месяц), а так же за счет роста на 10% средней заработной платы управленческого персонала, учтя просьбу Главы Полысаевского городского округа В.П. Зыкова, в связи с большим отставанием заработной платы в ОАО «Энергетическая компания» (г.Полысаево) по сравнению со средней заработной платой трудоспособного населения в г.Полысаево (письмо от 17.04.2012г. № 909).

Ознакомивших с расчетами предприятия эксперты предлагают несколько изменить их распределение, включив дополнительно в расчет распределения зарплату основных рабочих цеха общественного питания.

В результате корректировки предлагается принять в расчет затраты по статье в сумме **12852,10** тыс. руб. на едином уровне во всех периодах календарной разбивки.

Корректировка по статье относительно предложений предприятия в сторону снижения составила – **173,50** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Другие расходы»**

Предприятие заявило расходы по статье в сумме **2730,90** тыс. руб.

Статья включает в себя расходы по охране объектов, техобслуживание средств охраны, обслуживание системы средств видеонаблюдения, дератизации, командировочные расходы, связь, вывоз ТБО, аренду земельного участка и имущества, экспертизу расчета нормативов, охрану труда, подготовку кадров, обследование конструкций зданий, ультрозвуковой контроль теплосетей, обследование и диагностирование котлов и конструкций зданий, техническое освидетельствование дымовой трубы дымовой трубы и т.д.

Эксперты считают, что в целом с предложениями предприятия следует согласиться, при этом следует исключить расходы на взаимоотношения с СРО в сумме 208,00 тыс. руб., как экономически необоснованные, поскольку действующее законодательство не содержит обязующей нормы.

Таким образом, расходы по статье предлагается принять на едином уровне во всех периодах календарной разбивки в сумме 2522,90 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложений предприятия в сторону снижения составила – **208,00** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«На развитие производства»**

Предприятие инвестиционную программу не заявляло.

**«Социальное развитие»**

Предприятие заявило затраты по статье в сумме **386,10** тыс. руб.

Расходы по статье приняты на едином уровне по всем периодам календарной разбивки на уровне предложений предприятия **386,10** тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложений предприятия составила – **0,00** тыс.руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«На поощрение»**

Предприятие заявило затраты по статье в сумме **176,90** тыс. руб.

Расходы по статье приняты на едином уровне по всем периодам календарной разбивки на уровне предложений предприятия **176,90** тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложений предприятия составила – **0,00** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Другие расходы» из прибыли**

Предприятие заявило расходы по статье, относящиеся к производству тепловой энергии в сумме **4082,1** тыс. руб.

Прибыль на другие цели распределяется предприятием пропорционально заработной плате основных рабочих.

Предложения предприятия и мнение экспертов сведены в таблицу.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Прибыль на другие цели на 2013 год** | | | |
|  | заявка предприятия | РЭК | отклонение |
| услуги банка | 130,6 | 130,6 | 0,00 |
| % за пользование овердрафным кредитом | 97,1 | 97,1 | 0,00 |
| административный штраф | 32,2 | 0 | -32,20 |
| аренда сооружений, областное имущество | 18,8 | 18,8 | 0,00 |
| представительские расходы | 2,9 | 2,9 | 0,00 |
| услуги прессцентра | 42,0 | 42,0 | 0,00 |
| оформление торговой площадки | 4,1 | 4,1 | 0,00 |
| Пени по решению арбитражного суда | 448,6 | 0 | -448,60 |
| плата за ведение реестра акционеров | 9,2 | 9,2 | 0,00 |
| резерв по сомнительным долгам | 2922,8 | 2922,8 | 0,00 |
| возмещение ущерба | 138,2 | 0 | -138,20 |
| госпошлина | 58,6 | 58,6 | 0,00 |
| штраф за несвоевременную оплату госпошлины | 177 | 0 | -177,00 |
| ИТОГО | 4082,1 | 3286,10 | -796,00 |

Эксперты исключили расходы, связанные со штрафами, пени и возмещение ущерба в сумме 796,0 тыс. руб., как не имеющие отношение к регулируемому виду деятельности.

Корректировка по статье относительно предложений предприятия в сторону снижения составила – **796,0** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Налог на прибыль»**

Предприятие заявило налог на прибыль в сумме 344,44 тыс. руб.

В результате автоматического пересчета, сумму затрат по налогу на прибыль необходимо принять в объеме **962,28** тыс. руб. во всех периодах календарной разбивки.

Корректировка по налогу на прибыль относительно предложений предприятия в сторону увеличения составила – **617,88** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Налог на имущество»**

Предприятие заявило расходы по статье в сумме 227,70 тыс. руб. (в расчете на год). Эксперты, изучив расчет предприятия и учтя тот факт, что в 2012 году предприятие должно еще освоить часть инвестиционной программы, утвержденной на 2012 год, предлагают согласиться с заявленной суммой и принять ее на едином уровне во всех периодах календарной разбивки 227,70 тыс. руб.

Корректировка по налогу на имущество относительно предложений предприятия составила – **0,00** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

Общая сумма корректировок по статьям затрат, с учетом календарной разбивки, декабрь 2013г. к декабрю 2012г. составила **8120,64** тыс. руб., в том числе на потребительском рынке **8041,99** тыс. руб.

**«Неисполнение статей расходов по факту 2011 года»**

Эксперты проанализировали фактически сложившиеся расходы компании в части производства и реализации тепловой энергии за 2011 год и отмечают следующее.

По итогу 2011 года предприятие не освоило выделенные средства по ряду статей в сумме **15120,11** тыс. руб., которые необходимо снять с НВВ 2013года, а именно:

**● 65,80** тыс. руб. по статье «Сырье и материалы» в связи со снижением расходов на реагенты, связанным со снижением полезного отпуска потребителям.

**● 7541,52** тыс. руб. по статье «Электроэнергия» в результате оптимизации режимов в связи с установкой приборов частотного регулирования и фактически сложившейся цены ниже запланированной.

**● 418,49** тыс. руб. по статье «Затраты на оплату труда», сэкономили в связи с отсутствием оборотных средств на предприятии.

**● 310,57** тыс. руб. по статье «Отчисления на социальные нужды», сэкономили заработную плату.

**● 1148,20** тыс. руб. по статье «Затраты на ремонтные работы» не освоили полностью средства, т.к. в первую очередь осваивали бюджетные средства выделенные предприятию под ремонт бюджетных объектов, а также теплотрасс.

● **265,70** тыс. руб. по статье «Другие расходы из себестоимости» в результате не освоения.

● **2675,49** тыс. руб. сняты в полном объеме средства в связи с не освоением инвестиционной программы 2011 года, в том числе 2152,19 за счет средств из прибыли и 523,3 тыс. руб. за счет средств амортизации.

● **1866,47** тыс. руб. сняты в полном объеме налог на прибыль с целевых средств в связи с отменой Закона Кемеровской области от 09.12.1999 №78-ОЗ (Закон Кемеровской области от 27.12.2010г. №152 – ОЗ) в размере 1492,84 тыс. руб. и предусмотренный налог на прибыль с целевых средств 373,63 тыс. руб.

● **772,27** тыс. руб. сняты в полном объеме средства по налогу на прибыль, поскольку деятельность предприятия в 2011 году была убыточна.

● **55,60** тыс. руб. сняты не освоенные средства по статье «Соцразвитие».

**«Выпадающие доходы предприятия»**

Предприятие заявило выпадающие доходы в сумме **19894,71** тыс. руб.

Постатейная заявка предприятия выглядит следующим образом:

1. по статье «Сырье и материалы» **9112,68** тыс. руб. перерасход по подстатье «вода»;

2 по статье «Топливо на технологические цели с расходами по перевозкам» в сумме **1311,42** тыс. руб.;

3. по статье «Услуги производственного характера» **221,60** тыс. руб.;

4. по статье «Вспомогательные материалы» **20,90** тыс. руб.;

5. по статье «Амортизация» **313,40** тыс. руб.;

6. по статье «Услуги РКЦ» **2700,40** тыс. руб.;

7. по статье «Общехозяйственные расходы» **276,95** тыс. руб.

8. по статье «Прибыль на поощрение» **98,97** тыс. руб.

9. по статье «Другие расходы» **4853,26** тыс. руб.

10. по статье «Налог на имущество» **38,73** тыс. руб.

11. по статье «Плата за загрязнение окружающей среды сверх норм» **946,40** тыс. руб.

12. приобретение основных средств вне инвестиционной программы **460,30** тыс. руб.

Согласно мнению экспертов «выпадающие доходы» должны составить **10832,20** тыс. руб.

**Эксперты** **согласились с предложениями предприятия по статьям:**

● 221,60 тыс. руб. по статье «Услуги производственного характера» в связи с увеличением фактических расходов на транспорт при производстве ремонтных работ котельных и теплотрасс (по статье «Ремонт….» учитываются расходы на услуги подрядчиков и материалы);

● **1311,42** тыс. руб. по статье «Топливо на технологические цели с расходами по перевозкам»в результате обеспечения у потребителя температуры горячей воды в открытой системе теплоснабжения не ниже 60 градусов, в соответствии с требованием п.2.4. СанПиН 2.1.4.1074-01» Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения.

● **313,4** тыс. руб. по статье «Амортизация» в связи с реально начисленной амортизацией по оборудованию, используемому при производстве тепловой энергии.

● **276,95** тыс.руб. по статье «Общехозяйственные расходы» возникли в связи с тем, что до 2011 года ОАО «Энергетическая компания» не платила за субаренду здания по ул. Крупской - 5, являющееся федеральной собственностью. С 2011 года собственник начал выставлять цену за арендованное имущество.

● **38,73** тыс.руб. по статье «Налог на имущество» в связи с реально понесенными затратами.

● 98,97 тыс.руб. по «прибыли на поощрение», как реально понесенные расходы

**Эксперты считают, что необходимо скорректировать «выпадающие расходы» по следующим статьям**.

Рассмотрим заявку предприятия в разрезе статей.

**●по статье «Сырье и материалы …»** предприятие заявило увеличение затрат по статье как с увеличения объемов, так и с увеличения цены воды в сумме 9112,68 тыс. руб. Предприятия объясняет факт перерасхода воды тем, что потребление горячей воды потребителями реально превышает нормативное и ситуация изменится после установки счетчиков у всех потребителей. Откуда берется перерасход стоков, вразумительного ответа эксперты не получили.

Стоимость воды и водоотведения определяется исходя из себестоимости водопроводного и канализационного участков, фактически цена воды и стоков превысила заложенную в тарифе.

Таким образом, эксперты приняли в качестве «выпадающих доходов» Тольку сумму увеличения затрат, связанную с увеличением цены в размере **4013,80** тыс. руб.

● по статье «другие расходы» из прибыли, предприятие заявило 4853,26 тыс. руб. Эксперты принимают в расходы в сумме **4076,09** тыс. руб. Эксперты сняли со статьи, как не относящиеся к регулируемым видам деятельности, затраты на сумму 717,173 тыс. руб., а именно: административный штраф 28,805 тыс. руб.; благотворительность 47,787 тыс. руб.; возмещение ущерба 123,450 тыс. руб. (кому и за что документы не представлены); расходы по безвозмездно полученному имуществу 2,385 тыс. руб.; пени за несвоевременную оплату 400,7 тыс. руб.; расходы, связанные с реализацией материалов 3,123 тыс. руб., расходы, связанные со строительством теплосети 12,79 тыс. руб. (это инвестиционные расходы); штрафные санкции за несвоевременную оплату госпошлины 158,133 тыс. руб.

● по статье «плата за загрязнение окружающей среды» сверх норм в сумме **946,40** тыс. руб. затраты **сняты** экспертами в полном объеме, как экономически не обоснованные. Мероприятия для снижения данных расходов предприятие не разрабатывало и с РЭК не согласовывало.

Таким образом совокупная сумма затрат принимаемая по статье «Выпадающие доходы предприятия» составила **10832,20 тыс. руб.**

**Необходимая валовая выручка с учетом корректировок** на едином уровне во всех периодах регулирования составила;

с 01.01.2012г. – 140735,64 тыс. руб., в том числе на потребительский рынок 139379,54 тыс. руб.

с 01.07.2012г. – 145053,19 тыс. руб., в том числе на потребительский рынок 143654,32 тыс. руб.

Корректировка необходимой выручки на 2013год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила – 32303,27 тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года), в том числе на потребительский рынок 31997,37 тыс. руб.

Тарифы на производство тепловой энергии с учетом календарной разбивки:

с 01.01.2012 г. по 30.06.2012 г. приведенный в графе 7 *таблицы 1*;

с 01.07.2012 г. по 31.08.2012 г. приведенный в графе 7 *таблицы 2*.

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Сумма корректировки НВВ к предложению предприятия на 2013 г.,  тыс. руб. | Структура отпуска | Доля отпуска т/э на потребит рынок,  ,  % | Тариф на т/энергию, руб./Гкал  (без НДС) | | | Темп роста тарифа по сравнению со средневзвешенным действующим  % | Рентабельность по отпуску т/энергии на потребит. рынке,  % |
| действующий по предприятию | Предлагаемый с 01.01.2013г. | |
| предприя-  тием | РЭК КО |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ОАО «Энергетическая компания» (г.Полысаево) | **-36620,82** | бюджетные потребители | 15,39 | 861,11\* | 1084,54 | **860,62** | -0,06% | 0,18% |
| жилищные организации | 78,35 |
| иные потребители | 5,28 |
| произв. нужды | 0,99 |

***- \*утвержден постановлением РЭК КО от 30.12.2012 № 450.***

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Сумма корректировки НВВ к предложению предприятия на 2013 г.,  тыс. руб. | Структура отпуска | Доля отпуска т/э на потребитрынок,  % | Тариф на т/энергию, руб./Гкал  (без НДС) | | | Темп роста тарифа по сравнению с действующим  % | Рентабельность по отпуску т/энергии на потребит. рынке,  % |
| Предлагаемый  для утверждения  с 01.01.2013 г | Предлагаемый с 01.07.2013г. | |
| предприя-  тием | РЭК КО |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ОАО «Энергетическая компания» (г.Полысаево | **-32303,27** | бюджетные потребители | 15,39 | **860,62** | 1084,54 | **887,01** | 3,07% | 0,18% |
| жилищные организации | 78,35 |
| иные потребители | 5,28 |
| произв. нужды | 0,99 |

Увеличение значения среднеотпускного тарифа, предлагаемого на 2013 год (873,49 руб./Гкал), составит 1,43 % относительно действующего с 01.09.2012 года 861,11 руб./Гкал.

Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии по ОАО «Энергетическая компания» (г. Полысаево) – приложение № 31 к протоколу.

Физические показатели ОАО «Энергетическая компания» (г. Полысаево) на 2013г. – приложение № 32 к протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правлением РЭК

**ПОСТАНОВИЛИ:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию, реализуемую ОАО «Энергетическая компания» (г. Полысаево) на потребительском рынке, с календарной разбивкой, в соответствии с приложениями № 1, № 2 к настоящему постановлению – приложения № 29 и № 30 к протоколу соответственно.

2. Признать утратившим силу п.1, приложения №1, №2, №3, №4, №5 постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30 декабря 2011 года № 450 «Об установлении тарифов на тепловую энергию и теплоноситель, реализуемые ОАО «Энергетическая компания» (г. Полысаево) на потребительском рынке» с момента вступления в силу настоящего постановления.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**18. Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям ОАО «Энергетическая компания» (г. Полысаево) от узла теплоснабжения ОАО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ «Спецналадка».**

Докладчик (Десяткин К.А.) доложил:

Эксперты, рассмотрев представленные предприятием предложения по увеличению тарифа на услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой на потребительском рынке, отмечают, что объем представленных предприятием на рассмотрение материалов соответствует действующим нормативам и методическим документам.

**Общая характеристика предприятия**

Предприятие Включено в Реестр энергоснабжающих организаций Кемеровской области, в отношении которых осуществляется государственное регулирование Постановлением Региональной энергетической комиссии от 25.02.2005 №17.

ОАО «Энергетическая компания» (Полысаево) осуществляет следующие виды деятельности:

- холодное водоснабжение, водоотведение, транспорт сточных вод, теплоснабжение; горячее водоснабжение, передача тепловой энергии; оказание услуг по ремонту и обслуживанию внутридомовых систем отопления для бюджета, авто услуги на сторону и услуги цеха общественного питания.

Тариф на передачу устанавливается предприятию только на обособленный участок сетей от котельной ОАО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ «Спецналадка» (г.Ленинск-Кузнецкий) (ОАО «Шахта Полысаевская»), затраты на передачу по остальным сетям предприятия, учтены в тарифах на тепловую энергию, принятых для ОАО «Энергетическая компания» с 1.01.2013г.

Затраты на передачу тепловой энергии по сетям ОАО «Энергетическая компания» предприятие предъявляет ООО «СУЭК - Кузбасс» ПЕ «Спецналадка», а не непосредственно потребителям.

Сети переданы в аренду от КУМИ г. Полысаево в 2007 году.

Автотранспорт предприятия в основном взят предприятием в аренду. Учитывая многообразность видов деятельности предприятия, услуги автотранспорта через калькулирование машино-часа стоимости единицы автотранспорта относится согласно путевых листов по направлениям использования.

Всего предприятие обслуживает 5 котельных: ППШ, №29, №28, № 32, № 5 производительностью 74,74 Гкал/час, обеспечивающей тепловой энергией основную часть жителей г. Полысаево, учреждения бюджетной сферы и прочих потребителей. В том числе: 2 котельные с механической загрузкой (котельная ППШ с производительностью котлов 5,68 Гкал/час, котельная №29 с производительностью котлов 5,68 Гкал/час) и 3 котельные с ручной загрузкой (котельная№28 с производительностью 5,6 Гкал/час; Котельная №32 с производительностью 1,4 Гкал/час; котельная №5 с производительностью 2,06 Гкал/час).

Так же предприятие эксплуатирует тепловые сети, протяженность которых составляет 55,315 км в двухтрубном исчислении (увеличение на 5,6 км по сравнению с объемом принятым при расчете нормативов на 2012 год). Протяженность участка сетей от котельной ПЕ Спецналадка до поселка ш. Полысаевская составляет 3,66 км в двухтрубном исчислении.

Поставщиком электроэнергии является ОАО «Кузбасская электросбытовая компания» (ООО «КЭК-Сбыт).

Холодной водой предприятие снабжает собственный участок водопроводного хозяйства, который приобретает воду у ООО «Водоканал» (г.Ленинск-Кузнецкий) и занимается транспортировкой воды и обслуживанием водопроводных сетей г.Полысаево.

Схема теплоснабжения двутрубная, открытая.

Предприятие работает на стандартной системе налогообложения.

Распределение общехозяйственных расходов пропорционально заработной плате основных работников предприятия.

**Анализ соответствия расчетов тарифов и формы представления предложений нормативно – методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней**

Материалы ОАО «Энергетическая компания» (г. Полысаево) по расчету тарифов на 2013 год подготовлены в соответствии с требованиями «Правил государственного регулирования и применения тарифов (цен) на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации», утвержденных постановлением Правительства РФ от 26.02.2004 № 109 и «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

**Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов и (или) их предельных уровней**

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 ОАО «Энергетическая компания» (г.Полысаево) информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК КО видам деятельности на 2013 год.

**Оценка финансового состояния организации**

ОАО «Энергетическая компания» (Полысаево) осуществляет следующие виды деятельности:

- холодное водоснабжение, водоотведение, транспорт сточных вод, теплоснабжение; горячее водоснабжение, передача тепловой энергии; оказание услуг по ремонту и обслуживанию внутридомовых систем отопления для бюджета, авто услуги на сторону и услуги цеха общественного питания.

Предприятие оказывает услуги по передаче единственной организации ООО «СУЭК - Кузбасс» ПЕ «Спецналадка».

**2010 год** ОАО «Энергетическая компания» (г. Полысаево) сработало с прибылью 6165 тыс. руб. При таком, казалось бы, положительном балансе, у предприятия выросла за год дебиторская задолженность и задолженность предприятия перед бюджетом. Причина - не платежи населения за оказанные услуги.

В части передачи тепловой энергии за 2010 год у предприятия сложилась прибыль в сумме 88,5 тыс.руб. в результате того, что из-за отсутствия оборотных средств предприятие сэкономило средства на спецодежду и спецмолоко.

По итогу анализа 2010 года, при установлении тарифа на передачу тепловой энергии, экспертами с необходимой валовой выручки предприятия были сняты не освоенные средства по статьям затрат в размере 368,58 тыс.руб., а также были учтены «выпадающие доходы» в сумме 69,40 тыс.руб. (на уровне предложений предприятия).

**Таким образом, все корректировки в части неосвоенных средств по ряду статей и «выпадающих доходов» по итогу 2010 года учтены предприятием при регулировании тарифа на передачу тепловой энергии на 2012 года.**

Постатейный анализ деятельности предприятия за 2010 год представлен в приложении №3.

**2011 год** предприятие сработало с убытком 10716 тыс.руб., в том числе по передаче тепловой энергии по данным предприятия сложился отрицательный финансовый результат в размере **636,20** тыс.руб. в результате снижения пропуска тепловой энергии от ПЕ "Спецналадка" ОАО "СУЭК-Кузбасс" (г.Ленинск-Кузнецкий) (бывшая котельная ш. Полысаевская) на 1,12 тыс. Гкал с 8,909 тыс. Гкал до 7,786 тыс. Гкал.

Эксперты проанализировали деятельность предприятия в части передачи тепловой энергии и считают, что из затрат отнесенных предприятием к отпуску тепловой энергии и горячей воды следует исключить часть расходов, как не относящиеся к регулируемому виду деятельности. Это: услуги РКЦ в сумме 27,60 тыс. руб. (это расходы управляющих компаний); другие расходы из себестоимости (4,2+0,2) = 4,4 тыс. руб. (взносы в СРО и страхование СРО); сверхнормативная плата за загрязнение окружающей среды 0,8 тыс. руб., поскольку в передаче никаких сверхнормативных выбросов за загрязнение окружающей среды не бывает.

Таким образом, по мнению экспертов, фактический результат деятельности предприятия по факту 2011 года в части передачи тепловой энергии сложился в размере убытка **603,40** тыс.руб.

По итогу анализам 2011 года экспертами предлагается снять неосвоенных средств по статьям затрат в сумме 293,30 тыс. руб. Экспертная оценка освещена ниже по статье «Не освоенные средства прошлых лет».

Выпадающие доходы за 2011 год в Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области ОАО «Энергетическая компания» (г. Полысаево) заявило в сумме **95,90** тыс. руб. Экспертная оценка данного заявления освещена ниже по статье «Выпадающие доходы».

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на передачу тепловой энергии, принимаемых для расчета тарифов на 2013 год, производилась на основе анализа общей сметы расходов в экономических элементах. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе предприятия в предшествующих периодах регулирования. Постатейный анализ представлен в приложении № 2 к экспертному заключению и описан в статьях «Не освоение статей расходов по факту 2011 года» и «Выпадающие доходы за 2011 год».

**Анализ основных технико-экономических показателей**

Эксперты считают необходимым провести корректировку предлагаемого предприятием теплового баланса.

В результате проведенной проверки обосновывающих документов объем передаваемой тепловой энергии был скорректирован в сторону снижения за счет корректировки объема потерь в сетях на 0,0044 тыс. Гкал с 0,970 тыс. Гкал до 0,96555 тыс. Гкал согласно расчету нормативов экспертной организацией, утвержденных постановлением РЭК

Полезный отпуск на потребительский рынок, передаваемой тепловой энергии принимается в расчет на уровне предложений предприятия 9,117 тыс.Гкал.

**Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и экономической обоснованности величины прибыли**

Учитывая положения Приказа ФСТ России от 09.10.2012г. № 231-э/4 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год» экспертами осуществлена календарная разбивка уровня тарифов для ОАО «Энергетическая компания» (г.Полысаево) на 2013 год по следующим периодам:

* с 01.01.2013 г. по 30.06.2013 г.;
* с 01.07.2013 г.

Корректировка конкретных статей расходов и представленных расчетов, основание корректировки, приводятся далее в экспертном заключении при анализе соответствующих статей расходов.

На основании проведенного анализа расчетно-обосновывающих материалов, представленных предприятием для прохождения процедуры государственного регулирования тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском (розничном) рынке, эксперты считают экономически обоснованным принять расходы по статьям затрат на следующем уровне:

**«Затраты на покупку тепловых потерь»**

Предприятие заявило расходы по статье в сумме **1019,90** тыс.руб.

Рассмотрев представленные документы, эксперты приняли решение:

Поскольку ПЕ «Спецналадка» ОАО «СУЭК-Кузбасс» на пересмотр тарифа на 2013 год не заявлялось, эксперты приняли решение ограничить затраты на покупку потерь в сетях предприятия, исходя из установленного РЭК КО от 31.12.2011г. № 492 с 01.09.2012 года тарифа на тепловую энергию, отпускаемую на потребительский рынок для ПЕ «Спецналадка» ОАО «СУЭК-Кузбасс» 955,94 руб./Гкал и объема потерь в тепловых сетях в направление поселка ш. Полысаевская, находящихся в аренде у ОАО «Энергетическая компания», согласно экспертизе нормативов потерь 965,55 Гкал, без календарной разбивки, на едином уровне во всех периодах регулирования в сумме 923,01 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложений предприятия в сторону снижения составила – **96,89** (декабрь 2012 года к декабрю 2011 года).

**«Затраты на оплату труда» и «Отчисления на социальные нужды»**

Предприятие заявило расходы по статье «Затраты на оплату труда» в сумме **399,10** тыс.руб. на численность  **2** человека. Отчисления на социальные нужды при этом заявлены в сумме **120,50** тыс. руб. Среднюю заработную плату предприятие заявило на уровне **16628,00** руб./чел./мес.

Эксперты предлагают учесть затраты по статье с календарной разбивкой.

**с 01.01.2013г.** принять расходы на оплату труда, исходя из средней заработной платы сложившейся за 10 месяцев 2012 года 13849 руб./чел мес. и численности 2 человека в сумме **332,38** тыс.руб. Соответственно отчисления на социальные нужды принять в объеме **100,64** тыс.руб.

**с 01.07.2012г.** – принять расходы на оплату труда в сумме **365,61** тыс.руб., исходя из средней заработной платы 15233,90 руб./чел/мес., которая сложилась исходя из средней заработной платы основных рабочих за 10 месяцев 2012 года 13849 руб./чел/мес. с ростом 10%. При этом учли просьбу главы Полысаевского городского округа об индексации тарифной ставки рабочих первого разряда на 10%, поскольку средняя заработная плата работников ОАО «Энергетическая компания» (г.Полысаево) за 2011 год сложилась значительно ниже (порядка 40%) средней заработной платы, полученной трудоспособным населением по г. Полысаево 22720 руб./чел./мес. Соответственно отчисления на социальные нужды принять в сумме **110,71** тыс. руб.

Корректировка по статьям (ФОТ и ЕСН) относительно предложений предприятия составила – **33,49** тыс. руб. и **9,79** тыс. руб. соответственно (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Амортизация»**

По данной статье предприятие затраты не заявляло, т.к. сети находятся в аренде.

**«Затраты на ремонтные работы»**

Затраты по статье предприятие заявило в сумме **295,50** тыс. руб. (затраты только на материалы). Зарплата ремонтного персонала учтена уже в статье «Затраты на оплату труда». Затраты на автотранспорт используемый при выполнении ремонтных работ учтен по статье «Услуги производственного характера».

В качестве обосновывающих документов предприятие представило Акты выполненных работ за 2011 год, смету на 2012 год на ремонт магистральных т/сетей поселка ш. Полысаевская.

Эксперты, рассмотрев представленные документы, учитывая факт 2011 года 77,60 тыс. руб., а также факт 10 месяцев 2012 года 110,9 тыс. руб., предлагают сохранить расходы по статье на максимально возможном уровне, не влекущем за собой повышение тарифа на передачу тепловой энергии с 01.01.2013 года **136,21** тыс. руб., а также предлагают сохранить данный уровень затрат по статье и в периоде регулирования с 01.07.2013 года.

Корректировка по статье «Затраты на ремонтные работы» относительно предложений предприятия в сторону снижения составила – 158,29 тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Услуги производственного характера»**

Предприятие заявило расходы по статье в сумме **123,30** тыс. руб.

По данной статье предприятие учитывает расходы на транспорт, привлекаемый при ремонтах теплотрассы и при ее обследование.

Эксперты предлагают принять расходы по статье на уровне предложений предприятия 123,30 тыс. руб.

Корректировка по статье «Услуги производственного характера» относительно предложений предприятия – 0,0 тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Общехозяйственные расходы»**

Предприятие заявило по статье сумму **196,6** тыс. руб.

Распределение общехозяйственных расходов согласно учетной политике принятой на предприятие производится пропорционально заработной плате основных рабочих участка.

Ознакомивших с расчетами предприятия, а также учитывая просьбу главы Полысаевского городского округа об индексации тарифной ставки рабочих первого разряда на 10%, эксперты предлагают согласиться с предложениями предприятия и принять их на едином уровне во всех периодах календарной разбивки **196,6** тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложений предприятия составила – **0** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Другие расходы»**

Предприятие заявило расходы по статье в сумме **60,00** тыс. руб.

Ознакомивших с расчетами предприятия эксперты предлагают согласиться с предложениями предприятия и принять их на едином уровне во всех периодах календарной разбивки **60,00** тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложений предприятия составила – **0,0** тыс.руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**Прибыль «Социальное развитие»**

Предприятие заявили затраты по статье «На социальное развитие» в сумме **4,4** тыс. руб.

Эксперты предлагают ограничить расходы на соцразвитие суммой, утвержденной с 01.09.2012 года 2,9 тыс. руб.

Таким образом, расходы по статье предлагается принять в размере 2,9 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложений предприятия в сторону снижения составила – 1,5 тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**Прибыль «На поощрение»**

Предприятие заявили затраты по статьям в суммах «На поощрение» **3,1** тыс. руб.

Эксперты предлагают ограничить расходы на поощрение и принять расходы с календарной разбивкой:

с 01.01.2013г. суммой утвержденной с 01.09.2012 года 1,6 тыс. руб.;

с 01.07.2013г. принять расходы на уровне предложений предприятия 3,1 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложений предприятия составила – 0,00 тыс.руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«На другие расходы»**

Предприятие заявили затраты по статьям в суммах «На другие расходы» **16,30** тыс. руб.

Эксперты рассмотрели предложения предприятия и, исключив из них штрафы, возмещение ущерба и % за кредит, предлагают принять расходы по статье в сумме 3,7 тыс. руб. на едином уровне по всем периодам календарной разбивки.

Корректировки по статьям относительно предложений предприятия в сторону снижения составили – **12,6** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Налог на прибыль»**

Предприятие заявило налог на прибыль в сумме 4,8 тыс. руб.

В результате автоматического пересчета суммы затрат налог на прибыль принять с разбивкой по периодам регулирования:

с 01.01.2013г. в сумме 2,05 тыс. руб.;

с 01.09.2013г. в сумме 2,43 тыс. руб.

Корректировка по налогу на прибыль относительно предложений предприятия в сторону снижения составила – **2,38** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Неисполнение статей расходов по факту 2011 года»**

В результате анализа фактических расходов и бухгалтерской отчетности за 2011 год выявлено, что по итогу года по передаче тепловой энергии по версии РЭК сложился убыток в сумме **603,6** тыс. руб.

Проанализировав фактически сложившиеся затраты по 2011 году и сравнив их с планом эксперты считают, что с базы расчета тарифов необходимо исключить неиспользованные суммы в размере **293,30** тыс. руб., в том числе 205,80 тыс.руб. не освоенные суммы по статье «Затраты на ремонтные работы» и 87,50 тыс. руб. по статье «Услуги производственного характера» на едином уровне во всех периодах календарной разбивки.

Фактическое исполнение сметы расходов предприятия представлено в приложении №2 к экспертному заключению.

Корректировка статьи относительно предложений предприятия в сторону снижения составила – **293,30** тыс.руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Выпадающие доходы предприятия»**

Предприятие заявило «Выпадающие доходы» в сумме **95,90 тыс. руб.**, а именно перерасход по общехозяйственным расходам 64,30 тыс. руб., по «другим расходам» из себестоимости в сумме 10,9 тыс. руб., по услугам РКЦ в сумме 20,7 тыс. руб.

Эксперты предлагают ограничить предложения предприятия, в том числе:

- перерасход по статье «Общехозяйственные расходы принять на уровне предложений предприятия 64,30 тыс. руб. поскольку предприятие реально понесло заявляемые расходы, и они являются экономически обоснованными;

- перерасход по «другим расходам» ограничить суммой 6,5 тыс. руб., исключив из предложений предприятия расходы, связанные с СРО, поскольку в действующем законодательстве нормы обязывающей предприятие вступать в СРО теплоэнергетиков не существует;

- расходы на РКЦ эксперты предлагают исключить в полном объеме на уровне 20,70 тыс. руб., поскольку это расходы управляющих компаний.

Таким образом, эксперты предлагают принять «выпадающие расходы» в сумме **70,80** тыс. руб. во всех периодах календарной разбивки.

Таким образом, необходимая валовая выручка с учетом корректировок на едином уровне во всех периодах регулирования составила:

с 01.01.2013. – **1658,84** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок **1658,84** тыс. руб.;

с 01.07.2012г. – **1703,64** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок **1703,64** тыс. руб.

Корректировка необходимой выручки на 2013год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила – **635,76** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года), в том числе на потребительский рынок **635,76** тыс. руб.

Учитывая результаты анализа и экономические интересы производителя и потребителей тепловой энергии, рекомендую региональной энергетической комиссии утвердить для предприятия на 2013 год тарифы на передачу тепловой энергии, приведенные в графе 7 таблиц 1 и 2.

Тарифы на производство тепловой энергии с учетом календарной разбивки:

с 01.01.2013 г. по 30.06.2013 г. приведеный в графе 7 *таблицы 1*;

с 01.07.2013 г., приведенный в графе 7 *таблицы 2*.

**Таблица 1**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Сумма корректировки НВВ,  тыс. руб. | Структура отпуска | Доля отпуска т/э на потребитрынок,  % | Тариф на передачу т/энергии, руб./Гкал,  (без НДС) | | | Рентабельность по отпуску т/энергии на потребит. рынке, % | Темп прироста тарифа по сравнению с действующим, % |
| действующие по предприятию | Предлагаемые с 01.01.2013 | |
| предприятием | РЭК |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ОАО «Энергетическая компания» (г.Полысаево) на потребительском рынке п.оселка ш.Полысаевская | **-680,56** | жилищные организации |  | 181,95\* | 256,60 | **181,95** | 0,44% | 0,00 |
| бюджетные потребители |  |
| иные  потребители | 100,0 |
| производст-венные нужды |  |  | | | | |

*\* утвержден постановлением РЭК от 30.12.2011 г. № 448*

**Таблица 2**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Сумма корректировки НВВ,  тыс. руб. | Структура отпуска | Доля отпуска т/э на потребитрынок,  % | Тариф на передачу т/энергии, руб./Гкал,  (без НДС) | | | Рентабельность по отпуску т/энергии на потребит. рынке, % | Темп прироста тарифа по сравнению с действующим, % |
| действующие по предприятию | Предлагаемые с 01.07.2013 | |
| предприятием | РЭК |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ОАО «Энергетическая компания» (г.Полысаево) на потребительском рынке п.оселка ш.Полысаевская | **-635,76** | жилищные организации |  | **181,95** | 256,60 | **186,86** | 0,51% | 2,7 |
| бюджетные потребители |  |
| иные  потребители | 100,0 |
| производст-венные нужды |  |  | | | | |

Сводная информация и смета расходов по передаче тепловой энергии по ОАО "Энергетическая компания" (г.Полысаево) с 1.01.2013г. – приложение № 35 к протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правлением РЭК

**ПОСТАНОВИЛИ:**

1. Установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям ОАО «Энергетическая компания» (г. Полысаево) от узла теплоснабжения ОАО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ «Спецналадка», с календарной разбивкой, в соответствии с приложениями № 1, № 2 к настоящему постановлению – приложения № 33 и № 34 к протоколу.

2. Признать утратившим силу постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30 декабря 2011 года № 448 «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям ОАО «Энергетическая компания» (г. Полысаево) от котельной ОАО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ «Шахта Полысаевская» с момента вступления в силу настоящего постановления.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**19. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую ОАО «Энергетическая компания» (г. Полысаево) на потребительском рынке**

Докладчик (Десяткин К.А.) доложил:

Представленные предприятием материалы для установления тарифа на услуги горячего водоснабжения, подготовлены руководствуясь Федеральным законом от 30.12.2004 №210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», Основами ценообразования и порядком регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, Правилами регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 14.07.2008 №520, Постановлением Правительства РФ от 8 ноября 2012 г. №1149 «О внесении изменений в Основы ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса», приказом ФСТ России от 25.10.2012 №250-э/2 «Об установлении предельных индексов максимально возможного изменения установленных тарифов на товары и услуги организации коммунального комплекса, оказывающих услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, с учетом надбавок к тарифам на товары и услуги организаций коммунального комплекса, оказывающих услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год»**.**

ОАО «Энергетическая компания»г. Полысаево отпускает горячую воду, используя открытую схему теплоснабжения.

Предлагаемый для установления тариф рассчитан в соответствии со статьёй VIII Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утверждённых Постановлением Правительства РФ от 14 июля 2008 г. № 520 и главы V.I.3. «Горячее водоснабжение» Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утверждённых Приказом Минрегиона РФ от 15.02.2011 № 47.

Поскольку согласно изменениям, внесенным в Постановление Правительства РФ от 14.07.2008 №520, при открытой системой горячего водоснабжения, для расчета тарифа на горячее водоснабжение, используются две компоненты: теплоноситель и тепловая энергия, эксперты считают, что тарифы на горячую воду включают в себя стоимость 1 м3 холодной воды, стоимость реагентов на подготовку холодной воды (если она подвергается дополнительной доочистке) и расходы на подогрев воды, определяемые как произведение количества тепловой энергии, необходимого для нагрева 1 м3 подготовленной воды до температуры, установленной в соответствии с нормативными правовыми актами, и тарифа на тепловую энергию, установленного в соответствии с Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации».

Количество тепловой энергии необходимой для нагрева 1 м3 подготовленной холодной воды определено для ООО «Теплосети»расчётным способом с учётом положений главы V.I.3. «Горячее водоснабжение» Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утверждённых Приказом Минрегиона РФ от 15.02.2011 № 47, а именно:

- количество тепла, необходимого для приготовления одного кубического метра горячей воды, определяется по формуле (Гкал/м3):

****,

где

*c* - удельная теплоемкость воды,  Гкал/кг x 1 град. C;

*p* - плотность воды при температуре, равной , и среднем по году давлении воды в трубопроводе;

- средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям из систем централизованного горячего водоснабжения (град. C);

- средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям из систем централизованного холодного водоснабжения (град. C) ;

*Кп* - коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем централизованного горячего водоснабжения (СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов», приложение 2, табл. 1 от 01.07.1996, официальное издание, М.: ГУП ЦПП, 1997 год), рассчитывается по следующей формуле:

|  |
| --- |
| *Kn = (N1 \* K1 + N2 \* K2 + N3 \* K3 + N4 \* K4)/N, где* |

    *N1* - количество строений с неизолированными стояками и полотенцесушителями;   
*N2* - количество строений с изолированными стояками и полотенцесушителями;   
    *N3* - количество строений с неизолированными стояками и без полотенцесушителей;   
    *N4* - количество строений с изолированными стояками и без полотенцесушителей;   
    *N* - количество строений с системами горячего водоснабжения (ГВС);   
    *K1* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с неизолированными стояками и полотенцесушителями, равен 0,35;  
    *K2* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с изолированными стояками и полотенцесушителями, равен 0,25;   
    *K3* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с неизолированными стояками и без полотенцесушителей, равен 0,25;   
    *K4* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с изолированными стояками и без полотенцесушителей, равен 0,15.

принимаемых для расчета согласовано

Котельная ППШ

|  |
| --- |
| N1-количество строений с неизолированными стояками и полотенцесушителями – 101; |
| N2-количество строений с неизолированными |
| стояками без полотенцесушителей - 55; |
| N-количество строений с системами ГВС - 156; |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N-количество строений с системами ГВС; | | | 156 |
| К1=0,35 | | |  |
| К2=0,25 | | |  |
| Расчет сведен в таблицу: | |  |  |
|  |  |  |  |
| количество строений | коэффициент | произведение | Кn |
| 101 | 0,35 | 35,35 | 0,315 |
| 55 | 0,25 | 13,75 |

Котельная №28

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N1-количество строений с неизолированными | | |  |
| стояками и полотенцесушителями; | | | 1 |
| N2-количество строений с неизолированными | | |  |
| стояками без полотенцесушителей; | | | 38 |
| N-количество строений с системами ГВС; | | | 39 |
| К1=0,35 | | |  |
| К2=0,25 | | |  |
| Расчет сведен в таблицу: | |  |  |
|  |  |  |  |
| количество строений | коэффициент | произведение | Кn |
| 1 | 0,35 | 0,35 | 0,253 |
| 38 | 0,25 | 9,5 |

Котельная № 32

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N2-количество строений с неизолированными | | |  |
| стояками без полотенцесушителей; | | | 4 |
| N-количество строений с системами ГВС; | | | 4 |
|  | | |  |
| К2=0,25 | | |  |
| Расчет сведен в таблицу: | |  |  |
|  |  |  |  |
| количество строений | коэффициент | произведение | Кn |
| 4 | 0,25 | 1 | 0,250 |
|  |  |  |

Котельная №29

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N2-количество строений с неизолированными | | |  |
| стояками без полотенцесушителей; | | | 49 |
| N-количество строений с системами ГВС; | | | 49 |
| К2=0,25 | | |  |
|  | | |  |
| Расчет сведен в таблицу: | |  |  |
|  |  |  |  |
| количество строений | коэффициент | произведение | Кn |
| 49 | 0,25 | 12,25 | 0,250 |
|  |  |  |

Котельная №5

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N-количество строений без стояков | | |  |
| и без полотенцесушителей; | | | 1 |
| N-количество строений с системами ГВС; | | | 1 |
| К=0,0 | | |  |
|  | | |  |
| Расчет сведен в таблицу: | |  |  |
|  |  |  |  |
| количество строений | коэффициент | произведение | Кn |
| 1 | 0 | 0 | 0,000\* |
|  |  |  |

\*Стояки отсутствуют

Согласно Приложению 1 к Правилам предоставления коммунальных услуг гражданам, утверждённых Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354, температура горячей воды в точке водоразбора должно соответствовать требованиям законодательства о техническом регулировании (СанПин 2.1.4.2496-09). В пункте 2.4. СанПин 2.1.4.2496-09 указано, что температура горячей воды в местах водоразбора, независимо от применяемой системы теплоснабжения, должна быть не ниже **60о С** и не выше **75оС**.

tхвс- средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям из систем централизованного холодного водоснабжения (°C).

*tхвс = (txот х nот + tнеот(n-nот)) / n (°С);*

**где:**

*txот* - температура холодной воды в водопроводной сети в отопительный период, равная 5 °С;

*nот* - продолжительность отопительного периода равна **242 дням** (с 15 сентября по 15 мая).

*tнеот* - температура холодной воды в водопроводной сети в неотопительный период, равная 15 °С;

*n* – количество дней в году принимаем ***365 суток, в том числе 14 дней в летний период учитываем останов котельных на капитальный ремонт***.

Таким образом, количество тепла необходимого для нагрева 1 м3 горячей воды рассчитаем по формуле:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Количество Qm/э =с\*р\*(tгвс-tхвс)\*(1+Кn) | | | |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
| где : |  |  |  |  |  |  |
| c-удельная теплоемкость воды, 1\*10-6х1 град.С; | | | | |  |  |
| р-плотность воды при температуре, равной tгвс; | | | | |  |  |
| tгвс-средняя за год температура горячей воды; | | | | |  |  |
| tхвс-средняя за год температура холодной воды; | | | | |  |  |
| Кn-коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами ГВС | | | | | | |

*tх****вс*** *= (5×242 + 15 × (365- 242-14)) / (365-14) = 8,1°С*

*по котельным, где ГВС осуществляется только в зимний период*

*tх****вс*** *= (5×242) / 242 = 5,0°С*

- количество тепла, необходимого для приготовления одного кубического метра горячей воды рассчитывается по формуле:

,

Для котельной ППШ коэффициент нагрева составит:

= 1\*10 Гкал/кг x 1 °C \* 983,18 кгс/м3 \* (60°- 8,1°)\*(1+0,315)=0,0671 Гкал/м3



где 983,18 кгс/м3 - объёмный вес воды (кгс/м3), при температуре *th*= 60°C и давление наружного воздуха 760 мм ртутного столба.

Для остальных котельных расчет будет выглядеть следующим образом:

= 1\*10 Гкал/кг x 1 °C \* 983,18 кгс/м3 \* (60°- 5,0°)\*(1+Кn)



Коэффициенты нагрева 1 м3 воды по котельным сведены в таблицу №1.

Таблица №1

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № котельной | с-удельная теплоемкость | р-плотность воды | tгвс | tхвс | разница | коэффиц, потерь Кп+1 | Qm/э |
| ППШ | 1\*10-6х1 | 983,18 | 60 | 8,1 | 51,89 | 1,315 | 0,0671 |
| №29 | 1\*10-6х1 | 983,18 | 60 | 5 | 55,00 | 1,25 | 0,0676 |
| №28 | 1\*10-6х1 | 983,18 | 60 | 5 | 55,00 | 1,253 | 0,0678 |
| №32 | 1\*10-6х1 | 983,18 | 60 | 5 | 55,00 | 1,25 | 0,0676 |
| №5 | 1\*10-6х1 | 983,18 | 60 | 5 | 55,00 | 1 | 0,0541 |

Расчет средневзвешенного коэффициента нагрева горячей воды по предприятию представлен в таблице №2:

Таблица №2

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателей | ППШ | №29 | №28 | №32 | №5 |
| Объем горячей воды,м3 | 475038 | 21737 | 18947 | 289 | 591 |
| Q м/э | 0,0671 | 0,0676 | 0,0746 | 0,0744 | 0,0595 |
| произведение | 31871,99 | 1469,283 | 1413,446 | 21,5016 | 35,1645 |
| средневзвешенный Q м/э | 0,0674 | | | | |

Количество тепла, необходимое для нагрева 1 м3 холодной подготовленной воды для осуществления горячего водоснабжения ОАО «Энергетическая компания» г. Полысаево, **равно 0,0674 Гкал/м3.**

Тариф на тепловую энергию установлен Постановлением Региональной энергетической комиссии Кемеровской области, стоимость тепловой энергии в горячей воде с 01.01.13 года составляет 860,62 руб./Гкал без НДС и с 01.07.2013 года 887,01 руб./Гкал без НДС.

Вода предприятием приобретается от ООО «Ленинск-Кузнецкий водоканал», затем добавляются затраты водопроводного участка предприятия и добавляются реагенты для подготовки котловой воды и воды на ГВС по котельной ППШ в летний период.

Эксперты предлагают принять стоимость теплоносителя для установления тарифа на горячую воду в открытой системе теплоснабжения на следующем уровне:

- с 01.01.2013 года – в размере 19,75 руб./м3, сохранив его цену на уровне утвержденного с 01.09.2012 года Постановлением Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.12.2011 года № 450 «Об установлении тарифов на тепловую энергию и теплоноситель, реализуемые ОАО «Энергетическая компания» (г. Полысаево) на потребительском рынке.

- с 01.07.2013 года – в размере 21,23 руб./м3, проиндексировав установленную цену на теплоноситель на максимальную величину роста тарифа на водоснабжение согласно приказу ФСТ России от 25.10.2012 № 250-э/2.

Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) перечисленные данные приведены в таблицах № 1 и № 2.

Таблица 1

Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) с 01.01.2013г.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Группы потребителей | Удельный расход Гкал на нагрев 1м3 холодной воды | Стоимость теплоносителя, руб./м3  (без НДС) | Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал (без НДС) с 01.01.2013г | Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), руб./м3  (без НДС) | Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), руб./м3  для населения (с НДС) |
| 1. | 2. | 3. | 4. | 5.=(4.\*2.)+3. | 6. |
| Потребители, оплачивающие услуги горячего водоснабжения | 0,0674 | 19,75 | 860,62 | **77,76** | 91,76 |

Таблица 2

Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) с 01.07.2013г.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Группы потребителей | Удельный расход Гкал на нагрев 1м3 холодной воды | Стоимость теплоносителя, руб./м3  (без НДС) | Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал (без НДС) с 01.09.2012г | Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), руб./м3  (без НДС) | Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), руб./м3  для населения (с НДС) |
| 1. | 2. | 3. | 4. | 5.=(4.\*2.)+3. | 6. |
| Потребители, оплачивающие услуги горячего водоснабжения | 0,0674 | 21,23 | 887,01 | **81,01** | 95,59 |

**Рост тарифа к предыдущему периоду регулирования составил 4,2%**

Рекомендую Правлению региональной энергетической комиссии установить для предприятия тариф на услуги горячего водоснабжения, приведённый в графе 5 таблиц №1 и №2на едином уровне для всех групп потребителей.

В соответствии с Федеральным законом от 30.12.2004г. № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» тарифы на услуги горячего водоснабжения для ОАО «Энергетическая компания» (г.Полысаево) вступают в силу не ранее чем через один календарный месяц после установления.

Объем воды используемый ОАО «Энергетическая компания» (г.Полысаево) для осуществления горячего водоснабжения на сторону в 2013 году, а также объем необходимой тепловой энергии для подогрева холодной воды, включаемый в баланс производства тепловой энергии представлен в таблице №3.

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Группы потребителей | Годовая норма отпуска воды, используемая для осуществления горячего водоснабжения на потребительский рынок, м3 | Коэффициент нагрева 1Гкал | Годовая потребность в тепловой энергии, Гкал |
|  | Население | 431282 | 0,0674 | 29068,40 |
|  | Бюджетные | 66966 | 0,0674 | 4513,51 |
|  | Иные | 13812 | 0,0674 | 930,93 |
|  | Итого | 512060 | 0,0674 | 34512,84 |

Расчет плановой необходимой валовой выручки по ГВС в 2013 году представлен в таблице № 4.

Таблица №4

Смета расходов на производство горячей воды в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) ОАО «Энергетическая компания» (г.Полысаево) на потребительский рынок

| № п.п | Статьи затрат | Ед. изм. | 2013 год | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| предложение предприятия | | предложения РЭК КО | |
| с 01.01.2013 | с 01.07.2013 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Объем теплоносителя на потребительский рынок | М3 | 512060 | 512060 | 512060 | 512060 |
|  | В том числе: |  |  |  |  |  |
|  | - бюджетные потребители | М3 | 66966 | 66966 | 66966 | 66966 |
|  | - жилищные организации | М3 | 431282 | 431282 | 431282 | 431282 |
|  | - иные потребители | М3 | 13812 | 13812 | 13812 | 13812 |
|  | производственные нужды\* | М3 | 4542\* | 4542\* | 4542\* | 4542\* |
| 2 | Потери в сетях (учтены в расчете стоимости тепловой энергии) | М3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Тариф на теплоноситель | Руб./ м3 | 19,67 | 21,11 | 19,75 | 21,23 |
| 6 | Стоимость 1 Гкал | Руб./ Гкал | **1084,54** | **1084,54** | **860,62** | **887,01** |
| 7 | Коэффициент нагрева 1м3 холодной воды | Гкал/ м3 | 0,0664 | 0,0664 | 0,0674 | 0,0674 |
| 8 | Стоимость 1 м3 горячей воды (без НДС) | Руб./ м3 | **91,68** | **93,12** | **77,76** | **81,01** |
| 9 | Необходимая валовая выручка производства горячей воды (без НДС) | Тыс. руб. | **46945,66** | **47683,03** | **39817,79** | **41481,98** |

\*справочно.

Рассмотрев представленные материалы, Правлением РЭК

**ПОСТАНОВИЛИ:**

Установить тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую ОАО «Энергетическая компания» (г. Полысаево) на потребительском рынке, с календарной разбивкой – приложение № 36 и № 37 к протоколу соответственно.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**20. Об установлении тарифов на тепловую энергию, реализуемую ОАО «Беловопогрузтранс» (г. Белово) на потребительском рынке.**

Докладчик (Десяткин К.А.) доложил:

Эксперты, рассмотрев представленные предприятием предложения по увеличению тарифа на тепловую энергию и установлению тарифа на теплоноситель, реализуемых ОАО «Беловопогрузтранс» (г. Белово) на потребительском рынке, отмечают, что они подготовлены в связи с изменившейся экономической ситуацией и необходимостью учета объективных удорожающих факторов.

**Общая характеристика предприятия**

ОАО «Беловопогрузтранс» является многоотраслевым предприятием, основной сферой деятельности которого является погрузка и перевозка угля по железнодорожным путям промышленного железнодорожного транспорта. Реализация тепловой энергии сторонним потребителям занимает менее ***1*** % в общем объеме товарной выручки предприятия. Предприятию принадлежит на праве собственности 1 котельная малой мощности, поставляющая тепловую энергию на потребительский (розничный) рынок.

Котельная ОАО «Беловопогрузтранс» находится на территории производственной базы предприятия и предназначена для теплоснабжения и ГВС как собственных объектов, так и сторонних потребителей (жилые здания, организации бюджетной сферы, иные потребители). В котельной установлено 2 водогрейных котла КВ-1,6-95 ШП суммарной производительностью ***3,20*** Гкал/час.

Система теплоснабжения комбинированная (одно- и двухконтурная) с использованием водо-водяных теплообменников. Первый контур (внутренний) – закрытый. Температурный график 95/75˚С. Второй контур (к которому подключены потребители предприятия) - открытый с непосредственным отбором теплоносителя из сети на нужды горячего водоснабжения. Температурный график работы тепловой сети 85/65˚С (температурная срезка предприятием не заявлена). Установка химводоподготовки на котельной предприятия отсутствует.

Для производства тепловой энергии используется уголь энергетический марки Др. Поставщиком топлива в 2011 году является ОАО «Угольная компания «Белон». Поставка осуществляется с Виноградовского угольного разреза через ОАО «Кузбасстопливосбыт». Доставка угля на котельную предприятия осуществляется автомобильным транспортом грузоотправителя.

**Анализ соответствия расчетов тарифов и формы представления предложений нормативно – методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней**

Материалы ОАО «Беловопогрузтранс» (г. Белово) по расчету тарифов на 2013 год подготовлены в соответствии с требованиями «Правил государственного регулирования и применения тарифов (цен) на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации», утвержденных постановлением Правительства РФ от 26.02.2004 №109 и «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

**Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов и (или) их предельных уровней**

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 ОАО «Беловопогрузтранс» (г. Белово) информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кемеровской области видам деятельности на 2013 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на производство, передачу и реализацию тепловой энергии, принимаемых для расчета тарифов на 2013 год, производилась на основе анализа общей сметы расходов в экономических элементах. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе предприятия с начала осуществления регулируемых Региональной энергетической комиссией Кемеровской области видов деятельности.

**Оценка финансового состояния организации**

Как уже было отмечено ранее, ОАО «Беловопогрузтранс» является многоотраслевым предприятием, основной сферой деятельности которого является погрузка и перевозка угля по железнодорожным путям промышленного железнодорожного транспорта. Реализация тепловой энергии сторонним потребителям занимает менее ***1*** % в общем объеме товарной выручки предприятия. В связи с вышеизложенным проведение полного анализа ФХД предприятия не представляется возможным.

Однако анализ деятельности предприятия в сфере теплоснабжения за 2010 и 2011 год выявил следующее.

1. Анализ бухгалтерской отчетности предприятия за 2010 год (форма №2 «Отчет о прибылях и убытках за период с 1 января по 31 декабря 2010 г.») показал убыток в сумме ***10138,00*** тыс. руб. (в целом по ОАО «Беловопогрузтранс»). Анализ деятельности предприятия в сфере теплоснабжения за аналогичный период выявил отрицательную рентабельность – ***14,19***%. Убыток предприятия в рассматриваемой сфере обусловлен снижением объемов полезного отпуска тепловой энергии на потребительский рынок (-***0,19*** тыс. Гкал или ***4,31***%), а также превышением расходов по отдельным статьям относительно параметров, утвержденных региональной энергетической комиссией Кемеровской области при тарифном регулировании на 2010 год. Исходя из анализа представленных данных, можно сделать вывод, что дополнительное финансирование по статьям расходов предприятием осуществлялось самостоятельно за счет основного вида деятельности – грузоперевозок. Эксперты полагают, что причины образовавшегося убытка не связаны с государственным регулированием тарифов. Выпадающие доходы в сфере деятельности по теплоснабжению за рассматриваемый период в региональную энергетическую комиссию Кемеровской области не заявлялись. В ходе проведенного анализа экспертами выявлено недоосвоение финансовых средств, учтенных при тарифном регулировании на соответствующий период, в сумме ***283,58*** тыс. руб. В соответствии с требованиями действующих нормативно-методических документов в сфере государственного регулирования эксперты полагают экономически обоснованным их исключение из НВВ при регулировании на 2013 год.
2. Анализ бухгалтерской отчетности предприятия за 2011 год (форма №2 «Отчет о прибылях и убытках за период с 1 января по 31 декабря 2011 г.») показал общее ухудшение финансового состояния ОАО «Беловопогрузтранс»: убыток составил ***17245,00*** тыс. руб. (в целом по ОАО «Беловопогрузтранс»). Анализ деятельности предприятия в сфере теплоснабжения за аналогичный период выявил отрицательную рентабельность – ***43,17***%. Убыток предприятия в рассматриваемой сфере обусловлен снижением объемов полезного отпуска тепловой энергии на потребительский рынок (-***0,31*** тыс. Гкал или ***6,98***%), а также превышением расходов по отдельным статьям относительно параметров, утвержденных региональной энергетической комиссией Кемеровской области при тарифном регулировании на 2011 год. Исходя из анализа представленных данных, можно сделать вывод, что дополнительное финансирование по статьям расходов предприятием осуществлялось самостоятельно за счет основного вида деятельности – грузоперевозок. Эксперты полагают, что причины образовавшегося убытка не связаны с государственным регулированием тарифов. Выпадающие доходы в сфере деятельности по теплоснабжению за рассматриваемый период в региональную энергетическую комиссию Кемеровской области не заявлялись. В ходе проведенного анализа экспертами выявлено недоосвоение финансовых средств, учтенных при тарифном регулировании на соответствующий период, в сумме ***247,05*** тыс. руб. В соответствии с требованиями действующих нормативно-методических документов в сфере государственного регулирования эксперты полагают экономически обоснованным их исключение из НВВ при регулировании на 2013 год. Отчет об использовании Целевых средств для реализации Программы энергосбережения (с налоговыми отчислениями) в сумме ***24,93*** тыс. руб. ОАО "Беловопогрузтранс" не представило. Вследствие этого эксперты предлагают исключить указанные финансовые средства из НВВ при регулировании на 2013 год

**Анализ основных технико-экономических показателей**

Проанализировав представленные документы, эксперты полагают экономически и технологически обоснованным принять показатели теплового баланса предприятия на уровне предложений ОАО «Беловопогрузтранс» с корректировкой общего уровня потерь тепловой энергии и расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной на ***0,11*** тыс. Гкал в сторону снижения относительно предложенного предприятием.

Уровень потерь тепловой энергии при передаче и расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной принят в соответствии с экспертной оценкой данных показателей, выполненной в соответствии с методическими документами Министерства энергетики Российской Федерации (представлены экспертные заключения, содержащие динамику изменения указанных показателей).

Эксперты отмечают стабильное снижение объемов нормативной выработки и полезного отпуска тепловой энергии по котельной 34 квартала г. Белово с темпом до ***7,00***% в год.

**Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и экономической обоснованности величины прибыли**

В соответствии с требованиями Приказа Федеральной службы по тарифам от 09.10.2012 №231-э/4 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год» (зарегистрирован в Минюсте РФ 02.11.2012 года. Регистрационный № 25759) экспертами осуществлена календарная разбивка уровня тарифов на тепловую энергию для ОАО «Беловопогрузтранс» (г. Белово) на 2013 год по следующим периодам:

* с 01.01.2013 г. по 30.06.2013 г.;
* с 01.07.2013 г.

Корректировка конкретных статей расходов и представленных расчетов, основание корректировки, приводятся далее в экспертном заключении при анализе соответствующих статей расходов.

На основании проведенного анализа расчетно-обосновывающих материалов, представленных предприятием для прохождения процедуры государственного регулирования тарифов на тепловую энергию и теплоноситель, реализуемые на потребительском (розничном) рынке, эксперты считают экономически обоснованным принять расходы по статьям затрат на следующем уровне.

«**Сырье и материалы на технологические цели**»

Расчёт расхода воды на технологические нужды произведён экспертами в соответствии с «Методическими указаниями по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 с учетом полного возврата теплоносителя в сеть. Разбор воды на ГВС (теплоноситель) потребители, подключенные к системе теплоснабжения ОАО «Беловопогрузтранс» (г. Белово), оплачивают теплоснабжающей организации дополнительно.

При определении финансовой потребности предприятия по данной статье экспертами принят объем воды на производство тепловой энергии в размере ***1,92*** тыс. м³, в расчете на календарный год (заполнение сети, потери теплоносителя при передаче и ремонтных работах, расход воды на нужды ХВО и расход воды на хозяйственно-питьевые нужды котельных), что соответствует показателям предшествующего периода регулирования. Заявка ОАО «Беловопогрузтранс» скорректирована на ***3,66*** тыс. м³ в связи с исключением из расчета объемов воды на подпитку тепловой сети для компенсации ее разбора на грячее водоснабжение (ГВС) потребителей.

Расходы на водоотведение, канализацию и очистку сточных вод предприятием не заявлены.Установка химводоподготовки на котельной ОАО «Беловопогрузтранс» отсутствует. Расходы на химические реагенты предприятием не заявлены.

Поставщиком услуг водоснабжения для предприятия является ООО «Водоснабжение» (г. Белово).

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***38,59*** тыс. руб. Стоимость 1 м³ воды принята в соответствии с постановлением Департамента цен и тарифов Кемеровской области от 29.11.2011 № 82 «Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «Водоснабжение» (г. Белово)» в размере ***20,12*** руб./м³ (без НДС). Установка ХВО на котельной отсутствует. Стоимость реагентов не заявлена;
* с **01.07.2013** – ***41,48*** тыс. руб. Стоимость 1 м³ воды рассчитана, исходя из тарифа принятого в расчет в первом полугодии 2013 года, с учетом индекса роста стоимости услуг водоснабжения и водоотведения, определенного приказом ФСТ России от 25.10.2012 № 250-э/2 «Об установлении предельных индексов максимально возможного изменения установленных тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса, оказывающих услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, с учетом надбавок к тарифам на товары и услуги организаций коммунального комплекса, оказывающих услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год» (зарегистрирован в Минюсте РФ 02.11.2012 года. Регистрационный № 25758) для Кемеровской области на 2013 год с учетом календарной разбивки с 01.07.2013 – ***107,5***%. Установка ХВО на котельной отсутствует. Стоимость реагентов не заявлена.

Корректировка по статье «Сырье и материалы на технологические цели» относительно предложений предприятия в сторону снижения составила ***82,02*** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

С учетом требований постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», касающихся установления тарифов на теплоноситель на 2013 год в соответствии с требованиями соответствующих методических указаний, отсутствующих в настоящее время, эксперты предлагают рассмотреть возможность пролонгации в первом полугодии 2013 года тарифа на теплоноситель, установленного для предприятия с 01.09.2012 года.

***Справочно:*** *указанный тариф на теплоноситель рассчитан, исходя из объема теплоносителя (в расчете на год) отбираемого потребителями из присоединенной сети –* ***3,03*** *тыс. м³ (стоимости исходной воды 22,47 руб./м³). Установка ХВО на котельной отсутствует, стоимость реагентов не заявлена. Таким образом, уровень тарифа составит:*

* ***с 01.01.2013 по 30.06.2013***

*(3,03 тыс. м³ × 22,47 руб./м³ + 0,0) / 3,03 тыс. м³ =* ***22,47*** *руб./м³.*

**«Топливо на технологические цели с расходами по перевозке»**

Объем потребления котельного топлива, требуемый при производстве тепловой энергии, рассчитан исходя из норматива удельного расхода условного топлива, принятого на основании результатов экспертизы технических нормативов на 2013 год, в соответствии с приказами Минэнерго РФ (на отпуск тепла в сеть), без учета теплоэнергии на собственные нужды котельной, в размере – ***186,30*** кг. у.т./Гкал (-***0,21*** % к показателю, учтенному региональной энергетической комиссией Кемеровской области при тарифном регулировании на 2012 год). Представлены экспертные заключения, содержащие динамику изменения указанных показателей.

Расчетный объем натурального топлива (естественная убыль при автомобильных перевозках, хранении на складе и подаче в котельную не заявлена) – ***1145,39*** т при низшей рабочей теплоте сгорания – ***5194*** ккал/кг (на уровне предложений предприятия, подтвержденных Результатами испытаний угля каменного марки Д, рядового, класс (0-200) 300 мм, (Др)). Корректировка относительно предложений предприятия в сторону снижения составила ***255,61*** т.

В качестве обоснования стоимости угля представлен договор поставки угля от 25.12.2011 №3/12, заключенный с ОАО «Белон». Эксперты отмечают, что условиями заключенного договора цена угля определена на складе ОАО «Беловопогрузтранс» с учетом доставки его автомобильным транспортом грузоотправителя.

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***1624,02*** тыс. руб., в том числе стоимость топлива – ***1624,02*** тыс. руб. Стоимость угля сортомарки Др экспертами принята в соответствии с вышеупомянутым договором поставки угля и составляет ***1417,88*** руб./т. (без НДС и с учетом доставки его на склад предприятия). Расходы по погрузке, разгрузке, хранению и перемещению угля на складе предприятием не заявлены;
* с **01.07.2013** – ***1650,01*** тыс. руб., в том числе стоимость топлива – ***1650,01*** тыс. руб. Стоимость топлива принята на уровне, учтенном в расчете на первое полугодие 2013 года, с применением прогнозного индекса ФСТ России на уголь энергетический – ***101,6*** %, используемого при расчете максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Кемеровской области на 2013 год. Расходы по погрузке, разгрузке, хранению и перемещению угля на складе предприятием не заявлены.

Корректировка по статье «Топливо на технологические цели с расходами по перевозке» относительно предложений предприятия в сторону снижения составила **– *210,99*** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Электроэнергия»**

При расчете количества электроэнергии на 2013 год, требуемой при производстве и передаче тепловой энергии, принят в расчет объем электроэнергии по предложениям предприятия в количестве ***270,62*** тыс. кВтч (плановый объем электропотребления, учтенный региональной энергетической комиссией Кемеровской области при тарифном регулировании на 2012 год). Котельная ОАО «Беловопогрузтранс» потребляет электроэнергию на уровне напряжения СН II. Поставщиком электрической энергии для предприятия является ООО «Кузбасская электросбытовая компания».

В течение 2012 года расчет за потребленную электрическую энергию производился по одноставочному тарифу ***2,27500*** руб./кВтч (без учета НДС).

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***615,66*** тыс. руб. Стоимость электроэнергии по уровню напряжения СНII экспертами принята на основании представленных счетов – фактур за 2012 год в размере ***2,27500*** руб./кВтч (без учета НДС);
* с **01.07.2013** – ***689,54*** тыс. руб. Стоимость электроэнергии рассчитана исходя из тарифов принятых в расчет в первом полугодии 2013 года с учетом прогнозного индекса ФСТ России на электрическую энергию – ***112,0***%, используемого при расчете максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Кемеровской области на 2013 год.

Корректировка по статье «Электроэнергия» относительно предложений предприятия в сторону снижения составила – ***53,46*** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Затраты на оплату труда»**

Проведенный анализ показал существенный разрыв между размером оплаты труда ППП котельной ОАО «Беловопогрузтранс», учтенным в регулируемых тарифах на тепловую энергию, и фактически выплачиваемой заработной платой. По состоянию на 01.09.2012 года эти параметры составляют ***7466,20*** руб./чел./мес. и ***17710,00*** руб./чел./мес. соответственно. Эксперты полагают экономически обоснованным сокращение вышеуказанного разрыва в оплате труда промышленно-производственного персонала котельной ОАО «Беловопогрузтранс».

Принимая во внимание вышеуказанное обстоятельство, расходы по статье экспертами приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***1164,26*** тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) рассчитан, исходя из размера среднего уровня заработной платы промышленно-производственного персонала (ППП) котельной ОАО «Беловопогрузтранс» (г. Белово) в размере ***9329,00*** руб./чел./мес. и численности ППП (принята в соответствии с утвержденным на предприятии штатным расписанием) – ***10,4*** единицы (на уровне предложений предприятия, соответствующих параметрам предшествующего периода регулирования).

Отчисления на социальные нужды рассчитаны на основании Федерального закона от 24.07.2009 №212 – ФЗ (30%), величины отчислений по страхованию от несчастных случаев (4,0 %) и составили ***395,85*** тыс. руб.;

* с **01.07.2013** – ***1246,92*** тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) рассчитан, исходя из планового уровня средней заработной платы промышленно-производственного персонала (ППП) котельной, учтенного в предыдущем периоде календарной разбивки (***9329,00*** руб./чел./мес.) с применением прогнозного индекса потребительских цен ФСТ России – ***107,1***%, используемого при расчете максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Кемеровской области на 2013 год, и численности ППП – ***10,4*** единицы (на уровне предложений предприятия соответствующих параметрам предшествующего периода регулирования) Плановый уровень средней заработной платы составил ***9991,36*** руб./чел./мес.

Отчисления на социальные нужды рассчитаны на основании Федерального закона от 24.07.2009 №212 – ФЗ (30%), величины отчислений по страхованию от несчастных случаев (4,0 %) и составили ***423,95*** тыс. руб.;

Корректировка плановых расходов относительно предложений ОАО «Беловопогрузтранс» по статье «Затраты на оплату труда» составила ***553,08*** тыс. руб. в сторону снижения, по статье «Отчисления на социальные нужды» - ***188,05*** тыс. руб. в сторону снижения (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Амортизация основных средств»**

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***134,30*** тыс. руб. (на уровне предложений ОАО «Беловопогрузтранс»). Затраты приняты согласно ведомости начисления амортизационных отчислений, представленной предприятием. Относительно предшествующего периода регулирования (2012 года) объем амортизационных отчислений снижен на ***33,70*** тыс. руб., что обусловлено износом основных средств;
* с **01.07.2013** – ***134,30*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

«**Затраты на ремонтные работы**»

Предприятием заявлены на 2013 год затраты на проведение ремонтных работ в сумме ***136,00*** тыс. руб. Работы по проведению всех видов ремонтов предполагается проводить хозяйственным способом (силами персонала ОАО «Беловопогрузтранс»).

Расходы по статье экспертами приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***118,65*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне предыдущего (2012 год) периода регулирования (по 3 периоду календарной разбивки);
* с **01.07.2013** – ***136,00*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне экономически обоснованных и документально подтвержденных предложений ОАО «Беловопогрузтранс».

**«Услуги производственного характера»**

Расходы по статье экспертами приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***10,19*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне предыдущего (2012 год) периода регулирования (по 3 периоду календарной разбивки);
* с **01.07.2013** – ***95,10*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне экономически обоснованных и документально подтвержденных предложений ОАО «Беловопогрузтранс».

**«Вспомогательные материалы»**

Расходы по статье экспертами приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***23,00*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне экономически обоснованных и документально подтвержденных предложений ОАО «Беловопогрузтранс»;
* с **01.07.2013** – ***23,00*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**«Налоги, относимые на производственные затраты»**

Предприятием заявлены на 2013 год затраты по статье «Налоги, относимые на производственные затраты» в сумме ***26,30*** тыс. руб. Расходы включают в себя плату за негативное воздействие на окружающую природную среду (в пределах ПДВ). Представлены необходимые расчеты и налоговые декларации.

Расходы по статье экспертами приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***4,66*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне предыдущего (2012 год) периода регулирования (по 3 периоду календарной разбивки);
* с **01.07.2013** – ***26,30*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне экономически обоснованных и документально подтвержденных предложений ОАО «Беловопогрузтранс».

**«Общехозяйственные расходы»**

На очередной период регулирования ОАО «Беловопогрузтранс» по видам деятельности, регулируемым региональной энергетической комиссией Кемеровской области, не заявлены расходы по данной статье.

**«Другие расходы»**

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***83,00*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне предыдущего (2012 год) периода регулирования (по 3 периоду календарной разбивки);
* с **01.07.2013** – ***84,70*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне экономически обоснованных и документально подтвержденных предложений ОАО «Беловопогрузтранс».

Общая сумма корректировок по статьям затрат в сторону снижения, с учетом календарной разбивки, декабрь 2013 к декабрю 2012 составила ***1087,59*** тыс. руб. в сторону снижения.

Эксперты, рассмотрев представленные предприятием расчетно – обосновывающие материалы, касающиеся расходов из прибыли, относимых на регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, полагают обоснованным снижение их на ***39,74*** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года) по нижеприведенным причинам:

1. социальные льготы и гарантии (в соответствии с Коллективным договором), учитываемые в статье «Расходы из прибыли на социальное развитие» эксперты предлагают рассматривать, исходя из сценарных условий, определенных Федеральной службой по тарифам, то есть с применением прогнозного индекса потребительских цен ФСТ России – ***107,1***%, используемого при расчете максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Кемеровской области на 2013 год. Снижение указанных расходов составит ***34,39*** тыс. руб. относительно предложений предприятия;
2. вследствие корректировки расходов по статье «Расходы из прибыли на социальное развитие» корректируется налог на прибыль (-***5,35*** тыс. руб. к предложениям ОАО «Беловопогрузтранс»).

Общая сумма корректировки НВВ к предложениям предприятия в сторону снижения составила ***1127,33*** тыс. руб., в том числе на потребительском рынке ***646,12*** тыс. руб.

В ходе проведенного анализа экспертами выявлено недоосвоение финансовых средств, учтенных при тарифном регулировании на 2010 год, в сумме ***283,58*** тыс. руб.

В ходе проведенного анализа экспертами выявлено недоосвоение финансовых средств, учтенных при тарифном регулировании на 2011 год, в сумме ***247,05*** тыс. руб.

В соответствии с требованиями действующих нормативно-методических документов в сфере государственного регулирования эксперты полагают экономически обоснованным их исключение из НВВ при регулировании на 2013 год.

Предприятием не представлены для включения в НВВ выпадающие доходы по регулируемым региональной энергетической комиссией видам деятельности в теплоснабжении.

Таким образом, общая сумма корректировки НВВ (*с учетом исключения недоиспользованных средств 2010 и 2011 г.г.*) составит ***1682,89*** тыс. руб., в том числе на потребительском рынке ***958,80*** тыс. руб.

Учитывая результаты анализа и экономические интересы производителя и потребителей тепловой энергии, рекомендую Региональной энергетической комиссии Кемеровской области установить для предприятия тариф на производство тепловой энергии с учетом календарной разбивки:

* с 01.01.2013 по 30.06.2013 приведенный в графе 7 ***таблицы 1***;
* с 01.07.2013 приведенный в графе 7 ***таблицы 2***.

Таблица 1

Тариф на тепловую энергию, реализуемую ОАО «Беловопогрузтранс» (г. Белово) на потребительском рынке с 01.01. по 30.06.2013

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Сумма корректировки НВВ к предложению предприятия на 2013 г.,  тыс. руб. | Структура отпуска | Доля отпуска т/э на потребит рынок,  % | Тариф на т/энергию, руб./Гкал  (без НДС) | | | Темп роста тарифа по сравнению с действующим  % | Рентабельность по отпуску т/энергии на потребит. рынке,  % |
| действующий по предприятию | предлагаемый | |
| предприя-  тием | РЭК КО |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ОАО «Белово-погрузтранс», г. Белово» | **- 2024,55** | бюджетные потребители | 15,37 | **853,50\*** | 1323,75 | **853,50** | 0,00 | -11,09 |
| жилищные организации | 38,69 |
| иные потребители | 1,69 |
| произв. нужды | 44,25 |  | | | | |

***\* утвержден постановлением Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.11.2011 № 272***

Таблица 2

Тариф на тепловую энергию, реализуемую ОАО «Беловопогрузтранс» (г. Белово) на потребительском рынке с 01.07.2013

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Сумма корректировки НВВ к предложению предприятия на 2013 г.,  тыс. руб. | Структура отпуска | Доля отпуска т/э на потребит рынок,  % | Тариф на т/энергию, руб./Гкал  (без НДС) | | | Темп роста тарифа по сравнению с действующим  % | Рентабельность по отпуску т/энергии на потребит. рынке,  % |
| предлагаемый к введению с 01.01. по 30.06.2013 | предлагаемый | |
| предприя-  тием | РЭК КО |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ОАО «Белово-погрузтранс», г. Белово» | **- 1682,89** | бюджетные потребители | 15,37 | **853,50** | 1323,75 | **931,85** | 9,18 | -10,16 |
| жилищные организации | 38,69 |
| иные потребители | 1,69 |
| произв. нужды | 44,25 |  | | | | |

Изменение тарифов на тепловую энергию, реализуемую ОАО «Беловопогрузтранс» (г. Белово) по периодам регулирования соответствует параметрам, определенным Приказом Федеральной службы по тарифам от 09.10.2012 № 231-э/4 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год» (зарегистрирован в Минюсте РФ 02.11.2012 года. Регистрационный № 25759).

Увеличение значения среднеотпускного тарифа на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке, в расчете на 2013 год составит ***4,59*** % относительно действующего на 31.12.2012 года.

С учетом требований постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», касающихся установления тарифов на теплоноситель на 2013 год в соответствии с требованиями соответствующих методических указаний, отсутствующих в настоящее время, эксперты предлагают рассмотреть возможность пролонгации в первом полугодии 2013 года тарифа на теплоноситель, установленного для предприятия с 01.09.2012 года.

***Справочно:*** *указанный тариф на теплоноситель рассчитан, исходя из объема теплоносителя (в расчете на год) отбираемого потребителями из присоединенной сети –* ***3,03*** *тыс. м³ (стоимости исходной воды 22,47 руб./м³). Установка ХВО на котельной отсутствует, стоимость реагентов не заявлена. Таким образом, уровень тарифа составит:*

* ***с 01.01.2013 по 30.06.2013***

*(3,03 тыс. м³ × 22,47 руб./м³ + 0,0) / 3,03 тыс. м³ =* ***22,47*** *руб./м³.*

Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии ОАО "Беловопогрузтранс" (г. Белово ) – приложение № 40 к протоколу.

Плановые физические показатели ОАО "Беловопогрузтранс", г.Белово – приложение №41 к протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правлением РЭК

**ПОСТАНОВИЛИ:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию, реализуемую ОАО «Беловопогрузтранс» (г. Белово) на потребительском рынке, с календарной разбивкой, в соответствии с приложениями № 1, № 2 к настоящему постановлению – приложения № 38 и № 39 к протоколу.

2.Признать утратившим силу п. 1 и приложения №1, №2, №3, №4, №5 постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11 ноября 2011 года № 272 «Об утверждении тарифов на тепловую энергию и теплоноситель, реализуемые ОАО «Беловопогрузтранс» (г.Белово) на потребительском рынке» с момента вступления в силу настоящего постановления.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**21. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую ООО «Литвиновец» (Яшкинский район) на потребительском рынке.**

Докладчик (Десяткин К.А.) доложил:

Представленные предприятием материалы для установления тарифа на услуги горячего водоснабжения, подготовлены руководствуясь Федеральным законом от 30.12.2004 №210-ФЗ "Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса", Основами ценообразования и порядком регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, Правилами регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденными постановлением Правительства РФ от 14.07.2008 №520, постановлением Правительства РФ от 8 ноября 2012 г. №1149 «О внесении изменений в Основы ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса», приказом ФСТ России от 25.10.2012 №250-э/2 «Об установлении предельных индексов максимально возможного изменения установленных тарифов на товары и услуги организации коммунального комплекса, оказывающих услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, с учетом надбавок к тарифам на товары и услуги организаций коммунального комплекса, оказывающих услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год»**.**

ООО «Литвиновец» отпускают горячую воду, используя открытую схему водоснабжения (теплоснабжения).

Предлагаемый для установления тариф рассчитан в соответствии со статьёй VIII Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утверждённых Постановлением Правительства РФ от 14 июля 2008 г. № 520 и главы V.I.3. «Горячее водоснабжение» Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утверждённых Приказом Минрегиона РФ от 15.02.2011 № 47.

Поскольку согласно изменениям, внесенным в постановление Правительства РФ от 14.07.2008 №520, при открытой системой горячего водоснабжения, для расчета тарифа на горячее водоснабжение, используются две компоненты: теплоноситель и тепловая энергия, эксперты считают, что тарифы на горячую воду включают в себя стоимость 1 м3 холодной воды, стоимость реагентов на подготовку холодной воды (если она подвергается дополнительной доочистке) и расходы на подогрев воды, определяемые как произведение количества тепловой энергии, необходимого для нагрева 1 м3 подготовленной воды до температуры, установленной в соответствии с нормативными правовыми актами, и тарифа на тепловую энергию, установленного в соответствии с Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации».

Количество тепловой энергии необходимой для нагрева 1 м3 подготовленной холодной воды определено для ООО «Литвиновец» расчётным способом с учётом положений главы V.I.3. «Горячее водоснабжение» Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утверждённых Приказом Минрегиона РФ от 15.02.2011 № 47, а именно:

- количество тепла, необходимого для приготовления одного кубического метра горячей воды, определяется по формуле (Гкал/м3):

****,

где

*c* - удельная теплоемкость воды,  Гкал/кг x 1 град. C;

*p* - плотность воды при температуре, равной , и среднем по году давлении воды в трубопроводе;

- средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям из систем централизованного горячего водоснабжения (град. C);

- средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям из систем централизованного холодного водоснабжения (град. C);

*Кп* - коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем централизованного горячего водоснабжения (СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов», приложение 2, табл. 1 от 01.07.1996, официальное издание, М.: ГУП ЦПП, 1997 год), рассчитывается по следующей формуле:

|  |
| --- |
| *Kn = (N1 \* K1 + N2 \* K2 + N3 \* K3 + N4 \* K4)/N, где* |

*N1* - количество строений с неизолированными стояками и полотенцесушителями;   
*N2* - количество строений с изолированными стояками и полотенцесушителями – 114 шт.;   
    *N3* - количество строений с неизолированными стояками и без полотенцесушителей;   
    *N4* - количество строений с изолированными стояками и без полотенцесушителей;   
    *N* - количество строений с системами горячего водоснабжения (ГВС);   
    *K1* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с неизолированными стояками и полотенцесушителями, равен 0,35 – 114 шт.;

*K2* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с изолированными стояками и полотенцесушителями, равен 0,25;

*K3* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с неизолированными стояками и без полотенцесушителей, равен 0,25;

*K4* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с изолированными стояками и без полотенцесушителей, равен 0,15.

(114\*0,35+0+0+0)/64=114

Принимаем коэффициент равный **0,35**.

Согласно Приложению 1 к Правилам предоставления коммунальных услуг гражданам, утверждённых постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354, температура горячей воды в точке водоразбора должно соответствовать требованиям законодательства о техническом регулировании (СанПин 2.1.4.2496-09). В пункте 2.4. СанПин 2.1.4.2496-09 указано, что температура горячей воды в местах водоразбора независимо от применяемой системы теплоснабжения должна быть не ниже **60о С** и не выше **75оС**.

tхвс- средняя температура холодной воды за год, поступающей потребителям из систем централизованного холодного водоснабжения (°C).

*tхвс = (txот× nот) / n (°С);*

**где:** *txот* - температура холодной воды в водопроводной сети в отопительный период, равная 5 °С;

*nот* - продолжительность отопительного периода принята, **242 дня** (с 15 сентября по 15 мая);

*n* – количество дней подачи ГВС потребителям принимаем, по отопительному периоду ***242 дня***.

Средняя температура холодной воды, поступающей потребителям в отопительный период (°C). *tх****вс*** *= (5×242) / 242 = 5,0 ° С*

- количество тепла, необходимого для приготовления одного кубического метра горячей воды рассчитывается по формуле:

,

= 1\*10 Гкал/кг x 1 °C \* 983,18 кгс/м3 \* (60°- 5,0°)\*(1+0,15)=0,0622 Гкал/м3,



где 983,18 кгс/м3 - объёмный вес воды (кгс/м3), при температуре *th*= 60°C и давление наружного воздуха 760 мм ртутного столба.

Количество тепла, необходимое для нагрева 1 м3 холодной подготовленной воды для осуществления горячего ООО «Литвиновец» **равно 0,073 Гкал/м3.**

Тариф на тепловую энергию установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кемеровской области, стоимость тепловой энергии в горячей воде с 01.01.2013 года составляет 1264,66 руб./Гкал (НДС не облагается) и с 01.07.2013 года 1408,00 руб./Гкал (НДС не облагается).

Предприятие использует воду на ГВС собственного подъема, подогревает её и поставляет на потребительский рынок в виде горячей воды. Стоимость 1 м³ воды принята по Постановлению департамента цен и тарифов Кемеровской области от 30 ноября 2012 года № 194 «Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «Литвиновец» (Яшкинский район)» с календарной разбивкой. Стоимость воды по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

- с **01.01.2013**г. – 12,96 руб./м3 (НДС не облагается);

- с **01.07.2013**г. – 14,14 руб./м3 (НДС не облагается).

Отсутствие затрат на реагенты обусловлено отсутствием на котельных предприятия технологических установок химводоподготовки.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п | Статьи затрат | Ед. изм. | 2013 | | |
| предложение предприятия | предложения экспертов | |
| с 01.01.2013 | с 01.07.2013 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Объем воды, поставляемый сторонним потребителям | Тыс. м3 | **34,90** | **34,90** | **34,90** |
| 2 | Расходы на холодную воду | Тыс. руб. |  | **452,30** | **584,23** |
| 3 | Стоимость теплоносителя (стр.3+стр.4)/стр.1 | Руб./м3 | **17,69** | **12,96** | **14,14** |
| 4 | Стоимость 1 Гкал | Руб./Гкал | **1408,00** | **1264,66** | **1408,00** |
| 5 | Коэффициент нагрева 1м³ холодной воды |  | **0,0743** | **0,0730** | **0,0730** |
| 6 | Расходы на тепловую энергию | Тыс. руб. | **3651,04** | **3222,02** | **3587,22** |
| 7 | Стоимость 1 м³ горячей воды (НДС не облагается) | Руб./м3 | **122,30** | **105,28** | **116,93** |
| 8 | Необходимая валовая выручка производства горячей воды | Тыс. руб. | **4268,42** | **3674,33** | **4080,70** |

Эксперты предлагают принять стоимость теплоносителя для установления тарифа на горячую воду в открытой системе теплоснабжения по периодам календарной разбивки на следующем уровне:

- с 01.01.2013 года – в размере 12,96 руб./м3;

- с 01.07.2013 года – в размере 14,14 руб./ м3 (НДС не облагается).

Расчет плановой необходимой валовой выручки по ГВС в 2013 году представлен в таблице № 1.

Таблица №1

Смета расходов на производство горячей воды в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) ООО «Литвиновец»

Расчёт тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2013 год, с учётом календарной разбивки, приведены в таблицах №1 и №2.

Таблица №2

Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) с 01.01.2013г.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Группы потребителей | Удельный расход Гкал на нагрев 1м3 холодной воды | Стоимость холодной воды, руб./м3  (НДС не облагается) | Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал (НДС не облагается) с 01.01.2013г | Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), руб./м3  (НДС не облагается) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = (4\*2)+3 |
| Потребители, оплачивающие услуги горячего водоснабжения | 0,07300 | 12,96 | 1264,66 | **105,28\*** |

Таблица №3

Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) с 01.07.2013г.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Группы потребителей | Удельный расход Гкал на нагрев 1м3 холодной воды | Стоимость холодной воды, руб./м3  (НДС не облагается) | Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал (НДС не облагается) с 01.07.2013г | Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), руб./м3  (НДС не облагается) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 =(4\*2)+3 |
| Потребители, оплачивающие услуги горячего водоснабжения | 0,07300 | 14,14 | 1408,00 | **116,93\*** |

* экономически обоснованный уровень тарифа.

Тариф на горячую воду для ООО «Литвиновец» устанавливается впервые.

С учетом ограничений максимального роста тарифов в сфере водоснабжения установленных приказом ФСТ России от 25.10.2012 № 250-э/2 «Об установлении предельных индексов максимально возможного изменения установленных тарифов на… услуги в сфере водоснабжения…» для Кемеровской области на 2013 год (с 01.01.2013 г. – 100,00 %; с 01.07.2013 г. – 107,50%) эксперты предлагают установить следующий уровень тарифов на горячее водоснабжение согласно таблице 4.

Таблица № 4

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Периоды календарной разбивки | Тариф на услуги горячего водоснабжения, руб./м3  (НДС не облагается) | Рост тарифа к предыдущему периоду, % |
| 1 | 2 | 3 |
| **с 01.01.2013 по 30.06.2013** | 105,28 | 0,00% |
| **с 01.07.2013** | 113,18 | 7,50 |

Рекомендую Правлению региональной энергетической комиссии установить для предприятия тариф на услуги горячего водоснабжения, приведённый в графе 2 таблицы № 4на едином уровне для всех групп потребителей.

Рассмотрев представленные материалы, Правлением РЭК

**ПОСТАНОВИЛИ:**

Установить тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую ООО «Литвиновец» (Яшкинский район) на потребительском рынке, с календарной разбивкой – приложения № 42 и № 43 к протоколу.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**22. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую ОАО «Знамя» (г. Киселёвск) на потребительском рынке.**

Докладчик (Десяткин К.А.) доложил:

Представленные предприятием материалы для установления тарифа на услуги горячего водоснабжения, подготовлены руководствуясь Федеральным законом от 30.12.2004 №210-ФЗ "Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса", Основами ценообразования и порядком регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, Правилами регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 14.07.2008 №520, Постановлением Правительства РФ от 8 ноября 2012 г. №1149 «О внесении изменений в Основы ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса», приказом ФСТ России от 25.10.2012 №250-э/2 «Об установлении предельных индексов максимально возможного изменения установленных тарифов на товары и услуги организации коммунального комплекса, оказывающих услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, с учетом надбавок к тарифам на товары и услуги организаций коммунального комплекса, оказывающих услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год»**.**

ОАО «Знамя» отпускают горячую воду, используя открытую схему теплоснабжения.

Предлагаемый для установления тариф рассчитан в соответствии со статьёй VIII Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утверждённых Постановлением Правительства РФ от 14 июля 2008 г. № 520 и главы V.I.3. «Горячее водоснабжение» Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утверждённых Приказом Минрегиона РФ от 15.02.2011 № 47.

Поскольку согласно изменениям, внесенным в постановление Правительства РФ от 14.07.2008 №520, при открытой системой горячего водоснабжения, для расчета тарифа на горячее водоснабжение, используются две компоненты: теплоноситель и тепловая энергия, эксперты считают, что тарифы на горячую воду включают в себя стоимость 1 м3 холодной воды, стоимость реагентов на подготовку холодной воды (если она подвергается дополнительной доочистке) и расходы на подогрев воды, определяемые как произведение количества тепловой энергии, необходимого для нагрева 1 м3 подготовленной воды до температуры, установленной в соответствии с нормативными правовыми актами, и тарифа на тепловую энергию, установленного в соответствии с Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации».

Количество тепловой энергии необходимой для нагрева 1 м3 подготовленной холодной воды определено для ОАО «Знамя»расчётным способом с учётом положений главы V.I.3. «Горячее водоснабжение» Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утверждённых Приказом Минрегиона РФ от 15.02.2011 № 47, а именно:

- количество тепла, необходимого для приготовления одного кубического метра горячей воды, определяется по формуле (Гкал/м3):

****,

где

*c* - удельная теплоемкость воды,  Гкал/кг x 1 град. C;

*p* - плотность воды при температуре, равной , и среднем по году давлении воды в трубопроводе;

- средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям из систем централизованного горячего водоснабжения (град. C);

- средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям из систем централизованного холодного водоснабжения (град. C) ;

*Кп* - коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем централизованного горячего водоснабжения (СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов», приложение 2, табл. 1 от 01.07.1996, официальное издание, М.: ГУП ЦПП, 1997 год), рассчитывается по следующей формуле:

|  |
| --- |
| *Kn = (N1 \* K1 + N2 \* K2 + N3 \* K3 + N4 \* K4)/N, где* |

    *N1* - количество строений с неизолированными стояками и полотенцесушителями;   
*N2* - количество строений с изолированными стояками и полотенцесушителями;   
    *N3* - количество строений с неизолированными стояками и без полотенцесушителей;   
    *N4* - количество строений с изолированными стояками и без полотенцесушителей;   
    *N* - количество строений с системами горячего водоснабжения (ГВС);   
    *K1* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с неизолированными стояками и полотенцесушителями, равен 0,35;  
    *K2* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с изолированными стояками и полотенцесушителями, равен 0,25;   
    *K3* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с неизолированными стояками и без полотенцесушителей, равен 0,25;   
    *K4* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с изолированными стояками и без полотенцесушителей, равен 0,15.

В связи с отсутствием информации по количеству строений с изолированными стояками или неизолированными стояками, а также наличием полотенцесушителей на стояках, предлагается для расчёта принять минимальный коэффициент, **равный 0,15**.

Согласно Приложению 1 к Правилам предоставления коммунальных услуг гражданам, утверждённых Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354, температура горячей воды в точке водоразбора должно соответствовать требованиям законодательства о техническом регулировании (СанПин 2.1.4.2496-09). В пункте 2.4. СанПин 2.1.4.2496-09 указано, что температура горячей воды в местах водоразбора независимо от применяемой системы теплоснабжения должна быть не ниже **60о С** и не выше **75оС**.

tхвс- средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям из систем централизованного холодного водоснабжения (°C).

*tхвс = (txот х nот + tнеот(n-nот)) / n (°С);*

**где:**

*txот* - температура холодной воды в водопроводной сети в отопительный период, равная 5 °С;

*nот* - продолжительность отопительного периода равна **242 дням** (с 15 сентября по 15 мая).

*tнеот* - температура холодной воды в водопроводной сети в неотопительный период, равная 15 °С;

*n* – количество дней подачи ГВС в году принимаем ***350 суток***.

*tх****вс*** *= (5×242 + 15 × (350- 242)) / 350 = 8,086°С*

- количество тепла, необходимого для приготовления одного кубического метра горячей воды рассчитывается по формуле:

,

= 1\*10 Гкал/кг x 1 °C \* 983,18 кгс/м3 \* (60°- 8,086°)\*(1+0,15)=0,0587 Гкал/м3



где 983,18 кгс/м3 - объёмный вес воды (кгс/м3), при температуре *th*= 60°C и давление наружного воздуха 760 мм ртутного столба.

Количество тепла, необходимое для нагрева 1м3 холодной подготовленной воды для осуществления горячего водоснабжения ОАО «Знамя» **равно 0,0587 Гкал/м3.**

Тариф на тепловую энергию установлен Постановлением Региональной энергетической комиссии Кемеровской области, стоимость тепловой энергии в горячей воде с 01.01.2013 года составляет 1205,56 руб./Гкал без НДС и с 01.07.2013 года 1227,26 руб./Гкал без НДС.

Предприятие для нужд ГВС использует воду собственного подъема, подогревает её и поставляет на потребительский рынок в виде горячей воды. Стоимость 1м³ воды принята исходя из планируемой себестоимости воды собственного подъема утвержденной директором на 2013 год в размере 25,19 руб. м³ (без НДС). Стоимость воды по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

- с **01.01.2013**г. – 25,19 руб./м3 (без НДС). Стоимость реагентов, используемых в процессе подготовки воды на технологию, рассчитана исходя из фактического потребления соли и катионита в 2011 году (115,00 т. соли и 1,3 т. катионита на общий расход воды в количестве 178,3 тыс.м³), в пересчете на 1 м³ воды и стоимости доставки реагентов до склада предприятия, принятой на уровне действующих цен, по представленным счет – фактурам 2012 года с индексом Минэкономразвития России на 2013 год по химической промышленности – 6,9 % и грузовой транспорт 11,0% в расчете на 1 м³ составит – 3,26 руб./м3 (без НДС);

- с **01.07.2013**г. – 25,19 руб./м3 (без НДС). Стоимость реагентов принята на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

Эксперты предлагают принять стоимость теплоносителя для установления тарифа на горячую воду в открытой системе теплоснабжения по периодам календарной разбивки на следующем уровне:

- с 01.01.2013 года – в размере 28,45 руб./м3;

- с 01.07.2013 года – в размере 28,45 руб./ м3.

Расчет плановой необходимой валовой выручки по ГВС в 2013 году представлен в таблице № 1.

Таблица №1

Смета расходов на производство горячей воды в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) ОАО «Знамя»

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п | Статьи затрат | Ед. изм. | 2013 | | |
| предложение предприятия | предложения экспертов | |
| с 01.01.2013 | с 01.07.2013 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Объем воды, поставляемый сторонним потребителям | Тыс. м3 | **77,00** | **77,00** | **77,00** |
| 2 | Расходы на холодную воду | Тыс. руб. | **2068,4** | **1939,63** | **1939,63** |
| 3 | Расходы на реагенты | Тыс. руб. | **261,4** | **250,66** | **250,66** |
| 4 | Стоимость теплоносителя (стр.3+стр.4)/стр.1 | Руб./м3 | **30,26** | **28,45** | **28,45** |
| 5 | Стоимость 1 Гкал | Руб./Гкал | **1189,44** | **1205,56** | **1227,26** |
| 6 | Коэффициент нагрева 1м3 холодной воды |  | **0,0533** | **0,05870** | **0,05870** |
| 7 | Расходы на тепловую энергию | Тыс.руб. | **4104,10** | **4519,69** | **4519,69** |
| 8 | Стоимость 1 м3 горячей воды (без НДС) | Руб./м3 | **93,65** | **99,21** | **100,48** |
| 9 | Необходимая валовая выручка производства горячей воды | Тыс.руб. | **7211,38** | **7639,05** | **7737,13** |

Расчёт тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2013 год, с учётом календарной разбивки, приведены в таблицах №1 и №2. Таблица №2

Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) с 01.01.2013г. ОАО «Знамя»

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Группы потребителей | Удельный расход Гкал на нагрев 1м3 холодной воды | Стоимость холодной воды, руб./м3  (без НДС) | Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал (без НДС) с 01.09.2012г | Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), руб./м3  (без НДС) | Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), руб./м3  для населения (с НДС) |
| 1. | 2. | 3. | 4. | 5.=(4.\*2.)+3. | 6. |
| Потребители, оплачивающие услуги горячего водоснабжения | 0,05870 | 28,45 | 1205,56 | **99,21\*** | 117,07 |

Таблица №3

Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) с 01.07.2013г. ОАО «Знамя»

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Группы потребителей | Удельный расход Гкал на нагрев 1м3 холодной воды | Стоимость холодной воды, руб./м3  (без НДС) | Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал (без НДС) с 01.09.2012г | Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), руб./м3  (без НДС) | Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), руб./м3  для населения (с НДС) |
| 1. | 2. | 3. | 4. | 5.=(4.\*2.)+3. | 6. |
| Потребители, оплачивающие услуги горячего водоснабжения | 0,05870 | 28,45 | 1227,26 | **100,48\*** | 118,57 |

* экономически обоснованный уровень тарифа.

Тариф на горячую воду для ОАО «Знамя» устанавливается впервые.

Эксперты предлагают установить следующий уровень тарифов на горячее водоснабжение по периодам календарной разбивки приведенный в таблице 4.

Таблица № 4

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Периоды календарной разбивки | Тариф на услуги горячего водоснабжения, руб./м3  (без НДС) | Рост тарифа к предыдущему периоду, % |
| 1 | 2 | 3 |
| **с 01.01.2013 по 30.06.2013** | 99,21 | 0,00% |
| **с 01.07.2013** | 100,48 | 1,28 |

Рекомендую Правлению региональной энергетической комиссии установить для предприятия тариф на услуги горячего водоснабжения, приведённый в графе 2 таблицы №4на едином уровне для всех групп потребителей.

Рассмотрев представленные материалы, Правлением РЭК

**ПОСТАНОВИЛИ:**

Установить тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую ОАО «Знамя» (г. Киселёвск) на потребительском рынке, с календарной разбивкой – приложения № 44 и № 45 к протоколу.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**23. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую ООО «СЭЛФ» (п.г.т. Яшкино) на потребительском рынке.**

Докладчик (Десяткин К.А.) доложил:

Представленные предприятием материалы для установления тарифа на услуги горячего водоснабжения, подготовлены руководствуясь Федеральным законом от 30.12.2004 №210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», Основами ценообразования и порядком регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, Правилами регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденными постановлением Правительства РФ от 14.07.2008 №520, постановлением Правительства РФ от 8 ноября 2012 г. №1149 «О внесении изменений в Основы ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса», приказом ФСТ России от 25.10.2012 №250-э/2 «Об установлении предельных индексов максимально возможного изменения установленных тарифов на товары и услуги организации коммунального комплекса, оказывающих услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, с учетом надбавок к тарифам на товары и услуги организаций коммунального комплекса, оказывающих услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год»**.**

ООО «СЭЛФ» отпускают горячую воду, используя открытую схему водоснабжения (теплоснабжения).

Предлагаемый для установления тариф рассчитан в соответствии со статьёй VIII Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утверждённых Постановлением Правительства РФ от 14 июля 2008 г. № 520 и главы V.I.3. «Горячее водоснабжение» Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утверждённых Приказом Минрегиона РФ от 15.02.2011 № 47.

Поскольку согласно изменениям, внесенным в постановление Правительства РФ от 14.07.2008 №520, при открытой системой горячего водоснабжения, для расчета тарифа на горячее водоснабжение, используются две компоненты: теплоноситель и тепловая энергия, эксперты считают, что тарифы на горячую воду включают в себя стоимость 1 м3 холодной воды, стоимость реагентов на подготовку холодной воды (если она подвергается дополнительной доочистке) и расходы на подогрев воды, определяемые как произведение количества тепловой энергии, необходимого для нагрева 1 м3 подготовленной воды до температуры, установленной в соответствии с нормативными правовыми актами, и тарифа на тепловую энергию, установленного в соответствии с Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации».

Количество тепловой энергии необходимой для нагрева 1м3 подготовленной холодной воды определено для ООО «СЭЛФ» расчётным способом с учётом положений главы V.I.3. «Горячее водоснабжение» Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утверждённых Приказом Минрегиона РФ от 15.02.2011 № 47, а именно:

- количество тепла, необходимого для приготовления одного кубического метра горячей воды, определяется по формуле (Гкал/м3):

****,

где

*c* - удельная теплоемкость воды,  Гкал/кг x 1 град. C;

*p* - плотность воды при температуре, равной , и среднем по году давлении воды в трубопроводе;

- средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям из систем централизованного горячего водоснабжения (град. C);

- средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям из систем централизованного холодного водоснабжения (град. C);

*Кп* - коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем централизованного горячего водоснабжения (СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов», приложение 2, табл. 1 от 01.07.1996, официальное издание, М.: ГУП ЦПП, 1997 год), рассчитывается по следующей формуле:

|  |
| --- |
| *Kn = (N1 \* K1 + N2 \* K2 + N3 \* K3 + N4 \* K4)/N, где* |

N1 - количество строений с неизолированными стояками и полотенцесушителями - 64 шт.;   
     N2 - количество строений с изолированными стояками и полотенцесушителями - 0 шт.;   
     N3 - количество строений с неизолированными стояками и без полотенцесушителей - 0 шт.;   
     N4 - количество строений с изолированными стояками и без полотенцесушителей - 0 шт.;   
     N - количество строений с системами горячего водоснабжения (ГВС);   
     K1 - коэффициент для систем горячего водоснабжения с неизолированными стояками и полотенцесушителями, равен 0,35 - 64 шт.;  
     K2 - коэффициент для систем горячего водоснабжения с изолированными стояками и полотенцесушителями, равен 0,25 - 0 шт.;

K3 - коэффициент для систем горячего водоснабжения с неизолированными стояками и без полотенцесушителей, равен 0,25 - 0 шт.;   
     K4 - коэффициент для систем горячего водоснабжения с изолированными стояками и без полотенцесушителей, равен 0,15 - 0 шт.

(64\*0,35+0+0+0)/64=0,35

Принимаем коэффициент равный **0,35**.

Согласно Приложению 1 к Правилам предоставления коммунальных услуг гражданам, утверждённых постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354, температура горячей воды в точке водоразбора должно соответствовать требованиям законодательства о техническом регулировании (СанПин 2.1.4.2496-09). В пункте 2.4. СанПин 2.1.4.2496-09 указано, что температура горячей воды в местах водоразбора независимо от применяемой системы теплоснабжения должна быть не ниже **60о С** и не выше **75оС**.

tхвс- средняя температура холодной воды за год, поступающей потребителям из систем централизованного холодного водоснабжения (°C).

*tхвс = (txот× nот) / n (°С);*

**где:** *txот* - температура холодной воды в водопроводной сети в отопительный период, равная 5 °С;

*nот* - продолжительность отопительного периода принята, **242 дня** (с 15 сентября по 15 мая);

*n* – количество дней подачи ГВС потребителям принимаем, по отопительному периоду ***242 дня***.

Средняя температура холодной воды, поступающей потребителям в отопительный период (°C). *tх****вс*** *= (5×242) / 242 = 5,0° С*

- количество тепла, необходимого для приготовления одного кубического метра горячей воды рассчитывается по формуле:

,

= 1\*10 Гкал/кг x 1 °C \* 983,18 кгс/м3 \* (60°- 5,0°)\*(1+0,35)=0,0730 Гкал/м3



где 983,18 кгс/м3 - объёмный вес воды (кгс/м3), при температуре *th*= 60°C и давление наружного воздуха 760 мм ртутного столба.

Количество тепла, необходимое для нагрева 1 м3 холодной подготовленной воды для осуществления горячего ООО «СЭЛФ» **равно 0,0730 Гкал/м3.**

Тариф на тепловую энергию установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кемеровской области, стоимость тепловой энергии в горячей воде с 01.01.2013 года составляет 1318,33 руб./Гкал (НДС не облагается) и с 01.07.2013 года 1444,02 руб./Гкал (НДС не облагается).

Предприятие использует воду на ГВС собственного подъема, подогревает её и поставляет на потребительский рынок в виде горячей воды. Стоимость 1 м³ воды принята по Постановлению департамента цен и тарифов Кемеровской области от 30 ноября 2012 года № 193 «Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «СЭЛФ» (Яшкинский район)» с календарной разбивкой. Стоимость воды по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

- с **01.01.2013**г. – 16,46 руб./м3 (НДС не облагается);

- с **01.07.2013**г. – 17,69 руб./м3 (НДС не облагается).

Отсутствие затрат на реагенты обусловлено отсутствием на котельных предприятия технологических установок химводоподготовки.

Эксперты предлагают принять стоимость теплоносителя для установления тарифа на горячую воду в открытой системе теплоснабжения по периодам календарной разбивки на следующем уровне:

- с 01.01.2013 года – в размере 16,46 руб./м3;

- с 01.07.2013 года – в размере 17,69 руб./ м3 (НДС не облагается).

Расчет плановой необходимой валовой выручки по ГВС в 2013 году представлен в таблице № 1.

Таблица №1

Смета расходов на производство горячей воды в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) ООО «СЭЛФ»

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п | Статьи затрат | Ед. изм. | 2013 | | |
| предложение предприятия | предложения экспертов | |
| с 01.01.2013 | с 01.07.2013 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Объем воды, поставляемый сторонним потребителям | Тыс. м3 | **16,84** | **16,84** | **16,84** |
| 2 | Расходы на холодную воду | Тыс. руб. |  | **277,14** | **281,85** |
| 3 | Стоимость теплоносителя (стр.3+стр.4)/стр.1 | Руб./м3 | **17,69** | **16,46** | **17,69** |
| 4 | Стоимость 1 Гкал | Руб./Гкал | **1444,02** | **1318,33** | **1444,02** |
| 5 | Коэффициент нагрева 1м³ холодной воды |  | **0,0743** | **0,0730** | **0,0730** |
| 6 | Расходы на тепловую энергию | Тыс. руб. | **1806,45** | **1620,39** | **1774,87** |
| 7 | Стоимость 1 м³ горячей воды (НДС не облагается) | Руб./м3 | **124,98** | **112,70** | **123,11** |
| 8 | Необходимая валовая выручка производства горячей воды | Тыс. руб. | **2104,30** | **1897,52** | **2072,72** |

Расчёт тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2013 год, с учётом календарной разбивки, приведены в таблицах №1 и №2.

Таблица №2

Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) с 01.01.2013г.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Группы потребителей | Удельный расход Гкал на нагрев 1м3 холодной воды | Стоимость холодной воды, руб./м3  (НДС не облагается) | Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал (НДС не облагается) с 01.01.2013г | Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), руб./м3  (НДС не облагается) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = (4\*2)+3 |
| Потребители, оплачивающие услуги горячего водоснабжения | 0,07300 | 16,46 | 1318,33 | **112,70\*** |

Таблица №3

Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) с 01.07.2013г.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Группы потребителей | Удельный расход Гкал на нагрев 1м3 холодной воды | Стоимость холодной воды, руб./м3  (НДС не облагается) | Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал (НДС не облагается) с 01.07.2013г | Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), руб./м3  (НДС не облагается) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 =(4\*2)+3 |
| Потребители, оплачивающие услуги горячего водоснабжения | 0,07300 | 17,69 | 1444,02 | **123,11\*** |

* экономически обоснованный уровень тарифа.

Тариф на горячую воду для ООО «СЭЛФ» устанавливается впервые.

С учетом ограничений максимального роста тарифов в сфере водоснабжения установленных приказом ФСТ России от 25.10.2012 № 250-э/2 «Об установлении предельных индексов максимально возможного изменения установленных тарифов на… услуги в сфере водоснабжения…» для Кемеровской области на 2013 год (с 01.01.2013 г. – 100,00 %; с 01.07.2013 г. – 107,50%) эксперты предлагают установить следующий уровень тарифов на горячее водоснабжение согласно таблице 4.

Таблица № 4

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Периоды календарной разбивки | Тариф на услуги горячего водоснабжения, руб./м3  (НДС не облагается) | Рост тарифа к предыдущему периоду, % |
| 1 | 2 | 3 |
| **с 01.01.2013 по 30.06.2013** | 112,70 | 0,00% |
| **с 01.07.2013** | 121,15 | 7,50 |

Рекомендую Правлению региональной энергетической комиссии установить для предприятия тариф на услуги горячего водоснабжения, приведённый в графе 2 таблицы № 4на едином уровне для всех групп потребителей.

Рассмотрев представленные материалы, Правлением РЭК

**ПОСТАНОВИЛИ:**

Установить тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), ООО «СЭЛФ» (п.г.т. Яшкино) на потребительском рынке, с календарной разбивкой – приложения № 46 и № 47 к протоколу.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**24. Об установлении тарифов на тепловую энергию, реализуемую ОАО «Запсибгеолсъемка» (Новокузнецкий район) на потребительском рынке.**

Докладчик (Десяткин К.А.) доложил:

Все корректировки указаны в Сводной информации и смете расходов по производству и реализации тепловой энергии ОАО «Запсибгеолсъемка», Новокузнецкий район - приложение 50 к протоколу.

Плановые физические показатели ОАО «Запсибгеолсъемка», Новокузнецкий район – приложение № 51 к протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правлением РЭК

**ПОСТАНОВИЛИ:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию, реализуемую ОАО «Запсибгеолсъемка» (Новокузнецкий район) на потребительском рынке, с календарной разбивкой, в соответствии с приложениями № 1, № 2 к настоящему постановлению – приложения № 48 и № 49 к протоколу соответственно.

2. Признать утратившим силу постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30 ноября 2011 года № 326 «Об установлении тарифов на тепловую энергию и теплоноситель, реализуемые ФГУГП «Запсибгеолсъемка» (Новокузнецкий район) на потребительском рынке» с момента вступления в силу настоящего постановления.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**25. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую ОАО «Запсибгеолсъемка» (Новокузнецкий район) на потребительском рынке.**

Докладчик (Десяткин К.А.) доложил:

Представленные предприятием материалы для установления тарифа на услуги горячего водоснабжения, подготовлены руководствуясь Федеральным законом от 30.12.2004 №210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», Основами ценообразования и порядком регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, Правилами регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 14.07.2008 №520, Постановлением Правительства РФ от 8 ноября 2012 г. №1149 «О внесении изменений в Основы ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса», приказом ФСТ России от 25.10.2012 №250-э/2 «Об установлении предельных индексов максимально возможного изменения установленных тарифов на товары и услуги организации коммунального комплекса, оказывающих услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, с учетом надбавок к тарифам на товары и услуги организаций коммунального комплекса, оказывающих услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год»**.**

ОАО «Запсибгеолсъемка» отпускают горячую воду МУП «КТС Новокузнецкого района», используя открытую схему теплоснабжения.

Предлагаемый для установления тариф рассчитан в соответствии со статьёй VIII Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утверждённых Постановлением Правительства РФ от 14 июля 2008 г. № 520 и главы V.I.3. «Горячее водоснабжение» Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утверждённых Приказом Минрегиона РФ от 15.02.2011 № 47.

Поскольку согласно изменениям, внесенным в Постановление Правительства РФ от 14.07.2008 №520, при открытой системой горячего водоснабжения, для расчета тарифа на горячее водоснабжение, используются две компоненты: теплоноситель и тепловая энергия, эксперты считают, что тарифы на горячую воду включают в себя стоимость 1 м3 холодной воды, стоимость реагентов на подготовку холодной воды (если она подвергается дополнительной доочистке) и расходы на подогрев воды, определяемые как произведение количества тепловой энергии, необходимого для нагрева 1 м3 подготовленной воды до температуры, установленной в соответствии с нормативными правовыми актами, и тарифа на тепловую энергию, установленного в соответствии с Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации».

Количество тепловой энергии необходимой для нагрева 1м3 подготовленной холодной воды определено для ОАО «Запсибгеолсъемка»расчётным способом с учётом положений главы V.I.3. «Горячее водоснабжение» Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утверждённых Приказом Минрегиона РФ от 15.02.2011 № 47, а именно:

- количество тепла, необходимого для приготовления одного кубического метра горячей воды, определяется по формуле (Гкал/м3):

****,

где

*c* - удельная теплоемкость воды,  Гкал/кг x 1 град. C;

*p* - плотность воды при температуре, равной , и среднем по году давлении воды в трубопроводе;

- средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям из систем централизованного горячего водоснабжения (град. C);

- средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям из систем централизованного холодного водоснабжения (град. C) ;

*Кп* - коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем централизованного горячего водоснабжения (СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов», приложение 2, табл. 1 от 01.07.1996, официальное издание, М.: ГУП ЦПП, 1997 год), рассчитывается по следующей формуле:

|  |
| --- |
| *Kn = (N1 \* K1 + N2 \* K2 + N3 \* K3 + N4 \* K4)/N, где* |

    *N1* - количество строений с неизолированными стояками и полотенцесушителями;   
*N2* - количество строений с изолированными стояками и полотенцесушителями;   
    *N3* - количество строений с неизолированными стояками и без полотенцесушителей;   
    *N4* - количество строений с изолированными стояками и без полотенцесушителей;   
    *N* - количество строений с системами горячего водоснабжения (ГВС);   
    *K1* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с неизолированными стояками и полотенцесушителями, равен 0,35;  
    *K2* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с изолированными стояками и полотенцесушителями, равен 0,25;   
    *K3* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с неизолированными стояками и без полотенцесушителей, равен 0,25;   
    *K4* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с изолированными стояками и без полотенцесушителей, равен 0,15.

В связи с отсутствием информации по количеству строений с изолированными стояками или неизолированными стояками, а также наличием полотенцесушителей на стояках, предлагается для расчёта принять минимальный коэффициент, **равный 0,15**.

Согласно Приложению 1 к Правилам предоставления коммунальных услуг гражданам, утверждённых Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354, температура горячей воды в точке водоразбора должно соответствовать требованиям законодательства о техническом регулировании (СанПин 2.1.4.2496-09). В пункте 2.4. СанПин 2.1.4.2496-09 указано, что температура горячей воды в местах водоразбора независимо от применяемой системы теплоснабжения должна быть не ниже **60о С** и не выше **75оС**.

tхвс- средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям из систем централизованного холодного водоснабжения (°C).

*tхвс = (txот х nот + tнеот(n-nот)) / n (°С);*

**где:**

*txот* - температура холодной воды в водопроводной сети в отопительный период, равная 5 °С;

*nот* - продолжительность отопительного периода равна **242 дням** (с 15 сентября по 15 мая).

*tнеот* - температура холодной воды в водопроводной сети в неотопительный период, равная 15 °С;

*n* – количество дней подачи ГВС в году принимаем ***351 суток***.

*tх****вс*** *= (5×242 + 15 × (351- 242)) / 351 = 8,105°С*

- количество тепла, необходимого для приготовления одного кубического метра горячей воды рассчитывается по формуле:

,

= 1\*10 Гкал/кг x 1 °C \* 983,18 кгс/м3 \* (60°- 8,086°)\*(1+0,15)=0,0587 Гкал/м3



где 983,18 кгс/м3 - объёмный вес воды (кгс/м3), при температуре *th*= 60°C и давление наружного воздуха 760 мм ртутного столба.

Количество тепла, необходимое для нагрева 1 м³ холодной подготовленной воды для осуществления горячего водоснабжения ОАО «Запсибгеолсъемка» **равно 0,0587 Гкал/м3.**

Тариф на тепловую энергию установлен Постановлением Региональной энергетической комиссии Кемеровской области, стоимость тепловой энергии в горячей воде с 01.01.2013 года составляет 1451,13 руб./Гкал без НДС и с 01.07.2013 года 1469,14 руб./Гкал без НДС.

Предприятие для нужд ГВС использует покупную воду поставляемую МУП «КТС Новокузнецкого района», подогревает её и поставляет в тепловую сеть МУП «КТС Новокузнецкого района» в виде горячей воды. Стоимость 1 м³ воды принята исходя из постановления департамента цен и тарифов Кемеровской области №89 от 31 октября 2012г. «Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение МУП «Котельные и тепловые сети Новокузнецкого района» (Новокузнецкий район)» в размере 33,78 руб. м³ (без НДС) на 2013 год.

Эксперты предлагают принять стоимость теплоносителя для установления тарифа на горячую воду в открытой системе теплоснабжения по периодам календарной разбивки на следующем уровне:

- с 01.01.2013 года – в размере 33,78 руб./м3;

- с 01.07.2013 года – в размере 33,78 руб./ м3.

Расчет плановой необходимой валовой выручки по ГВС в 2013 году представлен в таблице № 1.

Таблица №1

Смета расходов на производство горячей воды в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) ОАО «Запсибгеолсъемка»

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п | Статьи затрат | Ед. изм. | 2013 | | |
| предложение предприятия | предложения экспертов | |
| с 01.01.2013 | с 01.07.2013 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Объем воды, поставляемый сторонним потребителям | Тыс. м3 | **15,51** | **15,51** | **15,51** |
| 2 | Расходы на холодную воду | Тыс. руб. | **523,79** | **523,79** | **523,79** |
| 3 | Стоимость теплоносителя (стр.3+стр.4)/стр.1 | Руб./м3 | **33,78** | **33,78** | **33,78** |
| 4 | Стоимость 1 Гкал | Руб./Гкал | **1823,78** | **1451,13** | **1469,14** |
| 5 | Коэффициент нагрева 1м3 холодной воды |  | **0,06** | **0,05867** | **0,05867** |
| 6 | Расходы на тепловую энергию | Тыс.руб. | **930,36** | **909,81** | **909,81** |
| 7 | Стоимость 1 м3 горячей воды (без НДС) | Руб./м3 | **143,21** | **118,93** | **119,98** |
| 8 | Необходимая валовая выручка производства горячей воды | Тыс.руб. | **2220,56** | **1844,05** | **1860,43** |

Расчёт тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2013 год, с учётом календарной разбивки, приведены в таблицах №2 и №3.

Таблица №2

Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) с \_\_.01.2013г. ОАО «Запсибгеолсъемка»

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Группы потребителей | Удельный расход Гкал на нагрев 1м3 холодной воды | Стоимость холодной воды, руб./м3  (без НДС) | Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал (без НДС) с 01.09.2012г | Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), руб./м3  (без НДС) | Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), руб./м3  для населения (с НДС) |
| 1. | 2. | 3. | 4. | 5.=(4.\*2.)+3. | 6. |
| Потребители, оплачивающие услуги горячего водоснабжения | 0,05867 | 33,78 | 1451,13 | **118,93\*** | 140,33 |

Таблица №3

Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) с 01.07.2013г. ОАО «Запсибгеолсъемка»

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Группы потребителей | Удельный расход Гкал на нагрев 1м3 холодной воды | Стоимость холодной воды, руб./м3  (без НДС) | Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал (без НДС) с 01.09.2012г | Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), руб./м3  (без НДС) | Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), руб./м3  для населения (с НДС) |
| 1. | 2. | 3. | 4. | 5.=(4.\*2.)+3. | 6. |
| Потребители, оплачивающие услуги горячего водоснабжения | 0,05867 | 33,78 | 1469,14 | **119,98\*** | 141,58 |

* экономически обоснованный уровень тарифа.

Тариф на горячую воду для ОАО «Запсибгеолсъемка» устанавливается впервые.

Эксперты предлагают установить следующий уровень тарифов на горячее водоснабжение по периодам календарной разбивки приведенный в таблице 4.

Таблица № 4

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Периоды календарной разбивки | Тариф на услуги горячего водоснабжения, руб./м3  (без НДС) | Рост тарифа к предыдущему периоду, % |
| 1 | 2 | 3 |
| **по 30.06.2013** | **118,93** | 0,00 % |
| **с 01.07.2013** | **119,98** | 0,89 % |

Рекомендую Правлению региональной энергетической комиссии установить для предприятия тариф на услуги горячего водоснабжения, приведённый в графе 2 таблицы №4на едином уровне для всех групп потребителей.

Рассмотрев представленные материалы, Правлением РЭК

**ПОСТАНОВИЛИ:**

Установить тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую ОАО «Запсибгеолсъемка» (Новокузнецкий район) на потребительском рынке, с календарной разбивкой – приложения № 52 и № 53 к протоколу соответственно.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**26. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую МУП «Котельные и тепловые сети» (г. Междуреченск) на потребительском рынке.**

Докладчик (Десяткин К.А.) доложил:

Представленные предприятием материалы для установления тарифа на услуги горячего водоснабжения, подготовлены руководствуясь Федеральным законом от 30.12.2004 №210-ФЗ "Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса", Основами ценообразования и порядком регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, Правилами регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденными постановлением Правительства РФ от 14.07.2008 №520, постановлением Правительства РФ от 8 ноября 2012 г. №1149 «О внесении изменений в Основы ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса», приказом ФСТ России от 25.10.2012 №250-э/2 «Об установлении предельных индексов максимально возможного изменения установленных тарифов на товары и услуги организации коммунального комплекса, оказывающих услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, с учетом надбавок к тарифам на товары и услуги организаций коммунального комплекса, оказывающих услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год»**.**

МУП «К и ТС» отпускают горячую воду, используя открытую схему водоснабжения (теплоснабжения).

Предлагаемый для установления тариф рассчитан в соответствии со статьёй VIII Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утверждённых Постановлением Правительства РФ от 14 июля 2008 г. № 520 и главы V.I.3. «Горячее водоснабжение» Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утверждённых Приказом Минрегиона РФ от 15.02.2011 № 47.

Поскольку согласно изменениям, внесенным в Постановление Правительства РФ от 14.07.2008 №520, при открытой системой горячего водоснабжения, для расчета тарифа на горячее водоснабжение, используются две компоненты: теплоноситель и тепловая энергия, эксперты считают, что тарифы на горячую воду включают в себя стоимость 1 м3 холодной воды, стоимость реагентов на подготовку холодной воды (если она подвергается дополнительной доочистке) и расходы на подогрев воды, определяемые как произведение количества тепловой энергии, необходимого для нагрева 1 м3 подготовленной воды до температуры, установленной в соответствии с нормативными правовыми актами, и тарифа на тепловую энергию, установленного в соответствии с Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации».

Количество тепловой энергии необходимой для нагрева 1 м3 подготовленной холодной воды определено для МУП «К и ТС» расчётным способом с учётом положений главы V.I.3. «Горячее водоснабжение» Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утверждённых Приказом Минрегиона РФ от 15.02.2011 № 47, а именно:

- количество тепла, необходимого для приготовления одного кубического метра горячей воды, определяется по формуле (Гкал/м3):

****,

где

*c* - удельная теплоемкость воды,  Гкал/кг x 1 град. C;

*p* - плотность воды при температуре, равной , и среднем по году давлении воды в трубопроводе;

- средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям из систем централизованного горячего водоснабжения (град. C);

- средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям из систем централизованного холодного водоснабжения (град. C);

*Кп* - коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем централизованного горячего водоснабжения (СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов», приложение 2, табл. 1 от 01.07.1996, официальное издание, М.: ГУП ЦПП, 1997 год), рассчитывается по следующей формуле:

|  |
| --- |
| *Kn = (N1 \* K1 + N2 \* K2 + N3 \* K3 + N4 \* K4)/N, где* |

*N1* - количество строений с неизолированными стояками и полотенцесушителями;   
*N2* - количество строений с изолированными стояками и полотенцесушителями;   
    *N3* - количество строений с неизолированными стояками и без полотенцесушителей;   
    *N4* - количество строений с изолированными стояками и без полотенцесушителей;   
    *N* - количество строений с системами горячего водоснабжения (ГВС);   
    *K1* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с неизолированными стояками и полотенцесушителями, равен 0,35;  
    *K2* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с изолированными стояками и полотенцесушителями, равен 0,25;   
    *K3* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с неизолированными стояками и без полотенцесушителей, равен 0,25;   
    *K4* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с изолированными стояками и без полотенцесушителей, равен 0,15.

В связи с отсутствием информации по количеству строений с изолированными стояками или неизолированными стояками, а также наличием полотенцесушителей на стояках, предлагается для расчёта принять минимальный коэффициент, **равный 0,15**.

Согласно Приложению 1 к Правилам предоставления коммунальных услуг гражданам, утверждённых постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354, температура горячей воды в точке водоразбора должно соответствовать требованиям законодательства о техническом регулировании (СанПин 2.1.4.2496-09). В пункте 2.4. СанПин 2.1.4.2496-09 указано, что температура горячей воды в местах водоразбора независимо от применяемой системы теплоснабжения должна быть не ниже **60о С** и не выше **75оС**.

tхвс- средняя температура холодной воды за год, поступающей потребителям из систем централизованного холодного водоснабжения (°C).

*tхвс = (txот х nот + tнеот(n-nот)) / n (°С);*

**где:**

*txот* - температура холодной воды в водопроводной сети в отопительный период, равная 5 °С;

*nот* - продолжительность отопительного периода принята:

(котельная п. Камешок - **242 дня** (с 15 сентября по 15 мая), котельная № 12 - **351 день,**  котельная № 4а-5а - **351 день)**

*tнеот* - температура холодной воды в водопроводной сети в неотопительный период, равная 15 °С;

*n* – количество дней подачи ГВС потребителям в году принимаем: по котельной п. Камешок - **242 дня;**покотельной № 12 - **351 день;**  по котельной № 4а-5а - **351 день**.

Средняя температура холодной воды, поступающей потребителям в отопительный период, от котельной п. Камешок (°C).

*tх****вс****Камешок= (5×242) / 242 = 5,0°С*

Средняя температура холодной воды, поступающей потребителям в отопительный период, от котельных № 4а-5а и № 12 (°C).

*tх****вс****№12 и №4а-5а= (5×242+15×(351-242)) / 351 = 8,105°С*

Средневзвешенная температура поступающей потребителям холодной воды на год, согласно планируемого нормативного расхода горячей воды по котельным предприятия осуществляющих ГВС.

*tхвс = (tх****вс****Камешок×VКамешок + tх****вс****№12 и №4а-5а×V№12 и №4а-5а ) /(VКамешок +V№12 и №4а-5а) (°С);*

**где:** *VКамешок***–** нормативный объём потребления воды на ГВС от котельной Камешок;

*V№12 и №4а-5а* **–** нормативный объём потребления воды на ГВС от котельных №12 и №4а-5а.

*(5× 763,0м³ + 8,105 × 582556,46 м³ ) /(763м³ + 582556,46 м³ )=8,1 °С*

- количество тепла, необходимого для приготовления одного кубического метра горячей воды рассчитывается по формуле:

,

= 1\*10 Гкал/кг x 1 °C \* 983,18 кгс/м3 \* (60°- 8,1°)\*(1+0,15)=0,05868 Гкал/м3



где 983,18 кгс/м3 - объёмный вес воды (кгс/м3), при температуре *th*= 60°C и давление наружного воздуха 760 мм ртутного столба.

Количество тепла, необходимое для нагрева 1 м3 холодной подготовленной воды для осуществления горячего МУП «К и ТС» **равно 0,05868 Гкал/м3.**

Тариф на тепловую энергию установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кемеровской области, стоимость тепловой энергии в горячей воде с 01.01.2013 года составляет 1500,71 руб./Гкал (без НДС) и с 01.07.2013 года 1663,54 руб./Гкал (без НДС).

Предприятие приобретает холодную воду у МУП «Водоканал» (г. Междуреченск) (стоимость воды принята согласно постановлению департамента цен и тарифов Кемеровской области от 28.02.2012 № 9 «Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение МУП «Водоканал» (г. Междуреченск)» с 01.01.2013 в размере ***11,21*** руб./м³ (без НДС). Стоимость реагентов (соль, сульфоуголь), используемых в процессе подготовки воды, отбираемой потребителями на нужды ГВС рассчитана на уровне ***459,81*** тыс. руб. – ***91,0*** % от общей стоимости реагентов, которая составляет ***505,27*** тыс. руб. Разница затрат на реагенты экспертами отнесена на расчет тарифа на тепловую энергию (***45,45***. руб.). Стоимость подготовленной воды сложилась на уровне

(583,319 тыс. м³ × 11,21 руб./м³ + 459,81) / 583,319 тыс. м³ = ***11,99*** руб./м³;

Исходная вода подогревается её и поставляется на потребительский рынок в виде горячей воды.

С 01.07.2013 г. к стоимости воды применен индекс максимального роста тарифов на услуги водоснабжения в соответствии с приказом ФСТ России от 25.10.2012 №250-э/2 «Об установлении предельных индексов максимально возможного изменения установленных тарифов на товары и услуги организации коммунального комплекса, оказывающих услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, с учетом надбавок к тарифам на товары и услуги организаций коммунального комплекса, оказывающих услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год» - 7,5 %. Стоимость реагентов принята на неизменном уровне. Стоимость подготовленной воды с 01.07.2013 г. сложилась на уровне

(583,319 тыс. м³ × 11,21 руб./м³ \* 7,5% + 459,81) / 583,319 тыс. м³ = ***12,84*** руб./м³.

Стоимость подготовленной воды (теплоносителя) по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

- с **01.01.2013**г. – **11,99** руб./м3 (без НДС);

- с **01.07.2013**г. – **12,84** руб./м3 (без НДС).

Расчет плановой необходимой валовой выручки по ГВС в 2013 году представлен в таблице № 1.

Таблица №1

Смета расходов на производство горячей воды в открытой системе горячего

водоснабжения (теплоснабжения) МУП «К и ТС»

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п | Статьи затрат | Ед. изм. | 2013 | | |
| предложение предприятия | предложения экспертов | |
| с 01.01.2013 | с 01.07.2013 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Объем воды, поставляемый сторонним потребителям | Тыс. м3 | **583,319** | **583,319** | **583,319** |
| 2 | Расходы на холодную воду | Тыс. руб. |  | **6539,01** | **7029,43** |
| 3 | Расходы на реагенты | Тыс. руб. |  |  |  |
| 4 | Стоимость теплоносителя (стр.3+стр.4)/стр.1 | Руб./м3 | **12,56** | **11,99** | **12,84** |
| 4 | Стоимость 1 Гкал | Руб./Гкал | **2128,6** | **1500,71** | **1663,54** |
| 5 | Коэффициент нагрева 1м³ холодной воды |  | **0,058/0,062** | **0,05868** | **0,05868** |
| 6 | Расходы на тепловую энергию | Тыс. руб. | **72885,18** | **51385,66** | **56961,11** |
| 7 | Стоимость 1 м³ горячей воды (без НДС) | Руб./м3 | **139,03** | **100,05** | **110,45** |
| 8 | Необходимая валовая выручка производства горячей воды | Тыс. руб. | **81096,318** | **58361,07** | **64431,39** |

Расчёт тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2013 год, с учётом календарной разбивки, приведены в таблицах №2 и №3.

Таблица №2

Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения

(теплоснабжения) с 01.01.2013г.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Группы потребителей | Удельный расход Гкал на нагрев 1м3 холодной воды | Стоимость холодной воды, руб./м3  (без НДС) | Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал (без НДС) с 01.01.2013г | Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), руб./м3  (без НДС) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = (4\*2)+3 |
| Потребители, оплачивающие услуги горячего водоснабжения | 0,05868 | 11,99 | 1500,71 | **100,05\*** |

Таблица №3

Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) с 01.07.2013г.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Группы потребителей | Удельный расход Гкал на нагрев 1м3 холодной воды | Стоимость холодной воды, руб./м3  (без НДС) | Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал (без НДС) с 01.07.2013г | Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), руб./м3  (без НДС) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 =(4\*2)+3 |
| Потребители, оплачивающие услуги горячего водоснабжения | 0,05868 | 12,84 | 1663,54 | **110,45\*** |

\* экономически обоснованный уровень тарифа.

Тариф на горячую воду для МУП «К и ТС» (г. Междуреченск) устанавливается впервые.

С учетом ограничений максимального роста тарифов в сфере водоснабжения, установленных приказом ФСТ России от 25.10.2012 года № 250-э/2 «Об установлении предельных индексов максимально возможного изменения установленных тарифов на… услуги в сфере водоснабжения…» для Кемеровской области на 2013 год (с 01.01.2013 г. – 100,00 %; с 01.07.2013 г. – 107,50%), эксперты предлагают установить следующий уровень тарифов на горячее водоснабжение, согласно таблице 4.

Таблица № 4

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Периоды календарной разбивки | Тариф на услуги горячего водоснабжения, руб./м3  (без НДС) | Рост тарифа к предыдущему периоду, % |
| 1 | 2 | 3 |
| **с 01.01.2013 по 30.06.2013** | 100,05 | 0,00 |
| **с 01.07.2013** | 107,55 | 7,50 |

Рекомендую Правлению региональной энергетической комиссии установить для предприятия тариф на услуги горячего водоснабжения, приведённый в графе 2 таблицы № 4на едином уровне для всех групп потребителей.

Рассмотрев представленные материалы, Правлением РЭК

**ПОСТАНОВИЛИ:**

Установить тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую МУП «Котельные и тепловые сети» (г. Междуреченск) на потребительском рынке, с календарной разбивкой – приложение № 54 и № 55 к протоколу.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**27. Об установлении тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «Акация» (Яшкинский район) на потребительском рынке.**

Докладчик (Десяткин К.А.) доложил:

Эксперты, рассмотрев представленные предприятием предложения по увеличению тарифа на тепловую энергию на 2013 год, реализуемую на потребительском рынке, отмечают, что они подготовлены в связи с изменившейся экономической ситуацией и необходимостью учета объективных удорожающих факторов.

**Общая характеристика предприятия**

ООО «Акация» является многоотраслевой организацией коммунального комплекса. Основной деятельностью предприятия является – выработка тепловой энергии и передача ее потребителям. Также предприятие занимается холодным водоснабжением, вывозом ТБО, канализаванием. На обслуживании у предприятия находится котельная в которой установлены 2 котла «Сибирь-8» и 2 котла «Сибирь-7» установленной мощностью 4,06 Гкал./ч и тепловые сети отопления 3456 м (в двухтрубном исполнении), сети ГВС 3787 м (в однотрубном исполнении).

Предприятие находится на упрощенной системе налогообложения, с объектом налогообложения –Доходы (6%).

**Анализ соответствия расчетов тарифов и формы представления предложений нормативно – методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней**

Материалы ООО «Акация» по расчету тарифов на 2013 год подготовлены в соответствии с требованиями «Правил государственного регулирования и применения тарифов (цен) на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации», утвержденных постановлением Правительства РФ от 26.02.2004 №109 и «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

**Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов и (или) их предельных уровней**

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 «Акация» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК КО видам деятельности на 2013 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на производство, передачу и реализацию тепловой энергии, принимаемых для расчета тарифов на 2013 год, производилась на основе анализа общей сметы расходов в экономических элементах. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе предприятия в предшествующих периодах регулирования.

**Оценка финансового состояния организации**

ООО «Акация» является многоотраслевой организацией.

Сравнительный анализ результатов деятельности предприятия за 2010-2011 год отражен в приложениях №3 и №4 к экспертному заключению, а выводы по анализируемым периодам приведены далее по тексту в отдельном разделе.

Выпадающие доходы за 2011 год в Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области ООО «Акация» заявлялись в части величины ЕСН. В тарифе 2011 года учтена величина ЕСН 14 %, но в связи с изменением законодательства величина ЕСН фактически составила 34%.

**Анализ основных технико-экономических показателей**

Проанализировав представленные документы, эксперты полагают экономически и технологически обоснованным принять показатели теплового баланса предприятия (полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок) на уровне, подтвержденном договорными величинами, согласно представленных договоров теплоснабжения, а также по расчету представленного предприятием (структура отпуска представлена в приложениях №1 и №2 к экспертному заключению).

Уровень потерь тепловой энергии при передаче по сетям, обслуживаемых предприятием, принят по результатам экспертизы технических нормативов в соответствии с приказами Минэнерго России.

Объём нормативной выработки тепловой энергии составит **12331,9** Гкал на основании представленных договоров и расчётов, потерь в сетях предприятия в объеме **2632,8** Гкал, в соответствии с утвержденными РЭК КО на 2013 год технологическими потерями предприятия (в т.ч. потери на собственные нужды котельных в объеме **123,3** Гкал; потери в сетях предприятия в объеме **2509,52** Гкал). Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок принять на уровне **9492,6** Гкал, в том числе населению – **8681,25** Гкал**,** иным потребителям – **54,20** Гкал**,** бюджетным потребителям – **662,1** Гкал, а также потери в сетях потребителей – **95,00** Гкал**.**

**Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и экономической обоснованности величины прибыли**

В соответствии с требованиями Приказа Федеральной службы по тарифам от 09.10.2012 №231-э/4 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год» экспертами осуществлена календарная разбивка уровня тарифов на тепловую энергию для ООО «Акация» на 2013 год по следующим периодам:

* с 01.01.2013 г. по 30.06.2013 г.;
* с 01.07.2013 г.

Корректировка конкретных статей расходов и представленных расчетов, основание корректировки, приводятся далее при анализе соответствующих статей расходов.

На основании проведенного анализа расчетно-обосновывающих материалов, представленных предприятием для прохождения процедуры государственного регулирования тарифов на тепловую энергию и теплоноситель, реализуемые на потребительском (розничном) рынке, эксперты считают экономически обоснованным принять расходы по статьям затрат на следующем уровне:

«**Сырье и материалы на технологические цели**»

Расчёт расхода воды на технологические нужды произведён экспертами в соответствии с «Методическими указаниями по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 с учетом полного возврата теплоносителя в сеть. Разбор воды на ГВС (теплоноситель) потребители, подключенные к системе теплоснабжения ООО «Акация», оплачивают теплоснабжающей организации дополнительно.

В связи с исключением объема теплоносителя на нужды ГВС потребителей, учтенного в расчете тарифа на теплоноситель, экспертами принят объем воды на производство тепловой энергии в размере ***1,58*** тыс. м³ (потери через запорную арматуру, заполнение системы), в расчете на календарный год. Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013**г. – ***26,83*** тыс. руб. Стоимость 1 м³ воды и стоков принята согласно Постановления департамента цен и тарифов Кемеровской области от 30 ноября 2012 года № 196 «Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «Акация» (Яшкинский район)» на 2013 год, в размере 15,40 руб. м³ и 9,10 руб. м³ соответственно (НДС не облагается). Количество стоков 0,28 тыс. м³ принято на уровне, учтенном в НВВ 2012 года;
* с **01.07.2013**г. – ***28,83*** тыс. руб. Стоимость 1 м³ воды и стоков принята согласно Постановления департамента цен и тарифов Кемеровской области от 30 ноября 2012 года № 196 «Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «Акация» (Яшкинский район)» на 2013 год, в размере 16,55 руб. м³ и 9,78 руб. м³ соответственно (НДС не облагается). Количество стоков 0,28 тыс. м³ принято на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

Корректировка по статье относительно предложений предприятия в сторону снижения составила **43,47** тыс.руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

Стоимость теплоносителя, который будет использоваться при расчете тарифа на ГВС, рассчитана исходя из объема теплоносителя (в расчете на год) отбираемого потребителями из присоединенной сети – **19,90** тыс. м³, стоимости исходной воды, а также стоимости реагентов, используемых для химической очистки и подготовки воды:

* **с 01.01.2013 г. по 30.06.2013 г.**

(19,9 тыс. м³ × 15,4 руб./м³ + 0,0) / 19,9 тыс. м³ = **15,4** руб./м³;

* **с 01.07.2013 г.**

(19,9 тыс. м³ × 16,55 руб./м³ + 0,0) / 19,9 тыс. м³ = **16,55** руб./м³.

Отсутствие затрат на реагенты обусловлено отсутствием на котельных предприятия технологических установок химводоподготовки.

**«Топливо на технологические цели с расходами по перевозке»**

Объем потребления котельного топлива, требуемый при производстве тепловой энергии, рассчитан исходя из норматива удельного расхода условного топлива, принятого на основании результатов экспертизы технических нормативов на 2013 год, в соответствии с приказами Минэнерго РФ (на отпуск тепла в сеть), без учета теплоэнергии на собственные нужды котельных, в размере – **216,90** кг у.т./Гкал.

Расчетный объем натурального топлива – **3925,90** т при низшей рабочей теплоте сгорания – **4760 ккал/кг** (показатель, учтенный в НВВ 2012 года). Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне (в расчете на год):

- с **01.01.2013**г. – ***6613,94*** тыс.руб. в том числе стоимость натурального топлива – ***3938,00*** тыс.руб. Стоимость топлива сортомарки Др принята как средневзвешенная величина, рассчитанная на основании представленных счетов – фактур 2012 года и составляет **1003,08** руб./т (с НДС, т.к. предприятие находится на упрощенной системе налогообложения и без учета транспортных расходов). Транспортные расходы (ж/д и авто) и расходы по погрузке, разгрузке (ОАО «Кузбасстопливосбыт») экспертами приняты в расчете, исходя из действующих цен в 2012 году, в пересчете на расчетный объем топлива;

- с **01.07.2013**г. – ***6815,06*** тыс.руб. в том числе стоимость натурального топлива – ***4001,01***тыс.руб. Стоимость топлива принята на уровне, учтенном в расчете на первое полугодие 2013 года, с применением прогнозного индекса Минэкономразвития России на уголь энергетический – 1,6 %. Транспортные расходы (кроме автотранспорта на доставку угля) приняты исходя из цен используемых при расчете НВВ в первом полугодии 2013 года с учетом индекса Минэкономразвития России на 2013 год по грузовому транспорту – 11%. Стоимость доставки угля автомобильным транспортом принята по предыдущему периоду календарной разбивки без увеличения.

Корректировка по статье относительно предложений предприятия в сторону увеличения составила **– 655,74** тыс.руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Электроэнергия»**

При расчете количества электроэнергии на 2013 год, требуемой при производстве тепловой энергии, принят фактически сложившийся объём потребления за 2011 год, в количестве ***686,8*** тыс. кВтч. Поставка электрической энергии осуществляет ОАО «Кузбассэнергосбыт». Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне (в расчете на год):

- с **01.01.2013**г. – ***1671,75***. руб. Стоимость электроэнергии, по уровню напряжения СН 1, принята как средневзвешенная величина, рассчитанная на основании представленных счетов – фактур 2011 года и составила **2,42** руб. кВтч (с НДС). Дополнительно включены расходы по аренде трансформатора – 8,02 тыс. руб.

- с **01.07.2013**г. – ***1871,40*** тыс. руб. Стоимость электроэнергии, по уровню напряжения СН1, принята уровне предыдущего периода календарной разбивки с применением прогнозного индекса ФСТ России на электрическую энергию – 12,00 %, используемого при расчете максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Кемеровской области, на 2012 год и составит **2,713** руб. кВтч (с НДС). Дополнительно включены расходы по аренде трансформатора – 8,02 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложений предприятия в сторону снижения составила **– 281,30** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Затраты на оплату труда»**

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013**г. – **3139,94** тыс. руб. ФОТ принят на уровне, подтвержденном представленной оборотно-сальдовой ведомостью по счету 20 (теплоэнергия) за 2011 год при численности ППП – 22 чел. с учетом ИПЦ Минэкономразвития России на 2012 год – 105,2. Отчисления на социальные нужды рассчитаны на основании Федерального закона от 24.07.2009 №212 – ФЗ (30,2%);
* с **01.07.2013**г. – **3300,0** тыс. руб. ФОТ принят на уровне предложений предприятия. Рост ФОТ с 01.07.2013 г. к предыдущему периоду составил 5,1 %, что ниже ИПЦ Минэкономразвития России на 2013/2012 год – 107,1. Средний уровень заработной платы ППП (22 человека) во втором полугодии составит **12500,0** руб./мес. Отчисления на социальные нужды рассчитаны на основании Федерального закона от 24.07.2009 №212 – ФЗ (30,2%) и составят **996,6** тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложений предприятия в сторону снижения составила **– 281,30** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Аренда основных средств»**

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013**г. – **112,18** тыс. руб. Затраты рассчитаны по представленным договорам аренды муниципального имущества в доле, относимой на тепловую энергию (договор с администрацией Акациевской сельской территории от 01.03.2003 №1).
* с **01.07.2013**г. – ***112,18*** тыс. руб. Расходы приняты без увеличения.

Корректировка по статье относительно предложений предприятия в сторону увеличения составила **– 10,88** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года). Предприятие не включило НДС по данной статье.

«**Затраты на ремонтные работы**»

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013**г. – **874,00** тыс. руб. Расходы по данной статье согласованы с Главой администрации Акациевского сельского поселения и включают затраты на ремонт котельного и вспомогательного оборудования, которые планируется выполнить хозяйственным способом.

По другому периоду календарной разбивки затраты по статье приняты на неизменном уровне **874,00** тыс. руб.

**«Услуги производственного характера»**

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013**г. – **1098,85** тыс. руб. Расходы включают стоимость проектирования и установки прибора учета в котельной (договор от 06.12.2012 г. №1/11-212), а также проведение работ по экспертизе промышленной безопасности (договор от 6.12.2012 №656/12);
* с **01.07.2013**г. – **1177,85** тыс. руб. Расходы приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки с дополнительно включенными договорами на оказание услуг.

Корректировка по статье относительно предложений предприятия в сторону увеличения составила **– 292,65** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Вспомогательные материалы»**

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013**г. – **100,36** тыс. руб. В составе расходов данной статьи учтены затраты на содержание и текущею эксплуатацию зданий и оборудования котельных за исключением затрат на текущий ремонт, подтверждается оборотно-сальдовой ведомостью по счету 20 (теплоэнергия).
* с **01.07.2013**г. – **100,36** тыс. руб. Затраты приняты на уровне, учтенном в расчете на первое полугодие 2013 года.

Корректировка по статье относительно предложений предприятия в сторону снижения составила **– 627,94** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Налоги, относимые на производственные затраты»**

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013**г. – **0,52** тыс. руб. Расходы приняты в части водного налога на расчетный объем воды, используемый при выработке тепловой энергии.
* с **01.07.2013**г. – **0,52** тыс. руб. Затраты приняты на уровне, учтенном в расчете на первое полугодие 2013 года.

Корректировка по статье относительно предложений предприятия в сторону снижения составила **– 39,68** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Общехозяйственные расходы»**

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013**г. – **232,83**тыс. руб. Расходы приняты согласно оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26 за 6 мес. 2012 года, в доле, относимой на тепловую энергию (88 %) с учетом ограничений максимального роста тарифа на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Кемеровской области с 01.01.2013г. (0 %), установленного приказом ФСТ России от 09 октября 2012г. № 231-э/4.
* с **01.07.2013**г. – **1191,0** тыс. руб. Расходы приняты согласно оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26 за 6 мес. 2012 года, в доле, относимой на тепловую энергию (88 %) в перерасчете на год.

Корректировка статье относительно предложений предприятия в сторону снижения составила **– 27,90** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Другие расходы»**

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013**г. – **0,00** тыс. руб. Расходы приняты на нулевом уровне с учетом ограничений максимального роста тарифа на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Кемеровской области с 01.01.2013г. (0 %), установленного приказом ФСТ России от 09 октября 2012г. № 231-э/4.
* с **01.07.2013**г. – **38,50** тыс. руб. Расходы приняты согласно оборотно-сальдовой ведомостью по счету 20 с учетом ограничений максимального роста тарифа на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Кемеровской области, установленного приказом ФСТ России от 09 октября 2012г. № 231-э/4.

Корректировка по статье относительно предложений предприятия в сторону снижения составила **– 628,00** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Неисполнение статей расходов по факту 2010-2011 года»**

В результате анализа фактических расходов предприятия за 2010 год по выработке и реализации тепловой энергии предприятия, были выявлены неосвоенные средства по ряду статей затрат в размере ***803,19*** тыс. руб., в том числе на потребительском рынке ***803,19*** тыс. руб. Также выявлен перерасход по статьям затрат по причинам, отраженным в приложение №3. Эксперты, проанализировав отклонения по статьям затрат с учетом причин их возникновения, считают обоснованным не исключать величину неосвоенных средств 2010 года (803,19 тыс. руб.) из НВВ 2012 года.

В результате анализа фактических расходов предприятия за 2011 год по выработке и реализации тепловой энергии предприятия, были выявлены неосвоенные средства по ряду статей затрат в размере ***688,93*** тыс. руб. Основная экономия возникла в связи с тем, что у предприятия в 2011 году был изменен объект налогообложения при УСН (был "Доходы" (6%) стал "Доходы, уменьшенные на величину расходов" (1%)). Экономию предприятие направило на другие статьи, где сложился перерасход.

Также в НВВ 2011 году была учтена ставка НСН 14 %, но в связи с изменением законодательства фактическая величина ставки ЕСН составила 34%. Выпадающие доходы только по основным производственным рабочим составили 442,39 тыс. руб. (без АУП предприятия). Эксперты, проанализировав отклонения по статьям затрат с учетом причин их возникновения, считают обоснованным не включать Выпадающие доходы 2011 года (ЕСН) в данном периоде регулирования с учетом ограничений максимального роста тарифа на тепловую энергию, но и не исключать величину неосвоенных средств 2011 года из НВВ 2013 года.

Общая сумма корректировок по статьям затрат в сторону снижения, с учетом календарной разбивки, декабрь 2013г. к декабрю 2012г. составила ***2473,50*** тыс. руб.

Эксперты считают экономически обоснованным в периодах календарной разбивки при установлении предельных уровней тарифов на тепловую энергию снижение предлагаемого предприятием размера прибыли на ***410,56*** тыс. руб. (декабрь 2012 года к декабрю 2011 года), в том числе за счёт:

* исключения средств на социальные мероприятия, запланированные предприятием в 2013 году в связи с недостаточным документальным обоснованием.
* за счет корректировки размера налоговых и иных платежей и сборов, относимых на прибыль.

Общая сумма корректировки НВВ декабрь 2013г. к декабрю 2012г. к предложениям предприятия в сторону снижения составила ***2884,06*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***3235,49*** тыс. руб.

Учитывая результаты анализа и экономические интересы производителя и потребителей тепловой энергии, рекомендую Региональной энергетической комиссии Кемеровской области установить для предприятия;

Тарифы на производство тепловой энергии с учетом календарной разбивки:

* с 01.01.2013 г. по 30.06.2013г. приведенный в графе 7 ***таблицы 1***;
* с 01.07.2013 г приведенный в графе 7 ***таблицы 2***;

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Сумма корректировки НВВ к предложению предприятия на 2013 г.,  тыс. руб. | Структура отпуска | Доля отпуска т/э на потребит рынок,  ,  % | Тариф на т/энергию, руб./Гкал  (НДС не облагается) | | | Темп роста тарифа по сравнению с действующим  % | Рентабельность по отпуску т/энергии на потребит. рынке,  % |
| действующий по предприятию | предлагаемый | |
| предприя-  тием | РЭК КО |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ООО «Акация» | **- 4587,58** | бюджетные потребители | 6,83 | **1578,30\*** | 1885,32 | **1578,30** | 0,00 | 1,03 |
| жилищные организации | 89,51 |
| иные потребители | 0,56 |
| произв. нужды | 2,13 |

***- \*утвержден постановлением РЭК КО от 30.11.2011 № 316.***

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Сумма корректировки НВВ к предложению предприятия на 2013 г.,  тыс. руб. | Структура отпуска | Доля отпуска т/э на потребитрынок,  % | Тариф на т/энергию, руб./Гкал  (НДС не облагается) | | | Темп роста тарифа по сравнению с действующим  % | Рентабельность по отпуску т/энергии на потребит. рынке,  % |
| Предлагаемый  для утверждения  с 01.01.2013 г | предлагаемый | |
| предприя-  тием | РЭК КО |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ООО «Акация» | **- 2884,06** | бюджетные потребители | 6,83 | **1456,24** | 1885,32 | **1753,98** | 11,13 | 1,03 |
| жилищные организации | 89,51 |
| иные потребители | 0,56 |
| произв. нужды | 2,13 |

Увеличение значения среднеотпускного тарифа в расчете на 2013 год составит **5,5** % относительно действующего на 31.12.2012 года.

Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии ООО «Акация», Яшкинский район – приложение № 58 к протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правлением РЭК

**ПОСТАНОВИЛИ:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию, реализуемую ООО «Акация» (Яшкинский район) на потребительском рынке, с календарной разбивкой, в соответствии с приложениями №1, № 2 к настоящему постановлению – приложения № 56 и 57 к протоколу соответственно.

2. Признать утратившим силу п.1 и приложения №1, №2, №3, №4, №5 постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30 ноября 2011 года № 316 «Об установлении тарифов на тепловую энергию и теплоноситель, реализуемые ООО «Акация» (Яшкинский район) на потребительском рынке» с момента вступления в силу настоящего постановления.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**28. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую ООО «Акация» (Яшкинский район) на потребительском рынке.**

Докладчик (Десяткин К.А.) доложил:

Представленные предприятием материалы для установления тарифа на услуги горячего водоснабжения, подготовлены руководствуясь Федеральным законом от 30.12.2004 №210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», Основами ценообразования и порядком регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, Правилами регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденными постановлением Правительства РФ от 14.07.2008 №520, постановлением Правительства РФ от 8 ноября 2012 г. №1149 «О внесении изменений в Основы ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса», приказом ФСТ России от 25.10.2012 №250-э/2 «Об установлении предельных индексов максимально возможного изменения установленных тарифов на товары и услуги организации коммунального комплекса, оказывающих услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, с учетом надбавок к тарифам на товары и услуги организаций коммунального комплекса, оказывающих услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год»**.**

ООО «Акация» (Яшкинский район) отпускают горячую воду, используя открытую схему водоснабжения (теплоснабжения).

Предлагаемый для установления тариф рассчитан в соответствии со статьёй VIII Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утверждённых Постановлением Правительства РФ от 14 июля 2008 г. № 520 и главы V.I.3. «Горячее водоснабжение» Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утверждённых Приказом Минрегиона РФ от 15.02.2011 № 47.

Поскольку согласно изменениям, внесенным в постановление Правительства РФ от 14.07.2008 №520, при открытой системой горячего водоснабжения, для расчета тарифа на горячее водоснабжение, используются две компоненты: теплоноситель и тепловая энергия, эксперты считают, что тарифы на горячую воду включают в себя стоимость 1 м3 холодной воды, стоимость реагентов на подготовку холодной воды (если она подвергается дополнительной доочистке) и расходы на подогрев воды, определяемые как произведение количества тепловой энергии, необходимого для нагрева 1 м3 подготовленной воды до температуры, установленной в соответствии с нормативными правовыми актами, и тарифа на тепловую энергию, установленного в соответствии с Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации».

Количество тепловой энергии необходимой для нагрева 1 м3 подготовленной холодной воды определено для ООО «Акация» (Яшкинский район) расчётным способом с учётом положений главы V.I.3. «Горячее водоснабжение» Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утверждённых Приказом Минрегиона РФ от 15.02.2011 № 47, а именно:

- количество тепла, необходимого для приготовления одного кубического метра горячей воды, определяется по формуле (Гкал/м3):

****,

где

*c* - удельная теплоемкость воды,  Гкал/кг x 1 град. C;

*p* - плотность воды при температуре, равной , и среднем по году давлении воды в трубопроводе;

- средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям из систем централизованного горячего водоснабжения (град. C);

- средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям из систем централизованного холодного водоснабжения (град. C) ;

*Кп* - коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем централизованного горячего водоснабжения (СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов», приложение 2, табл. 1 от 01.07.1996, официальное издание, М.: ГУП ЦПП, 1997 год), рассчитывается по следующей формуле:

|  |
| --- |
| *Kn = (N1 \* K1 + N2 \* K2 + N3 \* K3 + N4 \* K4)/N, где* |

*N1* - количество строений с неизолированными стояками и полотенцесушителями;   
*N2* - количество строений с изолированными стояками и полотенцесушителями;   
    *N3* - количество строений с неизолированными стояками и без полотенцесушителей;   
    *N4* - количество строений с изолированными стояками и без полотенцесушителей;   
    *N* - количество строений с системами горячего водоснабжения (ГВС);   
    *K1* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с неизолированными стояками и полотенцесушителями, равен 0,35;  
    *K2* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с изолированными стояками и полотенцесушителями, равен 0,25;   
    *K3* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с неизолированными стояками и без полотенцесушителей, равен 0,25;   
    *K4* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с изолированными стояками и без полотенцесушителей, равен 0,15.

Информация по количеству строений с изолированными стояками или неизолированными стояками, а также наличием полотенцесушителей на стояках, согласована с Главой Акациевской сельской территорией, поэтому коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем централизованного горячего водоснабжения предлагается для расчёта принять, **равным 0,35**.

Согласно Приложению 1 к Правилам предоставления коммунальных услуг гражданам, утверждённых постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354, температура горячей воды в точке водоразбора должно соответствовать требованиям законодательства о техническом регулировании (СанПин 2.1.4.2496-09). В пункте 2.4. СанПин 2.1.4.2496-09 указано, что температура горячей воды в местах водоразбора независимо от применяемой системы теплоснабжения должна быть не ниже **60о С** и не выше **75оС**.

tхвс- средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям из систем централизованного холодного водоснабжения (°C).

*tхвс = (txот х nот + tнеот(n-nот)) / n (°С);*

**где:**

*txот* - температура холодной воды в водопроводной сети в отопительный период, равная 5 °С;

*nот* - продолжительность отопительного периода равна **242 дням** (с 15 сентября по 15 мая).

*tнеот* - температура холодной воды в водопроводной сети в неотопительный период, равная 15 °С;

*n* – количество дней в году принимаем ***242 суток по продолжительности отопительного периода***.

*tх****вс*** *= (5×242 + 15 × (242- 242)) / 242 = 5,00°С*

- количество тепла, необходимого для приготовления одного кубического метра горячей воды рассчитывается по формуле:

,

= 1\*10 Гкал/кг x 1 °C \* 983,18 кгс/м3 \* (60°- 5,0°)\*(1+0,35)=0,073 Гкал/м3



где 983,18 кгс/м3 - объёмный вес воды (кгс/м3), при температуре *th*= 60°C и давление наружного воздуха 760 мм ртутного столба.

Количество тепла, необходимое для нагрева 1 м3 холодной подготовленной воды для осуществления горячего водоснабжения ООО «Акация» (Яшкинский район) **равно 0,073 Гкал/м3.**

Тариф на тепловую энергию установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области, стоимость тепловой энергии в горячей воде с 01.01.2013 года составляет **1578,30** руб./Гкал (НДС не облагается) и с 01.07.2013 года **1753,98** руб./Гкал (НДС не облагается).

* с **01.01.2013**г. - Стоимость 1 м³ воды принята согласно Постановления департамента цен и тарифов Кемеровской области от 30 ноября 2012 года № 196 «Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «Акация» (Яшкинский район)» на 2013 год, в размере 15,40 руб. м³ (НДС не облагается).
* с **01.07.2013**г. – Стоимость 1 м³ воды принята согласно Постановления департамента цен и тарифов Кемеровской области от 30 ноября 2012 года № 196 «Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «Акация» (Яшкинский район)» на 2013 год, в размере 16,55 руб. м³ (НДС не облагается).

Отсутствие затрат на реагенты обусловлено отсутствием на котельных предприятия технологических установок химводоподготовки.

Холодная вода подогревается её и поставляется на потребительский рынок в виде горячей воды.

Эксперты предлагают принять стоимость теплоносителя для установления тарифа на горячую воду в открытой системе теплоснабжения на следующем уровне:

**- с 01.01.2013** года – в размере **15,40** руб./м3;

- **с 01.07.2013** года – в размере **16,55** руб./м3.

Расчет плановой необходимой валовой выручки по ГВС в 2013 году представлен в таблице № 1.

Таблица №1

Смета расходов на производство горячей воды в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) ООО «Акация» (Яшкинский район)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п | Статьи затрат | Ед. изм. | 2013 | | |
| предложение предприятия | предложения экспертов | |
| с 01.01.2013 | с 01.07.2013 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Объем воды, поставляемый сторонним потребителям | Тыс. м3 | **20,140** | **20,140** | **20,140** |
| 2 | Расходы на холодную воду | Тыс.руб | **321,837** | **310,156** | **333,31** |
| 3 | Расходы на реагенты | Тыс.руб. | **0,0** | **0,0** | **0,0** |
| 4 | Стоимость теплоносителя (стр.3+стр.4)/стр.1 | Руб./м3 | **15,98** | **15,40** | **16,55** |
| 5 | Стоимость 1 Гкал | Руб./Гкал | **1578,30** | **1578,30** | **1753,98** |
| 6 | Коэффициент нагрева 1м3 холодной воды |  | **0,08** | **0,073** | **0,073** |
| 7 | Расходы на тепловую энергию | Тыс.руб. | **2542,95** | **2320,45** | **2578,74** |
| 8 | Стоимость 1 м3 горячей воды (НДС не облагается) | Руб./м3 | **142,24** | **130,62** | **144,59** |
| 9 | Необходимая валовая выручка производства горячей воды | Тыс.руб. | **2864,79** | **2630,68** | **2912,10** |

Расчёт тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2013 год, с учётом календарной разбивки, приведены в таблицах №2 и №3.

Таблица №2

Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) с 01.01.2013г.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Группы потребителей | Удельный расход Гкал на нагрев 1м3 холодной воды | Стоимость холодной воды, руб./м3  (НДС не облагается) | Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал (НДС не облагается) с 01.09.2012г | Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), руб./м3  (НДС не облагается) |
| 1. | 2. | 3. | 4. | 5.=(4.\*2.)+3. |
| Потребители, оплачивающие услуги горячего водоснабжения | 0,073 | 15,40 | 1578,30 | **130,62\*** |

Таблица №3

Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) с 01.07.2013г.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Группы потребителей | Удельный расход Гкал на нагрев 1м3 холодной воды | Стоимость холодной воды, руб./м3  (НДС не облагается) | Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал (НДС не облагается) с 01.09.2012г | Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), руб./м3  (НДС не облагается) |
| 1. | 2. | 3. | 4. | 5.=(4.\*2.)+3. |
| Потребители, оплачивающие услуги горячего водоснабжения | 0,073 | 16,55 | 1753,98 | **144,59\*** |

\* экономически обоснованный уровень тарифа.

Тариф на горячую воду для ООО «Акация» (Яшкинский район) устанавливается впервые.

С учетом ограничений максимального роста тарифов в сфере водоснабжения, установленных приказом ФСТ России от 25.10.2012 года № 250-э/2 «Об установлении предельных индексов максимально возможного изменения установленных тарифов на… услуги в сфере водоснабжения…» для Кемеровской области на 2013 год (с 01.01.2013 г. – 100,00 %; с 01.07.2013 г. – 107,50%) эксперты предлагают установить следующий уровень тарифов на горячее водоснабжение согласно таблице 4.

Таблица № 4

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Периоды календарной разбивки | Тариф на услуги горячего водоснабжения, руб./м3  (НДС не облагается) | Рост тарифа к предыдущему периоду, % |
| 1 | 2 | 3 |
| **с 01.01.2013 по 30.06.2013** | 130,62 | - |
| **с 01.07.2013** | 140,42 | 7,5% |

Рекомендую Правлению региональной энергетической комиссии установить для предприятия тариф на услуги горячего водоснабжения, приведённый в графе 2 таблицы №4на едином уровне для всех групп потребителей.

Рассмотрев представленные материалы, Правлением РЭК

**ПОСТАНОВИЛИ:**

Установить тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), ООО «Акация» (Яшкинский район) на потребительском рынке, с календарной разбивкой – приложения № 59 и № 60 к протоколу.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**29. Об установлении тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «Тепловодоснаб» (г. Таштагол) на потребительском рынке.**

Докладчик (Десяткин К.А.) доложил:

Эксперты, рассмотрев представленные предприятием предложения по увеличению тарифа на тепловую энергию, реализуемую ООО «Тепловодснаб» (г. Таштагол) на потребительском рынке, отмечают, что они подготовлены в связи с изменившейся экономической ситуацией и необходимостью учета объективных удорожающих факторов.

**Общая характеристика предприятия**

ООО «Тепловодснаб» (г. Таштагол) является многоотраслевой организацией, осуществляющей кроме теплоснабжения иные виды деятельности: водоснабжение и водоотведение, оказание автотранспортных услуг. Система налогообложения – обычная.

Предприятие эксплуатирует на правах аренды (арендодатель – КУМИ Таштагольского района) 5 котельных малой мощности (суммарная установленная тепловая мощность ***15,00*** Гкал/час), обеспечивающих тепловой энергией собственные нужды, бюджетные организации, жилищные организации и иных потребителей Таштагольского муниципального района (г. Таштагол и пос. Спасск).

В котельных предприятия установлено 15 водогрейных котлов (КВТС-1,65, КВТС-1,25 (2 ед.), КВТМ 1,0, КВТС 1,2, КВ-0,8, КВр-0,8КБ, КВТС 1,0, КВТС 0,9, КВТС 0,8, КВр-1,16, КВр-1,16К, КВр-1,45 (3 ед.)).

Схема теплоснабжения – открытая с непосредственным отбором теплоносителя на нужды горячего водоснабжения (ГВС). Температурный график работы тепловой сети 95/70˚С (температурная срезка предприятием не заявлена).

Для производства тепловой энергии используется уголь энергетический марок Др, ДГр, Гр. Поставщиком топлива является Муниципальное предприятие «Управление коммунально-жилищного хозяйства» (МП «УКЖКХ»). Поставка осуществляется с угольных разрезов ОАО «УК «Кузбассразрезуголь». Доставка топлива осуществляется железнодорожным транспортом до центрального угольного склада и автотранспортом ООО «Тепловодснаб» непосредственно до котельных.

**Анализ соответствия расчетов тарифов и формы представления предложений нормативно – методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней**

Материалы ООО «Тепловодснаб» (г. Таштагол) по расчету тарифов на 2013 год подготовлены в соответствии с требованиями «Правил государственного регулирования и применения тарифов (цен) на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации», утвержденных постановлением Правительства РФ от 26.02.2004 №109 и «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

**Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов и (или) их предельных уровней**

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 «Тепловодснаб» (г. Таштагол) информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кемеровской области видам деятельности на 2013 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на производство, передачу и реализацию тепловой энергии, принимаемых для расчета тарифов на 2013 год, производилась на основе анализа общей сметы расходов в экономических элементах. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе предприятия с начала осуществления регулируемых Региональной энергетической комиссией Кемеровской области видов деятельности.

**Оценка финансового состояния организации**

Как уже было отмечено ранее, ООО «Тепловодснаб» (г. Таштагол) является многоотраслевым предприятием коммунального комплекса. Эксперты отмечают, что деятельность по теплоснабжению предприятие начало осуществлять с 01.01.2012. Тарифы на тепловую энергию и теплоноситель, реализуемые на потребительском рынке, установлены (по периодам календарной разбивки) постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30 ноября 2011 года №318 (срок начала действия тарифов – 01 января 2012 года). В связи с вышеизложенным анализ фактических результатов деятельности предприятия в сфере теплоснабжения и его финансовой устойчивости отсутствует.

**Анализ основных технико-экономических показателей**

Проанализировав представленные документы, эксперты полагают экономически и технологически обоснованным принять показатели теплового баланса предприятия на уровне предложений ООО «Тепловодснаб» (приложения №1 и №2 к экспертному заключению) с корректировкой общего уровня потерь тепловой энергии и расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной на ***1,61*** тыс. Гкал в сторону снижения относительно предложенного предприятием.

Уровень потерь тепловой энергии при передаче и расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной принят в соответствии с экспертной оценкой данных показателей, выполненной в соответствии с методическими документами Министерства энергетики Российской Федерации (представлены экспертные заключения, содержащие динамику изменения указанных показателей).

**Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и экономической обоснованности величины прибыли**

В соответствии с требованиями Приказа Федеральной службы по тарифам от 09.10.2012 №231-э/4 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год» (зарегистрирован в Минюсте РФ 02.11.2012 года. Регистрационный № 25759) экспертами осуществлена календарная разбивка уровня тарифов на тепловую энергию для ООО «Тепловодснаб» (г. Таштагол) на 2013 год по следующим периодам:

* с 01.01.2013 г. по 30.06.2013 г.;
* с 01.07.2013 г.

Корректировка конкретных статей расходов и представленных расчетов, основание корректировки, приводятся далее в экспертном заключении при анализе соответствующих статей расходов.

На основании проведенного анализа расчетно-обосновывающих материалов, представленных предприятием для прохождения процедуры государственного регулирования тарифов на тепловую энергию и теплоноситель, реализуемые на потребительском (розничном) рынке, эксперты считают экономически обоснованным принять расходы по статьям затрат на следующем уровне.

«**Сырье и материалы на технологические цели**»

Расчёт расхода воды на технологические нужды произведён экспертами в соответствии с «Методическими указаниями по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 с учетом полного возврата теплоносителя в сеть. Разбор воды на ГВС (теплоноситель) потребители, подключенные к системе теплоснабжения ООО «Тепловодснаб» (г. Таштагол), оплачивают теплоснабжающей организации дополнительно.

При определении финансовой потребности предприятия по данной статье экспертами принят объем воды на производство тепловой энергии в размере ***9,45*** тыс. м³, в расчете на календарный год (заполнение сети, потери теплоносителя при передаче и ремонтных работах, расход воды на нужды ХВО и расход воды на хозяйственно-питьевые нужды котельных), что соответствует показателям предшествующего периода регулирования. Заявка ООО «Тепловодснаб» скорректирована на ***48,45*** тыс. м³ в связи с исключением из расчета объемов воды на подпитку тепловой сети для компенсации ее разбора на горячее водоснабжение (ГВС) потребителей.

Установки химводоподготовки на котельных ООО «Тепловодснаб» отсутствуют. Расходы на химические реагенты предприятием не заявлены.

Объем отводимых от котельных сточных вод (***1,55*** тыс. м³) экспертами принят на уровне предложений предприятия, соответствующих параметру, учтенному в предшествующем (2012 год) периоде регулирования.

Для выработки тепловой энергии ООО «Тепловодснаб» использует воду собственного подъема. Водоотведение от котельных осуществляется через канализационную сеть, эксплуатируемую предприятием.

Тарифы на услуги водоснабжения и водоотведения экспертами приняты на основании Прогноза тарифов на услуги водоснабжения и водоотведения по ОКК с учетом ликвидации перекрестного субсидирования Департамента цен и тарифов Кемеровской области.

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***175,59*** тыс. руб. Стоимость 1 м³ воды и стоков принята в соответствии с вышеуказанным прогнозом в размерах ***16,38*** руб./м³ (без НДС) и ***13,42*** руб./м³ (без НДС) соответственно. Установки ХВО на котельных отсутствуют. Стоимость реагентов не заявлена;
* с **01.07.2013** – ***185,18*** тыс. руб. Стоимость 1 м³ воды и стоков принята в соответствии с вышеуказанным прогнозом в размерах ***17,24*** руб./м³ (без НДС) и ***14,36*** руб./м³ (без НДС) соответственно. Установки ХВО на котельных отсутствуют. Стоимость реагентов не заявлена.

Корректировка по статье «Сырье и материалы на технологические цели» относительно предложений предприятия в сторону снижения составила ***835,22*** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

С учетом требований постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», касающихся установления тарифов на теплоноситель на 2013 год в соответствии с требованиями соответствующих методических указаний, отсутствующих в настоящее время, эксперты предлагают рассмотреть возможность пролонгации в первом полугодии 2013 года тарифа на теплоноситель, установленного для предприятия с 01.09.2012 года.

***Справочно:*** *указанный тариф на теплоноситель рассчитан, исходя из объема теплоносителя (в расчете на год), отбираемого потребителями из присоединенной сети –* ***36,90*** *тыс. м³ (стоимости исходной воды 19,26 руб./м³). Установки ХВО на котельных отсутствуют, стоимость реагентов не заявлена. Таким образом, уровень тарифа составит:*

* ***с 01.01.2013 по 30.06.2013***

*(36,90 тыс. м³ × 19,26 руб./м³ + 0,0) / 36,90 тыс. м³ =* ***19,26*** *руб./м³*

**«Топливо на технологические цели с расходами по перевозке»**

Объем потребления котельного топлива, требуемый при производстве тепловой энергии, рассчитан исходя из норматива удельного расхода условного топлива, принятого на основании результатов экспертизы технических нормативов на 2013 год, в соответствии с приказами Минэнерго РФ (на отпуск тепла в сеть), без учета теплоэнергии на собственные нужды котельной, в размере – ***222,35*** кг у.т./Гкал (-***0,05*** % к показателю, учтенному региональной энергетической комиссией Кемеровской области при тарифном регулировании на 2012 год). Представлены экспертные заключения, содержащие динамику изменения указанных показателей.

Расчетный объем натурального топлива (с учетом естественной убыли при железнодорожных и автомобильных перевозках, хранении на складе и подаче в котельные) – ***5145,56*** т при низшей рабочей теплоте сгорания – ***5698*** ккал/кг (на уровне предложений предприятия). Корректировка относительно предложений предприятия в сторону снижения составила ***490,44*** т.

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***7593,87*** тыс. руб., в том числе стоимость топлива – ***5077,64*** тыс. руб. Стоимость угля сортомарок Др, ДГР, Гр экспертами принята как средневзвешенная по представленным счетам-фактурам поставщика и составляет ***986,80*** руб./т. (без НДС и транспортных расходов). Расходы по перевозке угля железнодорожным транспортом экспертами приняты на уровне предложений предприятия с корректировкой по объемам сжигаемого топлива. Стоимость автомобильных перевозок принята на уровне предложений предприятия. Расходы по погрузке, разгрузке, хранению и перемещению угля на складе предприятием не заявлены;
* с **01.07.2013** – ***7857,56*** тыс. руб., в том числе стоимость топлива – ***5158,88*** тыс. руб. Стоимость топлива принята на уровне, учтенном в расчете на первое полугодие 2013 года, с применением прогнозного индекса ФСТ России на уголь энергетический – ***101,6*** %, используемого при расчете максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Кемеровской области на 2013 год. Расходы по перевозке угля железнодорожным транспортом экспертами приняты на уровне предложений предприятия с корректировкой по объемам сжигаемого топлива. Стоимость автомобильных перевозок принята на уровне предложений предприятия. Расходы по погрузке, разгрузке, хранению и перемещению угля на складе предприятием не заявлены.

Корректировка по статье «Топливо на технологические цели с расходами по перевозке» относительно предложений предприятия в сторону снижения составила **– *973,01*** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Электроэнергия»**

При расчете количества электроэнергии на 2013 год, требуемой при производстве и передаче тепловой энергии, принят в расчет объем электроэнергии по предложениям предприятия в количестве ***967,45*** тыс. кВтч (плановый объем электропотребления, учтенный региональной энергетической комиссией Кемеровской области при тарифном регулировании на 2012 год). Учитывая стабильный объем выработки тепловой энергии по котельным предприятия плановый расход электрической энергии скорректирован на ***251,25*** тыс. кВтч в сторону снижения. Котельные ООО «Тепловодснаб» потребляют электроэнергию на уровне напряжения НН. Поставщиком электрической энергии для предприятия является ООО «Металлэнергофинанс».

В течение 2012 года расчет за потребленную электрическую энергию производился по одноставочному тарифу ***3,23470*** руб./кВтч (без учета НДС).

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***3129,41*** тыс. руб. Стоимость электроэнергии по уровню напряжения НН экспертами принята на основании представленных счетов – фактур за 2012 год в размере ***3,23470*** руб./кВтч (без учета НДС);
* с **01.07.2013** – ***3504,94*** тыс. руб. Стоимость электроэнергии рассчитана исходя из тарифов принятых в расчет в первом полугодии 2013 года с учетом прогнозного индекса ФСТ России на электрическую энергию – ***112,0***%, используемого при расчете максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Кемеровской области на 2013 год.

Корректировка по статье «Электроэнергия» относительно предложений предприятия в сторону снижения составила – ***831,46*** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Затраты на оплату труда»**

Предприятием для учета в необходимой валовой выручке по регулируемым видам деятельности в теплоснабжении заявлены расходы по статьям «Затраты на оплату труда» и «Отчисления на социальные нужды» на уровне предыдущего (2012 год) периода регулирования в размере ***8161,20*** тыс. руб. и ***2464,60*** тыс. руб. соответственно. При этом численность промышленно-производственного персонала (ППП) котельных ООО «Тепловодснаб» (в соответствии с утвержденным штатным расписанием предприятия) составляет ***66*** человек, размер средней заработной платы – ***10304,55*** руб./чел./месяц.

Эксперты, рассмотрев представленные обоснования, полагают экономически обоснованным согласиться с предложениями ООО «Тепловодснаб» по всем периодам календарной разбивки.

**«Аренда основных средств»**

На очередной период регулирования ООО «Тепловодснаб» по видам деятельности, регулируемым региональной энергетической комиссией Кемеровской области, не заявлены расходы по данной статье.

«**Затраты на ремонтные работы**»

Предприятием заявлены на 2013 год затраты на проведение ремонтных работ (текущий ремонт котельного оборудования по котельным и тепловым сетям ООО «Тепловодснаб») в сумме ***6780,00*** тыс. руб. В качестве обоснования представлены: утвержденный надлежащим образом «План – график ремонтов» (в части, относимой на теплоснабжение), а также дефектные ведомости, проекты сметной документации и коммерческие предложения поставщиков материалов и услуг. Работы по проведению всех видов ремонтов (текущих и капитальных) предполагается проводить как хозяйственным способом (силами собственного персонала ООО «Тепловодснаб»), так и с привлечением подрядных организаций.

Расходы по статье экспертами приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***4200,00*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне показателя, учтенного региональной энергетической комиссией Кемеровской области в предшествующем периоде регулирования (3 период календарной разбивки 2012 года);
* с **01.07.2013** – ***6000,00*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне технологически и экономически обоснованных предложений ООО «Тепловодснаб» с исключением расходов на оплату труда (с отчислениями) по работам, выполняемым хозяйственным способом.

Корректировка по статье «Затраты на ремонтные работы» относительно предложений предприятия в сторону снижения составила – ***780,00*** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Услуги производственного характера»**

Расходы по статье экспертами приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***2040,90*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне экономически обоснованных и документально подтвержденных предложений ООО «Тепловодснаб» (со снижением относительно предыдущего (2012 год) периода регулирования на ***22,30*** тыс. руб.);
* с **01.07.2013** – ***2040,90*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**«Вспомогательные материалы»**

Расходы по статье экспертами приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***464,90*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне экономически обоснованных и документально подтвержденных предложений ООО «Тепловодснаб» (с корректировкой ценовых параметров в соответствии с индексами Министерства экономического развития Российской Федерации);
* с **01.07.2013** – ***464,90*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**«Налоги, относимые на производственные затраты»**

ООО «Тепловодснаб» заявлены на 2013 год затраты по статье «Налоги, относимые на производственные затраты» в сумме ***20,00*** тыс. руб. Расходы включают в себя плату за негативное воздействие на окружающую природную среду (в пределах ПДВ). Представлены необходимые расчеты и налоговые декларации. При этом, по какой то причине, данные расходы не учтены в смете затрат предприятия. Эксперты полагают экономически обоснованным учесть вышеупомянутые налоговые платежи при формировании НВВ по теплоснабжению на 2013 год.

Расходы по статье экспертами приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***20,00*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне экономически обоснованных и документально подтвержденных предложений ООО «Тепловодснаб»;
* с **01.07.2013** – ***20,00*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**«Общехозяйственные расходы»**

Расходы по статье экспертами приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***3422,70*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне показателя, учтенного региональной энергетической комиссией Кемеровской области в предшествующем периоде регулирования (3 период календарной разбивки 2012 года);
* с **01.07.2013** – ***3433,60*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне технологически и экономически обоснованных предложений ООО «Тепловодснаб» (увеличение менее ***1***%).

**«Другие расходы»**

Расходы по статье экспертами приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***591,70*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне экономически обоснованных и документально подтвержденных предложений ООО «Тепловодснаб» (со снижением относительно предыдущего (2012 год) периода регулирования на ***420,20*** тыс. руб.);
* с **01.07.2013** – ***591,70*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

Общая сумма корректировок по статьям затрат в сторону снижения, с учетом календарной разбивки, декабрь 2013 к декабрю 2012 составила ***3428,20*** тыс. руб. в сторону снижения.

Эксперты, рассмотрев представленные предприятием расчетно – обосновывающие материалы, касающиеся расходов из прибыли, относимых на регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, полагают обоснованным увеличение их на ***48,25*** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года) за счет налога на прибыль, не учтенного ООО «Тепловодснаб» в представленных материалах.

Общая сумма корректировки НВВ к предложениям предприятия в сторону снижения составила ***3379,95*** тыс. руб., в том числе на потребительском рынке ***3113,75*** тыс. руб.

Учитывая результаты анализа и экономические интересы производителя и потребителей тепловой энергии, рекомендую Региональной энергетической комиссии Кемеровской области установить для предприятия тариф на производство тепловой энергии с учетом календарной разбивки:

* с 01.01.2013 по 30.06.2013 приведенный в графе 7 ***таблицы 1***;
* с 01.07.2013 приведенный в графе 7 ***таблицы 2***.

Таблица 1

Тариф на тепловую энергию, реализуемую ООО «Тепловодснаб» (г. Таштагол) на потребительском рынке с 01.01. по 30.06.2013

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Сумма корректировки НВВ к предложению предприятия на 2013 г.,  тыс. руб. | Структура отпуска | Доля отпуска т/э на потребит рынок,  % | Тариф на т/энергию, руб./Гкал  (без НДС) | | | Темп роста тарифа по сравнению с действующим  % | Рентабельность по отпуску т/энергии на потребит. рынке,  % |
| действующий по предприятию | предлагаемый | |
| предприя-  тием | РЭК КО |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ООО «Тепловод-снаб»,  г. Таштагол | **- 5839,65** | бюджетные потребители | 12,26 | **1933,81\*** | 2264,37 | **1922,57** | -0,58 | 2,04 |
| жилищные организации | 42,21 |
| иные потребители | 39,13 |
| произв. нужды | 6,41 |  | | | | |

***\* утвержден постановлением Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.11.2011 № 318***

Таблица 2

Тариф на тепловую энергию, реализуемую ООО «Тепловодснаб» (г. Таштагол) на потребительском рынке с 01.07.2013

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Сумма корректировки НВВ к предложению предприятия на 2013 г.,  тыс. руб. | Структура отпуска | Доля отпуска т/э на потребит рынок,  % | Тариф на т/энергию, руб./Гкал  (без НДС) | | | Темп роста тарифа по сравнению с действующим  % | Рентабельность по отпуску т/энергии на потребит. рынке,  % |
| предлагаемый к введению с 01.01. по 30.06.2013 | предлагаемый | |
| предприя-  тием | РЭК КО |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ООО «Тепловод-снаб»,  г. Таштагол | **- 3379,95** | бюджетные потребители | 12,26 | **1922,57** | 2264,37 | **2066,21** | 7,47 | 1,90 |
| жилищные организации | 42,21 |
| иные потребители | 39,13 |
| произв. нужды | 6,41 |  | | | | |

Изменение тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «Тепловодснаб» (г. Таштагол) по периодам регулирования соответствует параметрам, определенным Приказом Федеральной службы по тарифам от 09.10.2012 № 231-э/4 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год» (зарегистрирован в Минюсте РФ 02.11.2012 года. Регистрационный № 25759).

Увеличение значения среднеотпускного тарифа на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке, в расчете на 2013 год составит ***3,74*** % относительно действующего на 31.12.2012 года.

С учетом требований постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», касающихся установления тарифов на теплоноситель на 2013 год в соответствии с требованиями соответствующих методических указаний, отсутствующих в настоящее время, эксперты предлагают рассмотреть возможность пролонгации в первом полугодии 2013 года тарифа на теплоноситель, установленного для предприятия с 01.09.2012 года.

***Справочно:*** *указанный тариф на теплоноситель рассчитан, исходя из объема теплоносителя (в расчете на год), отбираемого потребителями из присоединенной сети –* ***36,90*** *тыс. м³ (стоимости исходной воды 19,26 руб./м³). Установки ХВО на котельных отсутствуют, стоимость реагентов не заявлена. Таким образом, уровень тарифа составит:*

* ***с 01.01.2013 по 30.06.2013***

*(36,90 тыс. м³ × 19,26 руб./м³ + 0,0) / 36,90 тыс. м³ =* ***19,26*** *руб./м³*

Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии ООО "Тепловодснаб" (г. Таштагол ) – приложение № 63 к протоколу.

Плановые физические показатели ООО "Тепловодснаб", г.Таштагол – приложение № 64 к протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правлением РЭК

**ПОСТАНОВИЛИ:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию, реализуемую ООО «Тепловодоснаб» (г. Таштагол) на потребительском, с календарной разбивкой, в соответствии с приложениями № 1, № 2 к настоящему постановлению – приложения № 61 и 62 к протоколу соответственно.

2. Признать утратившим силу п.1, приложения №1, №2, №3, №4, №5 постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30 ноября 2011 года № 318 «Об установлении тарифов на тепловую энергию и теплоноситель, реализуемые ООО «Тепловодоснаб» (г. Таштагол) на потребительском рынке» с момента вступления в силу настоящего постановления.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**30. Об установлении тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «КемВод» (г. Кемерово) на потребительском рынке.**

Докладчик (Десяткин К.А.) доложил:

Все корректировки указаны в Сводной информации и смете расходов по производству и реализации тепловой энергии ОАО "КемВод" (г. Кемерово) – приложение № 67 к протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правлением РЭК

**ПОСТАНОВИЛИ:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию, реализуемую ООО «КемВод» (г. Кемерово) на потребительском рынке, с календарной разбивкой, в соответствии с приложениями № 1, № 2 к настоящему постановлению – приложения № 65 и № 66 к протоколу соответственно.

2. Признать утратившим силу с 01 января 2013 года постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 09 декабря 2011 года № 340 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО **«**КемВод» (г. Кемерово) на потребительском рынке» с момента вступления в силу настоящего постановления.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**31. Об установлении специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа ООО «Газпром газораспределение Томск» (г. Томск) потребителям Кемеровской области для финансирования Программы газификации Кемеровской области на 2011-2014 г.г. на 2013 год.**

Докладчик (Десяткин К.А.) доложил:

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30 декабря 2011 года № 420 «Об установлении специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа ООО «Газпром газораспределение Томск» (г. Томск) потребителям Кемеровской области для финансирования Программы газификации Кемеровской области на 2011-2013 г.г. на 2012 год» во втором периоде 2012 года (с 01.07.2012 года) установлена специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа ООО «Газпром газораспределение Томск» (г. Томск) потребителям Кемеровской области для финансирования Программы газификации Кемеровской области в размере 21,67 руб./1000 куб. м транспортируемого газа (без учета НДС и включая налог на прибыль).

В течение 2012 года вышеуказанная программа газификации была скорректирована по срокам реализации (без изменения объектного состава). Скорректированная Программа (корректировка 2) утверждена первым заместителем Губернатора Кемеровской области В.П. Мазикиным, а также согласована председателем региональной энергетической комиссии Кемеровской области А.Р. Крумгольцом, заместителем Губернатора Кемеровской области по жилищно-коммунальному комплексу В.К. Ермаковым и главой города Кемерово В.В. Михайловым.

Учитывая вышеизложенные обстоятельства ООО «Газпром газораспределение Томск» (г. Томск) обратилось в региональную энергетическую комиссию Кемеровской области (исх. №3254 от 05.12.2012) с просьбой о переутверждении на 2013 год вышеуказанной специальной надбавки на уровне 2 периода календарной разбивки 2012 года, то есть в размере 21,67 руб./1000 куб. м транспортируемого газа (без учета НДС и включая налог на прибыль).

Рассмотрев все обстоятельства, предлагаю правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области согласиться с предложением ООО «Газпром газораспределение Томск» (г. Томск) и установить специальную надбавку к тарифам на транспортировку газа ООО «Газпром газораспределение Томск» (г. Томск) потребителям Кемеровской области для финансирования Программы газификации Кемеровской области на 2011-2014 г.г. на 2013 год на уровне 2 периода 2012 года в размере 21,67 руб./1000 куб. м транспортируемого газа (без учета НДС и включая налог на прибыль).

Рассмотрев представленные материалы, Правлением РЭК

**ПОСТАНОВИЛИ:**

1. Установить специальную надбавку к тарифам на транспортировку газа ООО «Газпром газораспределение Томск» (г. Томск) потребителям Кемеровской области для финансирования Программы газификации Кемеровской области на 2011-2014 г.г. в на 2013 год:

Специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа ООО «Газпром газораспределение Томск» (г. Томск) потребителям Кемеровской области для финансирования Программы газификации Кемеровской области на 2011-2014 г.г. на 2013 год (без учета НДС и включая налог на прибыль), руб./1000 куб. м транспортируемого газа

|  |  |
| --- | --- |
| с момента вступления в силу настоящего постановления по 30.06.2013 | с 01.07.2013 |
| **21,67** | **21,67** |

Специальная надбавка распространяется на все группы потребителей газа, кроме группы «население».

2. Признать утратившим силу постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30 декабря 2011 года № 420 «Об установлении специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа ООО «Газпром газораспределение Томск» (г. Томск) потребителям Кемеровской области для финансирования Программы газификации Кемеровской области на 2011-2013 г.г. на 2012 год» с момента вступления в силу настоящего постановления.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**32. Об установлении тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «Сельскохозяйственный производственный комплекс «Чистогорский» (Новокузнецкий район) на потребительском рынке.**

Докладчик (Десяткин К.А.) доложил:

Все корректировки указаны в Сводной информации и смете расходов по производству и реализации тепловой энергии ООО "Сельскохозяйственный производственный комплекс "Чистогорский" (Новокузнецкий район) – приложение № 70 к протоколу.

Физические показатели ООО "СПК "Чистогорский" (Новокузнецкий район) – приложение № 71 к протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правлением РЭК

**ПОСТАНОВИЛИ:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию, реализуемую ООО «Сельскохозяйственный производственный комплекс «Чистогорский» (Новокузнецкий район) на потребительском рынке, с календарной разбивкой, в соответствии с приложениями № 1, №2 к настоящему постановлению – приложения № 68 и № 69 к протоколу.

2. Признать утратившим силу п.1, приложения 1, 2, 3, 4, 5 постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 21 декабря 2011 года № 369 «Об установлении тарифов на тепловую энергию и теплоноситель, реализуемые ООО «Сельскохозяйственный производственный комплекс «Чистогорский» (Новокузнецкий район) на потребительском рынке» с момента вступления в силу настоящего постановления.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**33. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую ООО «Сельскохозяйственный производственный комплекс «Чистогорский» (Новокузнецкий район) на потребительском рынке.**

Докладчик (Десяткин К.А.) доложил:

Представленные предприятием материалы для установления тарифа на услуги горячего водоснабжения, подготовлены руководствуясь Федеральным законом от 30.12.2004 №210-ФЗ "Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса", Основами ценообразования и порядком регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, Правилами регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 14.07.2008 №520, Постановлением Правительства РФ от 8 ноября 2012 г. №1149 «О внесении изменений в Основы ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса», приказом ФСТ России от 25.10.2012 №250-э/2 «Об установлении предельных индексов максимально возможного изменения установленных тарифов на товары и услуги организации коммунального комплекса, оказывающих услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, с учетом надбавок к тарифам на товары и услуги организаций коммунального комплекса, оказывающих услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год»**.**

ООО СПК «Чистогорский» отпускает горячую воду, используя открытую схему теплоснабжения.

Предлагаемый для установления тариф рассчитан в соответствии со статьёй VIII Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утверждённых Постановлением Правительства РФ от 14 июля 2008 г. № 520 и главы V.I.3. «Горячее водоснабжение» Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утверждённых Приказом Минрегиона РФ от 15.02.2011 № 47.

Поскольку согласно изменениям, внесенным в постановление Правительства РФ от 14.07.2008 №520, при открытой системой горячего водоснабжения, для расчета тарифа на горячее водоснабжение, используются две компоненты: теплоноситель и тепловая энергия, эксперты считают, что тарифы на горячую воду включают в себя стоимость 1 м3 холодной воды, стоимость реагентов на подготовку холодной воды (если она подвергается дополнительной доочистке) и расходы на подогрев воды, определяемые как произведение количества тепловой энергии, необходимого для нагрева 1 м3 подготовленной воды до температуры, установленной в соответствии с нормативными правовыми актами, и тарифа на тепловую энергию, установленного в соответствии с Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации».

Количество тепловой энергии необходимой для нагрева 1 м3 подготовленной холодной воды определено для ООО СПК «Чистогорский»расчётным способом с учётом положений главы V.I.3. «Горячее водоснабжение» Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утверждённых Приказом Минрегиона РФ от 15.02.2011 № 47, а именно:

- количество тепла, необходимого для приготовления одного кубического метра горячей воды, определяется по формуле (Гкал/м3):

****,

где

*c* - удельная теплоемкость воды,  Гкал/кг x 1 град. C;

*p* - плотность воды при температуре, равной , и среднем по году давлении воды в трубопроводе;

- средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям из систем централизованного горячего водоснабжения (град. C);

- средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям из систем централизованного холодного водоснабжения (град. C) ;

*Кп* - коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем централизованного горячего водоснабжения (СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов», приложение 2, табл. 1 от 01.07.1996, официальное издание, М.: ГУП ЦПП, 1997 год), рассчитывается по следующей формуле:

|  |
| --- |
| *Kn = (N1 \* K1 + N2 \* K2 + N3 \* K3 + N4 \* K4)/N, где* |

    *N1* - количество строений с неизолированными стояками и полотенцесушителями;   
*N2* - количество строений с изолированными стояками и полотенцесушителями;   
    *N3* - количество строений с неизолированными стояками и без полотенцесушителей;   
    *N4* - количество строений с изолированными стояками и без полотенцесушителей;   
    *N* - количество строений с системами горячего водоснабжения (ГВС);   
    *K1* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с неизолированными стояками и полотенцесушителями, равен 0,35;  
    *K2* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с изолированными стояками и полотенцесушителями, равен 0,25;   
    *K3* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с неизолированными стояками и без полотенцесушителей, равен 0,25;   
    *K4* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с изолированными стояками и без полотенцесушителей, равен 0,15.

В связи с отсутствием информации по количеству строений с изолированными стояками или неизолированными стояками, а также наличием полотенцесушителей на стояках, предлагается для расчёта принять минимальный коэффициент, **равный 0,15**.

Согласно Приложению 1 к Правилам предоставления коммунальных услуг гражданам, утверждённых Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354, температура горячей воды в точке водоразбора должно соответствовать требованиям законодательства о техническом регулировании (СанПин 2.1.4.2496-09). В пункте 2.4. СанПин 2.1.4.2496-09 указано, что температура горячей воды в местах водоразбора независимо от применяемой системы теплоснабжения должна быть не ниже **60о С** и не выше **75оС**.

tхвс- средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям из систем централизованного холодного водоснабжения (°C).

*tхвс = (tx \* nот + tx \* (n-nот)) / n (°С);*

**где:**

*tx*- температура холодной воды в водопроводной сети, равная 5 °С (принята по периодическим замерам предприятия);

*nот* - продолжительность отопительного периода равна **242 дням** (с 15 сентября по 15 мая).

*n* – количество дней подачи ГВС в году принимаем ***350 суток***.

*tх****вс*** *= (5×242 + 5 × (350- 242)) / 350 = 5 ° С*

- количество тепла, необходимого для приготовления одного кубического метра горячей воды рассчитывается по формуле:

,

= 1\*10 Гкал/кг x 1 °C \* 983,18 кгс/м3 \* (60°- 5°)\*(1+0,15)=0,0622 Гкал/м3



где 983,18 кгс/м3 - объёмный вес воды (кгс/м3), при температуре *th*= 60°C и давление наружного воздуха 760 мм ртутного столба.

Количество тепла, необходимое для нагрева 1 м3 холодной подготовленной воды для осуществления горячего водоснабжения ООО СПК «Чистогорский» **равно 0,0587 Гкал/м3.**

Тариф на тепловую энергию установлен Постановлением Региональной энергетической комиссии Кемеровской области, стоимость тепловой энергии в горячей воде с 01.01.2013 года составляет 941,24 руб./Гкал без НДС и с 01.07.2013 года 975,78 руб./Гкал без НДС.

Предприятие для нужд ГВС использует покупную воду, поставляемую ОАО «Славино» (договор №029/10 от 01.01.10г.), подогревает её и поставляет в тепловую сеть МУП «КТС Новокузнецкого района» в виде горячей воды. Стоимость 1м³ воды принята исходя из постановления департамента цен и тарифов Кемеровской области №179 от 30 ноября 2012г. «Об установлении тарифов на питьевую воду ОАО «Славино» (Новокузнецкий район)». Стоимость воды по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

- с **01.01.2013**г. – 14,01 руб./м3 (без НДС). Стоимость реагентов, используемых в процессе подготовки воды на технологию, рассчитана исходя из фактического потребления в 2011 году (745 т - соль, 3,6 т - катионит, 5 т - анионит АВ – 17 и 6,9 т - комплексонат ОПТИОН-313-2 на общий расход воды в количестве 741 тыс. м³), в пересчете на 1 м³ воды в расчете на 1 м³ составит – 6,82 руб./м3 (без НДС);

- с **01.07.2013**г. – 15,06 руб./м3 (без НДС). Стоимость реагентов принята на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

Эксперты предлагают принять стоимость теплоносителя для установления тарифа на горячую воду в открытой системе теплоснабжения по периодам календарной разбивки на следующем уровне:

- с 01.01.2013 года – в размере 20,83 руб./м3;

- с 01.07.2013 года – в размере 21,88 руб./ м3.

Расчет плановой необходимой валовой выручки по ГВС в 2013 году представлен в таблице № 1.

Таблица №1

Смета расходов на производство горячей воды в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) ООО СПК «Чистогорский»

| № п.п | Статьи затрат | Ед. изм. | 2013 | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| предложение предприятия | предложения экспертов | |
| с 01.01.2013 | с 01.07.2013 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Объем воды, поставляемый сторонним потребителям | Тыс. м3 | **156,40** | **156,40** | **156,40** |
| 2 | Расходы на холодную воду | Тыс. руб. | **2586,86** | **2191,16** | **2355,38** |
| 3 | Расходы на реагенты | Тыс. руб. | **1131,89** | **1067,11** | **1067,11** |
| 4 | Стоимость теплоносителя (стр.3+стр.4)/стр.1 | Руб./м3 | **23,78** | **20,83** | **21,88** |
| 5 | Стоимость 1 Гкал | Руб./Гкал | **1335** | **941,24** | **975,78** |
| 6 | Коэффициент нагрева 1м3 холодной воды |  | **0,060** | **0,0622** | **0,0622** |
| 7 | Расходы на тепловую энергию | Тыс.руб. | **9384,00** | **9725,91** | **9725,91** |
| 8 | Стоимость 1 м3 горячей воды (без НДС) | Руб./м3 | **103,88** | **79,36** | **82,56** |
| 9 | Необходимая валовая выручка производства горячей воды | Тыс.руб. | **16246,39** | **12412,65** | **12912,84** |

Расчёт тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2013 год, с учётом календарной разбивки, приведены в таблицах №2 и №3. Таблица №2

Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) с 01.01.2013г. ООО СПК «Чистогорский»

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Группы потребителей | Удельный расход Гкал на нагрев 1м3 холодной воды | Стоимость холодной воды, руб./м3  (без НДС) | Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал (без НДС) с 01.09.2012г | Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), руб./м3  (без НДС) | Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), руб./м3  для населения (с НДС) |
| 1. | 2. | 3. | 4. | 5.=(4.\*2.)+3. | 6. |
| Потребители, оплачивающие услуги горячего водоснабжения | 0,0622 | 20,83 | 941,24 | **79,36\*** | 93,65 |

Таблица №3

Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) с 01.07.2013г. ООО СПК «Чистогорский»

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Группы потребителей | Удельный расход Гкал на нагрев 1м3 холодной воды | Стоимость холодной воды, руб./м3  (без НДС) | Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал (без НДС) с 01.09.2012г | Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), руб./м3  (без НДС) | Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), руб./м3  для населения (с НДС) |
| 1. | 2. | 3. | 4. | 5.=(4.\*2.)+3. | 6. |
| Потребители, оплачивающие услуги горячего водоснабжения | 0,0622 | 21,88 | 975,78 | **82,56\*** | 97,42 |

* экономически обоснованный уровень тарифа.

Тариф на горячую воду для ООО СПК «Чистогорский» устанавливается впервые.

Эксперты предлагают установить следующий уровень тарифов на горячее водоснабжение по периодам календарной разбивки приведенный в таблице 4.

Таблица № 4

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Периоды календарной разбивки | Тариф на услуги горячего водоснабжения, руб./м3  (без НДС) | Рост тарифа к предыдущему периоду, % |
| 1 | 2 | 3 |
| **с 01.01.2013 по 30.06.2013** | 79,36 | 0,00 % |
| **с 01.07.2013** | 82,56 | 4,03 % |

Рекомендую Правлению региональной энергетической комиссии установить для предприятия тариф на услуги горячего водоснабжения, приведённый в графе 2 таблицы №4,на едином уровне для всех групп потребителей.

Рассмотрев представленные материалы, Правлением РЭК

**ПОСТАНОВИЛИ:**

Установить тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую ООО «Сельскохозяйственный производственный комплекс «Чистогорский» (Новокузнецкий район) на потребительском рынке, с календарной разбивкой – приложения № 72 и № 73 к протоколу соответственно.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**34. Об установлении тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «Стимул» (г. Прокопьевск) на потребительском рынке.**

Докладчик (Десяткин К.А.) доложил:

Все корректировки указаны в Сводной информации и смете расходов ООО «Стимул» - приложение № 76 к протоколу.

Физические показатели ООО "Стимул" г. Прокопьевск – приложение № 77 к протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правлением РЭК

**ПОСТАНОВИЛИ:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию, реализуемую ООО «Стимул» (г. Прокопьевск) на потребительском рынке, с календарной разбивкой, в соответствии с приложениями № 1, № 2 к настоящему постановлению – приложения № 74 и № 75 к протоколу соответственно.

2. Признать утратившим силу постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11 ноября 2011 года № 250 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «Стимул» (г. Прокопьевск) на потребительском рынке» с момента вступления в силу настоящего постановления.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**35. Об установлении тарифов на тепловую энергию, реализуемую ОАО «Теплоэнерго» (г. Кемерово) на потребительском рынке.**

Докладчик (Десяткин К.А.) доложил:

Эксперты, рассмотрев представленные предприятием предложения по увеличению тарифа на тепловую энергию и установлению тарифа на теплоноситель, реализуемых на потребительском рынке, отмечают, что они подготовлены в связи с изменившейся экономической ситуацией и необходимостью учета объективных удорожающих факторов.

**Общая характеристика предприятия**

В настоящее время ОАО «Теплоэнерго» является многоотраслевой организацией, осуществляющей деятельность в различных сферах: теплоснабжение, горячее водоснабжение, проектные работы, монтаж и наладку энергетического оборудования, строительство объектов различного назначения, транспортные услуги. В сфере теплоснабжения и ГВС предприятие эксплуатирует на правах аренды 35 котельных различной мощности (24 котельных установленной тепловой мощностью до 3 Гкал/час, 9 котельных установленной тепловой мощностью от 3 до 20 Гкал/час, 2 котельных установленной тепловой мощностью от 20 до 100 Гкал/час), 1 ПНС и 1 центральный тепловой пункт, обеспечивающие тепловой энергией и ГВС бюджетные организации, жилищные организации и иных потребителей города Кемерово, присоединенных к тепловым сетям ОАО «Теплоэнерго». Для обеспечения теплом новых микрорайонов Рудничного района города Кемерово часть тепловой энергии приобретается у ОАО «Кемеровская теплосетевая компания» (ранее - ОАО «Кузбассэнерго»). Источником тепловой энергии в данном случае является Кемеровская ТЭЦ. Кроме деятельности по теплоснабжению предприятие занимается общестроительными работами, оказывает транспортные услуги и т.п.

В котельных предприятия установлено 100 паровых и водогрейных котлов (КВТС-20 – 2 ед., ДКВР 10-13 – 5 ед., КЕ-25-14 – 3 ед., ДЕ-25-14ГМ – 2 ед., КЕ-10-14с – 1 ед., КВГм-30 – 1 ед., КВЗП-0,5 – 3 ед., КВЗП-0,63 – 7 ед., КВЗП-Г-1 – 1 ед., КВЗП-1,0 – 2 ед., КВЗП-1,25 – 6 ед., КЕ-1-9 – 4 ед., КВТ-0,35 – 10 ед., НРС-ср – 10 ед., НРС-б – 7 ед., ГЦО29-0,6 – 2 ед., Buderus SK-725 – 2 ед., Турботерм-800 -2 ед., Турботерм-1600 – 2 ед., КВ-0,58 – 2 ед., КВТ-1 – 2 ед., КВ-0,2 – 6 ед., НР-18 – 4 ед., КВГ-1,0 – 1 ед., КВ-0,3 – 1 ед., КВр-0,34 – 2 ед., КВТ-0,5 – 2 ед., СРА-200 – 1 ед., ЭПО-36 – 2 ед., ЭПО-60 – 3 ед., Viessman – 5 ед.).

Система теплоснабжения потребителей комбинированная (одно- и двухконтурная). Второй контур - открытый с непосредственным отбором теплоносителя из сети на нужды горячего водоснабжения. Температурные графики работы тепловой сети дифференцированы в зависимости от источника тепловой энергии: покупка тепловой энергии от ОАО «Кемеровская теплосетевая компания» (ранее - ОАО «Кузбассэнерго») 150/70˚С (со срезкой на 125˚С), котельные №№27,45 - 130/70˚С (со срезкой на 65˚С), котельная №23 - 110/70˚С (со срезкой на 65˚С), остальные котельные - 95/70˚С.

Для производства тепловой энергии используется энергетический каменный уголь сортомарки ССр (класс 0-300), дизельное топливо и природный газ.

Поставщиком угля для предприятия является ОАО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» (г. Кемерово). Поставка осуществляется с Кедровского угольного разреза. Доставка топлива на угольные склады ОАО «Теплоэнерго» осуществляется автомобильным транспортом.

Поставщиком природного газа (газоснабжающей организацией (ГСО)) в 2011 году является ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово» (г. Кемерово). Газораспределительная организация (ГРО), обеспечивающая поставку природного газа по газопроводам среднего и низкого давления, - ООО «Газпром газораспределение Томск» (ранее - ООО «Восточная межрегиональная газовая компания» (г. Томск), в 2012 году произошло переименование указанной компании).

Поставщиком дизельного топлива, используемого для выработки тепловой энергии, является ЗАО «Газпромнефть-Кузбасс».

**Анализ соответствия расчетов тарифов и формы представления предложений нормативно – методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней**

Материалы ОАО «Теплоэнерго» (далее – предприятие) по расчету тарифов на 2012 год подготовлены в соответствии с требованиями «Правил государственного регулирования и применения тарифов (цен) на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации», утвержденных постановлением Правительства РФ от 26.02.2004 №109 и «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

**Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов и (или) их предельных уровней**

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 ОАО «Теплоэнерго» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым региональной энергетической комиссией Кемеровской области видам деятельности на 2013 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на производство, передачу и реализацию тепловой энергии, принимаемых для расчета тарифов на 2013 год, производилась на основе анализа общей сметы расходов в экономических элементах. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе предприятия с начала осуществления регулируемых региональной энергетической комиссией Кемеровской области видов деятельности.

**Оценка финансового состояния организации**

Как уже было отмечено ранее ОАО «Теплоэнерго» является многоотраслевой организацией, осуществляющей деятельность в различных сферах: теплоснабжение, горячее водоснабжение, проектные работы, монтаж и наладку энергетического оборудования, строительство объектов различного назначения, транспортные услуги.

**Анализ бухгалтерской отчетности предприятия за 2010 год** (форма №2 «Отчет о прибылях и убытках за период с 1 января по 31 декабря 2010 г.») показал прибыль в сумме ***28848,00*** тыс. руб. Эксперты отмечают, что прибыль предприятия получена за счет увеличения объема реализации тепловой энергии на ***69,81*** тыс. Гкал (+***21,00***% к плановым показателям) за счет подключения новых абонентов и аномально низких температур отопительного периода (*справочно: потребители города Кемерово, подключенные к системе теплоснабжения ОАО «Теплоэнерго», оплачивают потребленную тепловую энергию (при отсутствии приборов учета) с учетом фактических климатических параметров*).

В ходе проведенного анализа экспертами отмечена экономия со стороны предприятия утвержденных при тарифном регулировании расходов по отдельным статьям на общую сумму ***25495,27*** тыс. руб. за счет внедрения энергосберегающих мероприятий.

Учитывая то обстоятельство, что ОАО «Теплоэнерго» не обращалось в Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области по вопросам, связанным с перераспределением расходов по статьям затрат, а также требования действующих нормативных документов в сфере тарифного регулирования, эксперты полагают обоснованным безусловное исключение из НВВ 2012 года съэкономленных средств по статьям расходов в сумме ***25495,27*** тыс. руб. (*учтено при тарифном регулировании на 2012 год*).

ОАО «Теплоэнерго» заявлены выпадающие доходы, обусловленные изменением тарифов на тепловую энергию, покупаемую у ОАО «Кузбассэнерго» в течение календарного года в сумме ***8124,51*** тыс. руб. Учитывая ограничения роста тарифов на тепловую энергию в 2012 году эксперты предлагают рассмотреть указанные выпадающие доходы в последующих периодах регулирования.

Кроме того, ОАО «Теплоэнерго» заявлены выпадающие доходы, обусловленные восстановлением системы теплоснабжения ж.р. Кедровка (в 2010 году данный узел теплоснабжения был принят в эксплуатацию рассматриваемым предприятием от ООО «Инвест-Групп») в режиме ЧС (за счет источников, выделенных при тарифном регулировании на основные котельные предприятия), в сумме ***37578,00*** тыс. руб. Рассмотрев представленные обосновывающие материалы и учитывая ограничения роста тарифов в 2012 году, эксперты полагают экономически обоснованным применение поэтапного учета указанных экономически обоснованных и документально подтвержденных затрат: в НВВ 2012 года учесть данные расходы в сумме ***9000,00*** тыс. руб. (*учтено при тарифном регулировании на 2012 год*). Остальную сумму выпадающих доходов, обусловленных вышеприведенным фактором, эксперты предлагают учесть в последующих периодах регулирования.

**Анализ бухгалтерской отчетности предприятия за 2011 год** (форма №2 «Отчет о прибылях и убытках за период с 1 января по 31 декабря 2010 г.») показал прибыль в сумме ***86365,00*** тыс. руб. (**в целом от всех видов деятельности предприятия**). Эксперты отмечают, что прибыль предприятия получена за счет увеличения объема реализации тепловой энергии на ***69,81*** тыс. Гкал (+***21,00***% к плановым показателям) за счет подключения новых абонентов и аномально низких температур отопительного периода (*справочно: потребители города Кемерово, подключенные к системе теплоснабжения ОАО «Теплоэнерго», оплачивают потребленную тепловую энергию (при отсутствии приборов учета) с учетом фактических климатических параметров*).

Фактический объем полезного отпуска тепловой энергии по предприятию на ***35,84*** тыс. Гкал или ***10,5***% выше параметра, утвержденного при тарифном регулировании. Вследствие этого ОАО «Теплоэнерго» получен дополнительный объем необходимой валовой выручки в сумме ***65428,89*** тыс. руб. Увеличение объема полезного отпуска тепловой энергии потребителям обусловлено подключением новых объектов теплоснабжения, а также отклонением температурных параметров окружающей среды.

Целевые средства для реализации Программы энергосбережения (налоговые отчисления не предусмотрены) в сумме ***6221,90*** тыс. руб. ОАО «Теплоэнерго» направило на исполнение мероприятий по ремонтам оборудования котельных и тепловых сетей. Представлен отчет об увеличении фактических объемов финансирования ремонтной программы. Вследствие этого эксперты предлагают не исключать вышеуказанные финансовые средства из объемов НВВ на 2013 год

Вследствие реализации энергосберегающих мероприятий у предприятия сложилась экономия по статьям расходов «Сырье и материалы на технологические цели с расходами по перевозке», «Топливо на технологические цели с расходами по перевозке» и «Электроэнергия» в общей сумме ***24180,80*** тыс. руб. В связи с тем, что энергосберегающие мероприятия не прошли согласование в региональной энергетической комиссии Кемеровской области эксперты предлагают исключить указанные сэкономленные средства из НВВ на 2013 год.

Как уже было отмечено при анализе результатов финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Теплоэнерго» за 2010 год, в данном периоде предприятие понесло выпадающие доходы, обусловленные восстановлением системы теплоснабжения ж.р. Кедровка (в 2010 году данный узел теплоснабжения был принят в эксплуатацию рассматриваемым предприятием от ООО «Инвест-Групп») в режиме ЧС (за счет источников, выделенных при тарифном регулировании на основные котельные предприятия), в сумме ***37578,00*** тыс. руб. Выпадающие доходы обоснованы и предложены экспертами для включения в НВВ в последующих периодах регулирования. Учитывая ограничения роста тарифов в 2012 году в НВВ 2012 года учтены данные выпадающие доходы в сумме ***9000,00*** тыс. руб. По аналогичной причине (ограничение роста тарифа по периодам регулирования в 2013 году) сумма выпадающих доходов, предлагаемая экспертами для включения в НВВ на 2013 год, составляет ***10766,00*** тыс. руб.

**Анализ основных технико-экономических показателей**

Проанализировав представленные документы, эксперты полагают экономически и технологически обоснованным принять показатели теплового баланса предприятия на уровне предложений ОАО «Теплоэнерго» (приложения №1 и №2 к экспертному заключению) с корректировкой общего уровня потерь тепловой энергии и расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных на ***1,92*** тыс. Гкал в сторону снижения относительно предложенного предприятием. Уровень потерь тепловой энергии при передаче и расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной принят в соответствии с экспертной оценкой данных показателей, выполненной в соответствии с методическими документами Министерства энергетики Российской Федерации (представлены экспертные заключения, содержащие динамику изменения указанных показателей).

Кроме проведенной корректировки уровня потерь тепловой эксперты полагают технологически обоснованным исключение из планового теплового баланса предприятия потерь на срезку температурного графика (для обеспечения ГВС потребителей) в объеме ***16,38*** тыс. Гкал.

Таким образом, общее снижение планового уровня потерь тепловой энергии относительно предложений ОАО «Теплоэнерго» составит ***18,29*** тыс. Гкал.

**Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и экономической обоснованности величины прибыли**

В соответствии с требованиями Приказа Федеральной службы по тарифам от 09.10.2012 №231-э/4 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год» (зарегистрирован в Минюсте РФ 02.11.2012 года. Регистрационный № 25759) экспертами осуществлена календарная разбивка уровня тарифов на тепловую энергию для ОАО «Теплоэнерго» (г. Кемерово) на 2013 год по следующим периодам:

* с 01.01.2013 г. по 30.06.2013 г.;
* с 01.07.2013 г.

Корректировка конкретных статей расходов и представленных расчетов, основание корректировки, приводятся далее в экспертном заключении при анализе соответствующих статей расходов.

На основании проведенного анализа расчетно-обосновывающих материалов, представленных предприятием для прохождения процедуры государственного регулирования тарифов на тепловую энергию и теплоноситель, реализуемые на потребительском (розничном) рынке, эксперты считают экономически обоснованным принять расходы по статьям затрат на следующем уровне.

«**Сырье и материалы на технологические цели**»

Расчёт расхода воды на технологические нужды произведён экспертами в соответствии с «Методическими указаниями по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 с учетом полного возврата теплоносителя в сеть. Разбор воды на ГВС (теплоноситель) потребители, подключенные к системе теплоснабжения ОАО «Теплоэнерго», оплачивают теплоснабжающей организации дополнительно.

Экспертами принят объем воды на производство тепловой энергии на уровне предложений предприятия в размере ***150,77*** тыс. м³, в расчете на календарный год (заполнение сети, потери теплоносителя при передаче и ремонтных работах, расход воды на нужды ХВО и расход воды на хозяйственно-питьевые нужды котельных). Данный показатель принят на уровне предложений предприятия со снижением относительно предшествующего (2012 год) периода регулирования на ***19,08*** тыс. м³. Объем отводимых от котельных стоков – ***81,23*** тыс. м³ (на уровне предложений предприятия, подтвержденных режимными картами работы установок ХВО, разработанными специализированной организацией в 2012 году). Снижение относительно предшествующего (2012 год) периода регулирования составило ***14,38*** тыс. м³. Эксперты отмечают, что для выработки тепловой энергии предприятием используется вода от ***нескольких*** поставщиков: ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания», ООО «АВК» (в предшествующих периодах регулирования - ООО «Янтарь») (г. Кемерово) и ООО «ТВКС» (Кемеровский район), а также вода собственного подъема. Услуги водоотведения от котельных предприятия также оказываются несколькими предприятиями: ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» и ООО «Бор» (г. Кемерово). Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***5203,95*** тыс. руб. Стоимости 1 м³ воды и 1 м³ стоков экспертами рассчитана, исходя из вышеприведенных физических объемов услуг водоснабжения и водоотведения и тарифов, утвержденных распорядительными документами департамента цен и тарифов Кемеровской области по поставщикам услуг (на период с 01.01. по 30.06.2013 года), а также утвержденной калькуляции стоимости воды собственного подъема. Стоимость реагентов, используемых в процессе подготовки воды, принята на уровне технологически и экономически обоснованных предложений ОАО «Теплоэнерго» в размере ***285,81*** тыс. руб.;
* с **01.07.2013** – ***5612,80*** тыс. руб. Стоимости 1 м³ воды и 1 м³ стоков экспертами рассчитана, исходя из вышеприведенных физических объемов услуг водоснабжения и водоотведения и тарифов, утвержденных распорядительными документами департамента цен и тарифов Кемеровской области по поставщикам услуг (на период с 01.01. по 30.06.2013 года), а также утвержденной калькуляции стоимости воды собственного подъема. Стоимость реагентов, используемых в процессе подготовки воды, принята на уровне технологически и экономически обоснованных предложений ОАО «Теплоэнерго» в размере ***285,81*** тыс. руб.

Корректировка по статье «Сырье и материалы на технологические цели» относительно предложений предприятия в сторону снижения составила ***555,60*** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

С учетом требований постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», касающихся установления тарифов на теплоноситель на 2013 год в соответствии с требованиями соответствующих методических указаний, отсутствующих в настоящее время, эксперты предлагают рассмотреть возможность пролонгации в первом полугодии 2013 года тарифа на теплоноситель, установленного для предприятия с 01.09.2012 года.

***Справочно:*** *указанный тариф на теплоноситель рассчитан, исходя из объема теплоносителя (в расчете на год) отбираемого потребителями из присоединенной сети –* ***980,24*** *тыс. м³ (средневзвешенной стоимости исходной воды 20,88 руб./м³), а также стоимости реагентов, используемых для химической очистки и подготовки воды* ***1399,54*** *тыс. руб. Таким образом, уровень тарифа составит:*

* ***с 01.01.2013 по 30.06.2013***

*(980,24 тыс. м³ × 20,88 руб./м³ + 1399,54) / 980,24 тыс. м³ =* ***22,31*** *руб./м³*

**«Топливо на технологические цели с расходами по перевозке»**

Объем потребления котельного топлива, требуемый при производстве тепловой энергии, рассчитан исходя из норматива удельного расхода условного топлива, принятого на основании результатов экспертизы технических нормативов на 2013 год, в соответствии с приказами Минэнерго РФ (на отпуск тепла в сеть), без учета теплоэнергии на собственные нужды котельной, в размере – ***161,50*** кг у.т./Гкал (-***0,2*** % к показателю, учтенному региональной энергетической комиссией Кемеровской области при тарифном регулировании на 2012 год) при использовании в качестве топлива природного газа, ***230,20*** кг у.т./Гкал (+***7,82*** % к показателю, учтенному региональной энергетической комиссией Кемеровской области при тарифном регулировании на 2012 год) при использовании в качестве топлива энергетического каменного угля, ***182,00*** кг у.т./Гкал (+***0,72*** % к показателю, учтенному региональной энергетической комиссией Кемеровской области при тарифном регулировании на 2012 год) при использовании в качестве топлива дизельного топлива. Представлены экспертные заключения, содержащие динамику изменения указанных показателей.

Расчетный объем натурального топлива составляет:

* по природному газу – ***37964,73*** тыс. м³ при низшей рабочей теплоте сгорания ***8330*** ккал/кг (на основании представленных актов сверок калорийности поставляемого природного газа за 9 месяцев 2012 года). Корректировка в сторону снижения относительно предложений предприятия составила ***2508,40*** тыс. м³;
* по энергетическому каменному углю с учетом естественной убыли при автомобильных перевозках и хранении на складе – ***12627,32*** т при низшей рабочей теплоте сгорания – ***5810*** ккал/кг (на уровне предложений предприятия). Корректировка относительно предложений предприятия в сторону снижения составила ***1434,60*** т. При формировании плановых объемных показателей по энергетическому каменному углю экспертами учитывалось решение региональной энергетической комиссии Кемеровской области о сохранении объемов указанного топлива по реконструированной котельной №23 (на срок окупаемости проекта) в соответствии с представленной программой (***5686,09*** т);
* по дизельному топливу – ***56,25*** т при низшей рабочей теплоте сгорания – ***10150*** ккал/кг (на уровне предложений предприятия). Снижение относительно предшествующего (2012 год) периода регулирования составило ***15,94*** т.

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***173732,27*** тыс. руб., в том числе стоимость топлива – ***146419,67*** тыс. руб. Стоимость природного газа принята как средневзвешенная по счетам – фактурам поставщика - ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово» за 9 месяцев 2012 года в размере ***3463,51*** руб./ тыс. м³ (без учета НДС и расходов по транспортировке и сбыту). Стоимость услуг по транспортировке природного газа по газораспределительным газопроводам и уровень платы за снабженческо – сбытовые услуги принята на уровне цен, действующих во II полугодии 2012 года. Стоимость угля сортомарки ССр экспертами принята на уровне подтвержденного факта 9 месяцев 2012 года (на основании представленных счетов - фактур) и составляет ***1072,21*** руб./т (без НДС и транспортных расходов). Стоимость дизельного топлива экспертами принята на уровне подтвержденного факта 9 месяцев 2012 года (на основании представленных счетов - фактур) и составляет ***24699,08*** руб./т (без НДС и транспортных расходов). Стоимость услуг автотранспорта по доставке угля и дизельного топлива на склады котельных, а также расходы по погрузке, разгрузке, хранению и перемещению угля экспертами приняты на уровне технологически и экономически обоснованных предложений предприятия (со снижением относительно предшествующего (3 период 2012 года) периода регулирования);
* с **01.07.2013** – ***193506,95*** тыс. руб., в том числе стоимость топлива – ***166283,57*** тыс. руб. Стоимость топлива принята на уровне, учтенном в расчете на первое полугодие 2013 года, с применением прогнозных индексов ФСТ России, используемых при расчете максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Кемеровской области на 2013 год (на газ природный и услуги по его транспортировке ***115,0***%, на уголь энергетический – ***101,6*** %, на дизельное топливо ***94,5***%). В связи с имеющейся в распоряжении экспертов информацией сохранении размера платы за снабженческо – сбытовые услуги по поставке газа конечным потребителям в 2013 году на уровне 2012 года данный показатель принят на неизменном уровне. Стоимость услуг автотранспорта по доставке угля и дизельного топлива на склады котельных, а также расходы по погрузке, разгрузке, хранению и перемещению угля экспертами приняты на уровне технологически и экономически обоснованных предложений предприятия (со снижением относительно предшествующего (3 период 2012 года) периода регулирования).

Корректировка по статье «Топливо на технологические цели с расходами по перевозке» относительно предложений предприятия в сторону снижения составила **– *17375,12*** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Покупная тепловая энергия»**

Затраты по статье определены, исходя из договорных объемов покупки тепловой энергии из сети ОАО «Кемеровская теплосетевая компания» (в предшествующих периодах регулирования - ОАО «Кузбассэнерго») в размере ***88,09*** тыс. Гкал, а также тарифов на тепловую энергию, установленных региональной энергетической комиссией Кемеровской области для данного предприятия на 2013 год (по периодам календарной разбивки).

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***66657,70*** тыс. руб.;
* с **01.07.2013** – ***74924,95*** тыс. руб.

Корректировка по статье «Покупная тепловая энергия» относительно предложений предприятия в сторону увеличения составила **– *4135,27*** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Электроэнергия»**

При расчете количества электроэнергии на 2013 год, требуемой при производстве, передаче и распределении тепловой энергии, принят в расчет объем электроэнергии ***10739,7840*** тыс. кВтч (-***24,18***% к плановому объему электропотребления, учтенному региональной энергетической комиссией Кемеровской области при тарифном регулировании на 2012 год). Указанный объем энергопотребления снижен относительно предложений предприятия на ***1600,0000*** тыс. кВтч. Котельные ОАО «Теплоэнерго» потребляют электроэнергию на уровнях напряжения СНI (***1,19***%), СН II (***87,60***%) и НН (***11,21***%). Поставка электрической энергии осуществляется гарантирующим поставщиком – ОАО «Кузбассэнергосбыт».

В течение 2012 года расчет за потребленную электрическую энергию производился по одноставочному тарифу ***2,76345*** руб./кВтч (расчетная средневзвешенная величина (по всем уровням напряжения) без учета НДС): по СН I – ***2,10727*** руб./кВтч (без НДС), СН II – ***2,65505*** руб./кВтч (без НДС), по НН - ***3,67911*** руб./кВтч (без НДС). Эксперты отмечают, что вышеуказанный расчетный тариф 2012 года на ***4,79*** % выше учтенного Региональной энергетической комиссией Кемеровской области при тарифном регулировании на 2012 год (по 3 периоду календарной разбивки).

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***29678,83*** тыс. руб. Стоимость электроэнергии по уровням напряжения СНI, СНII и НН экспертами принята на основании представленных счетов – фактур за 2012 год в размере ***2,76345*** руб./кВтч (средневзвешенная расчетная величина по всем уровням используемого на предприятии напряжения без учета НДС);
* с **01.07.2013** – ***33240,29*** тыс. руб. Стоимость электроэнергии рассчитана исходя из тарифов принятых в расчет в первом полугодии 2013 года с учетом прогнозного индекса ФСТ России на электрическую энергию – ***112,0***%, используемого при расчете максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Кемеровской области на 2013 год.

Корректировка по статье «Электроэнергия» относительно предложений предприятия в сторону снижения составила – ***1471,50*** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Затраты на оплату труда»**

Предприятием представлены предложения, обосновывающие фонд оплаты труда на уровне ***195247,17*** тыс. рублей. ФОТ рассчитан, исходя из уровня средней заработной платы ***21839,73*** руб./чел./мес. (+***46,11***% к плановым показателям предшествующего (3 период календарной разбивки 2012 года) периода регулирования) и численности промышленно-производственного персонала ***745,00*** единиц (со снижением относительно плановых показателей предшествующего (3 период календарной разбивки 2012 года) периода регулирования на ***37,50*** ед., что обусловлено реализацией энергосберегающих мероприятий (автоматизацией котельных малой мощности)).

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***140361,27*** тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) рассчитан, исходя из параметров предыдущего периода регулирования. При этом плановый уровень средней заработной платы промышленно-производственного персонала (ППП) ОАО «Теплоэнерго», относимого на генерацию, передачу и распределение тепловой энергии, составил ***15700,37*** руб./чел./мес. Численность ППП (принята на уровне предложений ОАО «Теплоэнерго») – ***745,00*** человек.

Отчисления на социальные нужды рассчитаны на основании Федерального закона от 24.07.2009 №212 – ФЗ (30%), величины отчислений по страхованию от несчастных случаев (0,28 %) и составили ***42501,39*** тыс. руб.;

* с **01.07.2013** – ***150326,92*** тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) рассчитан, исходя из планового уровня средней заработной платы промышленно-производственного персонала (ППП), учтенного региональной энергетической комиссией Кемеровской области в предыдущем периоде календарной разбивки (***15700,37*** руб./чел./мес.) с применением прогнозного индекса потребительских цен ФСТ России – ***107,1***%, используемого при расчете максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Кемеровской области на 2013 год, и численности ППП – ***745,00*** человек (на уровне предложений предприятия) Плановый уровень средней заработной платы составил ***16815,09*** руб./чел./мес.

Отчисления на социальные нужды рассчитаны на основании Федерального закона от 24.07.2009 №212 – ФЗ (30%), величины отчислений по страхованию от несчастных случаев (0,28 %) и составили ***45518,99*** тыс. руб.

Корректировка плановых расходов относительно предложений ОАО «Теплоэнерго»» по статье «Затраты на оплату труда» составила ***44920,25*** тыс. руб. в сторону снижения, по статье «Отчисления на социальные нужды» - ***13601,85*** тыс. руб. в сторону снижения (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Амортизация основных средств»**

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***39380,21*** тыс. руб. (на уровне предложений ОАО «Теплоэнерго»). Затраты приняты согласно ведомости начисления амортизационных отчислений, представленной предприятием. Увеличение амортизационных отчислений относительно предшествующего (3 период 2012 года) периода регулирования на ***1673,24*** тыс. руб. обусловлено выбытием основных средств;
* с **01.07.2013** – ***39380,21*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**«Аренда основных средств»**

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***11789,92*** тыс. руб. Затраты приняты на уровне предложений ОАО «Теплоэнерго» с увеличением относительно параметра, учтенного региональной энергетической комиссией Кемеровской области при тарифном регулировании на 2012 год, на ***2912,19*** тыс. руб., что обусловлено изменением ставок по аренде муниципального имущества со стороны арендодателя – КУМИ города Кемерово;
* с **01.07.2013** – ***11789,92*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

«**Затраты на ремонтные работы**»

Затраты по статье рассчитаны на основании «Плана мероприятий по капитальному ремонту технологического оборудования и тепловых сетей котельных ОАО «Теплоэнерго» на 2013 год», утвержденного директором предприятия и согласованного администрацией города Кемерово, а также представленных проектов сметной документации и коммерческих предложений поставщиков материалов и услуг. Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***67898,59*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне предыдущего периода регулирования (3 период календарной разбивки 2012 года);
* с **01.07.2013** – ***79738,95*** тыс. руб. Затраты приняты на уровне технологически и экономически обоснованных предложений ОАО «Теплоэнерго».

«**Аварийно-восстановительные работы**»

Затраты по статье рассчитаны на основании «Плана испытаний тепловых сетей ОАО «Теплоэнерго» на 2013 год», утвержденного директором предприятия, а также представленных отчетных данных по аналогичным работам за 2012 год (пьезометрические параметры, количество повреждений, длина повреждаемого участка, стоимость работ по замене поврежденных участков). С учетом вышеуказанных материалов расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***0,00*** тыс. руб. Затраты по статье не формируются, учитывая сценарные условия регулирования стоимости тепловой энергии на 2013 год, сформулированные распорядительными документами Федеральной службой по тарифам;
* с **01.07.2013** – ***2212,00*** тыс. руб. Затраты приняты с учетом данных о состоянии теплоисточников и тепловых сетей ОАО «Теплоэнерго».

Корректировка плановых расходов по статье «Аварийно-восстановительные работы» относительно предложений предприятия в сторону снижения составила – ***7198,62*** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Услуги производственного характера»**

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***43318,77*** тыс. руб. Затраты приняты на уровне предложений ОАО «Теплоэнерго» (снижение относительно предшествующего (3 период 2012 года) периода регулирования составляет ***1212,98*** тыс. руб.);
* с **01.07.2013** – ***43318,77*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**«Вспомогательные материалы»**

Предприятием заявлены для учета в необходимой валовой выручке по генерации, передаче и распределению тепловой энергии расходы по данной статье в сумме ***13407,68*** тыс. руб. В состав данных расходов входят затраты на вспомогательные материалы для текущего содержания объектов предприятия. Обосновывающие материалы представлены в полном объеме.

По результатам проведенного анализа расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***10949,02*** тыс. руб. С учетом корректировки ценовых параметров в соответствии с индексами Министерства экономического развития Российской Федерации затраты по статье приняты на уровне предшествующего (3 период календарной разбивки 2012 года) периода регулирования;
* с **01.07.2013** – ***10949,02*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

Корректировка плановых расходов относительно предложений ОАО «Теплоэнерго» по статье «Вспомогательные материалы» составила ***2458,64*** тыс. руб. в сторону снижения (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Страховые платежи»**

Предприятием заявлены для учета в необходимой валовой выручке по генерации, передаче и распределению тепловой энергии расходы по данной статье в сумме ***3116,29*** тыс. руб. В состав данных расходов входят затраты на страхование: опасных производственных объектов (ООО «Национальная страховая группа «Росэнерго»), автотранспортных средств (ООО «Национальная страховая группа «Росэнерго»), имущества (Ингосстрах) и ответственности (Ингосстрах). Обосновывающие материалы представлены в полном объеме.

По результатам проведенного анализа расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***3116,29*** тыс. руб. Затраты приняты на уровне предложений ОАО «Теплоэнерго» (снижение относительно предшествующего (3 период 2012 года) периода регулирования составляет ***1431,17*** тыс. руб.);
* с **01.07.2013** – ***3116,29*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**«Налоги, относимые на производственные затраты»**

Предприятием заявлены расходы поданной статье в сумме ***4882,29*** тыс. руб., включающие в себя платежи за аренду земельных участков и земельный налог, транспортный налог, плату за негативное воздействие на окружающую природную среду (в пределах ПДВ), водный налог (плата за пользование водными объектами). Представлены расчеты, необходимые пояснения и налоговые декларации, подтверждающие платежи.

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***4865,46*** тыс. руб. Затраты приняты на уровне предложений ОАО «Теплоэнерго» (за исключением водного налога (платы за пользование водными объектами), который предприятию следует относить на себестоимость подъема воды из скважин);
* с **01.07.2013** – ***4865,46*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

Корректировка плановых расходов относительно предложений ОАО «Теплоэнерго» по статье «Налоги, относимые на производственные затраты» составила ***16,83*** тыс. руб. в сторону снижения (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Общехозяйственные расходы»**

На очередной период регулирования ОАО «Теплоэнерго» по видам деятельности, регулируемым региональной энергетической комиссией Кемеровской области, не заявлены расходы по данной статье.

**«Другие расходы»**

Предприятием заявлены для учета в необходимой валовой выручке по генерации, передаче и распределению тепловой энергии затраты по статье «Другие расходы» в сумме ***18476,65*** тыс. руб. Расходы по статье включают в себя: услуги связи, услуги пожарной охраны (ОГПС1 МЧС России), военизированную охрану, расходы на охрану труда (моющие средства, мыло, молоко, спец. одежда и спец. обувь, огнетушители, аптечки, мед. осмотр), расходы на подготовку (переподготовку) кадров, почтово – канцелярские расходы, услуги банка, оформление лицензий, содержание административного здания, обслуживание орг. техники и программное обеспечение и т. п. Обосновывающие материалы представлены в полном объеме.

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***15724,54*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне предыдущего (3 период календарной разбивки 2012 года) периода регулирования;
* с **01.07.2013** – ***17376,95*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне предложений ОАО «Теплоэнерго» с учетом корректировки ценовых параметров в соответствии с индексами Министерства экономического развития Российской Федерации.

Корректировка плановых расходов относительно предложений ОАО «Теплоэнерго» по статье «Другие расходы» составила ***1099,70*** тыс. руб. в сторону снижения (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

Общая сумма корректировок по статьям затрат в сторону снижения, с учетом календарной разбивки, декабрь 2013 к декабрю 2012 составила ***84562,25*** тыс. руб. в сторону снижения.

Эксперты считают экономически обоснованным в периодах календарной разбивки при установлении предельных уровней тарифов на тепловую энергию снижение предлагаемого предприятием размера прибыли на ***3104,18*** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года), в том числе за счет:

* исключения из расходов прибыли на прочие цели (расходы на благотворительность) в общей сумме ***2712,00*** тыс. руб.;
* корректировки налоговых и иных платежей и сборов, относимых на прибыль.

Общая сумма корректировки НВВ с 01.01.2013 по 31.12.2013 к предложениям предприятия в сторону снижения составила ***87667,03*** тыс. руб., в том числе на потребительском рынке ***87667,03*** тыс. руб.

Вследствие реализации энергосберегающих мероприятий у предприятия сложилась экономия по статьям расходов «Сырье и материалы на технологические цели с расходами по перевозке», «Топливо на технологические цели с расходами по перевозке» и «Электроэнергия» в общей сумме ***24180,80*** тыс. руб. В связи с тем, что энергосберегающие мероприятия не прошли согласование в региональной энергетической комиссии Кемеровской области эксперты предлагают исключить указанные сэкономленные средства из НВВ на 2013 год.

Как уже было отмечено при анализе результатов финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Теплоэнерго» за 2010 год, в данном периоде предприятие понесло выпадающие доходы, обусловленные восстановлением системы теплоснабжения ж.р. Кедровка (в 2010 году данный узел теплоснабжения был принят в эксплуатацию рассматриваемым предприятием от ООО «Инвест-Групп») в режиме ЧС (за счет источников, выделенных при тарифном регулировании на основные котельные предприятия), в сумме ***37578,00*** тыс. руб. Выпадающие доходы обоснованы и предложены экспертами для включения в НВВ в последующих периодах регулирования. Учитывая ограничения роста тарифов в 2012 году, в НВВ 2012 года учтены данные выпадающие доходы в сумме ***9000,00*** тыс. руб. По аналогичной причине (ограничение роста тарифа по периодам регулирования в 2013 году) сумма выпадающих доходов, предлагаемая экспертами для включения в НВВ на 2013 год, составляет ***10766,00*** тыс. руб.

Таким образом, общая сумма корректировки необходимой валовой выручки (*с учетом исключения недоиспользованных средств по статьям расходов 2011 года и включения выпадающих доходов от деятельности по теплоснабжению за 2010 год*) составит ***129659,83*** тыс. руб., в том числе на потребительском рынке ***129659,83*** тыс. руб.

Учитывая результаты анализа и экономические интересы производителя и потребителей тепловой энергии, рекомендую региональной энергетической комиссии Кемеровской области установить для предприятия тариф на производство тепловой энергии с учетом календарной разбивки:

* с 01.01.2013 по 30.06.2013 приведенный в графе 7 ***таблицы 1***;
* с 01.07.2013 приведенный в графе 7 ***таблицы 2***.

Таблица 1

Тариф на тепловую энергию, реализуемую ОАО «Теплоэнерго» (г. Кемерово) на потребительском рынке с 01.01. по 30.06.2013

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Сумма корректировки НВВ к предложению предприятия на 2013 г.,  тыс. руб. | Структура отпуска | Доля отпуска т/э на потребит рынок,  % | Тарифы на т/энергию, руб./Гкал  (без НДС) | | | Темп роста тарифа по сравнению с действующим  % | Рентабельность по отпуску т/энергии на потребит. рынке,  % |
| действующий по предприятию | предлагаемый | |
| предприя-  тием | РЭК КО |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ОАО «Теплоэнерго»  (г. Кемерово) | **-154390,43** | бюджетные потребители | 18,10 | **1994,79\*** | 2553,76 | **1994,79** | 0,00 | -1,20 |
| жилищные организации | 69,19 |
| иные потребители | 12,71 |
| произв. нужды | 0,00 |  | | | | |

***\* утвержден постановлением Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.12.2011 № 434***

Таблица 2

Тариф на тепловую энергию, реализуемую ОАО «Теплоэнерго» (г. Кемерово) на потребительском рынке с 01.07.2013

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Сумма корректировки НВВ к предложению предприятия на 2013 г.,  тыс. руб. | Структура отпуска | Доля отпуска т/э на потребит рынок,  % | Тариф на т/энергию, руб./Гкал  (без НДС) | | | Темп роста тарифа по сравнению с действующим  % | Рентабельность по отпуску т/энергии на потребит. рынке,  % |
| действующий по предприятию | предлагаемый | |
| предприя-  тием | РЭК КО |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ОАО «Теплоэнерго»  (г. Кемерово) | **-129659,83** | бюджетные потребители | 18,10 | **1994,79** | 2553,76 | **2154,21** | 7,99 | -1,11 |
| жилищные организации | 69,19 |
| иные потребители | 12,71 |
| произв. нужды | 0,00 |  | | | | |

Изменение тарифов на тепловую энергию, реализуемую ОАО «Теплоэнерго» (г. Кемерово) на потребительском рынке, по периодам регулирования соответствует параметрам, определенным Приказом Федеральной службы по тарифам от 09.10.2012 №231-э/4 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год» (зарегистрирован в Минюсте РФ 02.11.2012 года. Регистрационный № 25759).

Увеличение значения среднеотпускного тарифа на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке, в расчете на 2013 год составит ***3,995*** % относительно действующего на 31.12.2012 года.

С учетом требований постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», касающихся установления тарифов на теплоноситель на 2013 год в соответствии с требованиями соответствующих методических указаний, отсутствующих в настоящее время, эксперты предлагают рассмотреть возможность пролонгации в первом полугодии 2013 года тарифа на теплоноситель, установленного для предприятия с 01.09.2012 года.

***Справочно:*** *указанный тариф на теплоноситель рассчитан, исходя из объема теплоносителя (в расчете на год), отбираемого потребителями из присоединенной сети –* ***980,24*** *тыс. м³ (средневзвешенной стоимости исходной воды 20,88 руб./м³), а также стоимости реагентов, используемых для химической очистки и подготовки воды* ***1399,54*** *тыс. руб. Таким образом, уровень тарифа составит:*

* ***с 01.01.2013 по 30.06.2013***

*(980,24 тыс. м³ × 20,88 руб./м³ + 1399,54) / 980,24 тыс. м³ =* ***22,31*** *руб./м³*

Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии ОАО "Теплоэнерго" (г. Кемерово) – приложение № 80 к протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правлением РЭК

**ПОСТАНОВИЛИ:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию, реализуемую ОАО «Теплоэнерго» (г. Кемерово) на потребительском рынке, с календарной разбивкой, в соответствии с приложениями № 1, № 2 к настоящему постановлению – приложения № 78 и № 79 к протоколу соответственно.

2. Признать утратившим силу п.1, приложения 1, 2, 3, 4, 5 постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30 декабря 2011 года № 434 «Об установлении тарифов на тепловую энергию и теплоноситель, реализуемые ОАО «Теплоэнерго» (г. Кемерово) на потребительском рынке» с момента вступления в силу настоящего постановления.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**36. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую ОАО «Теплоэнерго» (г. Кемерово) на потребительском рынке.**

Докладчик (Десяткин К.А.) доложил:

Представленные предприятием материалы для установления тарифа на услуги горячего водоснабжения, подготовлены в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2004 №210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», «Основами ценообразования и порядком регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса», «Правилами регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 14.07.2008 №520, постановлением Правительства Российской Федерации от 8.11.2012 №1149 «О внесении изменений в Основы ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса», приказом ФСТ России от 25.10.2012 №250-э/2 «Об установлении предельных индексов максимально возможного изменения установленных тарифов на товары и услуги организации коммунального комплекса, оказывающих услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, с учетом надбавок к тарифам на товары и услуги организаций коммунального комплекса, оказывающих услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год».

ОАО «Теплоэнерго» отпускает горячую воду потребителям, подключенным к тепловой сети предприятия, используя открытую схему водоснабжения (теплоснабжения). По данным, представленным предприятием, отпуск горячей воды производится как от собственных котельных, так ХОВ (по Рудничному району города Кемерово), полученной из сети ОАО «Кемеровская теплосетевая компания» (ранее - ОАО «Кузбассэнерго»).

Предлагаемый для установления тариф рассчитан в соответствии со статьёй VIII Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утверждённых Постановлением Правительства Российской Федерации от 14.07.2008 № 520 и главы V.I.3. «Горячее водоснабжение» Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утверждённых Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 15.02.2011 № 47.

Поскольку, согласно изменениям, внесенным в постановление Правительства Российской Федерации от 14.07.2008 № 520, при открытой системой горячего водоснабжения, для расчета тарифа на горячее водоснабжение, **используются две компоненты: теплоноситель и тепловая энергия**, эксперты полагают экономически и технологически обоснованным то обстоятельство, что тарифы на горячую воду включают в себя стоимость 1 м3 исходной воды, стоимость реагентов на подготовку исходной воды (если она подвергается дополнительной доочистке) и расходы на подогрев вышеуказанной воды, определяемые как произведение количества тепловой энергии, необходимого для нагрева 1 м3 подготовленной воды до температуры, установленной в соответствии с нормативными правовыми актами, и тарифа на тепловую энергию, установленного в соответствии с Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации».

Количество тепловой энергии необходимой для нагрева 1 м3 подготовленной холодной воды определено для ОАО «Теплоэнерго» расчётным способом с учётом положений главы V.I.3. «Горячее водоснабжение» Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утверждённых Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 15.02.2011 № 47, а именно:

- количество тепла, необходимого для приготовления одного кубического метра горячей воды, определяется по формуле (Гкал/м3):

****,

где

*c* - удельная теплоемкость воды,  Гкал/кг x 1 град. C;

*p* - плотность воды при температуре, равной , и среднем по году давлении воды в трубопроводе;

- средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям из систем централизованного горячего водоснабжения (град. C);

- средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям из систем централизованного холодного водоснабжения (град. C) ;

*Кп* - коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем централизованного горячего водоснабжения (СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов», приложение 2, табл. 1 от 01.07.1996, официальное издание, М.: ГУП ЦПП, 1997 год), рассчитывается по следующей формуле:

|  |
| --- |
| *Kn = (N1 \* K1 + N2 \* K2 + N3 \* K3 + N4 \* K4)/N, где* |

*N1* - количество строений с неизолированными стояками и полотенцесушителями;   
*N2* - количество строений с изолированными стояками и полотенцесушителями;   
    *N3* - количество строений с неизолированными стояками и без полотенцесушителей;   
    *N4* - количество строений с изолированными стояками и без полотенцесушителей;   
    *N* - количество строений с системами горячего водоснабжения (ГВС);   
    *K1* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с неизолированными стояками и полотенцесушителями, равен 0,35;  
    *K2* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с изолированными стояками и полотенцесушителями, равен 0,25;   
    *K3* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с неизолированными стояками и без полотенцесушителей, равен 0,25;   
    *K4* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с изолированными стояками и без полотенцесушителей, равен 0,15.

В связи с отсутствием информации по количеству строений с изолированными стояками или неизолированными стояками, а также наличием полотенцесушителей на стояках, предлагается для расчёта принять минимальный коэффициент, **равный 0,15**.

Согласно Приложению 1 к Правилам предоставления коммунальных услуг гражданам, утверждённых постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354, температура горячей воды в точке водоразбора должно соответствовать требованиям законодательства о техническом регулировании (СанПин 2.1.4.2496-09). В пункте 2.4. СанПин 2.1.4.2496-09 указано, что температура горячей воды в местах водоразбора независимо от применяемой системы теплоснабжения должна быть не ниже **60о С** и не выше **75оС**.

tхвс- средняя температура холодной воды за год, поступающей потребителям из систем централизованного холодного водоснабжения (°C).

*tхвс = (txот х nот + tнеот(n-nот)) / n (°С);*

**где:**

*txот* - температура холодной воды в водопроводной сети в отопительный период, равная 5 °С;

*nот* - продолжительность отопительного периода принята на основании данных, представленных предприятием, -**242 дня**;

*tнеот* - температура холодной воды в водопроводной сети в неотопительный период, равная 15 °С;

*n* – количество дней в году (по продолжительности отопительного периода).

Количество дней в году подачи ГВС потребителям в году принимаем- **365 дней**. При определении расхода тепловой энергии для подогрева 1 м3 исходной воды экспертами учитывалось то обстоятельство, что предприятие получает часть воды в подогретом и подготовленном виде из сети ОАО «Кемеровская теплосетевая компания» (ранее - ОАО «Кузбассэнерго»). Предприятием представлены данные, что фактический объем отбора ХОВ на нужды ГВС в 2011 году составил 41,33 тыс. м3. Данные по объемам воды на ГВС по котельным и от ОАО «Кемеровская теплосетевая компания» представлены в табл. 1.

Таблица 1

Плановый объем реализации горячей воды

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Ед. изм. | Годовой объем |
| 1. | От собственных котельных | куб. м | 900 856,00 |
| 2. | Покупка от ОАО «Кемеровская теплосетевая компания» | куб. м | 41 326,18 |
| Итого потребление горячей воды | | куб. м | 942 182,18 |

В результате проведенного поверочного расчета эксперты полагают технологически обоснованным согласиться с предложениями ОАО «Теплоэнерго» и принять количество тепла, необходимое для нагрева 1 м3 подготовленной воды для обеспечения горячего водоснабжения потребителей, подключенных к сети предприятия, на уровне **0,0527 Гкал/м3**.

В соответствии с распорядительными документами региональной энергетической комиссии Кемеровской области тарифы на тепловую энергию, реализуемую ОАО «Теплоэнерго» на потребительском рынке (по периодам регулирования), составят (без НДС):

* с 01.01.2013 г. по 30.06.2013 г. **1994,79** руб./Гкал;
* с 01.07.2013 г. **2154,21** руб./Гкал.

Для выработки тепловой энергии и горячего водоснабжения потребителей предприятием используется вода от нескольких поставщиков: ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания», ООО «АВК» (в предшествующих периодах регулирования - ООО «Янтарь») (г. Кемерово) и ООО «ТВКС» (Кемеровский район). Кроме того, как уже было отмечено ранее, для обеспечения ГВС потребителей Рудничного района города Кемерово приобретается ХОВ от ОАО «Кемеровская теплосетевая компания». Баланс воды в разрезе поставщиков представлен в табл. 2.

Таблица 2

Водяной баланс ОАО «Теплоэнерго» по поставщикам воды для целей ГВС

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Поставщик воды | Ед. изм. | Годовой объем |
| 1. | ОАО «СКЭК» | куб. м | 886 395,00 |
| 2. | ООО «Тепловодоканал-Сервис» | куб. м | 12 056,00 |
| 3. | ООО «АВК» | куб. м | 2 405,00 |
| 4. | Покупка от ОАО «Кемеровская теплосетевая компания» | куб. м | 41 326,18 |
| Итого потребление горячей воды | | куб. м | 942 182,18 |

Стоимость 1 м³ воды экспертами принята, исходя из вышеприведенных физических объемов услуг водоснабжения и тарифов, утвержденных распорядительными документами департамента цен и тарифов Кемеровской области и региональной энергетической комиссии Кемеровской области по поставщикам услуг с календарной разбивкой (на периоды: с 01.01. по 30.06.2013 года и с 01.07.2013 года). Тарифы по поставщикам услуг водоснабжения представлены в табл. 3.

Таблица 3

Тарифы на услуги водоснабжения по поставщикам воды для целей ГВС, руб./куб.м (без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Поставщик воды | с 01.01.2013 по 30.06.2013 | с 01.01.2013 по 30.06.2013 |
| 1. | ОАО «СКЭК» | 22,50 | 24,19 |
| 2. | ООО «Тепловодоканал-Сервис» | 24,09 | 25,79 |
| 3. | ООО «АВК» | 41,66 | 44,78 |
| 4. | ОАО «Кемеровская теплосетевая компания» | 55,91 | 62,51 |

Стоимость реагентов (с транспортно-заготовительными расходами), используемых для химической очистки и подготовки воды, по собственным котельным ОАО «Теплоэнерго» составляет (по вышеуказанным периодам календарной разбивки) **1564,76** тыс. руб. (фактически сложившиеся расходы 2012 года (соответствуют режимным картам установок ХВП на котельных)) и **1711,97** тыс. руб. соответственно.

Сложившийся с учетом всех ранее представленных факторов расчет плановой необходимой валовой выручки (НВВ) по ГВС в 2013 году представлен в табл. 4.

Таблица 4

Смета расходов на производство горячей воды в открытой системе горячего

водоснабжения (теплоснабжения) ОАО «Теплоэнерго»

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п | Статьи затрат | Ед. изм. | 2013 | | |
| предложение предприятия | предложения экспертов | |
| с 01.01.2013 | с 01.07.2013 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Объем горячей воды, поставляемый сторонним потребителям | тыс. м3 | **942,182** | **942,182** | **942,182** |
| 2 | Расходы на холодную воду | тыс. м3 | **21076,82** | **18902,98** | **21076,82** |
| 3 | Расходы на реагенты | тыс. м3 | **1711,97** | **1564,76** | **1711,97** |
| 4 | Стоимость теплоносителя | тыс. руб. | **22788,79** | **20467,74** | **22788,79** |
| 4 | Стоимость 1 Гкал | руб./Гкал | **2553,76** | **1994,79** | **2154,21** |
| 5 | Коэффициент нагрева 1м³ исходной воды |  | **0,0527** | **0,0527** | **0,0527** |
| 6 | Расходы на тепловую энергию | тыс. руб. | **143581,43** | **99084,90** | **106955,93** |
| 7 | Покупка ХОВ | тыс. руб. | **2583,30** | **2310,55** | **2583,30** |
| 8 | Стоимость 1 м³ горячей воды (без НДС) | руб./м3 | **179,32** | **129,34** | **140,45** |
| 9 | Необходимая валовая выручка производства горячей воды | тыс. руб. | **168953,53** | **121863,19** | **132328,02** |

Расчёт тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2013 год, с учётом календарной разбивки, приведен в табл. 5 и табл. 6.

Таблица 5

Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения

(теплоснабжения) с 01.01.2013г.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Группы потребителей | Удельный расход Гкал на нагрев 1м3 холодной воды | Стоимость холодной подготовленной воды, руб./м3  (без НДС) | Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал (без НДС) с 01.01.2013г | Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), руб./м3  (без НДС) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = (4\*2)+3 |
| Потребители, оплачивающие услуги горячего водоснабжения | **0,0527** | **21,72** | **1994,79** | **129,34\*** |

Таблица 6

Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) с 01.07.2013г.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Группы потребителей | Удельный расход Гкал на нагрев 1м3 холодной воды | Стоимость холодной подготовленной воды, руб./м3  (без НДС) | Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал (без НДС) с 01.07.2013г | Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), руб./м3  (без НДС) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 =(4\*2)+3 |
| Потребители, оплачивающие услуги горячего водоснабжения | **0,0527** | **24,19** | **2154,21** | **140,45\*** |

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

Тариф на горячую воду для ОАО «Теплоэнерго» устанавливается впервые.

С учетом ограничений максимального роста тарифов в сфере водоснабжения, установленных приказом ФСТ России от 25.10.2012 № 250-э/2 «Об установлении предельных индексов максимально возможного изменения установленных тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса, оказывающих услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, с учетом надбавок к тарифам на товары и услуги организаций коммунального комплекса, оказывающих услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год» (зарегистрирован в Минюсте РФ 02.11.2012 года. Регистрационный № 25758) для Кемеровской области на 2013 год (с 01.01.2013 г. – 100,00 %; с 01.07.2013 г. – 107,50%), эксперты предлагают установить тарифы на горячее водоснабжение потребителей на уровне, приведенном в табл. 7.

Таблица 7

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Периоды календарной разбивки | Тариф на услуги горячего водоснабжения, руб./м3  (без НДС) | Рост тарифа к предыдущему периоду, % |
| 1 | 2 | 3 |
| **с 01.01.2013 по 30.06.2013** | **129,34** | **0,00** |
| **с 01.07.2013** | **139,04** | **7,50** |

Рекомендую Правлению региональной энергетической комиссии установить для предприятия тариф на услуги горячего водоснабжения, приведённый в графе 2 таблицы 7 на едином уровне для всех групп потребителей.

Рассмотрев представленные материалы, Правлением РЭК

**ПОСТАНОВИЛИ:**

Установить тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую ОАО «Теплоэнерго» (г. Кемерово) на потребительском рынке, с календарной разбивкой – приложения № 81 и № 82 к протоколу.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**37. Об установлении тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «Технотрейд» (г. Ленинск-Кузнецкий) на потребительском рынке.**

Докладчик (Десяткин К.А.) доложил:

Эксперты, рассмотрев представленные ООО «Технотрейд» (г. Ленинск-Кузнецкий) предложения по увеличению тарифов на тепловую энергию и теплоноситель, реализуемые на потребительском рынке, отмечают, что они подготовлены в связи с изменившейся экономической ситуацией и необходимостью учета объективных удорожающих факторов.

**Общая характеристика предприятия**

Предприятие эксплуатирует на правах аренды (арендодатель – КУМИ г. Ленинск-Кузнецкий) 1 котельную малой мощности (***4,8*** Гкал/час), обеспечивающих тепловой энергией бюджетные организации, население и иных потребителей города Ленинск – Кузнецкий (пос. Никитинский).

В котельных предприятия установлено 5 водогрейных котлов (3 - НР-18 и 2 «Ланкаширских двухтрубных»).

Система теплоснабжения ООО «Технотрейд» открытая с непосредственным отбором теплоносителя на нужды горячего водоснабжения потребителей. Температурный график работы теплосети 95/70˚С.

Для производства тепловой энергии используется уголь энергетический марки Гр (ГОМСШ). Поставщиком топлива в 2012 году является ОАО «Сибирская Угольная Энергетическая Компания». Поставка осуществляется с угледобывающих предприятий ОАО «СУЭК», расположенных в городе Ленинск – Кузнецкий. Вывозка топлива производится собственным транспортом ООО «Технотрейд».

Предприятие является многоотраслевой организацией, осуществляющей кроме теплоснабжения иные виды деятельности: водоснабжение и водоотведение, техническую эксплуатацию (санитарное содержание домов и придомовых территорий), сбор, вывоз и утилизацию ТБО, работы по благоустройству, общестроительные работы, оказание бытовых услуг населению и т.п. Система налогообложения – упрощенная.

**Анализ соответствия расчетов тарифов и формы представления предложений нормативно – методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней**

Материалы ООО «Технотрейд» (г. Ленинск-Кузнецкий) по расчету тарифов на 2013 год подготовлены в соответствии с требованиями «Правил государственного регулирования и применения тарифов (цен) на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации», утвержденных постановлением Правительства РФ от 26.02.2004 №109 и «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

**Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов и (или) их предельных уровней**

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 «Технотрейд» (г. Ленинск-Кузнецкий) информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым региональной энергетической комиссией Кемеровской области видам деятельности на 2013 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на производство, передачу и реализацию тепловой энергии, принимаемых для расчета тарифов на 2013 год, производилась на основе анализа общей сметы расходов в экономических элементах. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе предприятия с начала осуществления регулируемых региональной энергетической комиссией Кемеровской области видов деятельности.

**Оценка финансового состояния организации**

Как уже было отмечено ранее ООО «Технотрейд» (г. Ленинск-Кузнецкий) является многоотраслевой организацией, осуществляющей кроме теплоснабжения иные виды деятельности: водоснабжение и водоотведение, сбор, вывоз и утилизацию ТБО, работы по благоустройству, общестроительные работы, производство строительных материалов (из вторичного сырья и отходов), торговля и т.п.

Анализ представленной бухгалтерской отчетности предприятия показал безубыточную работу (в целом по всем видам деятельности) в 2010 и 2011 годах.

Учитывая многоотраслевой характер деятельности, проведение полного анализа ФХД предприятия за период 2010 и 2011 года не является показательным.

В то же время, анализ деятельности предприятия в сфере теплоснабжения за 2010 и 2011 год выявил следующее.

1. В 2010 году по теплоснабжению сложилась рентабельность в размере ***0,66***%, что существенно ниже параметра, принятого при регулировании тарифов на рассматриваемый период (***8,92***%). По мнению экспертов, снижение доходности предприятия в рассматриваемой сфере хозяйственной деятельности обусловлено фактическим перерасходом по статьям затрат относительно плановых параметров. По мнению экспертов, перерасход по статьям обусловлен объективными причинами (сверхплановое удорожание стоимости электроэнергии и дополнительный объем ремонтных работ). Финансирование дополнительных расходов, в том числе, произведено за счет иных видов деятельности предприятия. ООО «Технотрейд» за счет недокомплекта нормативной численности промышленно-производственного персонала котельных и тепловых сетей допущено недоисполнение по статьям расходов «Затраты на оплату труда» (-***786,78*** тыс. руб.) и «Отчисления на социальные нужды» (-***103,61*** тыс. руб.). Предприятием представлен отчет, что недоиспользованные средства (***450,00*** тыс. руб.) частично направлены на финансирование ремонтных работ. Рассмотрев все представленные обоснования, эксперты предлагают исключить из НВВ 2013 года недоиспользованные средства по вышеуказанным статьям расходов за исключением средств, использованных для финансирования ремонтных работ. Таким образом, сумма, подлежащая исключению из НВВ 2013 года, составит ***440,39*** тыс. руб. В то же время эксперты отмечают, что предприятием заявлены выпадающие доходы в сумме ***492,00*** тыс. руб., обусловленные сверхплановым удорожанием стоимости топливно-энергетических ресурсов (угля, услуг по перевозке угля, а также электроэнергии). Выпадающие доходы обусловлены как превышением стоимостных параметров, так и уровнем расходов указанных ТЭР. Эксперты, рассмотрев представленные материалы, полагают экономически обоснованным учесть в необходимой валовой выручке на 2013 год выпадающие доходы предприятия за анализируемый период в сумме ***244,50*** тыс. руб., приняв удорожание стоимости вышеуказанных ТЭР только по ценовым параметрам, исключив объемные показатели.
2. В 2011 году по рассматриваемому виду деятельности сложилась отрицательная рентабельность в размере ***-0,90***%. По мнению экспертов, убыток предприятия в рассматриваемой в настоящем экспертном заключении сфере хозяйственной деятельности обусловлен снижением объема полезного отпуска тепловой энергии потребителям на ***0,99***%, а также превышением расходов по отдельным статьям относительно параметров, утвержденных Региональной энергетической комиссией Кемеровской области при тарифном регулировании на 2011 год. Указанное превышение сложилось по объективным причинам: за счет сверхпланового удорожания ТЭР и иных материальных ресурсов. Целевые средства, предусмотренные в НВВ по статье «Целевые средства для реализации Программы энергосбережения» в сумме ***97,50*** тыс. руб. (налоговые отчисления не предусмотрены) предприятием использованы для проведения ремонтных работ по котельным и тепловым сетям. Недоисполнения по статьям расходов, утвержденных РЭК при тарифном регулировании, не допущено. Выпадающие доходы в сфере деятельности по теплоснабжению за рассматриваемый период в региональную энергетическую комиссию Кемеровской области не заявлялись.

**Анализ основных технико-экономических показателей**

Проанализировав представленные документы, эксперты полагают экономически и технологически обоснованным принять показатели баланса реализации тепловой энергии по предприятию на уровне предложений ООО «Технотрейд».

Уровень потерь тепловой энергии при передаче и расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной принят в соответствии с экспертной оценкой данных показателей, выполненной в соответствии с методическими документами Министерства энергетики Российской Федерации (представлены экспертные заключения, содержащие динамику изменения указанных показателей).

Эксперты отмечают относительную стабильность в течение двух предшествующих периодов объемов выработки и полезного отпуска тепловой энергии потребителям.

**Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и экономической обоснованности величины прибыли**

В соответствии с требованиями Приказа Федеральной службы по тарифам от 09.10.2012 №231-э/4 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год» (зарегистрирован в Минюсте РФ 02.11.2012 года. Регистрационный № 25759) экспертами осуществлена календарная разбивка уровня тарифов на тепловую энергию для ООО «Технотрейд» (г. Ленинск-Кузнецкий) на 2013 год по следующим периодам:

* с 01.01.2013 г. по 30.06.2013 г.;
* с 01.07.2013 г.

Корректировка конкретных статей расходов и представленных расчетов, основание корректировки, приводятся далее в экспертном заключении при анализе соответствующих статей расходов.

На основании проведенного анализа расчетно-обосновывающих материалов, представленных предприятием для прохождения процедуры государственного регулирования тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском (розничном) рынке, эксперты считают экономически обоснованным принять расходы по статьям затрат на следующем уровне.

«**Сырье и материалы на технологические цели**»

Для выработки тепловой энергии предприятие использует воду, поставляемую ООО «Водоканал» (г. Ленинск – Кузнецкий). Договор на отпуск воды и прием сточных вод от 01.01.2011 № 6/4 (пролонгация предусмотрена условиями договора). Постановлением департамента цен и тарифов Кемеровской области от 30.11.2012 №198 для вышеуказанного поставщика услуг водоснабжения и водоотведения установлены тарифы данные услуги (с календарной разбивкой).

Расчёт расхода воды на технологические нужды произведён экспертами в соответствии с «Методическими указаниями по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 с учетом полного возврата теплоносителя в сеть. Разбор воды на ГВС (теплоноситель) потребители, подключенные к системе теплоснабжения ООО «Технотрейд» (г. Ленинск-Кузнецкий), оплачивают теплоснабжающей организации дополнительно.

Химводоподготовка на котельной ООО «Технотрейд» отсутствует. Расходы на химические реагенты, используемые для очистки и подготовки воды, предприятием не заявлены.

Экспертами принят объем воды на производство тепловой энергии в размере ***3,82*** тыс. м³ (на уровне технологически обоснованных предложений предприятия) в расчете на календарный год (заполнение сети, потери теплоносителя при передаче и ремонтных работах и расход воды на хозяйственно-питьевые нужды котельных). Объем отводимых от котельной сточных вод составляет ***3,82*** тыс. м³ (на уровне технологически обоснованных предложений предприятия).

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***119,76*** тыс. руб. Стоимости (с учетом НДС) 1 м³ воды и стоков приняты в соответствии с вышеуказанным постановлением департамента цен и тарифов Кемеровской области (на период с 01.01.2013 по 30.06.2013);
* с **01.07.2013** – ***133,81*** тыс. руб. Стоимости (с учетом НДС) 1 м³ воды и стоков приняты в соответствии с вышеуказанным постановлением департамента цен и тарифов Кемеровской области (на период с 01.07.2013 по 31.12.2013).

Корректировка по статье «Сырье и материалы на технологические цели» относительно предложений предприятия в сторону увеличения составила ***5,81*** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

С учетом требований постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», касающихся установления тарифов на теплоноситель на 2013 год в соответствии с требованиями соответствующих методических указаний, отсутствующих в настоящее время, эксперты предлагают рассмотреть возможность пролонгации в первом полугодии 2013 года тарифа на теплоноситель, установленного для предприятия с 01.09.2012 года.

***Справочно:*** *указанный тариф на теплоноситель рассчитан, исходя из объема теплоносителя (в расчете на год), отбираемого потребителями из присоединенной сети –* ***4,79*** *тыс. м³ и стоимости исходной воды. Система ХВО на котельной отсутствует. Таким образом, уровень тарифа составит:*

* ***с 01.01.2013 по 30.06.2013***

*(4,79 тыс. м³ × 21,22 руб./м³) / 4,79 тыс. м³ =* ***21,22*** *руб./м³*

**«Топливо на технологические цели с расходами по перевозке»**

Объем потребления котельного топлива, требуемый при производстве тепловой энергии, рассчитан исходя из норматива удельного расхода условного топлива, принятого на основании результатов экспертизы технических нормативов на 2013 год, в соответствии с приказами Минэнерго РФ (на отпуск тепла в сеть), без учета теплоэнергии на собственные нужды котельной, в размере – ***224,90*** кг у.т./Гкал (+***1,07***% к уровню показателя предшествующего (2012 год) периода регулирования).

Расчетный объем натурального топлива – ***2698,46*** т при низшей рабочей теплоте сгорания – ***5460*** ккал/кг (в соответствии с сертификатами качества поставщиков угольной продукции). Корректировка относительно предложений предприятия в сторону снижения составила ***89,54*** т. Потери топлива при перевозках, складировании и подаче в котельные предприятием не заявлены. Исходные данные для их расчета отсутствуют.

Как уже было отмечено ранее поставщиком угля (сортомарка Гр) для предприятия является ОАО «СУЭК». На 2013 год заключен договор от 21.10.2012 №44 на поставку энергетических углей для нужд ООО «Технотрейд». Цена угля сортомарки Гр согласно условий договора составляет ***1063,04*** руб./т (с учетом НДС и без транспортных расходов).

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне (в расчете на год):

* - с **01.01.2012** – ***3252,27*** тыс. руб., в том числе стоимость топлива – ***2868,57*** тыс. руб. Стоимость топлива сортомарки Гр принята в соответствии с вышеуказанным договором. Услуги автотракторной техники по перевозке угля экспертами в расчете приняты на уровне предыдущего периода регулирования (3 период календарной разбивки 2012 года);
* - с **01.07.2013** – ***3294,48*** тыс. руб., в том числе стоимость топлива – ***2868,57*** тыс. руб. Стоимость топлива сортомарки Гр принята в соответствии с вышеуказанным договором. Услуги автотракторной техники по перевозке угля экспертами в расчете приняты на уровне предыдущего периода регулирования (3 период календарной разбивки 2012 года) с применением прогнозного индекса ФСТ России на грузовые перевозки – ***111,0*** %, используемого при расчете максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Кемеровской области на 2013 год. Стоимость услуг автотракторной техники, задействованной на доставке топлива, экспертами принята с учетом корректировок по времени работы задействованной техники.

Корректировка по статье «Топливо на технологические цели с расходами по перевозке» относительно предложений предприятия в сторону снижения составила **– *440,88*** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Электроэнергия»**

При расчете количества электроэнергии на 2013 год, требуемой при производстве и передаче тепловой энергии, экспертами принят в расчет плановый объем электропотребления ***373,00*** тыс. кВтч (на основании проведенного поверочного расчета). Увеличение относительно аналогичного параметра предшествующего периода регулирования составило ***103,00*** тыс. кВтч. Котельная предприятия потребляет электроэнергию на низком напряжении. Поставщиком электрической энергии для предприятия является ООО «Кузбасская электросбытовая компания».

В течение 2012 года расчет за потребленную электрическую энергию производился по одноставочному тарифу ***3,91002*** руб./кВтч (с учетом НДС).

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***1458,44*** тыс. руб. Стоимость электроэнергии по уровню напряжения НН экспертами принята на основании представленных счетов – фактур за 2012 год в размере ***3,91002*** руб./кВтч (с учетом НДС);
* с **01.07.2013** – ***1633,45*** тыс. руб. Стоимость электроэнергии рассчитана исходя из тарифов принятых в расчет в первом полугодии 2013 года с учетом прогнозного индекса ФСТ России на электрическую энергию – ***112,0***%, используемого при расчете максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Кемеровской области на 2013 год.

Корректировка плановых расходов по статье «Электроэнергия» относительно предложений предприятия в сторону снижения составила – ***161,35*** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Затраты на оплату труда»**

Расходы по статье экспертами приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***3681,53*** тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) рассчитан, исходя из параметров предыдущего периода регулирования. При этом плановый уровень средней заработной платы промышленно-производственного персонала (ППП) котельной ООО «Технотрейд» составил ***9587,33*** руб./чел./мес. Численность ППП (принята в соответствии с утвержденным на предприятии штатным расписанием в доле, относимой на генерацию, передачу и распределение тепловой энергии) – ***32,00*** единицы (что соответствует параметру, учтенному региональной энергетической комиссией Кемеровской области при тарифном регулировании на 2012 год).

Отчисления на социальные нужды рассчитаны на основании Федерального закона от 24.07.2009 №212 – ФЗ (30,2%) и составили ***1111,82*** тыс. руб.

* с **01.07.2013** – ***3942,92*** тыс. руб. Фонд оплаты труда (ФОТ) рассчитан, исходя из планового уровня средней заработной платы промышленно-производственного персонала (ППП), учтенного региональной энергетической комиссией Кемеровской области в предыдущем периоде календарной разбивки (***9587,33*** руб./чел./мес.) с применением прогнозного индекса потребительских цен ФСТ России – ***107,1***%, используемого при расчете максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Кемеровской области на 2013 год, и численности ППП – ***32,00*** единицы (что соответствует параметру, учтенному региональной энергетической комиссией Кемеровской области при тарифном регулировании на 2012 год). Средний уровень заработной платы промышленно-производственного персонала котельной ООО «Технотрейд» составил ***10268,03*** руб./чел./мес.

Отчисления на социальные нужды рассчитаны на основании Федерального закона от 24.07.2009 №212 – ФЗ (30,2%) и составили ***1190,76*** тыс. руб.

Корректировка плановых расходов относительно предложений ООО «Технотрейд» по статье «Затраты на оплату труда» составила ***137,88*** тыс. руб. в сторону снижения, по статье «Отчисления на социальные нужды» - ***41,64*** тыс. руб. в сторону снижения (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Аренда основных средств»**

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***30,00*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне предложений ООО «Технотрейд» согласно Договору аренды муниципального имущественного комплекса (в части теплоснабжения (котельная и тепловые сети)). Данный параметр без изменения соответствует предшествующему (2012 год) периоду регулирования (3 период календарной разбивки);
* с **01.07.2013** – ***30,00*** тыс. руб. Расходы по статье приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

«**Затраты на ремонтные работы**»

Предприятием представлен согласованный в установленном порядке (по срокам проведения работ и суммам (с разбивкой по источникам) их финансирования) администрацией муниципального образования (заместителем главы города Ленинск-Кузнецкий по ЖКХ Кнутаревым С.Д.) расчет затрат на ремонты оборудования, участвующего в процессе генерации и транспорта тепловой энергии.

По результатам рассмотрения представленных расчетно – обосновывающих материалов предприятия расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***442,50*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне фактического исполнения за 9 месяцев 2012 года (с интерполяцией на календарный год);
* с **01.07.2013** – ***477,40*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне технологически и экономически обоснованных предложений ООО «Технотрейд».

**«Услуги производственного характера»**

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***199,69*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне показателя, учтенного региональной энергетической комиссией Кемеровской области в предшествующем периоде регулирования (3 период календарной разбивки 2012 года);
* с **01.07.2013** – ***279,60*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне технологически и экономически обоснованных предложений ООО «Технотрейд».

**«Вспомогательные материалы»**

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***204,63*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне показателя, учтенного региональной энергетической комиссией Кемеровской области в предшествующем периоде регулирования (3 период календарной разбивки 2012 года);
* с **01.07.2013** – ***237,60*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне технологически и экономически обоснованных предложений ООО «Технотрейд».

**«Налоги, относимые на производственные затраты»**

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***8,80*** тыс. руб. В расчет расходов по данной статье экспертами принята только плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в атмосферу. Расходы по данной статье подтверждены представленными копиями налоговых деклараций;
* с **01.07.2013** – ***8,80*** тыс. руб. Расходы по статье приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

Корректировка плановых расходов по статье «Налоги, относимые на производственные затраты» относительно предложений предприятия в сторону снижения составила – ***77,20*** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года).

**«Общехозяйственные расходы»**

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***257,90*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне технологически и экономически обоснованных предложений ООО «Технотрейд»;
* с **01.07.2013** – ***257,90*** тыс. руб. Расходы по статье приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**«Другие расходы»**

Расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне (в расчете на год):

* с **01.01.2013** – ***36,00*** тыс. руб. Затраты по статье приняты на уровне технологически и экономически обоснованных предложений ООО «Технотрейд»
* с **01.07.2013** – ***36,00*** тыс. руб. Расходы по статье приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

Общая сумма корректировок по статьям затрат, представленным ООО «Технотрейд», в сторону снижения, с учетом календарной разбивки, декабрь 2013 года к декабрю 2012 года составила ***853,17*** тыс. руб. в сторону снижения.

Эксперты, рассмотрев представленные предприятием расчетно – обосновывающие материалы, касающиеся расходов из прибыли, относимых на регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (генерация, передача и распределение тепловой энергии), полагают обоснованным снижение их на ***131,40*** тыс. руб. (декабрь 2013 года к декабрю 2012 года) в связи с исключением целевых средств для реализации Программы энергосбережения, а также корректировкой объема налоговых платежей вследствие общей корректировки планового объема необходимой валовой выручки ООО «Технотрейд» (в доле, относимой на генерацию, передачу и распределение тепловой энергии).

Общая сумма корректировки планового объема необходимой валовой выручки по регулируемым региональной энергетической комиссией Кемеровской области видам деятельности в сфере теплоснабжения к предложениям предприятия в сторону снижения составила ***717,57*** тыс. руб., в том числе на потребительском рынке ***1056,67*** руб.

ООО «Технотрейд» заявлены выпадающие доходы по результатам деятельности в 2010 году в сумме ***492,00*** тыс. руб., обусловленные сверхплановым удорожанием стоимости топливно-энергетических ресурсов (угля, услуг по перевозке угля, а также электроэнергии). Выпадающие доходы обусловлены как превышением стоимостных параметров, так и уровнем расходов указанных ТЭР. Эксперты, рассмотрев представленные материалы, полагают экономически обоснованным учесть в необходимой валовой выручке на 2013 год выпадающие доходы предприятия за анализируемый период в сумме ***244,50*** тыс. руб., приняв удорожание стоимости вышеуказанных ТЭР только по ценовым параметрам, исключив объемные показатели.

ООО «Технотрейд», за счет недокомплекта нормативной численности промышленно-производственного персонала котельной и тепловых сетей, в 2010 году допущено недоисполнение по статьям расходов «Затраты на оплату труда» (-***786,78*** тыс. руб.) и «Отчисления на социальные нужды» (-***103,61*** тыс. руб.). Предприятием представлен отчет, что недоиспользованные средства (***450,00*** тыс. руб.) частично направлены на финансирование ремонтных работ. Рассмотрев все представленные обоснования, эксперты предлагают исключить из НВВ 2013 года недоиспользованные средства по вышеуказанным статьям расходов за исключением средств, использованных для финансирования ремонтных работ. Таким образом, сумма, подлежащая исключению из НВВ 2013 года, составит ***440,39*** тыс. руб.

Таким образом, общая сумма корректировки НВВ (*с учетом исключения недоиспользованных средств и включения выпадающих доходов*) составит ***1405,46*** тыс. руб., в том числе на потребительском рынке ***1750,10*** тыс. руб.

Учитывая результаты анализа и экономические интересы производителя и потребителей тепловой энергии, рекомендую региональной энергетической комиссии Кемеровской области установить для предприятия тариф на производство тепловой энергии с учетом календарной разбивки:

* с 01.01.2013 по 30.06.2013 приведенный в графе 7 ***таблицы 1***;
* с 01.07.2013 приведенный в графе 7 ***таблицы 2***.

Таблица 1

Тариф на тепловую энергию, реализуемую ООО «Технотрейд» (г. Ленинск-Кузнецкий) на потребительском рынке с 01.01. по 30.06.2013

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Сумма корректировки НВВ к предложению предприятия на 2013 г.,  тыс. руб. | Структура отпуска | Доля отпуска т/э на потребит рынок,  % | Тариф на т/энергию, руб./Гкал  (НДС не облагается) | | | Темп роста тарифа по сравнению с действующим  % | Рентабельность по отпуску т/энергии на потребит. рынке,  % |
| действующий по предприятию | предлагаемый | |
| предприя-  тием | РЭК КО |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ООО «Технотрейд», г. Ленинск-Кузнецкий | **- 2476,55** | бюджетные потребители | 30,14 | **1352,84\*** | 1708,13 | **1352,84** | 0,00 | -0,77 |
| жилищные организации | 64,92 |
| иные потребители | 2,07 |
| произв. нужды | 2,87 |  | | | | |

***\* утвержден постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.11.2011 № 270***

Таблица 2

Тариф на тепловую энергию, реализуемую ООО «Технотрейд» (г. Ленинск-Кузнецкий) на потребительском рынке с 01.07.2013

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Сумма корректировки НВВ к предложению предприятия на 2013 г.,  тыс. руб. | Структура отпуска | Доля отпуска т/э на потребит рынок,  % | Тариф на т/энергию, руб./Гкал  (НДС не облагается) | | | Темп роста тарифа по сравнению с действующим  % | Рентабельность по отпуску т/энергии на потребит. рынке,  % |
| предлагаемый к введению с 01.01. по 30.06.2013 | предлагаемый | |
| предприя-  тием | РЭК КО |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ООО «Технотрейд», г. Ленинск-Кузнецкий | **- 1405,46** | бюджетные потребители | 30,14 | **1352,84** | 1708,13 | **1485,30** | 9,79 | 1,63 |
| жилищные организации | 64,92 |
| иные потребители | 2,07 |
| произв. нужды | 2,87 |  | | | | |

Изменение тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «Технотрейд» (г. Ленинск-Кузнецкий) по периодам регулирования соответствует параметрам, определенным Приказом Федеральной службы по тарифам от 09.10.2012 №231-э/4 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год» (зарегистрирован в Минюсте РФ 02.11.2012 года. Регистрационный № 25759).

Увеличение значения среднеотпускного тарифа на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке, в расчете на 2013 год составит ***4,895*** % относительно действующего на 31.12.2012 года.

С учетом требований постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», касающихся установления тарифов на теплоноситель на 2013 год в соответствии с требованиями соответствующих методических указаний, отсутствующих в настоящее время, эксперты предлагают рассмотреть возможность пролонгации в первом полугодии 2013 года тарифа на теплоноситель, установленного для предприятия с 01.09.2012 года.

***Справочно:*** *указанный тариф на теплоноситель рассчитан, исходя из объема теплоносителя (в расчете на год), отбираемого потребителями из присоединенной сети –* ***4,79*** *тыс. м³ и стоимости исходной воды. Система ХВО на котельной отсутствует. Таким образом, уровень тарифа составит:*

* ***с 01.01.2013 по 30.06.2013***

*(4,79 тыс. м³ × 21,22 руб./м³) / 4,79 тыс. м³ =* ***21,22*** *руб./м³*

Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии ООО "Технотрейд" (г. Ленинск-Кузнецкий) – приложение № 85 к протоколу.

Плановые физические показатели ООО "Технотрейд", г. Ленинск-Кузнецкий – приложение № 86 к протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правлением РЭК

**ПОСТАНОВИЛИ:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию, реализуемую ООО «Технотрейд» (г. Ленинск-Кузнецкий) на потребительском рынке, с календарной разбивкой, в соответствии с приложениями № 1, № 2 к настоящему постановлению – приложения № 83 и 84 к протоколу соответственно.

2. Признать утратившим силу п.1, приложения №1, №2, №3, №4 , №5 постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11 ноября 2012 года № 270 «Об установлении тарифов на тепловую энергию и теплоноситель, реализуемые ООО «Технотрейд» (г. Ленинск-Кузнецкий) на потребительском рынке» с момента вступления в силу настоящего постановления.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**38. Об утверждении инвестиционной программы ООО «Шерегеш-Энерго» (г. Таштагол, п. Шерегеш) в части производства и передачи тепловой энергии на 2013 год.**

Докладчик (Дюков А.В.) доложил:

Анализ динамики освоения средств на развитие производства ООО «Шерегеш-Энерго» (Таштагольский район), учтенных при расчете тарифа на 2010-2011 гг.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2010 год | | | 2011 год | | | 2012 год | | |
| **Инвестиционная программа** | | | | | | | | |
| Утверждено РЭК, тыс. руб. | Фактическое выполнение утвержденной программы, тыс. руб. | Степень выполнения программы, % | Утверждено РЭК, тыс. руб. | Фактическое выполнение утвержденной программы, тыс. руб. | Степень выполнения программы, % | Утверждено РЭК, тыс. руб. | Фактическое выполнение за 9 мес., тыс. руб. | Степень выполнения программы, % |
| 6430,13 | 1711,00\* | 26,72% | 6 057,00 | 4 949,5 | 80,57% | 5 958,61 | 2 387,39 | 40,06% |

ООО «Шерегеш- Энерго» представило инвестиционную программу на 2013 год в размере 10 940,11 тыс. руб. из прибыли. Программа согласована с главой п.г.т. Шерегеш В.В. Дорогунцевым.

**п. Мундыбаш**

1. В 2013 году предприятие планирует приобрести и смонтировать забрасыватели (2 шт.) ЗП-600 на котел КЕ 10/14 №2 на УПК. В настоящий момент забрасыватели, установленные на котле, эксплуатируются с 1994г.
2. В 2013 году предприятие планирует приобрести и смонтировать насос ЦНС 180/255 с эл. двиг. на УПК. В настоящий момент установленный насос ЦНС 180/264 полностью выработал свой ресурс, согласно дефектной ведомости.
3. В 2013 году предприятие планирует приобрести и смонтировать насос ЦНС 300/180 с эл. двиг. на УПК. В настоящий момент установленный насос ЦНС 300/180 полностью выработал свой ресурс, согласно дефектной ведомости.
4. В 2013 году предприятие планирует приобрести и смонтировать счетчики тепловой энергии на пар и воду «Взлет МР» (4шт.) на УПК. Данное мероприятие направлено на энергосбережение и повышение энергетической эффективности.
5. В 2013 году предприятие планирует приобрести и смонтировать электротельфер, грузоподъемностью 2т, H=18 на УПК. Согласно дефектной ведомости механизмы и детали эксплуатируемого электротельфера изношены, ремонту не подлежат.
6. В 2013 году предприятие планирует приобрести и смонтировать насос ЦНС 180/170 с эл. двиг. на УПК. В настоящий момент установленный насос ЦНС 180/170 полностью выработал свой ресурс, согласно дефектной ведомости.
7. В 2013 году предприятие планирует приобрести оргтехнику. Документов обосновывающих необходимость и стоимость оборудования не представлено

**п. Шерегеш**

1. В 2013 году предприятие планирует приобрести и смонтировать дымосос ДН13-1500об/мин на УПК 1 на котел №2. Данное мероприятие направлено на нормализацию процесса горения, путем замены дымососа ДН12,5 на ДН13.

2. В 2013 году предприятие планирует приобрести и смонтировать подогреватель ПП1-53-07-02 для подогрева подпитки бойлерной УПК 2. В настоящий момент установленный подогреватель ПП1-32 полностью выработал свой ресурс, согласно дефектной ведомости.

3. В 2013 году предприятие планирует приобрести автомобиль УАЗ «Фермер» (39094). Автомобиль, эксплуатируемый предприятием 2006 г.в., согласно акту технического состояния находится в неудовлетворительном состоянии.

4. В 2013 году предприятие планирует приобрести и смонтировать конвейерные весы на УПК-2 (2шт.). Данное мероприятие направлено повышение экономии топлива, путем контроля сожжённого топлива.

5. В 2013 году предприятие планирует приобрести и смонтировать счетчики тепловой энергии на пар и воду «Взлет МР» (4шт.) на УПК. Данное мероприятие направлено на энергосбережение и повышение энергетической эффективности.

6. В 2013 году предприятие планирует приобрести и смонтировать кран- балку на УПК 2. Согласно дефектной ведомости механизмы и детали эксплуатируемой кран-балки изношены, ремонту не подлежат.

7. В 2013 году предприятие планирует приобрести и смонтировать насос ЦНСг 38/198 с эл. двиг. на УПК 1. В настоящий момент установленный насос ЦНСг 38/198 полностью выработал свой ресурс, согласно дефектной ведомости.

8. В 2013 году предприятие планирует приобрести блочную водоподготовительную установку ВПУ-3 на УПК 1. Данное мероприятие направлено на соблюдение требований к химическому составу котловой воды для продления работы котельных труб.

9. В 2013 году предприятие планирует приобрести водоподготовительный натрий-катионитовый фильтр ФИПр-1-06. Данное мероприятие направлено на соблюдение требований к химическому составу котловой воды для продления работы котельных труб.

10. В 2013 году предприятие планирует приобрести оргтехнику. Документов обосновывающих необходимость и стоимость оборудования не представлено

**п. Каз**

1. В 2013 году предприятие планирует приобрести и смонтировать забрасыватели (2 шт.) ЗП-600 на котел КЕ 10/14 №2 на УПК. Согласно дефектной ведомости, забрасыватели установленные на котел полностью выработали свой ресурс.

2. В 2013 году предприятие планирует приобрести и смонтировать батарейные циклоны БЦ 2-6/(4+3) (2шт.) на котел КВТС 20/150 №8 на УПК. Согласно дефектной ведомости, циклоны БЦ 2-7 установленные на котел полностью выработали свой ресурс.

3. В 2013 году предприятие планирует приобрести и смонтировать насос ЦН 400-105 с эл. двиг. в бойлерную. Согласно дефектной ведомости, эксплуатируемый насос полностью выработали свой ресурс, ремонту не подлежит

4. В 2013 году предприятие планирует приобрести теплообменники ПВВС 325х4000 (6 секций) (2шт). Данное мероприятие направлено на повышение надежности теплоснабжения ООО «Шерегеш-Энерго».

5. В 2013 году предприятие планирует приобрести и смонтировать систему локально оповещения золошлакового отвала п. Каз. Данное мероприятие направлено на выполнение требований МЧС.

6. В 2013 году предприятие планирует оформить полигон для размещения золошлаковых отходов котельной п. Каз.

7. В 2013 году предприятие планирует приобрести оргтехнику. Документов обосновывающих необходимость и стоимость оборудования не представлено

В качестве обосновывающих материалов представлены пояснительные записки, коммерческие предложения, дефектные ведомости, сметные расчеты, акты технического состояния, предписания надзорных органов.

Корректировка в сторону снижения объема финансирования инвестиционной программы в части регулируемой РЭК деятельности на 1 397,61 тыс. руб. (на 12,77% от предложения предприятия) обусловлена тем, мероприятие по приобретению теплообменника было учтено в инвестиционной программе на 2012 год. По планируемой к приобретению оргтехнике не представлено обосновывающих документов.

В связи с тем, что финансирование капитальных вложений формируется из двух источников – прибыль и амортизация, предлагается произвести корректировку величины прибыли в сторону снижения на величину амортизационных отчислений – 4 055,53 тыс. руб.

Таким образом, к расчету тарифа предлагается принять объем финансирования инвестиционной программы 2013 год в размере 9 542,50 тыс. руб., в том числе из прибыли 5 486,97 тыс. руб. и из амортизационных отчислений 4 055,53 тыс. руб.

Рассмотрев представленные материалы, Правлением РЭК

**ПОСТАНОВИЛИ:**

Утвердить инвестиционную программу ООО «Шерегеш-Энерго» (г. Таштагол, п. Шерегеш) в части производства и передачи тепловой энергии на 2013 год

| **№ п/п** | **Наименование стройки, объекта, вводимая мощность** | **Капитальные вложения, тыс.руб.** | **Источники финансирования, тыс.руб.** | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| **Амортизационные отчисления** | **Прибыль** |
| 1 | **п. Мундыбаш** |  | 4 055,53 | 5 486,97 |
| 1.1 | Приобретение и монтаж забрасывателей ЗП-600 (2шт) на котел КЕ 10/14 №2 на УПК | 208,00 |
| 1.2 | Приобретение и монтаж насоса ЦНС 180/255 с эл.двиг. на УПК | 521,26 |
| 1.3 | Приобретение и монтаж насоса ЦНСГ 300/180 с эл.двиг. на УПК | 544,98 |
| 1.4 | Приобретение и монтаж счетчиков тепловой энергии на пар, воду "Взлет МР" (4шт) на УПК | 182,04 |
| 1.5 | Приобретение и монтаж эл.тельфера 2тн, Н=18м в дымососную УПК | 142,16 |
| 1.6 | Приобретение насоса ЦНС 180/170 с эл.двиг. на УПК | 280,00 |
| 2 | **п. Шерегеш** |  |
| 2.1 | Приобретение дымососа ДН13-1500 об/мин на УПК-1 на котел №2 | 209,20 |
| 2.2 | Приобретение подогревателя ПП1-53-07-02 для подогрева подпитки бойлерной УПК-2 | 356,47 |
| 2.3 | Приобретение автомашины УАЗ "Фермер" | 392,19 |
| 2.4 | Приобретение и монтаж конвейерных весов на УПК-2 (2шт) | 1 050,00 |
| 2.5 | Приобретение и монтаж счетчиков тепловой энергии на пар, воду "Взлет МР" (4шт) на УПК-2 | 182,04 |
| 2.6 | Приобретение кран-балки, пролет - 12м, 2 тн на УПК-2 | 147,88 |
| 2.7 | Приобретение насоса ЦНСг 38/198 на УПК-1 | 93,57 |
| 2.8 | Приобретение блочной водоподготовительной установки ВПУ-3 на УПК-1 | 237,61 |
| 2.9 | Приобретение фильтра водоподготовительного ФИПр-1-06 натрий-катионитовый (2шт) на УПК-1 | 152,59 |
| 3 | **п. Каз** |  |
| 3.1 | Приобретение забрасывателей ЗП-600 (2шт) на котел КВТС 20/150 №8 на УПК | 208,00 |
| 3.2 | Приобретение батарейных циклонов БЦ 2-6\*(4+3) (2шт) на котел КВТС 20/150 №8 на УПК | 1 504,75 |
| 3.3 | Приобретение насоса ЦН 400-105 с эл.двиг в бойлерную | 333,00 |
| 3.5 | Приобретение и монтаж оборудования ЛСО золошлакового отвала п.Каз | 1 988,76 |
| 3.6 | Оформление полигона для размещения золошлаковых отходов котельной п.Каз | 808,00 |
|  | **ВСЕГО** | **9 542,50** | **4 055,53** | **5 486,97** |

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**39. Об установлении тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «Шерегеш-Энерго» (г. Таштагол, п. Шерегеш) на потребительском рынке.**

Докладчик (Десяткин К.А.) доложил:

Все корректировки указаны в Сводной информации и смете расходов по производству и реализации тепловой энергии ООО "Шерегеш - Энерго" г. Таштагол, п. Шерегеш – приложение № 89 к протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правлением РЭК

**ПОСТАНОВИЛИ:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию, реализуемую ООО «Шерегеш-Энерго» (г. Таштагол, п. Шерегеш) на потребительском рынке, с календарной разбивкой, в соответствии с приложениями № 1, № 2 к настоящему постановлению – приложения № 87 и 88 к протоколу соответственно.

2. Признать утратившим силу п.1 и приложения №1, №2, №3, №4, №5 постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 21 декабря 2011 года № 364 «Об установлении тарифов на тепловую энергию и теплоноситель, реализуемые ООО «Шерегеш-Энерго» (г. Таштагол, п. Шерегеш) на потребительском рынке» с момента вступления в силу настоящего постановления.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**40. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую ООО «Шерегеш-Энерго» (г. Таштагол, п. Шерегеш) на потребительском рынке.**

Докладчик (Десяткин К.А.) доложил:

Представленные предприятием материалы для установления тарифа на услуги горячего водоснабжения, подготовлены руководствуясь Федеральным законом от 30.12.2004 №210-ФЗ "Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса", Основами ценообразования и порядком регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, Правилами регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденными постановлением Правительства РФ от 14.07.2008 №520, постановлением Правительства РФ от 8 ноября 2012 г. №1149 «О внесении изменений в Основы ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса», приказом ФСТ России от 25.10.2012 №250-э/2 «Об установлении предельных индексов максимально возможного изменения установленных тарифов на товары и услуги организации коммунального комплекса, оказывающих услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, с учетом надбавок к тарифам на товары и услуги организаций коммунального комплекса, оказывающих услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год»**.**

ООО «Шерегеш-Энерго» отпускают горячую воду, используя открытую схему водоснабжения (теплоснабжения).

Предлагаемый для установления тариф рассчитан в соответствии со статьёй VIII Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утверждённых Постановлением Правительства РФ от 14 июля 2008 г. № 520 и главы V.I.3. «Горячее водоснабжение» Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утверждённых Приказом Минрегиона РФ от 15.02.2011 № 47.

Поскольку согласно изменениям, внесенным в постановление Правительства РФ от 14.07.2008 №520, при открытой системой горячего водоснабжения, для расчета тарифа на горячее водоснабжение, используются две компоненты: теплоноситель и тепловая энергия, эксперты считают, что тарифы на горячую воду включают в себя стоимость 1 м3 холодной воды, стоимость реагентов на подготовку холодной воды (если она подвергается дополнительной доочистке) и расходы на подогрев воды, определяемые как произведение количества тепловой энергии, необходимого для нагрева 1 м3 подготовленной воды до температуры, установленной в соответствии с нормативными правовыми актами, и тарифа на тепловую энергию, установленного в соответствии с Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации».

Количество тепловой энергии необходимой для нагрева 1 м3 подготовленной холодной воды определено для ООО «Шерегеш-Энерго» расчётным способом с учётом положений главы V.I.3. «Горячее водоснабжение» Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утверждённых Приказом Минрегиона РФ от 15.02.2011 № 47, а именно:

- количество тепла, необходимого для приготовления одного кубического метра горячей воды, определяется по формуле (Гкал/м3):

****,

где

*c* - удельная теплоемкость воды,  Гкал/кг x 1 град. C;

*p* - плотность воды при температуре, равной , и среднем по году давлении воды в трубопроводе;

- средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям из систем централизованного горячего водоснабжения (град. C);

- средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям из систем централизованного холодного водоснабжения (град. C) ;

*Кп* - коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем централизованного горячего водоснабжения (СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов», приложение 2, табл. 1 от 01.07.1996, официальное издание, М.: ГУП ЦПП, 1997 год), рассчитывается по следующей формуле:

|  |
| --- |
| *Kn = (N1 \* K1 + N2 \* K2 + N3 \* K3 + N4 \* K4)/N, где* |

*N1* - количество строений с неизолированными стояками и полотенцесушителями;   
*N2* - количество строений с изолированными стояками и полотенцесушителями;   
    *N3* - количество строений с неизолированными стояками и без полотенцесушителей;   
    *N4* - количество строений с изолированными стояками и без полотенцесушителей;   
    *N* - количество строений с системами горячего водоснабжения (ГВС);   
    *K1* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с неизолированными стояками и полотенцесушителями, равен 0,35;  
    *K2* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с изолированными стояками и полотенцесушителями, равен 0,25;   
    *K3* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с неизолированными стояками и без полотенцесушителей, равен 0,25;   
    *K4* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с изолированными стояками и без полотенцесушителей, равен 0,15.

По представленной предприятием информации по количеству строений с изолированными стояками или неизолированными стояками, а также наличием полотенцесушителей на стояках, предлагается для расчёта принять коэффициент, **равный 0,25**.

Согласно Приложению 1 к Правилам предоставления коммунальных услуг гражданам, утверждённых постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354, температура горячей воды в точке водоразбора должно соответствовать требованиям законодательства о техническом регулировании (СанПин 2.1.4.2496-09). В пункте 2.4. СанПин 2.1.4.2496-09 указано, что температура горячей воды в местах водоразбора независимо от применяемой системы теплоснабжения должна быть не ниже **60о С** и не выше **75оС**.

tхвс- средняя температура холодной воды за год, поступающей потребителям из систем централизованного холодного водоснабжения (°C).

*tхвс = (txот х nот + tнеот(n-nот)) / n (°С);*

**где:**

*txот* - температура холодной воды в водопроводной сети в отопительный период, равная 5 °С;

*nот* - продолжительность отопительного периода принята:

(котельная УПК№1 - **242 дня** (с 15 сентября по 15 мая), котельная № УПК№2 - **242 дня,**  котельная п. Каз - **242 дня,** котельная п. Мундыбаш - **242 дня)**

*tнеот* - температура холодной воды в водопроводной сети в неотопительный период, равная 15 °С;

*n* – количество дней в году (по продолжительности отопительного периода).

Количество дней в году подачи ГВС потребителям в году принимаем: котельная УПК№1 - **365 дней**, котельная № УПК№2 - **365 дней,**  котельная п. Каз - **334 дней,** котельная п. Мундыбаш - **365 дней.**

Средняя температура холодной воды, поступающей потребителям в отопительный период, от котельных УПК№1, УПК№2, п. Мундыбаш (°C).

*tх****вс*** *УПК№1, УПК№2, п. Мундыбаш* *= (5×242+15(365-242)) /365 = 8,37°С*

Средняя температура холодной воды, поступающей потребителям в отопительный период, от котельной п. Каз (°C).

*tх****вс****п. Каз= (5×242+15×(334-242)) / 334 = 7,75°С*

Средневзвешенная температура поступающей потребителям холодной воды на год, согласно планируемого нормативного расхода горячей воды по котельным предприятия, осуществляющих ГВС.

*tхвс = (tх****вс*** *УПК№1, УПК№2, п. Мундыбаш* *к×V УПК№1, УПК№2, п. Мундыбаш + tх****вс****п. Каз×Vп. Каз) /(V УПК№1, УПК№2, п. Мундыбаш +Vп. Каз) (°С);*

**где:** *V УПК№1, УПК№2, п. Мундыбаш* **–** нормативный объём потребления воды на ГВС от котельных УПК№1, УПК№2, п. Мундыбаш;

*Vп. Каз* **–** нормативный объём потребления воды на ГВС от котельных п. Каз.

*(8,37× 463,76 тыс.м³ + 7,75 × 111,76 тыс.м³ ) /(463,76 тыс.м³ + 111,76 тыс.м³ )=8,26 °С*

- количество тепла, необходимого для приготовления одного кубического метра горячей воды рассчитывается по формуле:

,

= 1\*10 Гкал/кг x 1 °C \* 983,18 кгс/м3 \* (60°- 8,26°)\*(1+0,25)=0,06358Гкал/м3



где 983,18 кгс/м3 - объёмный вес воды (кгс/м3), при температуре *th*= 60°C и давление наружного воздуха 760 мм ртутного столба.

Количество тепла, необходимое для нагрева 1м3 холодной подготовленной воды для осуществления горячего ООО «Шерегеш-Энерго» **равно 0,06358 Гкал/м3.**

Тариф на тепловую энергию установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кемеровской области, стоимость тепловой энергии в горячей воде (в переводе с двухставочного в одноставочный) с 01.01.2013 года составляет 1058,27 руб./Гкал (без НДС) и с 01.07.2013 года 1174,68 руб./Гкал (без НДС).

Предприятие использует воду собственного подъема. Стоимость воды регулируется департаментом цен и тарифов Кемеровской области.

С учетом требований постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», касающихся установления тарифов на теплоноситель на 2013 год в соответствии с требованиями соответствующих методических указаний, отсутствующих в настоящее время, эксперты предлагают рассмотреть возможность пролонгации в первом полугодии 2013 года тарифа на теплоноситель, установленного для предприятия с 01.09.2012 года.

***Справочно:*** *указанный тариф рассчитан исходя из объема теплоносителя (в расчете на год), отбираемого потребителями из присоединенной сети – 594,23 тыс. м³, стоимости воды, утвержденной Департаментом цен и тарифов Кемеровской области на 2012 год (постановление от 29.11.2011 №171), в размере 14,03 руб./м³ (без НДС, а также стоимости реагентов, используемых для химической очистки и подготовки воды. Таким образом, уровень тарифа составит:*

(594,23 тыс. м³ × 14,03 руб./м³ + 0,0) / 594,23 тыс. м³ = ***14,03*** руб./м³;

Отсутствие затрат на реагенты в стоимости теплоносителя обусловлено их использованием во внутреннем контуре (котел – бойлерная установка) и их расходом на выработку пара, который не возвращается от потребителей обратно (в виде конденсата) и должен оплачиваться потребителями по договорным (нерегулируемым) ценам. Внешний контур, с которого осуществляется разбор теплоносителя на нужды ГВС (открытая система) подпитывается водой питьевого качества, без дополнительной очистки в системе ХВО.

Во втором полугодии 2013 года стоимость воды (теплоносителя) принята согласно постановлению департамента цен и тарифов Кемеровской области от 30.11.2012 № 201 «Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение ООО «Шерегеш-Энерго» (Таштагольский район)» с 01.07.2013 в размере ***15,73*** руб./м³ (без НДС).

Исходная вода подогревается её и поставляется на потребительский рынок в виде горячей воды.

Стоимость подготовленной воды (теплоносителя) по периодам календарной разбивки экспертами принята на следующем уровне:

- с **01.01.2013**г. – **14,03** руб./м3 (без НДС);

- с **01.07.2013**г. – **15,73** руб./м3 (без НДС).

Расчет плановой необходимой валовой выручки по ГВС в 2013 году представлен в таблице № 1.

Таблица №1

Смета расходов на производство горячей воды в открытой системе горячего

водоснабжения (теплоснабжения) ООО «Шерегеш-Энерго»

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п | Статьи затрат | Ед. изм. | 2013 | | |
| предложение предприятия | предложения экспертов | |
| с 01.01.2013 | с 01.07.2013 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Объем воды, поставляемый сторонним потребителям | Тыс. м3 | **557,72** | **575,01** | **575,01** |
| 2 | Расходы на холодную воду | Тыс. руб. | **13179,13** | **6539,01** | **7029,43** |
| 3 | Расходы на реагенты | Тыс. руб. | **0,00** |  |  |
| 4 | Стоимость теплоносителя (стр.3+стр.4)/стр.1 | Руб./м3 | **23,63** | **14,03** | **15,73** |
| 4 | Стоимость 1 Гкал | Руб./Гкал | **1319,13** | **1058,27** | **1174,68** |
| 5 | Коэффициент нагрева 1м³ холодной воды |  | **0,063** | **0,06358** | **0,06358** |
| 6 | Расходы на тепловую энергию | Тыс. руб. | **46298,85** | **34436,11** | **38224,08** |
| 7 | Стоимость 1 м³ горячей воды (без НДС) | Руб./м3 | **106,64** | **81,31** | **90,42** |
| 8 | Необходимая валовая выручка производства горячей воды | Тыс. руб. | **59477,98** | **46756,82** | **51990,2** |

Расчёт тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2013 год, с учётом календарной разбивки, приведены в таблицах №1 и №2.

Таблица №2

Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения

(теплоснабжения) с 01.01.2013г.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Группы потребителей | Удельный расход Гкал на нагрев 1м3 холодной воды | Стоимость холодной воды, руб./м3  (без НДС) | Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал (без НДС) с 01.01.2013г | Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), руб./м3  (без НДС) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = (4\*2)+3 |
| Потребители, оплачивающие услуги горячего водоснабжения | 0,06358 | 14,03 | 1058,27 | **81,31\*** |

Таблица №3

Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) с 01.07.2013г.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Группы потребителей | Удельный расход Гкал на нагрев 1м3 холодной воды | Стоимость холодной воды, руб./м3  (без НДС) | Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал (без НДС) с 01.07.2013г | Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), руб./м3  (без НДС) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 =(4\*2)+3 |
| Потребители, оплачивающие услуги горячего водоснабжения | 0,06358 | 15,73 | 1174,68 | **90,42\*** |

\* экономически обоснованный уровень тарифа.

Тариф на горячую воду для ООО «Шерегеш-Энерго» устанавливается впервые.

С учетом ограничений максимального роста тарифов в сфере водоснабжения, установленных приказом ФСТ России от 25.10.2012 № 250-э/2 «Об установлении предельных индексов максимально возможного изменения установленных тарифов на… услуги в сфере водоснабжения…» для Кемеровской области на 2013 год (с 01.01.2013 г. – 100,00 %; с 01.07.2013 г. – 107,50%) эксперты предлагают установить следующий уровень тарифов на горячее водоснабжение согласно таблице 4.

Таблица № 4

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Периоды календарной разбивки | Тариф на услуги горячего водоснабжения, руб./м3  (без НДС) | Рост тарифа к предыдущему периоду, % |
| 1 | 2 | 3 |
| **с 01.01.2013 по 30.06.2013** | 81,31 | 0,00 |
| **с 01.07.2013** | 87,41 | 7,50 |

Рекомендую Правлению региональной энергетической комиссии установить для предприятия тариф на услуги горячего водоснабжения, приведённый в графе 2 таблицы № 4на едином уровне для всех групп потребителей.

Рассмотрев представленные материалы, Правлением РЭК

**ПОСТАНОВИЛИ:**

Установить тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую ООО «Шерегеш-Энерго» (г. Таштагол, п. Шерегеш) на потребительском рынке, с календарной разбивкой – приложения № 91 и № 92 к протоколу соответственно.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**41. Об утверждении инвестиционной программы Абагурского энергоцеха ООО «Шерегеш-Энерго» (г. Таштагол, п. Шерегеш) в части производства и передачи тепловой энергии на 2013 год.**

Докладчик (Дюков А.В.) доложил:

Ранее инвестиционная программа по Абагурскому энергоцеху ООО «Шерегеш- Энерго» (г. Таштагол, п. Шерегеш) не утверждалась.

ООО «Шерегеш- Энерго» представило инвестиционную программу по Абагурскому энергоцеху на 2013 год в размере 2 871,10 тыс. руб. из прибыли. Программа согласована с заместителем главы по вопросам ХКХ Новокузнецкого городского округа В.М. Плетневым.

1. В 2013 году предприятие планирует приобрести и смонтировать дымосос ДН-15 (левый) на котел №6, 1шт. Согласно дефектной ведомости, ремонт установленного оборудования невозможен по причине полного физического износа.
2. В 2013 году предприятие планирует приобрести и смонтировать вентилятор дутья ВДН- 12,5-1500 (левый) котел №6, 1шт. Согласно дефектной ведомости, ремонт установленного оборудования невозможен по причине полного физического износа.
3. В 2013 году предприятие планирует приобрести и смонтировать питатели топлива ПТЛ-600 котел №6,8 - 4шт. Согласно дефектной ведомости, ремонт установленного оборудования невозможен по причине полного физического износа.
4. В 2013 году предприятие планирует приобрести и смонтировать насос химводоочистки ЦНСГ 60-198, 2шт. Согласно дефектной ведомости, ремонт установленного оборудования невозможен по причине полного физического износа.
5. В 2013 году предприятие планирует приобрести и смонтировать насоса гидрозолоудаления ГРАТ 170/40/1-20-1,6, 2шт. Согласно дефектной ведомости механизмы и детали эксплуатируемого насоса изношены, ремонту не подлежат.
6. В 2013 году предприятие планирует приобрести мотопомпы бензиновые PGT307ST, 3 шт. Согласно дефектной ведомости эксплуатируемый насос ГНОМ 10-10 имеет значительную выработку. Для оперативного откачивания теплоносителя в местах порывов предприятие планирует прибрести портативные мотопомпы.
7. В 2013 году предприятие планирует приобрести и смонтировать электрическую таль, грузоподъемностью 1тн. Согласно представленной ведомости, механизмы поднятия изношены и ремонту не подлежат.
8. В 2013 году предприятие планирует приобрести и смонтировать электрическую таль, грузоподъемностью 2тн.
9. В 2013 году предприятие планирует приобрести и смонтировать дробилку угля СМД-504 с зазорами между колосниками 7 мм. Согласно представленной ведомости, установленная дробилка СМД-504 имеет повышенную вибрацию, выработку в корпусе, механический износ узлов механизма и ремонту не подлежит.
10. В 2013 году предприятие планирует приобрести и смонтировать электродвигатель 5АМ-315 М6 160кВт - 1000 об/мин, 1шт. Согласно дефектной ведомости механизмы и детали эксплуатируемого двигателя изношены, ремонту не подлежат.
11. В 2013 году предприятие планирует приобрести и смонтировать электродвигатель АИР 250 М6 55кВт-1000 об/мин., 1шт.. Согласно дефектной ведомости механизмы и детали эксплуатируемого двигатели изношены, ремонту не подлежат.

В качестве обосновывающих материалов представлены пояснительные записки, коммерческие предложения, дефектные ведомости.

На основании анализа обосновывающих материалов, учитывая, их объем и качество экспертная группа предлагает принять расходы на финансирование инвестиционной программы на 2013 год на уровне предложения предприятия.

В связи с тем, что финансирование капитальных вложений формируется из двух источников – прибыль и амортизация, предлагается произвести корректировку величины прибыли в сторону снижения на величину амортизационных отчислений – 566,98 тыс. руб.

Таким образом, к расчету тарифа предлагается принять объем финансирования инвестиционной программы 2013 год в размере 2 871,10 тыс. руб., в том числе из прибыли 2 304,12 тыс. руб. и из амортизационных отчислений 566,98 тыс. руб.

Рассмотрев представленные материалы, Правлением РЭК

**ПОСТАНОВИЛИ:**

Утвердить инвестиционную программу для Абагурского энергоцеха ООО «Шерегеш-Энерго» (г. Таштагол, п. Шерегеш) в части производства и передачи тепловой энергии на 2013 год

| **№ п/п** | **Наименование стройки, объекта, вводимая мощность** | **Капитальные вложения, тыс.руб.** | **Источники финансирования, тыс.руб.** | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| **Амортизационные отчисления** | **Прибыль** |
| 1 | **УПК Абагурский** |  | 566,98 | 2 304,12 |
| 1.1 | Приобретение и монтаж дымососа ДН-15 (левый) котел №6, 1шт. | 161,34 |
| 1.2 | Приобретение и монтаж вентилятора дутья ВДН- 12,5-1500 (левый) котел №6, 1шт. | 170,90 |
| 1.3 | Приобретение и монтаж питателей топлива ПТЛ-600 котел №6,8 - 4шт. | 632,00 |
| 1.4 | Приобретение и монтаж насоса химводоочистки ЦНСГ 60-198, 2шт. | 201,50 |
| 1.5 | Приобретение и монтаж насоса химического соляного АХ-65-40-200-А, 2шт. | 122,58 |
| 1.6 | Приобретение и монтаж насоса гидрозолоудаления ГРАТ 170/40/1-20-1,6, 2шт. | 359,92 |
| 1.7 | Приобретение мотопомпы бензиновой PGT307ST, 3шт. | 75,00 |
| 1.8 | Приобретение и монтаж тали электрической 1тн, 1шт. | 62,83 |
| 1.9 | Приобретение и монтаж тали электрической 2тн, 1шт. | 289,41 |
| 1.10 | Приобретение и монтаж дробилки угля СМД-504 | 600,00 |
| 1.11 | Приобретение и монтаж двигателя 5АМ-315 М6 160кВт - 1000 об/мин, 1шт. | 143,95 |
| 1.12 | Приобретение и монтаж электродвигателя АИР 250 М6 55кВт-1000 об/мин., 1шт. | 51,67 |
|  | **ВСЕГО** | **2 871,10** | **566,98** | **2 304,12** |

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**42. Об установлении тарифов на тепловую энергию, реализуемую Абагурским энергоцехом ООО «Шерегеш-Энерго» (г. Таштагол, п. Шерегеш) на потребительском рынке.**

Докладчик (Десяткин К.А.) доложил:

Все корректировки указаны в Сводной информации и смете расходов по производству и реализации тепловой энергии Абагурским энергоцехом ООО "Шерегеш - Энерго" п. Шерегеш, Таштагольский район – приложение № 95 к протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правлением РЭК

**ПОСТАНОВИЛИ:**

Установить тарифы на тепловую энергию, реализуемую Абагурским энергоцехом ООО «Шерегеш-Энерго» (г. Таштагол, п. Шерегеш) на потребительском рынке, с календарной разбивкой – приложения № 93 и № 94 к протоколу соответственно.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**43. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую Абагурским энергоцехом ООО «Шерегеш-Энерго» (г. Таштагол, п. Шерегеш) на потребительском рынке.**

Докладчик (Десяткин К.А.) доложил:

Представленные предприятием материалы для установления тарифа на услуги горячего водоснабжения, подготовлены руководствуясь Федеральным законом от 30.12.2004 №210-ФЗ "Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса", Основами ценообразования и порядком регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, Правилами регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденными постановлением Правительства РФ от 14.07.2008 №520, постановлением Правительства РФ от 8 ноября 2012 г. №1149 «О внесении изменений в Основы ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса», приказом ФСТ России от 25.10.2012 №250-э/2 «Об установлении предельных индексов максимально возможного изменения установленных тарифов на товары и услуги организации коммунального комплекса, оказывающих услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, с учетом надбавок к тарифам на товары и услуги организаций коммунального комплекса, оказывающих услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год»**.**

ООО «Шерегеш-Энерго» отпускают горячую воду, используя открытую схему водоснабжения (теплоснабжения).

Предлагаемый для установления тариф рассчитан в соответствии со статьёй VIII Основ ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утверждённых Постановлением Правительства РФ от 14 июля 2008 г. № 520 и главы V.I.3. «Горячее водоснабжение» Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утверждённых Приказом Минрегиона РФ от 15.02.2011 № 47.

Поскольку согласно изменениям, внесенным в постановление Правительства РФ от 14.07.2008 №520, при открытой системой горячего водоснабжения, для расчета тарифа на горячее водоснабжение, используются две компоненты: теплоноситель и тепловая энергия, эксперты считают, что тарифы на горячую воду включают в себя стоимость 1 м3 холодной воды, стоимость реагентов на подготовку холодной воды (если она подвергается дополнительной доочистке) и расходы на подогрев воды, определяемые как произведение количества тепловой энергии, необходимого для нагрева 1 м3 подготовленной воды до температуры, установленной в соответствии с нормативными правовыми актами, и тарифа на тепловую энергию, установленного в соответствии с Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации».

Количество тепловой энергии необходимой для нагрева 1м3 подготовленной холодной воды определено для ООО «Шерегеш-Энерго» расчётным способом с учётом положений главы V.I.3. «Горячее водоснабжение» Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утверждённых Приказом Минрегиона РФ от 15.02.2011 № 47, а именно:

- количество тепла, необходимого для приготовления одного кубического метра горячей воды, определяется по формуле (Гкал/м3):

****,

где

*c* - удельная теплоемкость воды,  Гкал/кг x 1 град. C;

*p* - плотность воды при температуре, равной , и среднем по году давлении воды в трубопроводе;

- средняя за год температура горячей воды, поступающей потребителям из систем централизованного горячего водоснабжения (град. C);

- средняя за год температура холодной воды, поступающей потребителям из систем централизованного холодного водоснабжения (град. C) ;

*Кп* - коэффициент, учитывающий потери тепла трубопроводами систем централизованного горячего водоснабжения (СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов», приложение 2, табл. 1 от 01.07.1996, официальное издание, М.: ГУП ЦПП, 1997 год), рассчитывается по следующей формуле:

|  |
| --- |
| *Kn = (N1 \* K1 + N2 \* K2 + N3 \* K3 + N4 \* K4)/N, где* |

*N1* - количество строений с неизолированными стояками и полотенцесушителями;   
*N2* - количество строений с изолированными стояками и полотенцесушителями;   
    *N3* - количество строений с неизолированными стояками и без полотенцесушителей;   
    *N4* - количество строений с изолированными стояками и без полотенцесушителей;   
    *N* - количество строений с системами горячего водоснабжения (ГВС);   
    *K1* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с неизолированными стояками и полотенцесушителями, равен 0,35;  
    *K2* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с изолированными стояками и полотенцесушителями, равен 0,25;   
    *K3* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с неизолированными стояками и без полотенцесушителей, равен 0,25;   
    *K4* - коэффициент для систем горячего водоснабжения с изолированными стояками и без полотенцесушителей, равен 0,15.

По представленной предприятием информации по количеству строений с изолированными стояками или неизолированными стояками, а также наличием полотенцесушителей на стояках, предлагается для расчёта принять коэффициент, **равный 0,25**.

Согласно Приложению 1 к Правилам предоставления коммунальных услуг гражданам, утверждённых постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354, температура горячей воды в точке водоразбора должно соответствовать требованиям законодательства о техническом регулировании (СанПин 2.1.4.2496-09). В пункте 2.4. СанПин 2.1.4.2496-09 указано, что температура горячей воды в местах водоразбора независимо от применяемой системы теплоснабжения должна быть не ниже **60о С** и не выше **75оС**.

tхвс- средняя температура холодной воды за год, поступающей потребителям из систем централизованного холодного водоснабжения (°C).

*tхвс = (txот х nот + tнеот(n-nот)) / n (°С);*

**где:**

*txот* - температура холодной воды в водопроводной сети в отопительный период, равная 5 °С;

*nот* - продолжительность отопительного периода принята:

(котельная УПК№1 - **242 дня** (с 15 сентября по 15 мая), котельная № УПК№2 - **242 дня,**  котельная п. Каз - **242 дня,** котельная п. Мундыбаш - **242 дня)**

*tнеот* - температура холодной воды в водопроводной сети в неотопительный период, равная 15 °С;

*n* – количество дней в году (по продолжительности отопительного периода).

Количество дней в году подачи ГВС потребителям в году принимаем: котельная УПК№1 - **365 дней**, котельная № УПК№2 - **365 дней,**  котельная п. Каз - **334 дней,** котельная п. Мундыбаш - **365 дней.**

Средняя температура холодной воды, поступающей потребителям в отопительный период, от котельных УПК№1, УПК№2, п. Мундыбаш (°C).

*tх****вс*** *УПК№1, УПК№2, п. Мундыбаш* *= (5×242+15(365-242)) /365 = 8,37°С*

Средняя температура холодной воды, поступающей потребителям в отопительный период, от котельной п. Каз (°C).

*tх****вс****п. Каз= (5×242+15×(334-242)) / 334 = 7,75°С*

Средневзвешенная температура поступающей потребителям холодной воды на год, согласно планируемого нормативного расхода горячей воды по котельным предприятия, осуществляющих ГВС.

*tхвс = (tх****вс*** *УПК№1, УПК№2, п. Мундыбаш* *к×V УПК№1, УПК№2, п. Мундыбаш + tх****вс****п. Каз×Vп. Каз) /(V УПК№1, УПК№2, п. Мундыбаш +Vп. Каз) (°С);*

**где:** *V УПК№1, УПК№2, п. Мундыбаш* **–** нормативный объём потребления воды на ГВС от котельных УПК№1, УПК№2, п. Мундыбаш;

*Vп. Каз* **–** нормативный объём потребления воды на ГВС от котельных п. Каз.

*(8,37× 463,76 тыс.м³ + 7,75 × 111,76 тыс.м³ ) /(463,76 тыс.м³ + 111,76 тыс.м³ )=8,26 °С*

- количество тепла, необходимого для приготовления одного кубического метра горячей воды рассчитывается по формуле:

,

= 1\*10 Гкал/кг x 1 °C \* 983,18 кгс/м3 \* (60°- 8,26°)\*(1+0,25)=0,06358Гкал/м3



где 983,18 кгс/м3 - объёмный вес воды (кгс/м3), при температуре *th*= 60°C и давление наружного воздуха 760 мм ртутного столба.

Количество тепла, необходимое для нагрева 1м3 холодной подготовленной воды для осуществления горячего ООО «Шерегеш-Энерго» **равно 0,06358 Гкал/м3.**

Тариф на тепловую энергию установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кемеровской области, стоимость тепловой энергии в горячей воде (в переводе с двухставочного в одноставочный) с 01.01.2013 года составляет 1058,27 руб./Гкал (без НДС) и с 01.07.2013 года 1174,68 руб./Гкал (без НДС).

Предприятие использует воду собственного подъема. Стоимость воды регулируется департаментом цен и тарифов Кемеровской области.

С учетом требований постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», касающихся установления тарифов на теплоноситель на 2013 год в соответствии с требованиями соответствующих методических указаний, отсутствующих в настоящее время, эксперты предлагают рассмотреть возможность пролонгации в первом полугодии 2013 года тарифа на теплоноситель, установленного для предприятия с 01.09.2012 года.

***Справочно:*** *указанный тариф рассчитан исходя из объема теплоносителя (в расчете на год), отбираемого потребителями из присоединенной сети – 594,23 тыс. м³, стоимости воды, утвержденной Департаментом цен и тарифов Кемеровской области на 2012 год (постановление от 29.11.2011 №171), в размере 14,03 руб./м³ (без НДС, а также стоимости реагентов, используемых для химической очистки и подготовки воды. Таким образом, уровень тарифа составит:*

(594,23 тыс. м³ × 14,03 руб./м³ + 0,0) / 594,23 тыс. м³ = ***14,03*** руб./м³;

Отсутствие затрат на реагенты в стоимости теплоносителя обусловлено их использованием во внутреннем контуре (котел – бойлерная установка) и их расходом на выработку пара, который не возвращается от потребителей обратно (в виде конденсата) и должен оплачиваться потребителями по договорным (нерегулируемым) ценам. Внешний контур, с которого осуществляется разбор теплоносителя на нужды ГВС (открытая система) подпитывается водой питьевого качества, без дополнительной очистки в системе ХВО.

Во втором полугодии 2013 года стоимость воды (теплоносителя) принята согласно постановлению департамента цен и тарифов Кемеровской области от 30.11.2012 № 201 «Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение ООО «Шерегеш-Энерго» (Таштагольский район)» с 01.07.2013 в размере ***15,73*** руб./м³ (без НДС).

Исходная вода подогревается её и поставляется на потребительский рынок в виде горячей воды.

Стоимость подготовленной воды (теплоносителя) по периодам календарной разбивки экспертами принята на следующем уровне:

- с **01.01.2013**г. – **14,03** руб./м3 (без НДС);

- с **01.07.2013**г. – **15,73** руб./м3 (без НДС).

Расчет плановой необходимой валовой выручки по ГВС в 2013 году представлен в таблице № 1.

Таблица №1

Смета расходов на производство горячей воды в открытой системе горячего

водоснабжения (теплоснабжения) ООО «Шерегеш-Энерго»

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п | Статьи затрат | Ед. изм. | 2013 | | |
| предложение предприятия | предложения экспертов | |
| с 01.01.2013 | с 01.07.2013 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Объем воды, поставляемый сторонним потребителям | Тыс. м3 | **557,72** | **575,01** | **575,01** |
| 2 | Расходы на холодную воду | Тыс. руб. | **13179,13** | **6539,01** | **7029,43** |
| 3 | Расходы на реагенты | Тыс. руб. | **0,00** |  |  |
| 4 | Стоимость теплоносителя (стр.3+стр.4)/стр.1 | Руб./м3 | **23,63** | **14,03** | **15,73** |
| 4 | Стоимость 1 Гкал | Руб./Гкал | **1319,13** | **1058,27** | **1174,68** |
| 5 | Коэффициент нагрева 1м³ холодной воды |  | **0,063** | **0,06358** | **0,06358** |
| 6 | Расходы на тепловую энергию | Тыс. руб. | **46298,85** | **34436,11** | **38224,08** |
| 7 | Стоимость 1 м³ горячей воды (без НДС) | Руб./м3 | **106,64** | **81,31** | **90,42** |
| 8 | Необходимая валовая выручка производства горячей воды | Тыс. руб. | **59477,98** | **46756,82** | **51990,2** |

Расчёт тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2013 год, с учётом календарной разбивки, приведены в таблицах №1 и №2.

Таблица №2

Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения

(теплоснабжения) с 01.01.2013г.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Группы потребителей | Удельный расход Гкал на нагрев 1м3 холодной воды | Стоимость холодной воды, руб./м3  (без НДС) | Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал (без НДС) с 01.01.2013г | Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), руб./м3  (без НДС) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = (4\*2)+3 |
| Потребители, оплачивающие услуги горячего водоснабжения | 0,06358 | 14,03 | 1058,27 | **81,31\*** |

Таблица №3

Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) с 01.07.2013г.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Группы потребителей | Удельный расход Гкал на нагрев 1м3 холодной воды | Стоимость холодной воды, руб./м3  (без НДС) | Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал (без НДС) с 01.07.2013г | Тариф на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), руб./м3  (без НДС) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 =(4\*2)+3 |
| Потребители, оплачивающие услуги горячего водоснабжения | 0,06358 | 15,73 | 1174,68 | **90,42\*** |

\* экономически обоснованный уровень тарифа.

Тариф на горячую воду для ООО «Шерегеш-Энерго» устанавливается впервые.

С учетом ограничений максимального роста тарифов в сфере водоснабжения, установленных приказом ФСТ России от 25.10.2012 № 250-э/2 «Об установлении предельных индексов максимально возможного изменения установленных тарифов на… услуги в сфере водоснабжения…» для Кемеровской области на 2013 год (с 01.01.2013 г. – 100,00 %; с 01.07.2013 г. – 107,50%) эксперты предлагают установить следующий уровень тарифов на горячее водоснабжение согласно таблице 4.

Таблица № 4

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Периоды календарной разбивки | Тариф на услуги горячего водоснабжения, руб./м3  (без НДС) | Рост тарифа к предыдущему периоду, % |
| 1 | 2 | 3 |
| **с 01.01.2013 по 30.06.2013** | 81,31 | 0,00 |
| **с 01.07.2013** | 87,41 | 7,50 |

Рекомендую Правлению региональной энергетической комиссии установить для предприятия тариф на услуги горячего водоснабжения, приведённый в графе 2 таблицы № 4на едином уровне для всех групп потребителей.

Рассмотрев представленные материалы, Правлением РЭК

**ПОСТАНОВИЛИ:**

Установить тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую ООО «Шерегеш-Энерго» (г. Таштагол, п. Шерегеш) на потребительском рынке, с календарной разбивкой – приложения № 97 и № 98 к протоколу.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**44. Об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии Кемеровской области, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2013 год**

1. **ОАО «ИЖМОРВОДСТРОЙ» (Ижморский район)**

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ОАО «ИЖМОРВОДСТРОЙ» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

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

- данные о вместимости складов для твердого топлива;

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

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету.

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно;

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

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно;

- заключение по экспертизе материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на котельных, выполненной ГП КО «АЭЭ».

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией об организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов создания запасов топлива на электростанциях и котельных, утвержденной Приказом Минэнерго России от 04.09.2008 № 66.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения представленных Предприятием, в соответствии с [Постановлением](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=116938;fld=134;dst=100308) Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 г. №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010 г.) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельных предприятия на 2013 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2013 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2013 г. | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| ОАО «ИЖМОРВОДСТРОЙ» Ижморский район | Уголь | 2,55 | 2,15 | 0,4 |

1. **МП «ГТК» (г. Новокузнецк)**

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось МП «ГТК» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

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

- данные о вместимости складов для твердого топлива;

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

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету.

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно;

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

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно;

- заключение по экспертизе материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на котельных, выполненной ГП КО «АЭЭ».

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией об организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов создания запасов топлива на электростанциях и котельных, утвержденной Приказом Минэнерго России от 04.09.2008 № 66.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения представленных Предприятием, в соответствии с [Постановлением](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=116938;fld=134;dst=100308) Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 г. №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010 г.) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельных предприятия на 2013 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2013 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2013 г. | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| МП «ГТК» г. Таштагол | Уголь | 57,29 | 43,09 | 14,2 |

1. **ООО «Теплоснаб» (Юргинский район)**

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Теплоснаб» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

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

- данные о вместимости складов для твердого топлива;

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

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно;

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

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно;

- заключение по экспертизе материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на котельных, выполненной ГП КО «АЭЭ».

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией об организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов создания запасов топлива на электростанциях и котельных, утвержденной Приказом Минэнерго России от 04.09.2008 № 66.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения представленных Предприятием, в соответствии с [Постановлением](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=116938;fld=134;dst=100308) Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010 г.) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельных предприятия на 2013 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2013 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2013 г. | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| ООО «Теплоснаб» Юргинский район | Уголь  Дизельное | 0,319  0,36 | 0,275  0,308 | 0,044  0,052 |

1. **ООО «ЮКЭК» (г. Таштагол)**

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «ЮКЭК» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

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

- данные о вместимости складов для твердого топлива;

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

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно;

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

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно;

- заключение по экспертизе материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на котельных, выполненной ГП КО «АЭЭ».

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией об организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов создания запасов топлива на электростанциях и котельных, утвержденной Приказом Минэнерго России от 04.09.2008 № 66.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения представленных Предприятием, в соответствии с [Постановлением](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=116938;fld=134;dst=100308) Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельных предприятия на 2013 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2013 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2013 г. | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| ООО «ЮКЭК» г. Таштагол | Уголь | 24,228 | 20,812 | 3,416 |

1. **ООО «Жилищно-коммунальное хозяйство ПЛЮС» (Чебулинский район)**

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Жилищно-коммунальное хозяйство ПЛЮС» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

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

- данные о вместимости складов для твердого топлива;

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

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно;

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

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно;

- заключение по экспертизе материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на котельных.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией об организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов создания запасов топлива на электростанциях и котельных, утвержденной Приказом Минэнерго России от 04.09.2008 № 66.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения представленных Предприятием, в соответствии с [Постановлением](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=116938;fld=134;dst=100308) Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельных предприятия на 2013 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2013 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2013 г. | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| ООО «Жилищно-коммунальное хозяйство ПЛЮС» (Чебулинский район) | Уголь | 5,13 | 4,42 | 0,71 |

1. **ООО «Городской центр энергосбережения» (Чебулинский район)**

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Городской центр энергосбережения» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

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

- данные о вместимости складов для твердого топлива;

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

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно;

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

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно;

- заключение по экспертизе материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на котельных.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией об организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов создания запасов топлива на электростанциях и котельных, утвержденной Приказом Минэнерго России от 04.09.2008 № 66.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения представленных Предприятием, в соответствии с [Постановлением](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=116938;fld=134;dst=100308) Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельных предприятия на 2013 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2013 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2013 г. | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| ООО «Городской центр энергосбережения» (Чебулинский район) | Уголь | 2,10 | 1,81 | 0,29 |

1. **ООО «Коммунальщик» (Ленинск-Кузнецкий район)**

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Коммунальщик» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

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

- данные о вместимости складов для твердого топлива;

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

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно;

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

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно;

- заключение по экспертизе материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на котельных, выполненной ГП КО «АЭЭ».

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией об организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов создания запасов топлива на электростанциях и котельных, утвержденной Приказом Минэнерго России от 04.09.2008 № 66.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения представленных Предприятием, в соответствии с [Постановлением](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=116938;fld=134;dst=100308) Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельных предприятия на 2013 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2013 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2013 г. | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| ООО «Коммунальщик»  (Ленинск-Кузнецкий район) | Уголь | 0,62 | 0,53 | 0,09 |

1. **ООО «Веста плюс» (Прокопьевский район)**

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Веста плюс» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

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

- данные о вместимости складов для твердого топлива;

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

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно;

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

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно;

- заключение по экспертизе материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на котельных, выполненной ГП КО «АЭЭ».

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией об организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов создания запасов топлива на электростанциях и котельных, утвержденной Приказом Минэнерго России от 04.09.2008 № 66.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения представленных Предприятием, в соответствии с [Постановлением](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=116938;fld=134;dst=100308) Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельных предприятия на 2013 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2013 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2013 г. | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| ООО «Веста плюс» (Прокопьевский район Кемеровской области) | Уголь | 3,40 | 2,92 | 0,48 |

1. **ООО «ЖКУ Сусловское» (Мариинский район Кемеровской области)**

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «ЖКУ Сусловское» (Мариинского района Кемеровской области) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку по котельным, подведомственным организации;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельных;

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельных, необходимого для надежной и стабильной работы котельных и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельных;

- заключение по экспертизе материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на котельных, выполненной ГП КО «АЭЭ».

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией об организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов создания запасов топлива на электростанциях и котельных, утвержденной Приказом Минэнерго России от 04.09.2008 № 66.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения представленных Предприятием, в соответствии с [Постановлением](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=116938;fld=134;dst=100308) Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельных на 2013 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2013 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2013 г. | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| ООО «ЖКУ Сусловское» (Мариинского района Кемеровской области) | Уголь | 1,838 | 1,583 | 0,255 |

**10) ООО «ЖКУ Берикульское» (Мариинский район Кемеровской области)**

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «ЖКУ Берикульское» (Мариинского района Кемеровской области)(далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку по котельным, подведомственным организации;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельных;

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельных, необходимого для надежной и стабильной работы котельных и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельных;

- заключение по экспертизе материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на котельных, выполненной ГП КО «АЭЭ».

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией об организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов создания запасов топлива на электростанциях и котельных, утвержденной Приказом Минэнерго России от 04.09.2008 № 66.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения представленных Предприятием, в соответствии с [Постановлением](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=116938;fld=134;dst=100308) Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельных на 2013 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2013 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2013 г. | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| ООО «ЖКУ Берикульское» (Мариинского района Кемеровской области) | Уголь | 1,055 | 0,891 | 0,165 |

Рассмотрев представленные материалы, Правлением РЭК

**ПОСТАНОВИЛИ:**

Утвердить нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии Кемеровской области, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2013 год для предприятий

тыс. тн

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Организация | Вид топлива | Норматив создания запасов топлива на 1 октября 2013 г. | | |
| Общий запас топлива | в том числе: | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| 1 | ОАО «ИЖМОРВОДСТРОЙ» (Ижморский район) | каменный уголь | 2,55 | 2,15 | 0,4 |
| 2 | МП «ГТК» (г. Новокузнецк) | каменный уголь | 57,29 | 43,09 | 14,20 |
| 3 | ООО «Теплоснаб» (Юргинский район) | каменный уголь | 0,319 | 0,275 | 0,044 |
| дизельное | 0,36 | 0,308 | 0,052 |
| 4 | ООО «ЮКЭК» (г. Таштагол) | каменный уголь | 24,228 | 20,812 | 3,416 |
| 5 | ООО «Жилищно-коммунальное хозяйство ПЛЮС» (Чебулинский район) | каменный уголь | 5,13 | 4,42 | 0,71 |
| 6 | ООО «Городской центр энергосбережения» (Чебулинский район) | каменный уголь | 2,10 | 1,81 | 0,29 |
| 7 | ООО «Коммунальщик» (Ленинск-Кузнецкий район) | каменный уголь | 0,62 | 0,53 | 0,09 |
| 8 | ООО «Веста плюс» (Прокопьевский район) | каменный уголь | 3,40 | 2,92 | 0,48 |
| 9 | ООО «ЖКУ Сусловское» (Мариинский район Кемеровской области) | каменный уголь | 1,838 | 1,583 | 0,255 |
| 10 | ООО «ЖКУ Берикульское» (Мариинский район Кемеровской области) | каменный уголь | 1,055 | 0,891 | 0,165 |

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**45. Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям предприятий Кемеровской области на 2013 год.**

1. ОАО «ИЖМОРВОДСТРОЙ» (Ижморский район)

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «ИЖМОРВОДСТРОЙ» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- расчет нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии;

- температурный график работы;

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

- данные о теплотрассах;

- расчет полезного отпуска на отопление и ГВС жилых, общественных зданий;

- структура отпуска тепловой энергии на 2011-2013 год;

- договор на аренду имущественного комплекса;

- распоряжения о начале и об окончании отопительного периода;

- акты приемки выполненных работ по строительству тепловых сетей;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

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

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, выполненной ГП КО «АЭЭ».

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденной Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325.

Потери теплоносителя при передаче тепла сторонним потребителям составляют:

- вода 4609 м3.

Потери теплоэнергии при передаче тепла сторонним потребителям по тепловым сетям составляют:

- вода 4207 Гкал (12,5% от отпуска);

Затраты электроэнергии на передачу тепловой энергии отсутствуют.

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№**  **пп.** | **Показатели\*)** | **2009 г.** | | **2010 г.** | | **2011 г.** | | **2012 г.** |
| **отчет** | | **отчет** | | **план** | | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** | | | | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т (м3): |  | | | | | | |
| * *пар* |  | |  | |  | |  |
| * *конденсат* |  | |  | |  | |  |
|  | * *вода* | 2948 | | 2355,5 | | 4123 | | 4609 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  | | | | | | |
| * *пар* |  |  | |  | |  | |
| * *конденсат* |  |  | |  | |  | |
| * *вода* | 184 | 147 | | 256,4 | | 287,73 | |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |  |  | |  | |  | |
| * *пар* |
| * *конденсат* |  |  | |  | |  | |
| * *вода* | 1713 | 1602 | | 1602 | | 1602 | |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:5808): |  |  | |  | |  | |
| * *пар* |  |  | |  | |  | |
| * *конденсат* |  |  | |  | |  | |
| * *вода* | 0,295 | 0,275 | | 0,275 | | 0,275 | |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** | | | | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |  |  | |  | |  | |
| * *пар* |  |  | |  | |  | |
| * *конденсат* |  |  | |  | |  | |
| * *вода* | 4,015 | 3,379 | | 3,543 | | 4,207 | |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  | | | | | | |
| * *пар* |  | |  | |  | |  |
| * *конденсат* |  | |  | |  | |  |
| * *вода* | 1876 | | 1372 | | 2055 | | 2443,46 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  | |  | |  | |  |
| * *пар* |  | |  | |  | |  |
| * *вода* | 26,71 | | 26,71 | | 32,04 | | 34,44 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  | |  | |  | |  |
| * *пар* |  | |  | |  | |  |
| * *вода* | 3,9 | | 3,9 | | 4,87 | | 4,9 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  | |  | |  | |  |
| * *пар* |  | |  | |  | |  |
| * *конденсат* |  | |  | |  | |  |
| * *вода* | 2,42 | | 2,14 | | 2,46 | | 1,72 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  | |  | |  | |  |
| * пар |  | |  | |  | |  |
| * вода | 15 | | 12,6 | | 11,1 | | 12,5 |
|  |  | | | | | | | |
| 3 | **э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я** | | | | | | | |
| 3.1 | расход электроэнергии. тыс. кВтч | 0 | | 0 | | 0 | | 0 |
| 3.2 | количество, ед.: |  | | | | | | |
| ПНС | 0 | | 0 | | 0 | | 0 |
| ЦТП | 0 | | 0 | | 0 | | 0 |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения представленных Предприятием, в соответствии с [Постановлением](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=116938;fld=134;dst=100308) Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2013 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии

на 2013 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Организация | нормативы | | |
| потери и затраты  теплоносителей,  т (м3) | потери  тепловой энергии,  тыс. Гкал | расход  электроэнергии, тыс. кВтч |
| *ОАО «ИЖМОРВОДСТРОЙ» Ижморский район* | Теплоноситель - пар | | |
|  |  |  |
| Теплоноситель - конденсат | | |
|  |  |  |
| Теплоноситель - вода | | |
| 4609 | 4,207 |  |

1. **ООО «Теплоснаб» (Юргинский район)**

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Теплоснаб» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- расчет нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии;

- температурный график работы;

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

- данные о теплотрассах;

- расчет полезного отпуска на отопление и ГВС жилых, общественных зданий;

- структура отпуска тепловой энергии на 2011-2013 год;

- договор на аренду имущественного комплекса;

- распоряжения о начале и об окончании отопительного периода;

- акты приемки выполненных работ по строительству тепловых сетей;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

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

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, выполненной ГП КО «АЭЭ».

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденной Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325.

Потери теплоносителя при передаче тепла сторонним потребителям составляют:

- вода 3995 м3.

Потери теплоэнергии при передаче тепла сторонним потребителям по тепловым сетям составляют:

- вода 4332 Гкал (24,1% от отпуска).

Затраты электроэнергии на передачу тепловой энергии отсутствуют.

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№**  **пп.** | **Показатели\*)** | **2010 г.** | | **2011 г.** | | **2012 г.** | | **2013 г.** |
| **отчет** | | **отчет** | | **план** | | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** | | | | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т (м3): |  | | | | | | |
| * *пар* |  | |  | |  | |  |
| * *конденсат* |  | |  | |  | |  |
| * *вода* |  | |  | |  | | 3995 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  | | | | | | |
| * *пар* |  |  | |  | |  | |
| * *конденсат* |  |  | |  | |  | |
| * *вода* |  |  | |  | | 247,55 | |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |  |  | |  | |  | |
| * *пар* |
| * *конденсат* |  |  | |  | |  | |
| * *вода* |  |  | |  | | 1614 | |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:5880): |  |  | |  | |  | |
| * *пар* |  |  | |  | |  | |
| * *конденсат* |  |  | |  | |  | |
| * *вода* |  |  | |  | | 0,278 | |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** | | | | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |  |  | |  | |  | |
| * *пар* |  |  | |  | |  | |
| * *конденсат* |  |  | |  | |  | |
| * *вода* |  |  | |  | | 4,332 | |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  | | | | | | |
| * *пар* |  | |  | |  | |  |
| * *конденсат* |  | |  | |  | |  |
| * *вода* |  | |  | |  | | 1943 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  | |  | |  | |  |
| * *пар* |  | |  | |  | |  |
| * *вода* |  | |  | |  | | 17,97 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  | |  | |  | |  |
| * *пар* |  | |  | |  | |  |
| * *вода* |  | |  | |  | | 2,34 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  | |  | |  | |  |
| * *пар* |  | |  | |  | |  |
| * *конденсат* |  | |  | |  | |  |
| * *вода* |  | |  | |  | | 2,22 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  | |  | |  | |  |
| * пар |  | |  | |  | |  |
| * вода |  | |  | |  | | 24,1 |
| 3 | **э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я** | | | | | | | |
| 3.1 | расход электроэнергии, тыс. кВтч |  | |  | |  | | 0 |
| 3.2 | количество, ед.: |  | | | | | | |
| ПНС |  | |  | |  | | 0 |
| ЦТП |  | |  | |  | | 0 |

Предприятие осуществляет свою деятельность с 2011 года.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения представленных Предприятием, в соответствии с [Постановлением](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=116938;fld=134;dst=100308) Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2013 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии

на 2013 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Организация | нормативы | | |
| потери и затраты  теплоносителей,  т (м3) | потери  тепловой энергии,  тыс. Гкал | расход  электроэнергии, тыс. кВтч |
| *ООО «Теплоснаб» Юргинский район* | Теплоноситель - пар | | |
|  |  |  |
| Теплоноситель - конденсат | | |
|  |  |  |
| Теплоноситель - вода | | |
| 3995 | 4,332 |  |

1. **ООО "ЮКЭК" (г. Таштагол)**

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «ЮКЭК» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- расчет нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии;

- температурный график работы;

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

- данные о теплотрассах;

- расчет полезного отпуска на отопление и ГВС жилых, общественных зданий;

- структура отпуска тепловой энергии на 2011-2013 год;

- договор на аренду имущественного комплекса;

- распоряжения о начале и об окончании отопительного периода;

- акты приемки выполненных работ по строительству тепловых сетей;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

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

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, выполненной ГП КО «АЭЭ».

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденной Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325 (далее - Инструкция).

Потери теплоносителя при передаче тепла сторонним потребителям составляют:

- пар 2,09 т;

- конденсат 9,35 м3;

- вода 63089 м3.

Потери теплоэнергии при передаче тепла сторонним потребителям по тепловым сетям составляют:

- пар 782 Гкал (0,7% от отпуска);

- вода 51239 Гкал (19,8% от отпуска);

- конденсат 61 Гкал.

Затраты электроэнергии на передачу тепловой энергии отсутствуют.

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№  пп. | Показатели\*) | Предбазовый период | Базовый период | Утвержденный период | | | Регулируемый период |
| отчет, в т.ч. факт. потери по приборам учета | отчет, в т.ч. факт. потери по приборам учета | план | | | расчет |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** | | | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т (м3): |  | | | | | |
| * *пар* |  |  | 2,09 | | 2,09 | |
| * *конденсат* |  |  | 9,35 | | 9,35 | |
| * *вода* |  |  | 63089 | | 63089 | |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  | | | | | |
| * *пар* |  |  | 27,552 | 27,552 | | |
| * *конденсат* |  |  | 0,426 | 0,426 | | |
| * *вода* |  |  | 2787,128 | 2787,128 | | |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |  |  |  |  | | |
| * *пар* |  |  | 7,58 | 7,58 | | |
| * *конденсат* |  |  | 2194 | 2194 | | |
| * *вода* |  |  | 2263 | 2263 | | |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:t): |  |  |  |  | | |
| * *пар (8784)* |  |  | 0,0009 | 0,0009 | | |
| * *конденсат (8784)* |  |  | 0,25 | 0,25 | | |
| * *вода (5832)* |  |  | 0,258 | 0,258 | | |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** | | | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |  |  |  |  | | |
| * *пар* |  |  | 0,782 | 0,782 | | |
| * *конденсат* |  |  | 0,061 | 0,061 | | |
| * *вода* |  |  | 51,239 | 51,239 | | |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2: |  | | | | | |
| * *пар* |  |  | 124,8 | | | 124,8 |
| * *конденсат* |  |  | 6,08 | | | 6,08 |
| * *вода* |  |  | 16793,75 | | | 16793,75 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  | | |  |
| * *пар* |  |  | 108,652 | | | 108,652 |
| * *вода* |  |  | 258,302 | | | 258,302 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |  |  | | |  |
| * *пар* |  |  | 13 | | | 13 |
| * *вода* |  |  | 31 | | | 31 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |  | | |  |
| * *пар* |  |  | 6,26 | | | 6,26 |
| * *конденсат* |  |  | 10 | | | 10 |
| * *вода* |  |  | 3 | | | 3 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  |  |  | | |  |
| * пар |  |  | 0,8 | | | 0,8 |
| * вода |  |  | 19,8 | | | 19,8 |
| 3 | **э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я** | | | | | | |
| 3.1 | расход электроэнергии, тыс. кВтч |  |  | 0 | | | 0 |
| 3.2 | количество, ед: |  | | | | | |
| ПНС |  |  | 0 | | | 0 |
| ЦТП |  |  | 0 | | | 0 |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии с [Постановлением](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=116938;fld=134;dst=100308) Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2013 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии

на 2013 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Организация | нормативы | | |
| потери и затраты  теплоносителей,  т (м3) | потери  тепловой энергии,  тыс. Гкал | расход  электроэнергии, тыс. кВтч |
| *ООО «ЮКЭК» г. Таштагол* | Теплоноситель - пар | | |
| 2,09 | 0,782 |  |
| Теплоноситель - конденсат | | |
| 9,35 | 0,061 |  |
| Теплоноситель - вода | | |
| 63089 | 51,239 |  |

1. **ООО «ТСК ДОМ» г. Топки**

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «ТСК ДОМ» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

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

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы котлов;

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

- данные о теплотрассах;

- структура отпуска тепловой энергии на 2011-2013 гг.;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

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

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденной Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325.

Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии – 868,40 м куб.

Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям – 1,25465 тыс. Гкал.

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№**  **пп.** | **Показатели** | **2010\* г.** | **2011\* г.** | | **2012\* г.** | **2013 г.** |
| **план** | **план** | | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** | | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т (м3): |  | | | | |
| * *пар* |  |  | |  |  |
| * *конденсат* |  |  | |  |  |
|  | * *вода* |  |  | |  | 868,40 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  | | | | |
| * *пар* |  |  | |  | - |
| * *конденсат* |  |  | |  | - |
| * *вода* |  |  | |  | 39,65 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |  |  | |  |  |
| * *пар* |  |  | |  | - |
| * *конденсат* |  |  | |  | - |
| * *вода* |  |  | |  | 2190 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:7344): |  |  | |  |  |
| * *пар* |  |  | |  | - |
| * *конденсат* |  |  | |  | - |
| * *вода* |  |  | |  | 0,25 |
| 2 |  | | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |  | |  |  |  |
| * *пар* |  | |  |  |  |
| * *конденсат* |  | |  |  |  |
| * *вода* |  | |  |  | 1,25465 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  | | | | |
| * *пар* |  |  | |  | - |
| * *конденсат* |  |  | |  | - |
| * *вода* |  |  | |  | 438,53 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  | |  |  |
| * *пар* |  |  | |  | - |
| * *вода* |  |  | |  | 7,79153 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |  | |  |  |
| * *пар* |  |  | |  | - |
| * *вода* |  |  | |  | 1,290 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  | |  |  |
| * *пар* |  |  | |  | - |
| * *конденсат* |  |  | |  | - |
| * *вода* |  |  | |  | 2,86 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  |  | |  |  |
| * пар |  |  | |  |  |
| * вода |  |  | |  | 16,10 |
| 3 |  | | | | | |
| 3.1 | расход электроэнергии, тыс. кВтч |  |  | |  | 63,450 |
| 3.2 | количество, ед: |  | | | | |
| ПНС |  |  | |  | 1 |
| ЦТП |  |  | |  |  |

\*- данные за предшествующие периоды предприятием не представлены. ООО «ТСК ДОМ»

поставлена на учет в соответствии с Налоговым кодексом РФ 27 ноября 2012 года.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии с [Постановлением](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=116938;fld=134;dst=100308) Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2013 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии

на 2013 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Организация | нормативы | | |
| потери и затраты  теплоносителей,  т (м3) | потери  тепловой энергии,  тыс. Гкал | расход  электроэнергии, тыс. кВтч |
| ООО «ТСК ДОМ»  город Топки,  Кемеровская область | Теплоноситель-пар | | |
|  |  |  |
| Теплоноситель-конденсат | | |
|  |  |  |
| Теплоноситель-вода | | |
| 868,40 | 1,25465 | 63,450 |

1. **ООО «Жилищно-коммунальное хозяйство ПЛЮС» (Чебулинский район)**

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Жилищно-коммунальное хозяйство ПЛЮС» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы;

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

- данные о теплотрассах;

- расчет полезного отпуска на отопление жилых, общественных зданий;

- структура отпуска тепловой энергии 2013 год;

- договор на аренду имущественного комплекса;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

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

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденной Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325.

Потери теплоносителя при передаче тепла сторонним потребителям – 9789,44 м. куб.

Потери теплоэнергии при передаче тепла сторонним потребителям по тепловым сетям 12866,80 Гкал (25,07% от общего отпуска предприятия). Увеличение норматива потерь тепловой энергии обусловлено уточнением протяженности арендуемых тепловых сетей.

В связи с тем, что насосное оборудование установлено в котельных, и не относится к теплосетевому оборудованию, норматив технологических затрат электрической энергии на передачу тепла для данной схемы теплоснабжения не рассчитывается.

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |
| **№№ пп.** | **Показатели** | **2010 г.** | **2011 г.** | **2012 г.** | **2013 г.** |
| **план** | **план** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т (м3): |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 9789,44 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 593,44 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 1649,60% |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): |  |  |  |  |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·     *конденсат* |  |  |  |  |
| ·     *вода* | \* | \* | \* | 0,2840 |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 12,87 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 5469,04 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 51,33 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |  |  |  |
|
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 6,62 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |  |  |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 2,35 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  |  |  |  |
| ·       пар |  |  |  |  |
| ·       вода | \* | \* | \* | 25,07% |
|  |  | | | | |
| 3 | **э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я** | | | | |
| 3.1 | расход электроэнергии, тыс. кВтч | \* | \* | \* | - |
| 3.1 | количество, ед: |  | | | |
| ПНС | \* | \* | \* | - |
| ЦТП | \* | \* | \* |  |
|  |  | \* | \* | \* |  |
|  |  |  |  |  |  |
| \* Предприятие образовано в середине 2012 года и планирует осуществлять свою деятельность в сфере теплоснабжения с 01.01.2013 года, в связи с этим указать динамику не представляется возможным | | | | | |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии с [Постановлением](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=116938;fld=134;dst=100308) Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2013 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии

на 2013 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Организация | нормативы | | | |
| потери и затраты  теплоносителей,  т(м3) | потери  тепловой энергии,  тыс. Гкал | | расход  электроэнергии, тыс. кВтч |
| ООО «Жилищно-коммунальное хозяйство ПЛЮС» (Чебулинский район) | Теплоноситель - пар | | | |
|  |  |  |  |
| Теплоноситель - конденсат | | | |
|  |  |  |  |
| Теплоноситель - вода | | | |
| **9789,44** | **12,8668** | | \* |

\*- затраты электроэнергии отсутствуют, т.к. на балансе предприятия находится насосное оборудование, установленное на источнике тепловой энергии, которое не относится к теплосетевому оборудованию.

1. **ООО «Городской центр энергосбережения» (Чебулинский район)**

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Городской центр энергосбережения» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы;

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

- данные о теплотрассах;

- расчет полезного отпуска на отопление жилых, общественных зданий;

- структура отпуска тепловой энергии 2013 год;

- договор на аренду имущественного комплекса;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

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

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым [Инструкци](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=74119;fld=134;dst=100052)ей по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденной Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325.

Потери теплоносителя при передаче тепла сторонним потребителям – 3304,59 м. куб.

Потери теплоэнергии при передаче тепла сторонним потребителям по тепловым сетям 5402,6 Гкал (26,53% от общего отпуска предприятия). Увеличение норматива потерь тепловой энергии обусловлено уточнением протяженности арендуемых тепловых сетей.

В связи с тем, что насосное оборудование установлено в котельных и не относится к теплосетевому оборудованию, норматив технологических затрат электрической энергии на передачу тепла для данной схемы теплоснабжения не рассчитывается.

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№ пп.** | **Показатели** | **2010 г.** | **2011 г.** | **2012 г.** | **2013 г.** |
| **отчет** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т (м3): |  | | | |
| *пар* |  |  |  |  |
| *конденсат* |  |  |  |  |
| *вода* | \* | \* | \* | 3304,59 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  | | | |
| *пар* |  |  |  |  |
| *конденсат* |  |  |  |  |
| *вода* | \* | \* | \* | 206,28 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |  | | | |
| *пар* |  |  |  |  |
| *конденсат* |  |  |  |  |
| *вода* | \* | \* | \* | 1602,00% |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): |  |  |  |  |
| *пар* |  |  |  |  |
| *конденсат* |  |  |  |  |
| *вода* | \* | \* | \* | 0,0028 |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
| *пар* |  |  |  |  |
| *конденсат* |  |  |  |  |
| *вода* | \* | \* | \* | 5,40 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  | | | |
| *пар* |  |  |  |  |
| *конденсат* |  |  |  |  |
| *вода* | \* | \* | \* | 2335,30 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|
| *пар* |  |  |  |  |
| *вода* | \* | \* | \* | 20,36 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |  |  |  |
|
| *пар* |  |  |  |  |
| *вода* | \* | \* | \* | 2,58 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |  |  |
| *пар* |  |  |  |  |
| *конденсат* |  |  |  |  |
| *вода* | \* | \* | \* | 2,31 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  |  |  |  |
| пар |  |  |  |  |
| вода | \* | \* | \* | 26,53% |
|  |  | | | | |
| 3 | **э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я** | | | | |
| 3.1 | расход электроэнергии, тыс. кВтч | \* | \* | \* | - |
| 3.1 | количество, ед: |  | | | |
| ПНС | \* | \* | \* | - |
| ЦТП |  |  |  |  |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии с [Постановлением](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=116938;fld=134;dst=100308) Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2013 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии

на 2013 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Организация | нормативы | | | |
| потери и затраты  теплоносителей,  т(м3) | потери  тепловой энергии,  тыс. Гкал | | расход  электроэнергии, тыс. кВтч |
| ООО «Городской центр энергосбережения» (Чебулинский район) | Теплоноситель - пар | | | |
|  |  |  |  |
| Теплоноситель - конденсат | | | |
|  |  |  |  |
| Теплоноситель - вода | | | |
| **3304,59** | **5,4026** | | \* |

\*- затраты электроэнергии отсутствуют, т.к. на балансе предприятия находится насосное оборудование, установленное на источнике тепловой энергии, которое не относится к теплосетевому оборудованию.

1. **ООО «Коммунальщик» (Ленинск-Кузнецкий район)**

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Коммунальщик» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы;

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

- данные о теплотрассах;

- расчет полезного отпуска на отопление жилых, общественных зданий;

- структура отпуска тепловой энергии 2011-2013 год;

- договор на аренду имущественного комплекса;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

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

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, выполненной ГП КО «АЭЭ».

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденной Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325.

- Потери теплоносителя – 903,63 м. куб.

- Потери теплоэнергии при передаче по тепловым сетям 1543,2 Гкал (19 % от общего отпуска предприятия) увеличение объема потерь тепловой энергии относительно утвержденного периода обусловлено, тем, что в 2011 году предприятием построены новые тепловые сети протяженностью 1, 547 км. При этом, в связи с увеличением полезного отпуска тепловой энергии, доля потерь сохранилась на уровне 2011 года.

В связи с тем, что насосное оборудование установлено в котельных, и не относится к теплосетевому оборудованию, норматив технологических затрат электрической энергии на передачу тепла для данной схемы теплоснабжения не рассчитывается.

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

ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

(В ЧАСТИ ОТПУСКА НА ПОТРЕБИТЕЛЬСКИЙ РЫНОК)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№ пп.** | **Показатели** | **2010 г.** | **2011 г.** | **2012 г.** | **2013 г.** |
| **план** | **план** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т (м3): |  | | | |
|        *пар* |  |  |  |  |
|        *конденсат* |  |  |  |  |
|        *вода* | 780,19 | 780,20 | 795,72 | 903,63 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  | | | |
|        *пар* |  |  |  |  |
|        *конденсат* |  |  |  |  |
|        *вода* | 47,77 | 47,77 | 49,67 | 56,41 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |  | | | |
|        *пар* |  |  |  |  |
|        *конденсат* |  |  |  |  |
|        *вода* | 1633,06% | 1633,09% | 1602,00% | 1602,00% |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): |  |  |  |  |
|        *пар* |  |  |  |  |
|      *конденсат* |  |  |  |  |
|      *вода* | 0,0028 | 0,0028 | 0,0028 | 0,0028 |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|        *пар* |  |  |  |  |
|        *конденсат* |  |  |  |  |
|        *вода* | 1,20 | 1,26 | 1,28 | 1,54 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  | | | |
|        *пар* |  |  |  |  |
|        *конденсат* |  |  |  |  |
|        *вода* | 424,82 | 454,12 | 489,31 | 616,26 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|
|        *пар* |  |  |  |  |
|        *вода* | 7,02 | 6,85 | 6,69 | 8,05 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |  |  |  |
|
|        *пар* |  |  |  |  |
|        *вода* | 1,01 | 0,96 | 0,93 | 1,12 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |  |  |
|        *пар* |  |  |  |  |
|        *конденсат* |  |  |  |  |
|        *вода* | 2,82 | 2,78 | 2,61 | 2,50 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  |  |  |  |
|        пар |  |  |  |  |
|        вода | 17,07% | 18,45% | 19,13% | 19,18% |
|  |  | | | | |
| 3 | **э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я** | | | | |
| 3.1 | расход электроэнергии, тыс. кВтч |  |  |  |  |
| 3.1 | количество, ед.: |  | | | |
| ПНС |  |  |  |  |
| ЦТП |  |  |  |  |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии с [Постановлением](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=116938;fld=134;dst=100308) Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2013 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии

на 2013 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Организация | нормативы | | | |
| потери и затраты  теплоносителей,  т(м3) | потери  тепловой энергии,  тыс. Гкал | | расход  электроэнергии, тыс. кВтч |
| ООО «Коммунальщик» (Ленинск-Кузнецкий район Кемеровской области) | Теплоноситель - пар | | | |
|  |  |  |  |
| Теплоноситель - конденсат | | | |
|  |  |  |  |
| Теплоноситель - вода | | | |
| **903,63** | **1,5432** | **19,18%** | **\*** |

\*- затраты электроэнергии отсутствуют, т.к. на балансе предприятия находится насосное оборудование установленное на источнике тепловой энергии, которое не относится к теплосетевому оборудованию.

1. **ООО «Веста плюс» (Прокопьевский район)**

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Веста плюс» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы;

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

- данные о теплотрассах;

- расчет полезного отпуска на отопление жилых, общественных зданий;

- структура отпуска тепловой энергии 2013 год;

- схемы тепловых сетей;

- договор аренды имущества;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

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

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, выполненной ГП КО «АЭЭ».

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденной Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325.

Потери теплоносителя при передаче тепла сторонним потребителям – 4913,12 м. куб.

Потери теплоэнергии при передаче тепла сторонним потребителям по тепловым сетям 6355,8 Гкал (13,27% от общего отпуска предприятия).

В связи с тем, что насосное оборудование установлено в котельных, и не относится к теплосетевому оборудованию, норматив технологических затрат электрической энергии на передачу тепла для данной схемы теплоснабжения не рассчитывается.

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

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

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  | |  |
| **№№ пп.** | **Показатели** | **2010 г.** | **2011 г.** | **2012 г.** | | **2013 г.** |
| **план** | **план** | **план** | | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** | | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т (м3): |  | | | | |
|        *пар* |  |  |  | |  |
|        *конденсат* |  |  |  | |  |
|        *вода* | \* | \* | \* | | 4913,12 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  | | | | |
|        *пар* |  |  |  | |  |
|        *конденсат* |  |  |  | |  |
|        *вода* | \* | \* | \* | | 296,90 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |  | | | | |
|        *пар* |  |  |  |  | |
|        *конденсат* |  |  |  |  | |
|        *вода* | \* | \* | \* | 1654,82% | |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): |  |  |  |  | |
|        *пар* |  |  |  |  | |
|      *конденсат* |  |  |  |  | |
|      *вода* | \* | \* | \* | 0,0028 | |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** | | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |  |  |  | |  |
|        *пар* |  |  |  | |  |
|        *конденсат* |  |  |  | |  |
|        *вода* | \* | \* | \* | | 6,36 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  | | | | |
|        *пар* |  |  |  | |  |
|        *конденсат* |  |  |  | |  |
|        *вода* | \* | \* | \* | | 42317,44 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  | |  |
|
|        *пар* |  |  |  | |  |
|        *вода* | \* | \* | \* | | 47,90 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |  |  | |  |
|
|        *пар* |  |  |  | |  |
|        *вода* | \* | \* | \* | | 7,55 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |  | |  |
|        *пар* |  |  |  | |  |
|        *конденсат* |  |  |  | |  |
|        *вода* | \* | \* | \* | | 0,15 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  |  |  | |  |
|        пар |  |  |  | |  |
|        вода | \* | \* | \* | | 13,27% |
|  |  | | | | | |
| 3 | **э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я** | | | | | |
| 3.1 | расход электроэнергии, тыс. кВтч | \* | \* | \* | | - |
| 3.1 | количество, ед: |  | | | | |
| ПНС |  |  |  | |  |
| ЦТП |  |  |  | |  |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии с [Постановлением](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=116938;fld=134;dst=100308) Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2013 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии

на 2013 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Организация | нормативы | | | |
| потери и затраты  теплоносителей,  т(м3) | потери  тепловой энергии,  тыс. Гкал | | расход  электроэнергии, тыс. кВтч |
| ООО «Веста плюс» (Прокопьевский район Кемеровской области) | Теплоноситель - пар | | | |
|  |  |  |  |
| Теплоноситель - конденсат | | | |
|  |  |  |  |
| Теплоноситель - вода | | | |
| **4913,12** | **6,3558** | **13,27%** | **\*** |

\*- затраты электроэнергии отсутствуют, т.к. на балансе предприятия находится насосное оборудование, установленное на источнике тепловой энергии, которое не относится к теплосетевому оборудованию

1. **ООО «ЖКУ Сусловское» (Мариинского района Кемеровской области)**

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «ЖКУ Сусловское» (Мариинского района Кемеровской области) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей, в том числе затраты теплоносителя на заполнение трубопроводов тепловых сетей перед пуском после плановых ремонтов,технически неизбежные потери теплоносителя через неплотности в арматуре и трубопроводах тепловых сетей;

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

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, выполненной ГП КО «АЭЭ».

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденной Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325.

В связи с тем, что насосное оборудование установлено в котельных, и не относится к теплосетевому оборудованию, норматив технологических затрат электрической энергии на передачу тепла для данной схемы теплоснабжения не рассчитывается.

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№ п/п** | **Показатели** | **2010 г.** | **2011 г.** | **2012 г.** | **2013 г.** |
| **отчет** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** | | | | |
|  | потери и затраты теплоносителя, т (м3): |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 1457,53 |
|  | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 90,98 |
|  | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 1602,00% |
|  | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): |  |  |  |  |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·     *конденсат* |  |  |  |  |
| ·     *вода* | \* | \* | \* | 0,00182877 |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** | | | | |
|  | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 3,05 |
|  | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | 0 | 0 | 0 | 1500,76 |
|  | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 22,08 |
|  | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |  |  |  |
|
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **3,28** |
|  | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |  |  |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | \* | **\*** | **2,03** |
|  | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  |  |  |  |
| ·       пар |  |  |  |  |
| ·       вода | 0,00 | 0,00 | 0,00% | 13,51% |

\*предприятием не представлены данные о динамике изменения нормативов потерь тепловой энергии

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии с [Постановлением](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=116938;fld=134;dst=100308) Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2013 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии

на 2013 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | *нормативы* | | |
| *потери и затраты теплоносителей,*  *(т; м3)* | *потери тепловой энергии,*  *тыс. Гкал* | *расход электроэнергии,*  *тыс. кВтч* |
| ООО «ЖКУ Сусловское» (Мариинского района Кемеровской области) | Теплоноситель - пар | | |
|  |  |  |
| Теплоноситель - конденсат | | |
|  |  |  |
| Теплоноситель - вода | | |
| 1457,53 | 3,0505 |  |

1. **ООО «ЖКУ Берикульское» (Мариинский район Кемеровской области)**

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «ЖКУ Берикульское» (Мариинского района Кемеровской области) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей, в том числе затраты теплоносителя на заполнение трубопроводов тепловых сетей перед пуском после плановых ремонтов,технически неизбежные потери теплоносителя через неплотности в арматуре и трубопроводах тепловых сетей;

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

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, выполненной ГП КО «АЭЭ».

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденной Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325.

В связи с тем, что насосное оборудование установлено в котельных и не относится к теплосетевому оборудованию, норматив технологических затрат электрической энергии на передачу тепла для данной схемы теплоснабжения не рассчитывается.

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№ пп.** | **Показатели** | **2010 г.** | **2011 г.** | **2012 г.** | **2013 г.** |
| **отчет** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** | | | | |
|  | потери и затраты теплоносителя, т (м3): |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 2660,62 |
|  | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 167,86 |
|  | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 1585,03% |
|  | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): |  |  |  |  |
| ·     *пар* |  |  |  |  |
| ·     *конденсат* |  |  |  |  |
| ·     *вода* | \* | \* | \* | 0,00180939 |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** | | | | |
|  | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 2,63 |
|  | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | 0 | 0 | 0 | 1705,58 |
|  | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | 0,000\* | 11,11 | 12,46 | 14,19 |
|  | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |  |  |  |
|
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | **0,00** | **1,59** | **1,89** | **1,99** |
|  | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |  |  |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | \* | **\*** | **1,54** |
|  | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  |  |  |  |
| ·       пар |  |  |  |  |
| ·       вода | 0,00 | 0,00 | 0,00% | 18,54% |

\*предприятием не представлены данные о динамике изменения нормативов потерь тепловой энергии

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии с [Постановлением](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=116938;fld=134;dst=100308) Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2013 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии

на 2013 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | *нормативы* | | |
| *потери и затраты теплоносителей,*  *(т; м3)* | *потери тепловой энергии,*  *тыс. Гкал* | *расход электроэнергии,*  *тыс. кВтч* |
| ООО «ЖКУ Берикульское» (Мариинского района Кемеровской области) | Теплоноситель - пар | | |
|  |  |  |
| Теплоноситель - конденсат | | |
|  |  |  |
| Теплоноситель - вода | | |
| 2660,62 | 2,6306 |  |

Рассмотрев представленные материалы, Правлением РЭК

**ПОСТАНОВИЛИ:**

Утвердить нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям предприятий Кемеровской области на 2013 год

| № п/п | Организация | Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Потери и затраты теплоносителей, пар (тн), вода (м3) | Потери тепловой энергии, тыс. Гкал | Расход электроэнергии, тыс. кВтч |
| 1 | ОАО «ИЖМОРВОДСТРОЙ» (Ижморский район) | теплоноситель - пар | | |
| - | - | - |
| теплоноситель - конденсат | | |
| - | - | - |
| теплоноситель - вода | | |
| 4609 | 4,207 | 0 |
| 2 | ООО «Теплоснаб» (Юргинский район) | теплоноситель - пар | | |
| - | - | - |
| теплоноситель - конденсат | | |
| - | - | - |
| теплоноситель - вода | | |
| 3995 | 4,332 | 0 |
| 3 | ООО "ЮКЭК" (г. Таштагол) | теплоноситель - пар | | |
| 2,09 | 0,782 | 0 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 9,35 | 0,061 | 0 |
| теплоноситель - вода | | |
| 63089 | 51,239 | 0 |
| 4 | ООО «ТСК ДОМ» г. Топки | теплоноситель - пар | | |
| - | - | - |
| теплоноситель - конденсат | | |
| - | - | - |
| теплоноситель - вода | | |
| 868,40 | 1,25465 | 63,45 |
| 5 | ООО «Жилищно-коммунальное хозяйство ПЛЮС» (Чебулинский район) | теплоноситель - пар | | |
| - | - | - |
| теплоноситель - конденсат | | |
| - | - | - |
| теплоноситель - вода | | |
| 9789,44 | 12,8668 | 0,00 |
| 6 | ООО «Городской центр энергосбережения» (Чебулинский район) | теплоноситель - пар | | |
| - | - | - |
| теплоноситель - конденсат | | |
| - | - | - |
| теплоноситель - вода | | |
| 3304,59 | 5,4026 | 0,00 |
| 7 | ООО «Коммунальщик» (Ленинск-Кузнецкий район) | теплоноситель - пар | | |
| - | - | - |
| теплоноситель - конденсат | | |
| - | - | - |
| теплоноситель - вода | | |
| 903,63 | 1,5432 | 0,00 |
| 8 | ООО «Веста плюс» (Прокопьевский район) | теплоноситель - пар | | |
| - | - | - |
| теплоноситель - конденсат | | |
| - | - | - |
| теплоноситель - вода | | |
| 4913,12 | 6,3558 | 0,00 |
| 9 | ООО «ЖКУ Сусловское» (Мариинского района Кемеровской области) | теплоноситель - пар | | |
| - | - | - |
| теплоноситель - конденсат | | |
| - | - | - |
| теплоноситель - вода | | |
| 1457,53 | 3,0505 | **-** |
| 10 | ООО «ЖКУ Берикульское» (Мариинский район Кемеровской области) | теплоноситель - пар | | |
| - | - | - |
| теплоноситель - конденсат | | |
| - | - | - |
| теплоноситель - вода | | |
| 2660,62 | 2,6306 | - |

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**46. Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии котельными и электрическими станциями Кемеровской области, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2013 год**

1. **ОАО «ИЖМОРВОДСТРОЙ» (Ижморский район)**

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ОАО «ИЖМОРВОДСТРОЙ» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- договор аренды имущественного комплекса (подтверждает площадь котельной);

- пояснительная записка;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление и ГВС жилых, общественных зданий;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

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

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

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива, выполненной ГП КО «АЭЭ».

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, утвержденной Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323.

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | | 2013 г. |
| план | план | план | | расчет |
| по организации (в целом) | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 28,03094 | 28,53142 | 32,43998 | | 36,221 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 27,56799 | 27,45445 | 31,42385 | | 35,040 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 199,78 | 206,34 | 202,51 | | 201,26 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал | 0,46295 | 1,07697 | 1,01613 | | 1,18091 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, % | 1,63 | 3,71 | 3,08 | | 3,24 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 203,09 | 214,29 | 208,95 | | 207,99 |
| по видам топлива | | | | | |
| *газ* | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  |  | |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  |  | |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал |  |  |  |  | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% |  |  |  |  | |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  |  |  |  | |
| *каменный уголь* | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 28,03094 | 28,53142 | 32,43998 | 36,221 | |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 27,56799 | 27,45445 | 31,42385 | 35,040 | |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 199,78 | 206,34 | 202,51 | 201,26 | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал | 0,46295 | 1,07697 | 1,01613 | 1,18091 | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, % | 1,63 | 3,71 | 3,08 | 3,24 | |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 203,09 | 214,29 | 208,95 | 207,99 | |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии с [Постановлением](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=116938;fld=134;dst=100308) Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2013 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных на 2013 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ОАО «ИЖМОРВОДСТРОЙ» Ижморский район |  | **207,99** |

1. **МП «ГТК» (г. Новокузнецк)**

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось МП «ГТК» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- договор аренды имущественного комплекса (подтверждает площадь котельной);

- пояснительная записка;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление и ГВС жилых, общественных зданий;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов

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

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

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива, выполненной ГП КО «АЭЭ».

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, утвержденной Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323.

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | | 2013 г. |
| план | план | план | | расчет |
| по организации (в целом) | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 803,946 | 805,571 | 789,348 | | 786,246 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 768,088 | 770,286 | 755,236 | | 762,414 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 182,27 | 182,93 | 181,12 | | 187,78 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал | 35,858 | 35,285 | 34,112 | | 23,832 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, % | 4,46 | 4,38 | 4,32 | | 3,03 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 190,78 | 191,31 | 189,30 | | 193,65 |
| по видам топлива | | | | | |
| *газ* | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  |  | |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  |  | |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал |  |  |  |  | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% |  |  |  |  | |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  |  |  |  | |
| *каменный уголь* | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 803,946 | 805,571 | 789,348 | 786,246 | |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 768,088 | 770,286 | 755,236 | 762,414 | |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 182,27 | 182,93 | 181,12 | 187,78 | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал | 35,858 | 35,285 | 34,112 | 23,832 | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, % | 4,46 | 4,38 | 4,32 | 3,03 | |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 190,78 | 191,31 | 189,30 | 193,65 | |

\* - увеличение удельного расхода обусловлено применением режимных карт на котлоагрегаты. Ранее норматив рассчитывался согласно таблице 1 Инструкции.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии с [Постановлением](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=116938;fld=134;dst=100308) Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2013 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных на 2013 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВтч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| МП «ГТК» г. Новокузнецк |  | **193,65** |

1. **ООО «Теплоснаб» (Юргинский район)**

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Теплоснаб» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- договор аренды имущественного комплекса (подтверждает площадь котельной);

- пояснительная записка;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление и ГВС жилых, общественных зданий;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

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

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

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива, выполненной ГП КО «АЭЭ».

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, утвержденной Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323.

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | | 2013 г. |
| план | план | план | | расчет |
| по организации (в целом) | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  | | 18,4663 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  | | 17,97 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал |  |  |  | | 166,28 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал |  |  |  | | 0,4963 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, % |  |  |  | | 2,688 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  |  |  | | 170,87 |
| по видам топлива | | | | | |
| *газ* | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  | 14,92702 | |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  | 14,530 | |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал |  |  |  | 153,77 | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% |  |  |  | 0,39702/2,66 | |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  |  |  | 157,97 | |
| *каменный уголь* | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  | 3,53928 | |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  | 3,440 | |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал |  |  |  | 219,02 | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал |  |  |  | 0,09928 | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, % |  |  |  | 2,804 | |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  |  |  | 225,34 | |

Предприятие ведет свою деятельность с 2011 года.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии с [Постановлением](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=116938;fld=134;dst=100308) Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2013 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных на 2013 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВтч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Теплоснаб» Юргинский район  - каменный уголь  - газ |  | **225,34**  **157,97** |

1. **ООО «ЮКЭК» (г. Таштагол)**

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «ЮКЭК» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- договор аренды имущественного комплекса (подтверждает площадь котельной);

- пояснительная записка;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление и ГВС жилых, общественных зданий;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

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

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

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива, выполненной ГП КО «АЭЭ».

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, утвержденной Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323.

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | | 2013 г. |
| план | план | план | | расчет |
| по организации (в целом) | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 402,646 | 384,3991 | 393,4812 | | 393,4812 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 390,7297 | 357,5817 | 366,1721 | | 366,1721 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 169,57 | 173,79 | 173,67 | | 173,67 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал | 11,9167 | 26,81743 | 27,30916 | | 27,30916 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, % | 2,95 | 6,98\* | 6,94 | | 6,94 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 174,74 | 186,82 | 186,62 | | 186,62 |
| по видам топлива | | | | | |
| *газ* | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  |  | |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  |  | |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал |  |  |  |  | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% |  |  |  |  | |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  |  |  |  | |
| *каменный уголь* | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 402,646 | 384,3991 | 393,4812 | 393,4812 | |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 390,7297 | 357,5817 | 366,1721 | 366,1721 | |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 169,57 | 173,79 | 173,67 | 173,67 | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал | 11,9167 | 26,81743 | 27,30916 | 27,30916 | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, % | 2,95 | 6,98\* | 6,94 | 6,94 | |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 174,74 | 186,82 | 186,62 | 186,62 | |

\* - увеличение собственных нужд по сравнению с 2010 годом обусловлено включением в расчет потерь тепловой энергии при дросселировании пара.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии с [Постановлением](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=116938;fld=134;dst=100308) Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2013 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных на 2013 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВтч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «ЮКЭК» г. Таштагол |  | **186,62** |

1. **ООО «Жилищно-коммунальное хозяйство ПЛЮС» (Чебулинский район)**

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Жилищно-коммунальное хозяйство ПЛЮС» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- договор аренды имущественного комплекса (подтверждает площадь котельной);

- пояснительная записка;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление жилых, общественных зданий;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- паспорт котельной (в качестве подтверждения площади котельной);

- копии паспортов котлов;

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

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

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, утвержденной Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323.

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | | 2013 г. |
| план | план | план | | расчет |
| по организации (в целом) | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | \* | \* | | 52334,05 |
| Отпуск тепловой энергии, Гкал | \* | \* | \* | | 51329,77 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | \* | \* | \* | | 219,51 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | \* | \* | | 1004,27 |
| % |  |  |  | | 1,92 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | \* | | 223,80 |
| по видам топлива | | | | | |
| *газ* | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал |  |  |  |  | |
| Отпуск тепловой энергии, Гкал |  |  |  |  | |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал |  |  |  |  | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал |  |  |  |  | |
| % |  |  |  |  | |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  |  |  |  | |
| *каменный уголь* | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | \* | \* | 52334,05 | |
| Отпуск тепловой энергии, Гкал | \* | \* | \* | 51329,77 | |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | \* | \* | \* | 219,51 | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | \* | \* | 1004,27 | |
| % |  |  |  | 1,92 | |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | \* | 223,80 | |

\* Предприятие образовано в середине 2012 года и планирует осуществлять свою деятельность в сфере теплоснабжения с 01.01.2013 года, в связи с этим указать динамику не представляется возможным.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии с [Постановлением](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=116938;fld=134;dst=100308) Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2013 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных на 2013 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВтч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Жилищно-коммунальное хозяйство ПЛЮС» (Чебулинский район) |  | 223,80 |

1. **ООО «Городской центр энергосбережения» (Чебулинский район)**

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Городской центр энергосбережения» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- договор аренды имущественного комплекса (подтверждает площадь котельной);

- пояснительная записка;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление жилых, общественных зданий;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- паспорт котельной (в качестве подтверждения площади котельной);

- копии паспортов котлов;

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

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

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, утвержденной Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323.

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | | 2013 г. |
| план | план | план | | расчет |
| по организации (в целом) | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | \* | \* | | 20700,06 |
| Отпуск тепловой энергии, Гкал | \* | \* | \* | | 20032,97 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | \* | \* | \* | | 219,43 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | \* | \* | | 667,09 |
| % |  |  |  | | 3,22 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | \* | | 226,74 |
| по видам топлива | | | | | |
| *газ* | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал |  |  |  |  | |
| Отпуск тепловой энергии, Гкал |  |  |  |  | |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал |  |  |  |  | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал |  |  |  |  | |
| % |  |  |  |  | |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  |  |  |  | |
| *каменный уголь* | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | \* | \* | 20700,06 | |
| Отпуск тепловой энергии, Гкал | \* | \* | \* | 20032,97 | |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | \* | \* | \* | 219,43 | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | \* | \* | 667,09 | |
| % |  |  |  | 3,22 | |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | \* | 226,74 | |

\* Предприятие образовано в середине 2012 года и планирует осуществлять свою деятельность в сфере теплоснабжения с 01.01.2013 года, в связи с этим указать динамику не представляется возможным.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии с [Постановлением](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=116938;fld=134;dst=100308) Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2013 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных на 2013 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВтч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Городской центр энергосбережения» (Чебулинский район) |  | 226,738 |

1. **ООО «Коммунальщик» (Ленинск-Кузнецкий район)**

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Коммунальщик» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- договор аренды имущественного комплекса (подтверждает площадь котельной);

- пояснительная записка;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление жилых, общественных зданий;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- копии паспортов котлов;

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

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

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива, выполненной ГП КО «АЭЭ».

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, утвержденной Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323.

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | | 2013 г. |
| план | план | план | | расчет |
| по организации (в целом) | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 7196,17 | 7233,1 | 6278,42 | | 8390,55 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 7107,18 | 6979,66 | 6024,98 | | 8047,64 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 213,62 | 217,08 | 218,18 | | 218,06 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал | 88,99 | 253,44 | 253,44 | | 342,92 |
| % | 1,24 | 3,5 | 4,04 | | 4,09 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 219,9 | 224,96 | 227,36 | | 227,35 |
| по видам топлива | | | | | |
| *газ* | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  |  | |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  |  | |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал |  |  |  |  | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал |  |  |  |  | |
| % |  |  |  |  | |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  |  |  |  | |
| *каменный уголь* | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 7196,17 | 7233,1 | 6278,42 | 8390,55 | |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 7107,18 | 6979,66 | 6024,98 | 8047,64 | |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 213,62 | 217,08 | 218,18 | 218,06 | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал | 88,99 | 253,44 | 253,44 | 342,92 | |
| % | 1,24 | 3,5 | 4,04 | 4,09 | |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 219,9 | 224,96 | 227,36 | 227,35 | |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии с [Постановлением](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=116938;fld=134;dst=100308) Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2013 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных на 2013 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВтч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Коммунальщик» (Ленинск-Кузнецкий район) |  | 227,352 |

1. **ООО «Веста плюс» (Прокопьевский район)**

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Веста плюс» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- пояснительная записка;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление жилых, общественных зданий;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- паспорт котельной (в качестве подтверждения площади котельной);

- копии паспортов котлов;

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

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

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива, выполненной ГП КО «АЭЭ».

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, утвержденной Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323.

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | | 2013 г. |
| план | план | план | | расчет |
| по организации (в целом) | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | \* | \* | \* | | 53455,63 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | \* | \* | \* | | 49787,70 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | \* | \* | \* | | 199,41 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал | \* | \* | \* | | 3667,92 |
| % | \* | \* | \* | | 6,86 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | \* | | 214,10 |
| по видам топлива | | | | | |
| *газ* | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  |  | |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  |  | |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал |  |  |  |  | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал |  |  |  |  | |
| % |  |  |  |  | |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  |  |  |  | |
| *каменный уголь* | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | \* | \* | \* | 53455,63 | |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | \* | \* | \* | 49787,70 | |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | \* | \* | \* | 199,41 | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал | \* | \* | \* | 3667,92 | |
| % | \* | \* | \* | 6,86 | |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | \* | 214,10 | |

\* Предприятие образовано в середине 2012 года

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии с [Постановлением](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=116938;fld=134;dst=100308) Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2013 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных на 2013 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВтч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Веста плюс» (Прокопьевский район Кемеровской области) |  | 214,101 |

1. **ООО «ЖКУ Сусловское» (Мариинского района)**

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «ЖКУ Сусловское» (Мариинского района Кемеровской области) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку по котельной;

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

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

- материалы, обосновывающие значения нормативов;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива, выполненной ГП КО «АЭЭ».

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, утвержденной Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323.

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  | 22579,97 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  | 22080,64 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал |  |  |  | 216,50 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% |  |  |  | 499,33/2,21 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  |  |  | 221,39 |
| по видам топлива | | | | |
| *газ* | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  |  |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  |  |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал |  |  |  |  |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% |  |  |  |  |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  |  |  |  |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  | 22579,97 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  | 22080,64 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал |  |  |  | 216,50 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% |  |  |  | 499,33/2,21 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  |  |  | 221,39 |

\*- предприятие не представило динамику изменения нормативов удельного расхода угля.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии с [Постановлением](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=116938;fld=134;dst=100308) Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2013 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2013 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | норматив на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | |
| Электрическую,  г у.т./кВтч | Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| ООО «ЖКУ Сусловское» (Мариинский район Кемеровской области) | - | 221,39 |

1. **ООО «ЖКУ Берикульское» (Мариинский район)**

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «ЖКУ Берикульское» (Мариинского района Кемеровской области) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку по котельной;

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

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

- материалы, обосновывающие значения нормативов;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива, выполненной ГП КО «АЭЭ».

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов соответствуют требованиям, предъявляемым Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, утвержденной Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323.

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2010 г. | 2011 г. | 2012 г. | 2013 г. |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  | 14741,82 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  | 14189,52 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал |  |  |  | 217,20 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% |  |  |  | 552,30/3,75 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  |  |  | 225,65 |
| по видам топлива | | | | |
| *газ* | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  |  |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  |  |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал |  |  |  |  |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% |  |  |  |  |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  |  |  |  |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  | 14741,82 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  | 14189,52 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал |  |  |  | 217,20 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% |  |  |  | 552,30/3,75 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  |  |  | 225,65 |

\*- предприятие не представило динамику изменения нормативов удельного расхода угля.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии с [Постановлением](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=116938;fld=134;dst=100308) Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2013 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2013 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | норматив на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | |
| Электрическую,  г у.т./кВтч | Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| **ООО «ЖКУ Берикульское» (Мариинского района Кемеровской области)** | - | **225,65** |

Рассмотрев представленные материалы, Правлением РЭК

**ПОСТАНОВИЛИ:**

Утвердить нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии котельными и электрическими станциями Кемеровской области, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2013 год для предприятий:

| № п/п | Организация | Нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии,  кг у.т./Гкал |
| --- | --- | --- |
| 1 | ОАО «ИЖМОРВОДСТРОЙ» (Ижморский район) | 207,99 |
| 2 | МП «ГТК» (г. Новокузнецк) | 193,65 |
| 3 | ООО «Теплоснаб» (Юргинский район)  - каменный уголь  - газ | 225,34  157,97 |
| 4 | ООО «ЮКЭК» (г. Таштагол) | 186,62 |
| 5 | ООО «Жилищно-коммунальное хозяйство ПЛЮС» (Чебулинский район) | 223,80 |
| 6 | ООО «Городской центр энергосбережения» (Чебулинский район) | 226,74 |
| 7 | ООО «Коммунальщик» (Ленинск-Кузнецкий район) | 227,35 |
| 8 | ООО «Веста плюс» (Прокопьевский район) | 214,10 |
| 9 | ООО «ЖКУ Сусловское» (Мариинского района) | 221,39 |
| 10 | ООО «ЖКУ Берикульское» (Мариинский район) | 225,65 |

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

Приложение № 1 к протоколу



Приложение № 2 к протоколу



Приложение № 3 к протоколу

**Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии МП г. Киселёвска "Городское тепловое хозяйство", г. Киселевск**



Приложение № 4 к протоколу

**Физические показатели МП "Городское тепловое хозяйство" г. Киселёвск**

| **Показатели** | Ед. изм. | Утверждено РЭК КО с 01.09.2012 | 2013 | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **предложения предприятия** | **РЭК КО с 01.01.2013** | **РЭК КО с 01.07.2013** |
| **Производство и отпуск тепловой энергии** | | | | | |
| Количество котельных | шт. | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 |
| В том числе мощностью, Гкал/ч: |  |  |  |  |  |
| -до 3,00 | шт. | 7,00 | 7,00 | 7,00 | 7,00 |
| -от 3,00 до 20,00 | шт. | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 |
| -от 20,00 до 100,00 | шт. | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 |
| Нормативная выработка | Гкал | 303 521,00 | 299 848,00 | 291 653,93 | 291 653,93 |
| Полезный отпуск | Гкал | 259 551,00 | 256 091,00 | 256 091,00 | 256 091,00 |
| Отпуск жилищным | Гкал | 221670,00 | 217929,00 | 217929,00 | 217929,00 |
| Отпуск бюджетным | Гкал | 25977,00 | 26253,00 | 26253,00 | 26253,00 |
| Отпуск прочим организациям | Гкал | 11006,00 | 11011,00 | 11011,00 | 11011,00 |
| Отпуск на производственные нужды | Гкал | 898,00 | 898,00 | 898,00 | 898,00 |
| Отпуск на потребительский рынок | Гкал | 258653,00 | 255193,00 | 255193,00 | 255193,00 |
| Расход на собственные нужды | Гкал | 10 516,00 | 10898,00 | 11149,93 | 11149,93 |
| Потери в сетях предприятия | Гкал | 33 454,00 | 32859,00 | 24413,00 | 24413,00 |
| **Топливо** | | | | | |
| Удельный расход условного топлива | кг у.т./Гкал | 194,57 | 199,33 | 194,55 | 194,55 |
| - уголь каменный | кг у.т./Гкал | 194,57 | 199,33 | 194,55 | 194,55 |
| Тепловой эквивалент |  | 0,643 | 0,643 | 0,643 | 0,643 |
| - уголь каменный |  | 0,643 | 0,643 | 0,643 | 0,643 |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал | 302,60 | 310,00 | 302,57 | 302,57 |
| -уголь каменный | кг/Гкал | 302,60 | 310,00 | 302,57 | 302,57 |
| Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | т | 88662,49 | 91928,85 | 84871,00 | 84871,00 |
| -уголь каменный | т | 88662,49 | 91928,85 | 84871,00 | 84871,00 |
| Естественная убыль натурального топлива, всего, в т. ч. | % | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| -при ж.д. перевозках | % | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| -при автомобильных перевозках | % | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| -при хранении на складе, перегрузке и подаче в котельную | % | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| Расход натурального топлива с учётом естественной убыли и потерь, всего, в т. ч. | т | 89726,44 | 93032,00 | 85889,45 | 85889,45 |
| -уголь каменный | т | 89726,44 | 93032,00 | 85889,45 | 85889,45 |
| Цена натурального топлива | руб./т | 888,97 | 978,24 | 985,84 | 1001,61 |
| -уголь каменный | руб./т | 888,97 | 978,24 | 985,84 | 1001,61 |
| Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. | **79764,29** | **91008** | **84673,26** | **86028,03** |
| -уголь каменный | тыс. руб. | 79764,29 | 91008 | 84673,26 | 86028,03 |
| Стоимость расходов по транспортировке, всего, в т.ч.: | тыс. руб. | 20725,19 | 20270,00 | 13526,15 | 14919,58 |
| железнодорожные перевозки | тыс. руб. | 10614,28 | 8459,00 | 1427,02 | 1583,99 |
| автомобильные перевозки | тыс. руб. | 4522,21 | 5483,00 | 10550,91 | 11711,51 |
| Хранение угля | тыс. руб. | 5588,70 | 6328,00 | 1548,22 | 1624,08 |
| ***Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке*** | тыс. руб. | **100489,48** | **111278** | **98199,40** | **100947,61** |
| **Электроэнергия** | | | | | |
| Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВт\*ч | 19152,1571 | 19152,0000 | 19152,0000 | 19152,0000 |
| -по СН I | тыс. кВт\*ч | 2 577,5624 | 2 670,0000 | 2 670,0000 | 2 670,0000 |
| -по СН II | тыс. кВт\*ч | 1 491,5108 | 1 545,0000 | 10 677,0000 | 10 677,0000 |
| -по низкому напряжению | тыс. кВт\*ч | 15561,9121 | 14937,0000 | 5805,0000 | 5805,0000 |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч потреблен.эл.энергии, в т.ч.: | руб. | 2,48640 | 2,53900 | 2,49313 | 2,79231 |
| -по СН I | руб. | 2,25212 |  | 2,11560 | 2,36947 |
| -по СН II | руб. | 2,25212 |  | 2,30000 | 2,57600 |
| -по низкому напряжению | руб. | 2,47115 |  | 3,02200 | 3,38464 |
| Средний тариф 1 кВт\*ч | руб. | 2,48640 |  |  |  |
| Удельный расход | кВт\*ч/Гкал | 63,09994 | 63,87236 | 63,09994 | 63,09994 |
| Сумма отклонений по нерегулируемым тарифам | тыс. руб. |  |  |  |  |
| ***Стоимость электроэнергии*** | тыс. руб. | **47619,85** | **48627,00** | **47748,46** | **53478,28** |
| **Вода и канализация** | | | | | |
| Общее количество воды, всего, в т.ч.: | тыс. м3 | 140,52 | 1509,41 | 131,48 | 131,48 |
| МП "Исток" | тыс. м3 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 |
| -ОАО "ПО Водоканал" | тыс. м3 | 138,79 | 1507,67 | 129,75 | 129,75 |
| Общее количество стоков, всего | тыс. м3 | 99,16 | 148,33 | 90,12 | 90,12 |
| Тариф на воду ООО "Исток" | руб./м3 | 43,68 | 38,72 | 36,21 | 38,93 |
| Тариф на воду ОАО ПО "Водоканал" | руб./м3 | 13,73 | 12,95 | 13,03 | 15,30 |
| тариф на стоки ООО "УКХ" | руб./м3 | 20,44 | 14,68 | 10,89 | 11,71 |
| ***Стоимость воды и канализации*** | тыс. руб. | **4 008,47** | **23 946,00** | **2 734,84** | **3 107,69** |
| Общий расход реагентов, в т. ч.: | т | 10,46 | 108,54 | 20,29 | 20,29 |
| -соль техническая | т | 9,29 | 99,83 | 8,70 | 8,70 |
| -катионит КУ -2/8 | т | 0,76 | 8,16 | 0,71 | 0,71 |
| - антинакипин | т | 0,05 | 0,55 | 0,05 | 0,05 |
| - известь хлорная | л | 0,35 | 124,39 | 10,84 | 10,84 |
| Стоимость реагентов: |  |  |  |  |  |
| -соль техническая | руб./т | 2 060,00 | 2373,00 | 2000,00 | 2138,00 |
| -катионит КУ -2/8 | руб./т | 57 680,00 | 56000,00 | 56000,00 | 59864,00 |
| - антинакипин | руб./т | 267 800,00 | 244000,00 | 260000,00 | 277940,00 |
| - известь хлорная | руб/л | 25 750,00 | 58,00 | 25,00 | 26,73 |
| Лабораторные реактивы | тыс. руб. | 12,54 | 17,99 | 12,17 | 13,01 |
| ***Стоимость реагентов, всего*** | тыс. руб. | 98,32 | **846,06** | **82,10** | **87,76** |

Приложение № 5 к протоколу





Приложение № 6 к протоколу





Приложение № 7 к протоколу



Приложение № 8 к протоколу



Приложение № 9 к протоколу

**Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии МП "Тепло", г. Киселевск**

| № п.п | Статьи затрат | Ед. изм. | Утверждено РЭК КО на 2012 | **2013** | | | Корректировка |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Предложение предприятия** | **РЭК КО с 01.01.2013** | **РЭК КО с 01.07.2013** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | **5** | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Нормативная выработка | тыс. Гкал | 202,2932 | **210,5630** | 201,9865 | 201,9865 | -8,5765 |
| 2 | Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.: | -//- | 171,5489 | **171,6080** | 171,6069 | 171,6069 | -0,0011 |
|  | потребительский рынок: | -//- | 170,1100 | **170,1690** | 170,1679 | 170,1679 | -0,0011 |
|  | - бюджетные потребители | -//- | 12,3970 | **10,4810** | 10,4810 | 10,4810 | 0,0000 |
|  | - жилищные организации | -//- | 149,7230 | **151,3870** | 151,3869 | 151,3869 | -0,0001 |
|  | - иные потребители | -//- | 7,9900 | **8,3010** | 8,3000 | 8,3000 | -0,0010 |
|  | производственные нужды | -//- | 1,4389 | **1,4390** | 1,4390 | 1,4390 | 0,0000 |
| 3 | Потери, в т.ч.: | -//- | 30,4583 | **38,9550** | 30,3796 | 30,3796 | -8,5754 |
|  | - на собственные нужды котельной | -//- | 11,1360 | **13,2940** | 10,6096 | 10,6096 | -2,6844 |
|  | - в тепловых сетях, находящихся на балансе предприятия | -//- | 54,8880 | **25,6610** | 19,7700 | 19,7700 | -5,8910 |
| 4 | Сырье и материалы на технологические цели с расходами по перевозке всего, в том числе: | тыс. руб. | 6 094,96 | **11 842,19** | 5 831,30 | 7 553,10 | -4 289,09 |
|  | - вода | -//- | 5 788,77 | **11 571,56** | 5 560,46 | 7 266,43 | -4 305,13 |
|  | - реагенты | -//- | 270,83 | **270,63** | 270,83 | 286,67 | 16,04 |
| 5 | Топливо на технологические цели с расходами по перевозке всего, в том числе: | -//- | 61 077,35 | **68 169,31** | 61 646,95 | 63 531,92 | -4 637,39 |
|  | - стоимость натурального топлива | -//- | 46 263,06 | **57 246,67** | 51 688,37 | 52 515,38 | -4 731,29 |
| 6 | Электроэнергия | -//- | 36 871,31 | **38 265,89** | 31 778,21 | 35 591,60 | -2674,29 |
| 7 | Затраты на оплату труда | -//- | 38 743,20 | **35 360,00** | 24 978,27 | 26 911,16 | -8 448,84 |
| Отчисления на социальные нужды: | -//- | 13 247,15 | **10 678,72** | 7 543,44 | 8 127,17 | -2 551,55 |
| Средний уровень заработной платы | руб. | 14 413,39 | **20 321,84** | 14 355,32 | 16 564,28 | -3 757,56 |
| Численность | чел. | 224,0 | **145,00** | 145,00 | 145,00 | 0,00 |
| 8 | Амортизация | тыс. руб. | 10 448,68 | **9 918,75** | 9 918,72 | 9 918,72 | -0,03 |
| 9 | Прочие затраты всего, в т. ч.: | -//- | 39 444,77 | **46 716,46** | 28 525,42 | 35 869,06 | -10 847,40 |
| - затраты на ремонтные работы | -//- | 20 277,57 | **23 331,88** | 14 075,74 | 18 223,19 | -5 108,69 |
| - услуги производственного характера | -//- | 17 247,38 | **21 080,27** | 12 583,49 | 15 744,97 | -5 335,30 |
| - вспомогательные материалы | -//- | 1 007,00 | **1 087,83** | 784,50 | 819,20 | -268,63 |
| - налоги, относимые на производственные затраты | -//- | 912,82 | **1 216,48** | 1 081,69 | 1 081,69 | -134,79 |
| 10 | Цеховые расходы, в т.ч. |  |  | **30 822,20** | 28 231,33 | 29 793,55 | -1 028,65 |
| - затраты на оплату труда |  |  | **18 551,57** | 16 561,65 | 17 737,53 | -814,04 |
| - отчисления на социальные нужды |  |  | **5 602,57** | 5 001,62 | 5 356,73 | -245,84 |
| - амортизация |  |  | **6 129,50** | 6 129,50 | 6 129,50 | 0,00 |
| - содержание зданий и сооружений, в т.ч. |  |  | **538,56** | 538,56 | 569,79 | 31,23 |
| *-- электроэнергия* |  |  | *159,02* | 159,02 | 178,10 | 19,08 |
| *--материалы* |  |  | *379,54* | 379,54 | 391,69 | 12,15 |
| 11 | Общеэксплуатационные расходы |  |  | **24 172,95** | 20 819,47 | 22 410,21 | -1 762,74 |
| 12 | - затраты на оплату труда |  |  | **15 351,76** | 13 663,07 | 14 633,14 | -718,62 |
| - отчисления на социальные нужды |  |  | **4 636,23** | 4 126,25 | 4 419,21 | -217,02 |
| - содержание зданий и сооружений, в т.ч. |  |  | **274,01** | 274,01 | 3 357,86 | 3 083,85 |
| *-- амортизация* |  |  | *141,68* | 141,68 | 141,68 | 0,00 |
| *-- электроэнергия* |  |  | *75,92* | 75,92 | 81,31 | 5,39 |
| *-- материалы* |  |  | *36,11* | 36,11 | 243,67 | 207,56 |
| - прочее |  |  | *3 910,95* | 2 756,15 | 2 891,20 | -1 019,75 |
| 13 | Общехозяйственные расходы | -//- | 11 900,97 |  |  |  | 0,00 |
| 14 | Другие расходы | -//- | 9 155,91 | **6 583,80** | 5 083,80 | 5 406,41 | -1 177,39 |
| 15 | Расходы неучтённые при установлении тарифа на 2010 г. |  | 3 239,92 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 16 | Итого расходов | -//- | 230 224,22 | **282 530,27** | **224 356,90** | **245 112,89** | -37 417,38 |
| 17 | Себестоимость 1Гкал. | руб./Гкал | 1342,03 | **1646,37** | **1307,39** | **1428,34** | -218,03 |
| 18 | Необходимая прибыль (убытки), в т.ч.: | тыс. руб. | 3 433,71 | **4 981,86** | 5 039,95 | 5 039,95 | 58,09 |
| - на социальное развитие | -//- | 542,00 | **607,80** | **607,80** | **607,80** | 0,00 |
| - на поощрение | -//- | 585,38 | **554,00** | **554,00** | **554,00** | 0,00 |
| - налоги, сборы, платежи; всего, в т. ч: | -//- | 2 306,34 | **3 820,06** | 3 878,15 | 3 878,15 | 58,09 |
| - налог на прибыль | -//- | 383,75 | **232,36** | 290,45 | 290,45 | 58,09 |
| - налог на имущество | -//- | 1 922,59 | **3 587,70** | 3 587,70 | 3 587,70 | 0,00 |
| 19 | Небходимая валовая выручка всего, в т.ч. | -//- | 233 657,94 | **287 512,13** | 229 396,85 | 250 152,84 | -37 359,29 |
| на потребительском рынке | -//- | 231 512,63 | **287 512,13** | 227 142,56 | 250 118,02 | -37 394,11 |
| 20 | Неосвоенные средства за предшествующий период регулирования |  | -4 507,50 |  |  |  | 0,00 |
| 21 | Небходимая валовая выручка всего, с учётом корректировки |  | 227 005,13 |  | 227 142,56 | 250 118,02 | 250 118,02 |
| 22 | Тариф на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке (без учета НДС) | руб./Гкал | 1334,46 | **1689,57** | 1334,81 | 1469,83 | -219,74 |
| 23 | Рост тарифа к предыдущему периоду |  |  |  | 0,03 | 10,11 | 10,115 |
| 24 | Рентабельность производства тепла при отпуске на потребительский рынок | % | -1,01 | **2,62** | 2,10 | 2,90 | 0,28 |

Приложение № 10 к протоколу





Приложение № 11 к протоколу





Приложение № 12 к протоколу





Приложение № 13 к протоколу





Приложение № 14 к протоколу



Приложение № 15 к протоколу



Приложение № 16 к протоколу



Приложение № 17 к протоколу



Приложение № 18 к протоколу



Приложение № 19 к протоколу



Приложение № 20 к протоколу

**Плановые физические показатели ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания" (г. Кемерово) по узлам теплоснабжения ж.р. Кедровка, ст. Латыши,**

**ж.р. Промышленновский**

| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Утверждено с 01.09.2012** | **на 2013 год** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **предложения предприятия** | **РЭК** | |
| **с 01.01.2013 г.** | **с 01.07.2013 г.** |
| **Производство и отпуск тепловой энергии** | | | | | |
| Количество котельных | шт. | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 |
| В том числе мощностью, Гкал/ч: |  |  |  |  |  |
| -до 3,00 | шт. | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| -от 3,00 до 20,00 | шт. | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| -от 20,00 до 100,00 | шт. | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Нормативная выработка | Гкал | 150 365,67 | 170 761,50 | 158 260,20 | 158 260,20 |
| Полезный отпуск | Гкал | 125 072,67 | 132 591,20 | 132 591,20 | 132 591,20 |
| Отпуск жилищным | Гкал | 88 621,22 | 93 830,70 | 93 830,70 | 93 830,70 |
| Отпуск бюджетным | Гкал | 14 956,54 | 16 997,60 | 16 997,60 | 16 997,60 |
| Отпуск иным потребителям | Гкал | 21 494,91 | 21 185,80 | 21 185,80 | 21 185,80 |
| Отпуск на производственные нужды | Гкал | 0,00 | 577,10 | 577,10 | 577,10 |
| Отпуск на потребительский рынок | Гкал | 125 072,67 | 132 014,10 | 132 014,10 | 132 014,10 |
| Расход на собственные нужды | Гкал | 3 681,00 | 7 123,20 | 3 691,00 | 3 691,00 |
| Потери в диапазоне спрямления температурного графика | Гкал | 0,00 | 7 719,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в сетях предприятия | Гкал | 21 612,00 | 23 328,00 | 21 978,00 | 21 978,00 |
| **Топливо** | | | | | |
| Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал | 189,10 | 189,00 | 190,50 | 190,50 |
| - уголь каменный | кг у.т./Гкал | 189,10 | 189,00 | 190,50 | 190,50 |
| Тепловой эквивалент |  | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 |
| - уголь каменный |  | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал | 270,14 | 270,00 | 272,14 | 272,14 |
| -уголь каменный | кг/Гкал | 270,14 | 270,00 | 272,14 | 272,14 |
| Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | т | 39625,82 | 48931,37 | 42064,90 | 42064,90 |
| -уголь каменный | т | 39625,82 | 48931,37 | 42064,90 | 42064,90 |
| Расход натурального топлива на срезку температурного графика при обеспечении ГВС в открытой системе, всего, в т. ч. | т | 0,00 | 0,00 | 2100,67 | 2100,67 |
| -уголь каменный | т | 0,00 | 0,00 | 2100,67 | 2100,67 |
| Суммарный расход натурального топлива с учетом срезки температурного графика, всего, в т. ч. | т | 39625,82 | 48931,37 | 44165,57 | 44165,57 |
| -уголь каменный | т | 39625,82 | 48931,37 | 44165,57 | 44165,57 |
| Естественная убыль натурального топлива, в т. ч. | % | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| -при автомобильных перевозках | % | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| -при хранении на складе, перегрузке и подаче в котельную | % | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 |
| Расход натурального топлива с учётом естественной убыли, всего, в т. ч. | т | 40418,33 | 49910,00 | 45048,89 | 45048,89 |
| -уголь каменный | т | 40418,33 | 49910,00 | 45048,89 | 45048,89 |
| Цена натурального топлива | руб./т | 954,99 | 1129,46 | 1072,21 | 1089,37 |
| -уголь каменный | руб./т | 954,99 | 1129,46 | 1072,21 | 1089,37 |
| Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. | **38599,15** | **56372,27** | **48301,87** | **49074,70** |
| -уголь каменный | тыс. руб. | 38599,15 | 56372,27 | 48301,87 | 49074,70 |
| Стоимость расходов по транспортировке, в т.ч.: | тыс. руб. | 5782,45 | 5765,59 | 3800,17 | 3800,17 |
| автомобильные перевозки (СКЭК) | тыс. руб. | 4057,79 | 3800,17 | 3800,17 | 3800,17 |
| автомобильные перевозки (БКС) | тыс. руб. | 0,00 | 540,92 | 540,92 | 540,92 |
| погрузка, разгрузка, услуги тракторного парка | тыс. руб. | 1724,66 | 1424,50 | 1424,50 | 1424,50 |
| ***Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке*** | тыс. руб. | **44381,60** | **62137,86** | **52102,04** | **52874,87** |
| **Электроэнергия** | | | | | |
| Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВт\*ч | 12095,20400 | 11086,60300 | 11086,60300 | 11086,60300 |
| -по СН II | тыс. кВт\*ч | 12034,54100 | 11034,80300 | 11034,80300 | 11034,80300 |
| -по низкому напряжению | тыс. кВт\*ч | 60,66300 | 51,80000 | 51,80000 | 51,80000 |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч потреб.эл.энергии, в т.ч.: | руб./кВт\*ч | 2,57122 | 2,85105 | 2,57084 | 2,87934 |
| -по СН II | руб./кВт\*ч | 2,56563 | 2,84528 | 2,56563 | 2,87351 |
| -по низкому напряжению | руб./кВт\*ч | 3,67996 | 4,08108 | 3,67996 | 4,12156 |
| Средний тариф 1 кВт\*ч | руб. | 2,57122 | 2,85105 | 2,57084 | 2,87934 |
| Удельный расход | кВт\*ч/Гкал | 80,43860 | 64,92449 | 70,05301 | 70,05301 |
| ***Стоимость электроэнергии*** | тыс. руб. | **31 099,42** | **31 608,54** | **28 501,84** | **31 922,06** |
| **Вода и канализация** | | | | | |
| Общее количество воды, всего, в т.ч.: | тыс. м3 | 150,50 | 509,60 | 228,00 | 228,00 |
| -собственный подъем | тыс. м3 | 150,50 | 509,60 | 228,00 | 228,00 |
| Общее количество стоков, всего, в т. ч.: | тыс. м3 | 78,80 | 19,70 | 19,70 | 19,70 |
| -собственное водоотведение | тыс. м3 | 78,80 | 19,70 | 19,70 | 19,70 |
| Себестоимость воды | руб./м3 | 36,90 | 40,60 | 36,90 | 39,67 |
| Себестоимость водоотведения | руб./м3 | 30,60 | 33,70 | 30,60 | 32,90 |
| ***Стоимость воды*** | тыс. руб. | **5 553,45** | **20 678,40** | **6 976,80** | **9 044,19** |
| ***Стоимость канализования сточных вод*** | тыс. руб. | **2411,28** | **664,40** | **602,82** | **648,03** |
| ***Стоимость реагентов, всего*** | тыс. руб. | **381,33** | **725,00** | **577,70** | **577,70** |

Приложение № 21 к протоколу





Приложение № 22 к протоколу





Приложение № 23 к протоколу



Приложение № 24 к протоколу



Приложение № 25 к протоколу

**Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания" (г. Кемерово)**

**по узлу теплоснабжения г. Березовский**

| № п.п | Статьи затрат | Ед. изм. | 2013 | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| с 01.01.2013 г | с 01.07.2013 г |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Нормативная выработка | тыс. Гкал | 279,3037 | 279,3037 |
| 2 | Полезный отпуск тепла, в т.ч.: | -//- | 287,4507 | 287,4507 |
|  | потребительский рынок: | -//- | 287,4507 | 287,4507 |
|  | - бюджетные потребители | -//- | 35,2522 | 35,2522 |
|  | - жилищные организации | -//- | 221,3417 | 221,3417 |
|  | - иные потребители | -//- | 30,8568 | 30,8568 |
|  | производственные нужды | -//- | 0,0000 | 0,0000 |
| 3 | Покупная тепловая энергия | -//- | 52,2960 | 52,2960 |
| 4 | Потери, в т.ч.: | -//- | 44,1490 | 44,1490 |
|  | - на собственные нужды котельной | -//- | 9,3790 | 9,3790 |
|  | - в тепловых сетях, находящихся на балансе предприятия | -//- | 34,7700 | 34,7700 |
| 5 | Сырье и материалы на технологические цели с расходами по перевозке всего, в том числе: | тыс. руб. | 10 951,61 | 11 772,98 |
|  | - вода | -//- | 10 951,61 | 11 772,98 |
| 6 | Топливо на технологические цели с расходами по перевозке всего, в том числе: | -//- | 94 470,01 | 97 047,70 |
|  | - стоимость натурального топлива |  | 83 538,64 | 84 875,26 |
| 7 | Покупная тепловая энергия | -//- | 40 655,96 | 44 869,97 |
| 8 | Затраты на оплату труда | -//- | 4 133,15 | 4 443,13 |
| Отчисления на социальные нужды: | -//- | 1 256,48 | 1 350,71 |
| Средний уровень заработной платы | руб. | 16 401,38 | 17 631,48 |
| Численность | чел. | 21,00 | 21,00 |
| 9 | Амортизация основных средств | тыс. руб. | 4 059,42 | 4 059,42 |
| 10 | Аренда основных средств | -//- | 30 000,00 | 30 000,00 |
| 11 | Прочие затраты всего, в т. ч.: | -//- | 232 276,48 | 278 658,65 |
| - затраты на ремонтные работы | -//- | 0,00 | 29 600,00 |
| - аварийно-восстановительные работы | -//- | 0,00 | 1 480,00 |
| - услуги производственного характера | -//- | 230 968,83 | 246 218,74 |
| - вспомогательные материалы | -//- | 1 078,84 | 1 131,70 |
| - страховые платежи | -//- | 86,82 | 86,22 |
| - налоги, относимые на производственные затраты | -//- | 141,99 | 141,99 |
| 12 | Общехозяйственные расходы | -//- | 17 370,47 | 17 370,47 |
| 13 | Другие расходы | -//- | 4 207,31 | 4 413,47 |
| 14 | Итого расходов | -//- | 439 380,88 | 493 986,49 |
| 15 | Себестоимость 1Гкал | руб./Гкал | 1528,54 | 1718,51 |
| 16 | Необходимая прибыль (убытки), в т.ч.: | тыс. руб. | 2 712,69 | 2 850,30 |
|  | - на социальное развитие | -//- | 972,00 | 1 041,01 |
|  | - на поощрение | -//- | 547,73 | 588,81 |
|  | - налоги, сборы, платежи; всего, в т. ч: | -//- | 1 192,96 | 1 220,48 |
|  | - налог на прибыль | -//- | 379,93 | 407,46 |
|  | - налог на имущество | -//- | 813,02 | 813,02 |
| 17 | Необходимая валовая выручка всего, в т. ч.: | -//- | 442 093,56 | 496 836,80 |
| - на потребительском рынке | -//- | 442 093,56 | 496 836,80 |
| 18 | Неосвоенные средства по статьям расходов 2011 года | -//- | 26 217,38 | 26 217,38 |
| 19 | Выпадающие доходы 2011 года | -//- | 25 454,00 | 25 454,00 |
| 20 | Необходимая валовая выручка с учетом снятия неиспользованных средств (стр. 18) и добавления выпадающих доходов (стр. 19), всего, в т. ч.: | -//- | 441 330,18 | 496 073,42 |
| - на потребительском рынке | -//- | 441 330,18 | 496 073,42 |
| 21 | Тариф на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке (без НДС) | руб./Гкал | **1535,32** | **1725,77** |
| Тариф для потребителей, получающих тепловую энергию в паре (2,5-7,0 кГс/см2) | -//- | 1586,14 | 1782,82 |
| Тариф для потребителей, получающих тепловую энергию в горячей воде | -//- | 1534,01 | 1724,23 |
| 22 | Рост тарифа к 2012 году | % | 0,00 | 12,40 |
| 23 | Рентабельность производства тепла при отпуске на потребительский рынок | % | 0,44 | 0,42 |

Приложение № 26 к протоколу

**Плановые физические показатели ОАО "Северо-Кузбасская энергетическая компания" (г. Кемерово) по узлу теплоснабжения г. Березовский**

| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Утверждено с 01.09.2011** | **на 2013 год** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Предложения предприятия** | **РЭК** | |
| **с 01.01.2013** | **с 01.07.2013** |
| **Производство и отпуск тепловой энергии** | | | | | |
| Количество котельных | шт. | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 |
| В том числе мощностью, Гкал/ч: |  |  |  |  |  |
| -до 3,00 | шт. | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| -от 3,00 до 20,00 | шт. | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| -от 20,00 до 100,00 | шт. | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 |
| Нормативная выработка | Гкал | 300 428,39 | 330 311,10 | 279 303,70 | 279 303,70 |
| Полезный отпуск | Гкал | 306 458,80 | 287 450,70 | 287 450,70 | 287 450,70 |
| Отпуск жилищным | Гкал | 251 311,10 | 221 341,70 | 221 341,70 | 221 341,70 |
| Отпуск бюджетным | Гкал | 34 834,00 | 35 252,20 | 35 252,20 | 35 252,20 |
| Отпуск иным потребителям | Гкал | 19 313,70 | 30 856,80 | 30 856,80 | 30 856,80 |
| Отпуск на производственные нужды | Гкал | 1 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск на потребительский рынок | Гкал | 305 458,80 | 287 450,70 | 287 450,70 | 287 450,70 |
| Расход на собственные нужды котельных | Гкал | 9 971,85 | 23 770,00 | 9 379,00 | 9 379,00 |
| Потери в диапазоне спрямления температурного графика | Гкал | 0,00 | 31 010,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в сетях предприятия | Гкал | 38 997,73 | 40 371,40 | 34 770,00 | 34 770,00 |
| Покупная теплоэнергия | Гкал | 55 000,00 | 52 296,00 | 52 296,00 | 52 296,00 |
| **Покупная теплоэнергия** | | | | | |
| Поставщик |  | ***Шахта "Березовская"*** | | | |
| Объём покупки | Гкал | 55 000,00 | 52 296,00 | 52 296,00 | 52 296,00 |
| Тариф покупки | руб./Гкал | 650,00 | 715,00 | 777,42 | 858,00 |
| Стоимость | тыс. руб. | 35 750,00 | 37 391,64 | 40 655,96 | 44 869,97 |
| **Топливо** | | | | | |
| Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал | 184,00 | 184,00 | 184,40 | 184,40 |
| - уголь каменный | кг у.т./Гкал | 184,00 | 184,00 | 184,40 | 184,40 |
| Тепловой эквивалент |  | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 |
| - уголь каменный |  | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал | 262,86 | 272,30 | 263,43 | 263,43 |
| -уголь каменный | кг/Гкал | 262,86 | 272,30 | 263,43 | 263,43 |
| Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | т | 76348,57 | 94905,57 | 71105,88 | 71105,88 |
| -уголь каменный | т | 76348,57 | 94905,57 | 71105,88 | 71105,88 |
| Расход натурального топлива на срезку температурного графика при обеспечении ГВС в открытой системе, всего, в т. ч. | т | 0,00 | 0,00 | 4354,24 | 4354,24 |
| -уголь каменный | т | 0,00 | 0,00 | 4354,24 | 4354,24 |
| Суммарный расход натурального топлива с учетом срезки температурного графика, всего, в т. ч. | т | 0,00 | 0,00 | 75460,12 | 75460,12 |
| -уголь каменный | т | 0,00 | 0,00 | 75460,12 | 75460,12 |
| Естественная убыль натурального топлива, в т. ч. | % | 3,45 | 3,25 | 3,25 | 3,25 |
| -при ж.д. перевозках | % | 0,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| -при автомобильных перевозках | % | 0,20 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| -при хранении на складе, перегрузке и подаче в котельную | % | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 |
| Расход натурального топлива с учётом естественной убыли, всего, в т. ч. | т | 78982,60 | 97990,00 | 77912,57 | 77912,57 |
| -уголь каменный | т | 78982,60 | 97990,00 | 77912,57 | 77912,57 |
| Цена натурального топлива | руб./т | 957,69 | 1129,46 | 1072,21 | 1089,37 |
| -уголь каменный | руб./т | 957,69 | 1129,46 | 1072,21 | 1089,37 |
| Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. | **75641,02** | **110671,39** | **83538,64** | **84875,26** |
| -уголь каменный | тыс. руб. | 75641,02 | 110671,39 | 83538,64 | 84875,26 |
| Стоимость расходов по транспортировке, в т.ч.: | тыс. руб. | 15121,15 | 14189,88 | 11282,48 | 12523,55 |
| автомобильные перевозки ОАО "СКЭК" | тыс. руб. | 11886,12 | 14189,88 | 11282,48 | 12523,55 |
| погрузка, разгрузка, услуги тракторного парка | тыс. руб. | 2736,25 | 2826,30 | 2247,21 | 2494,41 |
| автомобильные перевозки ООО "БКС" | тыс. руб. | 498,78 | 351,11 | 351,11 | 351,11 |
| ***Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке*** | тыс. руб. | **90263,39** | **124861,27** | **94470,01** | **97047,70** |
| **Электроэнергия** | | | | | |
| Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВт\*ч | 18575,70000 | 21583,55000 | 17243,44000 | 17243,44000 |
| -по СН II | тыс. кВт\*ч | 18455,70000 | 21530,11000 | 17190,00000 | 17190,00000 |
| -по низкому напряжению | тыс. кВт\*ч | 120,00000 | 53,44000 | 53,44000 | 53,44000 |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч потреб.эл.энергии, в т.ч.: | руб./кВт\*ч | 2,55711 | 2,83312 | 2,56908 | 2,87737 |
| -по СН II | руб./кВт\*ч | 2,54975 | 2,83000 | 2,56563 | 2,87351 |
| -по низкому напряжению | руб./кВт\*ч | 3,68922 | 4,09000 | 3,67996 | 4,12156 |
| Средний тариф 1 кВт\*ч | руб. | 2,55711 | 2,83312 | 2,56908 | 2,87737 |
| Удельный расход | кВт\*ч/Гкал | 61,83071 | 65,34310 | 61,73724 | 61,73724 |
| ***Стоимость электроэнергии*** | тыс. руб. | **47 500,19** | **61 099,00** | **44 299,84** | **49 615,82** |
| **Вода и канализация** | | | | | |
| Общее количество воды, всего, в т.ч.: | тыс. м3 | 458,61 | 533,97 | 458,61 | 458,61 |
| -собственный подъем | тыс. м3 | 458,61 | 533,97 | 458,61 | 458,61 |
| Общее количество стоков, всего, в т. ч.: | тыс. м3 | 328,72 | 359,32 | 328,72 | 328,72 |
| -собственное водоотведение | тыс. м3 | 328,72 | 359,32 | 328,72 | 328,72 |
| Себестоимость воды | руб./м3 | 23,88 | 25,15 | 23,88 | 25,67 |
| Себестоимость водоотведения | руб./м3 | 11,54 | 12,69 | 11,54 | 12,41 |
| ***Стоимость воды*** | тыс. руб. | **10 949,41** | **13 429,41** | **10 951,61** | **11 772,98** |
| ***Стоимость канализования сточных вод*** | тыс. руб. | 3793,43 | **4561,00** | **3793,43** | **4077,94** |
| ***Стоимость реагентов, всего*** | тыс. руб. | **1154,41** | **1169,00** | **1154,41** | **1169,00** |

Приложение № 27 к протоколу





Приложение № 28 к протоколу





Приложение № 29 к протоколу



Приложение № 30 к протоколу



Приложение № 31 к протоколу

**Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии**

**по ОАО "Энергетическая компания" (г.Полысаево)**

| № п.п | Статья | Ед. изм. | Утверждено с 01.09.2012г. | Предложение предприятия на 2013 г. | 2013 год | | Удельный вес, % | Корректир. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| с 01.01.2013г. | с 01.07.2013г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 | Нормативная выработка | тыс. Гкал | 176,99387 | 184,1300 | 183,9533 | 183,9533 |  | -0,1767 |
| 2 | Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.: | -//- | 157,24300 | 163,5800 | 163,5800 | 163,5800 | 100,00 | 0,0000 |
|  | потребительский рынок: | -//- | 155,68300 | 161,9600 | 161,9600 | 161,9600 | 99,01 | 0,0000 |
|  | - жилищные организации | -//- | 121,54300 | 128,1600 | 128,1600 | 128,1600 | 78,35 | 0,0000 |
|  | - бюджетные учреждения | -//- | 26,04000 | 25,1700 | 25,1700 | 25,1700 | 15,39 | 0,0000 |
|  | - иные потребители | -//- | 8,10000 | 8,6300 | 8,6300 | 8,6300 | 5,28 | 0,0000 |
|  | производственные нужды | -//- | 1,56000 | 1,6200 | 1,6200 | 1,6200 | 0,99 | 0,0000 |
| 3 | Потери, в т.ч.: | -//- | 19,750870 | 20,5500 | 20,3733 | 20,3733 |  | -0,1767 |
|  | - на собственные нужды котельной | -//- | 6,725770 | 7,5200 | 7,2662 | 7,2662 |  | -0,2538 |
|  | - в тепловых сетях, находящихся в аренде | -//- | 13,025100 | 13,0300 | 13,1072 | 13,1072 |  | 0,0772 |
| 4 | Сырье и материалы на технологические цели с расходами по перевозке всего, в том числе: | тыс. руб. | 3 770,10 | 4 466,10 | 2 584,29 | 2 777,91 | 1,9 | -1 688,19 |
|  | - вода | -//- | 3 729,90 | 4 375,00 | 2 550,76 | 2 742,07 |  | -1 632,93 |
|  | - реагенты | -//- | 40,19 | 91,10 | 33,53 | 35,84 |  | -55,26 |
| 5 | Топливо на технологические цели с расходами по перевозке всего, в том числе: | -//- | 50 539,43 | 53 954,60 | 49 418,88 | 50 857,68 | 35,2 | -3 096,92 |
|  | - стоимость натурального топлива | -//- | 42 970,12 | 46 046,10 | 42 524,19 | 43 204,58 |  | -2 841,52 |
| 6 | Электроэнергия | -//- | 22 317,91 | 25 827,10 | 22 375,76 | 25 060,85 | 17,4 | -766,25 |
| 7 | Затраты на оплату труда | -//- | 24 375,84 | 28 170,00 | 27 421,00 | 27 421,02 | 19,0 | -748,98 |
| Отчисления на социальные нужды: | -//- | 7 361,50 | 8 507,34 | 8 281,14 | 8 281,15 | 5,7 | -226,19 |
| Средний уровень заработной платы | руб. | 13 542,14 | 15 650,00 | 15 233,90 | 15 233,90 |  | -416,10 |
| Численность | чел. | 150,0 | 150,00 | 150,00 | 150,00 |  | 0,00 |
| 8 | Амортизация основных средств | тыс. руб. | 1 250,37 | 853,50 | 853,50 | 853,50 | 0,6 | 0,00 |
| 9 | Прочие затраты всего, в т. ч.: | -//- | 15 274,98 | 14 709,40 | 13 674,91 | 13 674,91 | 9,5 | -1 034,49 |
| - затраты на ремонтные работы | -//- | 8 046,90 | 8 422,70 | 8 422,70 | 8 422,70 |  | 0,00 |
| - услуги производственного характера | -//- | 7 069,88 | 6 034,60 | 5 034,60 | 5 034,60 |  | -1 000,00 |
| - вспомогательные материалы | -//- | 127,50 | 135,00 | 135,00 | 135,00 |  | 0,00 |
| - налоги, относимые на производственные затраты | -//- | 30,70 | 117,10 | 82,61 | 82,61 |  | -34,49 |
| 10 | Общехозяйственные расходы | -//- | 10 674,30 | 13 025,60 | 12 852,10 | 12 852,10 | 8,9 | -173,50 |
| 11 | Другие расходы | -//- | 2 657,20 | 2 730,90 | 2 522,90 | 2 522,90 | 1,7 | -208,00 |
| 12 | Итого расходов | -//- | 138 221,63 | 152 244,54 | 139 984,48 | 144 302,02 | 100,00 | -7 942,52 |
| 13 | Себестоимость 1Гкал. | руб./Гкал | 879,03 | 930,70 | 855,76 | 882,15 |  | -48,55 |
| 14 | Необходимая прибыль, в т.ч.: | тыс. руб. | 3 530,38 | 5 217,20 | 5 039,08 | 5 039,08 |  | -178,12 |
| - на развитие производства | -//- | 1 641,43 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 |
| - на социальное развитие | -//- | 364,70 | 386,10 | 386,10 | 386,10 |  | 0,00 |
| - на поощрение | -//- | 167,00 | 176,90 | 176,90 | 176,90 |  | 0,00 |
| - другие расходы | -//- | 386,00 | 4 082,10 | 3 286,10 | 3 286,10 |  | -796,00 |
| в т.ч. резерв по сомнительным долгам |  | 0,00 | 2 922,80 | 2 922,80 | 2 922,80 |  |  |
| - налоги, сборы, платежи; всего, в т. ч: | -//- | 971,25 | 572,10 | 1 189,98 | 1 189,98 |  | 617,88 |
| - налог на прибыль | -//- | 743,55 | 344,40 | 962,28 | 962,28 |  | 617,88 |
| - налог на имущество | -//- | 227,70 | 227,70 | 227,70 | 227,70 |  | 0,00 |
| - налог на прибыль с целевых средств | -//- | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 |
| - плата за сверхнормативные выбросы загрязняющих веществ |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 |
| 15 | Небходимая валовая выручка всего, в т.ч. | -//- | 141 752,01 | 157 461,74 | 145 023,56 | 149 341,10 |  | -8 120,64 |
| на потребительском рынке | -//- | 140 380,72 | 155 954,00 | 143 637,23 | 147 912,02 |  | -8 041,99 |
| 16 | Тариф на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке (без НДС) | руб./Гкал | **901,71** | **962,92** | **886,87** | **913,26** |  | -49,65 |
| рост среднего тарифа к утвержденному | % | 0,27% | 6,79% | -1,65% | 2,98% |  | -0,04 |
| Начальник отдела коммунальной энергетики М. В. Алексина  17. | **Неосвоение статей расходов по факту 2011 года** | тыс. руб. | 16771,1 | **0,00** | **15120,11** | **15120,11** |  | 15 120,11 |
| в том числе в части расходов из прибыли предприятия | тыс. руб. | 4213,38 | 0,00 | 4790,93 | 4790,93 |  | 4 790,93 |
| 18 | **Выпадающие доходы за 2011 год на потребительский рынок** | тыс. руб. | 10430,2 | **19894,71** | **10 832,20** | **10 832,20** |  | -9 062,52 |
| в том числе в части расходов из прибыли предприятия | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 4213,79 | 4213,79 |  | 4 213,79 |
| 19. | **Необходимая валовая выручка всего, с учетом корректировок, в том числе** | тыс. руб. | **135411,11** | **177 356,46** | **140 735,64** | **145 053,19** |  | -32 303,27 |
| на потребительском рынке с учетом корректировок | тыс. руб. | 134060,93 | 175651,69 | 139386,07 | 143660,85 |  | -31 990,84 |
| 20 | **Тариф на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке (без учета НДС)** | руб./Гкал | 861,11 | **1084,54** | **860,62** | **887,01** |  | -197,52 |
| Рост тарифа от утвержденного | % | 0,28% | 20,28% | -0,06% | 3,07% |  | -0,17 |
| 21 | Рентабельность затрат | % | -0,53% | 3,06% | 0,18% | 0,18% |  |  |

Приложение № 32 к протоколу

**Физические показатели ОАО «Энергетическая компания» (г.Полысаево) на 2013г**

| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Утверждено с 01.09.2012г.** | **предложения предприятия на 2013 г.** | **2013** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **с 01.01.2013г.** | **с 01.07.2013г.** |
| **Производство и отпуск тепловой энергии** | | | | | |
| Количество котельных, всего, т.ч. мощностью, Гкал/ч | шт. | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 |
| -до 3,00 | шт. | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| -от 3,00 до 20,00 | шт. | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| -от 20,00 до 100,00 | шт. | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Нормативная выработка | Гкал | 176 993,87 | 184 130,00 | 183 953,32 | 183 953,32 |
| Полезный отпуск | Гкал | 157 243,00 | 163 580,00 | 163 580,00 | 163 580,00 |
| потребительский рынок: | Гкал | 155 683,00 | 161 960,00 | 161 960,00 | 161 960,00 |
| Отпуск жилищным организациям | Гкал | 121 543,00 | 128 160,00 | 128 160,00 | 128 160,00 |
| Отпуск бюджетным учреждениям | Гкал | 26 040,00 | 25 170,00 | 25 170,00 | 25 170,00 |
| Отпуск иным потребителям | Гкал | 8 100,00 | 8 630,00 | 8 630,00 | 8 630,00 |
| Отпуск на производственные нужды | Гкал | 1 560,00 | 1 620,00 | 1 620,00 | 1 620,00 |
| потери |  | 19 750,87 | 20 550,00 | 20 373,32 | 20 373,32 |
| Расход на собственные нужды | Гкал | 6 725,77 | 7 520,00 | 7 266,16 | 7 266,16 |
| Потери в сетях предприятия | Гкал | 13 025,10 | 13 030,00 | 13 107,16 | 13 107,16 |
| **Топливо** | | | | | |
| Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал | 195,10 | 195,10 | 195,55 | 195,55 |
| - уголь каменный | кг у.т./Гкал | 195,10 | 195,10 | 195,55 | 195,55 |
| Тепловой эквивалент |  | 0,714 | 0,729 | 0,7143 | 0,7143 |
| - уголь каменный |  | 0,714 | 0,729 | 0,7143 | 0,7143 |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал | 273,14 | 267,63 | 273,77 | 273,77 |
| -уголь каменный | кг/Гкал | 273,14 | 267,63 | 273,77 | 273,77 |
| Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | т | 46 507,03 | 48 314,00 | 48 371,64 | 48 371,64 |
| -уголь каменный | т | 46 507,03 | 48 314,00 | 48 371,64 | 48 371,64 |
| Естественная убыль натурального топлива, в т. ч. | % | 1,00 |  | 1,00 | 1,00 |
| -при ж.д. перевозках | % | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |
| -при автомобильных перевозках | % | 0,20 |  | 0,20 | 0,20 |
| -при хранении на складе, перегрузке и подаче в котельную | % | 0,80 |  | 0,80 | 0,80 |
| Средневзвешенный интегральный коэффициент К |  | 1,00 |  | 1,00 | 1,00 |
| Расход натурального топлива с учётом естественной убыли и потерь, всего, в т. ч. | т | 46 972,10 | 48 314,00 | 48 855,36 | 48 855,36 |
| -уголь каменный | т | 46 972,10 | 48 314,00 | 48 855,36 | 48 855,36 |
| Цена натурального топлива | руб./т | 914,80 | 953,05 | 870,41 | 884,34 |
| -уголь каменный | руб./т | 914,80 | 953,05 | 870,41 | 884,34 |
| Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. | **42 970,12** | **46 046,10** | **42 524,19** | **43 204,58** |
| -уголь каменный | тыс. руб. | 42 970,12 | 46 046,10 | 42 524,19 | 43 204,58 |
| Стоимость расходов по транспортировке, в т.ч.: | тыс. руб. | **7 569,31** | **7 908,50** | **6 894,69** | **7 653,10** |
| железнодорожные перевозки | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| автомобильные перевозки | тыс. руб. | 4 518,00 | 4 745,80 | 3 979,76 | 4 417,53 |
| погрузка, разгрузка, услуги тракт. парка | тыс. руб. | 3 051,31 | 3 162,70 | 2 914,93 | 3 235,57 |
| ***Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке*** | тыс. руб. | **50 539,43** | **53 954,60** | **49 418,88** | **50 857,68** |
| **Электроэнергия** | | | | | |
| Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВт\*ч | 9 521,60 | 9 926,90 | 9 521,60 | 9 521,60 |
| -по СН II (одноставочный) | тыс. кВт\*ч |  |  |  |  |
| -по СН II (двуставочный) | тыс. кВт\*ч |  |  |  |  |
| -по НН | тыс. кВт\*ч |  |  |  |  |
| -по СН II | тыс. кВт\*ч |  |  |  |  |
| Средний тариф 1 кВт\*ч | руб. | 2,3439 | 2,6017 | 2,35 | 2,63 |
| Удельный расход | кВт\*ч/Гкал | 53,80 |  | 51,76 | 51,76 |
| ***Стоимость электроэнергии*** | тыс. руб. | **22 317,91** | **25 827,10** | **22 375,76** | **25 060,85** |
| **Вода и канализация** | | | | | |
| Общее количество воды, всего, в т.ч.: | тыс. м3 | 93,25 | 98,52 | 71,60 | 71,60 |
| ЗАО "Водоканал" питьевая вода | тыс. м3 | 93,25 | 98,52 | 71,60 | 71,60 |
| Общее количество стоков, всего, в т. ч.: | тыс. м3 | 63,52 | 98,50 | 41,13 | 41,13 |
| - собственное водоотведение | тыс. м3 | 63,52 | 98,50 | 41,13 | 41,13 |
| Себестоимость воды (покупка+затраты водопроводного участка) | руб./м3 | 27,48 | 26,72 | 26,03 | 27,98 |
| Себестоимость стоков | руб./м3 | 18,37 | 17,69 | 16,70 | 17,95 |
| ***Стоимость воды и канализации*** | тыс. руб. | **3 729,90** | **4 375,00** | **2 550,76** | **2 742,07** |
| Общий расход реагентов, в т. ч.: | т | 4,46 | 13,66 | 5,29 | 5,29 |
| -соль техническая | т | 4,23 | 13,40 | 5,19 | 5,19 |
| -катионит КУ -2/8 | т | 0,23 | 0,26 | 0,10 | 0,10 |
| -соль техническая | руб./т | 5 295,00 | 5 335,00 | 5 120,00 | 5 473,28 |
| -катионит КУ -2/8 | руб./т | 76 161,16 | 75 426,92 | 69 017,60 | 73 779,81 |
| ***Стоимость реагентов, всего*** | тыс. руб. | **40,19** | **91,10** | **33,53** | **35,84** |

Приложение № 33 к протоколу



Приложение № 34 к протоколу



Приложение № 35 к протоколу

**Сводная информация и смета расходов по передаче тепловой энергии**

**по ОАО "Энергетическая компания" (г.Полысаево) с 1.01.2013г.**

| № п.п | Статья | Ед. изм. | Утверждено с 01.09.2012г. | Предложения предприятия 2013год | Утверждено РЭК на 2013 год | | Корректир |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| с 01.01.2013 | с 01.07.2013 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Объем передаваемой тепловой энергии | тыс. Гкал | 10,4937 | 10,0870 | 10,0826 | 10,0826 | -0,0045 |
| 2 | Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.: | -//- | 9,5238 | 9,1170 | 9,1170 | 9,1170 | 0,0000 |
| потребительский рынок: | -//- | 9,5238 | 9,1170 | 9,1170 | 9,1170 | 0,0000 |
| - жилищные организации | -//- | 6,2369 | 6,8530 | 6,8530 | 6,8530 | 0,0000 |
| - бюджетные учреждения | -//- | 2,2437 | 2,1680 | 2,1680 | 2,1680 | 0,0000 |
| - иные категории потребителей | -//- | 1,0432 | 0,0960 | 0,0960 | 0,0960 | 0,0000 |
| производственные нужды | -//- | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 3 | Потери, в т.ч.: | -//- | 0,9699 | 0,9700 | 0,96555 | 0,96555 | -0,0044 |
| - на собственные нужды котельной | -//- | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| - в тепловых сетях, находящихся на балансе предприятия | -//- | 0,9699 | 0,9700 | 0,96555 | 0,96555 | -0,0044 |
| 4 | Сырье и материалы на технологические цели с расходами по перевозке всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0000 |
| - вода | -//- | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0000 |
| - реагенты | -//- | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0000 |
| 5 | Расходы на покупку потерь | тыс.руб. | 927,19 | 1 019,90 | 923,01 | 923,01 | -96,8918 |
| 6 | Топливо на технологические цели с расходами по перевозке всего, в том числе: | -//- | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0000 |
| - стоимость натурального топлива | -//- | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0000 |
| 7 | Электроэнергия | -//- | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0000 |
| 8 | Затраты на оплату труда | -//- | 376,90 | 399,10 | 332,38 | 365,61 | -33,4864 |
| - из них на ремонт | -//- | 0,00 | 338,90 |  |  | -338,9000 |
| Отчисления на социальные нужды: | -//- | 114,12 | 120,50 | 100,64 | 110,71 | -9,7922 |
| - из них на ремонт | -//- | 0,00 | 102,30 |  |  | -102,3000 |
| Средний уровень заработной платы | руб. | 15 704,00 | 16 628,00 | 13 849,00 | 15 233,90 | -1 394,1000 |
| Численность | чел. | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 0,0000 |
| 9 | Амортизация основных средств | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0000 |
| 10 | Прочие затраты всего, в т. ч.: | -//- | 365,70 | 418,80 | 259,51 | 259,51 | -159,2892 |
| - затраты на ремонтные работы | -//- | 250,80 | 295,50 | 136,21 | 136,21 | -159,2892 |
| - услуги производственного характера | -//- | 114,90 | 123,30 | 123,30 | 123,30 | 0,0000 |
| - вспомогательные материалы | -//- | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0000 |
| - услуги службы заказчика | -//- | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0000 |
| - налоги, относимые на производственные затраты | -//- | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0000 |
| 11 | Общехозяйственные расходы | -//- | 193,20 | 196,60 | 196,60 | 196,60 | 0,0000 |
| 12 | Другие расходы | -//- | 46,80 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 0,0000 |
| 13 | Итого расходов | -//- | 2 023,91 | 2 214,90 | 1 872,14 | 1 915,44 | -299,4596 |
| 14 | Себестоимость 1Гкал. | руб./Гкал | 212,51 | 242,94 | 205,35 | 210,10 | -32,8463 |
| 15 | Необходимая прибыль, в т.ч.: | тыс. руб. | 8,10 | 28,60 | 9,20 | 10,70 | -17,9000 |
| - на развитие производства | -//- | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0000 |
| - на социальное развитие | -//- | 2,90 | 4,40 | 3,90 | 3,90 | -0,5000 |
| - на поощрение | -//- | 1,60 | 3,10 | 1,60 | 3,10 | 0,0000 |
| - другие расходы | -//- | 3,60 | 16,30 | 3,70 | 3,70 | -12,6000 |
| - целевые средства для реализации Программы энергосбережения | -//- | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0000 |
| - налоги, сборы, платежи; всего, в т. ч: | -//- | 2,03 | 4,80 | 2,30 | 2,68 | -2,1250 |
| - налог на прибыль | -//- | 2,03 | 4,80 | 2,30 | 2,68 | -2,1250 |
| - налог на имущество | -//- | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0000 |
| - налог на прибыль с целевых средств | -//- | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0000 |
| - плата за сверхнормативные выбросы загрязняющих веществ |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0000 |
| 16 | Небходимая валовая выручка всего, в т.ч. | -//- | 2 032,01 | 2 243,50 | 1 881,34 | 1 926,14 | -317,3596 |
| на потребительском рынке | -//- | 2 032,01 | 2 243,50 | 1 881,34 | 1 926,14 | -317,3596 |
| 17 | Тариф на услуги по передаче тепловой энергии, реализуемую на потребительском рынке (без НДС) | руб./Гкал | 213,36 | **246,08** | **206,35** | **211,27** | -34,8096 |
| 18 | Рентабельность производства тепла при отпуске на потребительский рынок без покупки потерь | % | 0,40 | 1,29 | 0,49 | 0,56 | -0,7326 |
| 19 | **Неосвоение статей расходов по факту 2011 года** | тыс. руб. | 368,58 | **0,00** | **293,30** | **293,30** | 293,3000 |
| в том числе в части расходов из прибыли предприятия | тыс. руб. | 25,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0000 |
| 20 | **Выпадающие доходы за 2011 год на потребительский рынок** | тыс. руб. | 69,40 | **95,90** | **70,80** | **70,80** | -25,1000 |
| в том числе в части расходов из прибыли предприятия | тыс. руб. | 7,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0000 |
| 21 | **Необходимая валовая выручка всего, с учетом корректировок, в том числе** | тыс. руб. | 1 732,83 | 2 339,40 | 1 658,84 | 1 703,64 | -635,7596 |
| **на потребительском рынке с учетом корректировок** | тыс. руб. | 1 732,83 | 2 339,40 | 1 658,84 | 1 703,64 | -635,7596 |
| 22 | **Тариф на услуги по передаче тепловой энергии, реализуемую на потребительском рынке (без НДС)** | руб./Гкал | **181,95** | **256,60** | **181,95** | **186,86** | -69,7334 |
| 23 | Рост тарифа от утвержденного | % |  | 41,03% | 0,00% | 2,70% | -0,3833 |
| 24 | Рентабельность передачи тепловой энергии на потребительский рынок |  | -0,50% |  | 0,49% | 0,56% |  |

Приложение № 36 к протоколу





Приложение № 37 к протоколу





Приложение № 38 к протоколу



Приложение № 39 к протоколу



Приложение № 40 к протоколу



Приложение № 41 к протоколу

**Плановые физические показатели ОАО "Беловопогрузтранс", г.Белово**

| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Утверждено с 01.09.2012** | **2013 год** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Предложения предприятия** | **РЭК** | |
| **с 01.01.2013 г.** | **с 01.07.2013 г.** |
| **Производство и отпуск тепловой энергии** | | | | | |
| Количество котельных | шт. | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| В том числе мощностью, Гкал/ч: |  |  |  |  |  |
| -от 3,00 до 20,00 | шт. | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Нормативная выработка | Гкал | 4 724,11 | 4 739,00 | 4 628,12 | 4 628,12 |
| Полезный отпуск | Гкал | 4 398,86 | 4 388,17 | 4 388,12 | 4 388,12 |
| Отпуск жилищным | Гкал | 1 566,13 | 1 697,90 | 1 697,90 | 1 697,90 |
| Отпуск бюджетным | Гкал | 788,27 | 674,41 | 674,41 | 674,41 |
| Отпуск иным потребителям | Гкал | 32,16 | 74,24 | 74,24 | 74,24 |
| Отпуск на производственные нужды | Гкал | 2 012,30 | 1 941,57 | 1 941,57 | 1 941,57 |
| Отпуск на потребительский рынок | Гкал | 2 386,56 | 2 446,60 | 2 446,55 | 2 446,55 |
| Расход на собственные нужды | Гкал | 244,00 | 143,00 | 68,00 | 68,00 |
| Потери в сетях предприятия | Гкал | 81,25 | 208,00 | 172,00 | 172,00 |
| **Топливо** | | | | | |
| Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал | 186,70 | 186,70 | 186,30 | 186,30 |
| - уголь каменный | кг у.т./Гкал | 186,70 | 186,70 | 186,30 | 186,30 |
| Тепловой эквивалент |  | 0,716 | 0,742 | 0,742 | 0,742 |
| - уголь каменный |  | 0,716 | 0,742 | 0,742 | 0,742 |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал | 260,81 | 251,71 | 251,17 | 251,17 |
| -уголь каменный | кг/Гкал | 260,81 | 251,71 | 251,17 | 251,17 |
| Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | т | 1232,08 | 1401,00 | 1145,39 | 1145,39 |
| -уголь каменный | т | 1232,08 | 1401,00 | 1145,39 | 1145,39 |
| Естественная убыль натурального топлива, в т. ч. | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| -при ж.д. перевозках | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| -при автомобильных перевозках | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| -при хранении на складе, перегрузке и подаче в котельную | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход натурального топлива с учётом естественной убыли и потерь, всего, в т. ч. | т | 1232,08 | 1401,00 | 1145,39 | 1145,39 |
| -уголь каменный | т | 1232,08 | 1401,00 | 1145,39 | 1145,39 |
| Цена натурального топлива | руб./т | 887,53 | 1560,00 | 1417,88 | 1440,57 |
| -уголь каменный | руб./т | 887,53 | 1560,00 | 1417,88 | 1440,57 |
| Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. | **1093,51** | **1861,0** | **1624,02** | **1650,01** |
| -уголь каменный | тыс. руб. | 1093,51 | 1861,0 | 1624,02 | 1650,01 |
| Стоимость расходов по транспортировке, в т.ч.: | тыс. руб. | 168,89 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| железнодорожные перевозки | тыс. руб. | 131,34 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| автомобильные перевозки | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| погрузка, разгрузка, услуги тракт. парка | тыс. руб. | 37,55 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ***Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке*** | тыс. руб. | **1262,40** | **1861,00** | **1624,02** | **1650,01** |
| **Электроэнергия** | | | | | |
| Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВт\*ч | 270,62 | 297,00 | 270,62 | 270,62 |
| -по СН II | тыс. кВт\*ч | 270,62 | 297,00 | 270,62 | 270,62 |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч потреблен.эл.энергии, в т.ч.: | руб./кВт\*ч | 2,51417 | 2,50200 | 2,27500 | 2,54800 |
| -по СН II | руб./кВт\*ч | 2,51417 | 2,50200 | 2,27500 | 2,54800 |
| Средний тариф 1 кВт\*ч | руб. | 2,51417 | 2,50200 | 2,27500 | 2,54800 |
| Удельный расход | кВт\*ч/Гкал | 57,28492 | 62,67145 | 58,47299 | 58,47299 |
| ***Стоимость электроэнергии*** | тыс. руб. | **680,39** | **743,09** | **615,66** | **689,54** |
| **Вода и канализация** | | | | | |
| Общее количество воды, всего, в т.ч.: | тыс. м3 | 1,92 | 5,58 | 1,92 | 1,92 |
| -ООО "Водоснабжение" | тыс. м3 | 1,92 | 5,58 | 1,92 | 1,92 |
| Общее количество стоков, всего, в т. ч.: | тыс. м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| -ООО "Белгос" | тыс. м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тариф на воду | руб./м3 | 22,47 | 22,13 | 20,12 | 21,63 |
| Тариф на стоки | руб./м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ***Стоимость воды и канализации*** | тыс. руб. | **43,11** | **123,5** | **38,59** | **41,48** |
| ***Стоимость реагентов, всего*** | тыс. руб. | **0,00** | **0,0** | **0,00** | **0,00** |

Приложение № 42 к протоколу





Приложение № 43 к протоколу





Приложение № 44 к протоколу





Приложение № 45 к протоколу





Приложение № 46 к протоколу





Приложение № 47 к протоколу





Приложение № 48 к протоколу



Приложение № 49 к протоколу



Приложение № 50 к протоколу

**Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии**

**ОАО "Запсибгеолсъемка", Новокузнецкий район**

| № п.п | Статьи затрат | Ед. изм. | Предложение предприятия с 01.01.2013г | Утверждено РЭК КО на 2013 год | | Удельный вес, % | Корректир. к предложению предприятия (8)-(5) | Пояснения по статьям расходов |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| с 01января | с 01 июля |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 | Нормативная выработка | тыс. Гкал | 7,6011 | 9,7085 | 9,7085 |  | 2,11 |  |
| 2 | Полезный отпуск тепла, в т.ч.: | -//- | 7,4749 | 9,5049 | 9,5049 | 100,00 | 2,03 | корректировка произошла за счет включения в полезный отпуск предприятия объёма потерь тепловой энергии в сетях организации перепродавца (МУП «КТС Новокузнецкого района»), а также корректировки потерь на собственные нужды котельной |
| потребительский рынок: | -//- | 4,9142 | 6,9442 | 6,9442 | 73,06 | 2,03 |
| - жилищные организации | -//- | 4,1211 | 0,0000 | 0,0000 | 0,00 | -4,12 |
| - бюджетные учреждения | -//- | 0,4915 | 0,0000 | 0,0000 | 0,00 | -0,49 |
| - иные потребители в т.ч.: | -//- | 0,3016 | 6,9442 | 6,9442 | 73,06 | 6,64 |
| - организация перепродавец (МУП "КТС Новокузнецкого района) |  |  | 6,8106 | 6,8106 |  |  |
| производственные нужды | -//- | 2,5607 | 2,5607 | 2,5607 | 26,94 | 0,00 |
| 3 | Потери, в т.ч.: | -//- | 0,1262 | 0,2037 | 0,2037 |  | 0,08 |  |
| - на собственные нужды котельной | -//- | 0,1262 | 0,2037 | 0,2037 |  | 0,08 |  |
| 4 | Сырье и материалы на технологические цели с расходами по перевозке всего, в том числе: | тыс. руб. | 1 150,32 | 152,11 | 156,16 | 1,1 | -994,16 | исключен объем воды на ГВС потребителям |
| - вода | -//- | 1 037,40 | 93,41 | 93,41 |  | -943,99 |  |
| - реагенты | -//- | 112,92 | 58,70 | 62,75 |  | -50,17 |  |
| 5 | Топливо на технологические цели с расходами по перевозке всего, в том числе: | -//- | 4 323,12 | 6 191,53 | 6 252,91 | 45,3 | 1 929,79 | рост затрат по статье связан с увеличением объема выработки, а также стоимости доставки угля до котельной (доставка принята по договору №85/12/12 от 12.12.12г. с ОАО «Новокузнецкая автобаза» |
| - стоимость натурального топлива | -//- | 3 015,38 | 3 836,20 | 3 897,58 |  | 882,20 |
| 6 | Электроэнергия | -//- | 971,82 | 880,85 | 986,55 | 7,1 | 14,73 | уровень напряжения СН-II, объем потребления эл. энергии принят по предыдущему оператору данной системы теплоснабжения. Стоимость 1 кВт принята по представленной счет фактуре за октябрь 2012г. |
| 7 | Затраты на оплату труда | -//- | 3 702,00 | 3 702,00 | 3 702,00 | 26,8 | 0,00 | по представленному штатному расписанию |
| Отчисления на социальные нужды: | -//- | 1 147,62 | 1 147,62 | 1 147,62 | 8,3 | 0,00 | уведомление о размере страховых взносов (9 класс проф. риска – 1%) |
| Средний уровень заработной платы | руб. | 19 281,25 | 19 281,25 | 19 281,25 |  | 0,00 |  |
| Численность | чел. | 16,00 | 16,00 | 16,00 |  |  |  |
| 8 | Амортизация основных средств | тыс. руб. | 281,16 | 281,16 | 281,16 | 2,0 | 0,00 | согласно ведомости амортизационных начислений |
| 9 | Прочие затраты всего, в т. ч.: | -//- | 548,87 | 550,95 | 550,95 | 4,0 | 2,08 |  |
| - затраты на ремонтные работы | -//- | 271,15 | 271,15 | 271,15 |  | 0,00 | согласно расчета стоимости материалов (материалы приняты по дефектным ведомостям) |
| - услуги производственного характера | -//- | 277,72 | 279,80 | 279,80 |  | 2,08 | работы трактора по вывозу золошлаковых отходов и услуги по договорам (расчет нормативов) |
| 10 | Общехозяйственные расходы | -//- | 606,25 | 606,25 | 606,25 | 4,4 | 0,00 | согласно расчета предприятия |
| 11 | Другие расходы | -//- | 129,80 | 129,77 | 129,77 | 0,9 | -0,03 | расходы на охрану труда (спец одежда, мыло, порошок, молоко) |
| 12 | Итого расходов | -//- | 12 860,96 | 13 642,23 | 13 813,37 | 100,00 | 952,41 |  |
| 13 | Себестоимость 1Гкал. | руб./Гкал | 1720,55 | 1435,29 | 1453,30 |  | -267,26 |  |
| 14 | Необходимая прибыль (убытки), в т.ч.: | тыс. руб. | 110,00 | 110,00 | 110,00 |  | 0,00 |  |
| - на социальное развитие | -//- | 88,00 | 88,00 | 88,00 |  | 0,00 | согласно расчета предприятия |
| - налоги, сборы, платежи; всего, в т. ч: | -//- | 22,00 | 22,00 | 22,00 |  | 0,00 |  |
| - налог на прибыль | -//- | 22,00 | 22,00 | 22,00 |  | 0,00 |  |
| 15 | Необходимая валовая выручка всего, в т. ч.: | -//- | 12 970,96 | 13 752,23 | 13 923,37 |  | 952,41 |  |
| - на потребительском рынке | -//- | 8 962,43 | 10 076,88 | 10 201,91 |  | 1 239,48 |  |
| 16 | Тариф на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке (без учета НДС) | руб./Гкал | 1823,78 | 1451,13 | 1469,14 |  |  |  |
| 17 | Рост тарифа к предыдущему периоду | % |  |  | **1,24** |  |  |  |
| 18 | Рентабельность производства тепла при отпуске на потребительский рынок | % | 6,00 | 1,10 | 1,09 |  |  |  |

Приложение № 51 к протоколу

**Плановые физические показатели ОАО "Запсибгеолсъемка", г. Кемерово**

| Показатели | Ед. изм. | **Предложения предприятия на 2013** | **УТВЕРЖДЕНО РЭК КО** | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **с января 2013г.** | **с 01.07.2013г.** |
| **Производство и отпуск тепловой энергии** | | | | |
| Количество котельных | шт. | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| В том числе мощностью, Гкал/ч: |  |  |  |  |
| -до 3,00 | шт. | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Нормативная выработка | Гкал | 7601,10 | 9 708,52 | 9 708,52 |
| Полезный отпуск | Гкал | 7474,90 | 9 504,85 | 9 504,85 |
| Отпуск жилищным | Гкал | 4121,10 |  |  |
| Отпуск бюджетным | Гкал | 491,50 |  |  |
| Отпуск иным потребителям, в т.ч.: | Гкал | 301,60 | 6944,15 | 6944,15 |
| - организации перепродавцы | Гкал |  | 6810,63 | 6 810,63 |
| Отпуск на производственные нужды | Гкал | 2560,70 | 2560,70 | 2 560,70 |
| Расход на собственные нужды | Гкал | 126,20 | 203,67 | 203,67 |
| Потери в сетях предприятия | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Топливо** | | | | |
| Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал | 215,72 | 215,72 | 215,72 |
| - уголь каменный | кг у.т./Гкал | 215,72 | 215,72 | 215,72 |
| Тепловой эквивалент |  | 0,731 | 0,731 | 0,731 |
| - уголь каменный |  | 0,731 | 0,731 | 0,731 |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал | 295,10 | 295,10 | 295,10 |
| -уголь каменный | кг/Гкал | 295,10 | 295,10 | 295,10 |
| Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | т | 2252,00 | 2865,01 | 2865,01 |
| -уголь каменный | т | 2252,00 | 2865,01 | 2865,01 |
| Цена натурального топлива | руб./т | 1338,98 | 1338,98 | 1360,41 |
| -уголь каменный | руб./т | 1338,98 | 1338,98 | 1360,41 |
| Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. | **3015,38** | **3836,20** | **3897,58** |
| -уголь каменный | тыс. руб. | 3015,38 | 3836,20 | 3897,58 |
| Стоимость расходов по транспортировке, всего, в т.ч.: | тыс. руб. | 1307,74 | 2355,33 | 2355,33 |
| автомобильные перевозки | тыс. руб. | 1307,74 | 2355,33 | 2355,33 |
| ***Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке*** | тыс. руб. | **4323,12** | **6191,53** | **6252,91** |
| **Электроэнергия** | | | | |
| Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВт\*ч | 357,4200 | 357,4200 | 357,4200 |
| -по СН II | тыс. кВт\*ч | 357,4200 | 357,4200 | 357,4200 |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч потреблен.эл.энергии, в т.ч.: | руб. | 2,71900 | 2,46446 | 2,76020 |
| -по СН II | руб. | 2,71900 | 2,46446 | 2,76020 |
| Удельный расход | кВт\*ч/Гкал | 47,02 | 36,82 | 41,20 |
| ***Стоимость электроэнергии*** | тыс. руб. | **971,82** | **880,85** | **986,55** |
| **Вода и канализация** | | | | |
| Общее количество воды, всего, в т.ч.: | тыс. м3 | 30,71 | 2,77 | 2,77 |
| -МУП "ЖКХ Новокузнецкого района" | тыс. м3 | 30,71 | 2,77 | 2,77 |
| Тариф на воду МУП "ЖКХ Новокузнецкого района" | руб./м3 | 33,78 | 33,78 | 33,78 |
| ***Стоимость воды и канализации*** | тыс. руб. | 1037,38 | **93,41** | **93,41** |
| Общий расход реагентов, в т. ч.: | т | 7,00 | 6,30 | 5,20 |
| -соль техническая | т | 6,00 | 6,00 | 6,00 |
| - катионит КУ-2 | т | 1,00 | 0,30 | 0,30 |
| Стоимость реагентов: |  |  |  |  |
| -соль техническая | руб./т | 6820,00 | 6181,82 | 6608,36 |
| - катионит КУ-2 | руб./т | 72000,00 | 72030,00 | 77000,07 |
| ***Стоимость реагентов, всего*** | тыс. руб. | **112,92** | **58,70** | **62,75** |

Приложение № 52 к протоколу





Приложение № 53 к протоколу





Приложение № 54 к протоколу





Приложение № 55 к протоколу





Приложение № 56 к протоколу



Приложение № 57 к протоколу



Приложение № 58 к протоколу



Приложение № 59 к протоколу





Приложение № 60 к протоколу





Приложение № 61 к протоколу



Приложение № 62 к протоколу



Приложение № 63 к протоколу



Приложение № 64 к протоколу

**Плановые физические показатели ООО "Тепловодснаб", г.Таштагол**

| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Утверждено с 01.09.2012** | **2013 год** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Предложения предприятия** | **РЭК** | |
| **с 01.01.2013 г.** | **с 01.07.2013 г.** |
| **Производство и отпуск тепловой энергии** | | | | | |
| Количество котельных | шт. | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 |
| В том числе мощностью, Гкал/ч: |  |  |  |  |  |
| -до 3,00 | шт. | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 |
| -от 3,00 до 20,00 | шт. | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Нормативная выработка | Гкал | 18 898,13 | 20 624,50 | 19 016,82 | 19 016,82 |
| Полезный отпуск | Гкал | 17 124,60 | 17 124,50 | 17 124,60 | 17 124,60 |
| Отпуск жилищным | Гкал | 7 227,50 | 7 227,50 | 7 227,50 | 7 227,50 |
| Отпуск бюджетным | Гкал | 2 100,00 | 2 100,00 | 2 100,00 | 2 100,00 |
| Отпуск иным потребителям | Гкал | 6 700,00 | 6 700,00 | 6 700,00 | 6 700,00 |
| Отпуск на производственные нужды | Гкал | 1 097,10 | 1 097,10 | 1 097,10 | 1 097,10 |
| Отпуск на потребительский рынок | Гкал | 16 027,50 | 16 027,50 | 16 027,50 | 16 027,50 |
| Расход на собственные нужды | Гкал | 438,44 | 900,00 | 439,54 | 439,54 |
| Потери в сетях предприятия | Гкал | 1 335,09 | 2 600,00 | 1452,68 | 1 452,68 |
| **Топливо** | | | | | |
| Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал | 222,47 | 222,47 | 222,35 | 222,35 |
| - уголь каменный | кг у.т./Гкал | 222,47 | 222,47 | 222,35 | 222,35 |
| Тепловой эквивалент |  | 0,814 | 0,814 | 0,814 | 0,814 |
| - уголь каменный |  | 0,814 | 0,814 | 0,814 | 0,814 |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал | 273,30 | 273,30 | 273,16 | 273,16 |
| -уголь каменный | кг/Гкал | 273,30 | 273,30 | 273,16 | 273,16 |
| Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | т | 5045,12 | 5636,00 | 5074,52 | 5074,52 |
| -уголь каменный | т | 5045,12 | 5636,00 | 5074,52 | 5074,52 |
| Естественная убыль натурального топлива, в т. ч. | % | 1,40 | 0,00 | 1,40 | 1,40 |
| -при ж.д. перевозках | % | 0,40 | 0,00 | 0,40 | 0,40 |
| -при автомобильных перевозках | % | 0,20 | 0,00 | 0,20 | 0,20 |
| -при хранении на складе, перегрузке и подаче в котельную | % | 0,80 | 0,00 | 0,80 | 0,80 |
| Расход натурального топлива с учётом естественной убыли и потерь, всего, в т. ч. | т | 5115,75 | 5636,00 | 5145,56 | 5145,56 |
| -уголь каменный | т | 5115,75 | 5636,00 | 5145,56 | 5145,56 |
| Цена натурального топлива | руб./т | 827,95 | 1156,39 | 986,80 | 1002,59 |
| -уголь каменный | руб./т | 827,95 | 1156,39 | 986,80 | 1002,59 |
| Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. | **4235,56** | **6517,4** | **5077,64** | **5158,88** |
| -уголь каменный | тыс. руб. | 4235,56 | 6517,4 | 5077,64 | 5158,88 |
| Стоимость расходов по транспортировке, в т.ч.: | тыс. руб. | 2334,14 | 2756,06 | 2516,23 | 2698,67 |
| железнодорожные перевозки | тыс. руб. | 1343,50 | 1816,66 | 1658,58 | 1841,02 |
| автомобильные перевозки | тыс. руб. | 990,64 | 939,40 | 857,65 | 857,65 |
| погрузка, разгрузка, услуги тракт. парка | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ***Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке*** | тыс. руб. | **6569,70** | **8830,57** | **7593,87** | **7857,56** |
| **Электроэнергия** | | | | | |
| Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВт\*ч | 967,45 | 1218,70 | 967,45 | 967,45 |
| -по НН | тыс. кВт\*ч | 967,45 | 1218,70 | 967,45 | 967,45 |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч потреблен.эл.энергии, в т.ч.: | руб./кВт\*ч | 3,41885 | 3,55820 | 3,23470 | 3,62286 |
| -по НН | руб./кВт\*ч | 3,41885 | 3,55820 | 3,23470 | 3,62286 |
| Средний тариф 1 кВт\*ч | руб. | 3,41885 | 3,55820 | 3,23470 | 3,62286 |
| Удельный расход | кВт\*ч/Гкал | 51,19290 | 59,08992 | 50,87338 | 50,87338 |
| ***Стоимость электроэнергии*** | тыс. руб. | **3 307,56** | **4 336,38** | **3 129,41** | **3 504,94** |
| **Вода и канализация** | | | | | |
| Общее количество воды, всего, в т.ч.: | тыс. м3 | 9,45 | 57,90 | 9,45 | 9,45 |
| -собственный подъём | тыс. м3 | 9,45 | 57,90 | 9,45 | 9,45 |
| Общее количество стоков, всего, в т. ч.: | тыс. м3 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 |
| -собственное водоотведение | тыс. м3 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 |
| Тариф на воду | руб./м3 | 19,26 | 17,24 | 16,38 | 17,24 |
| Тариф на стоки | руб./м3 | 10,66 | 14,36 | 13,42 | 14,36 |
| ***Стоимость воды и канализации*** | тыс. руб. | **198,49** | **1 020,45** | **175,59** | **185,18** |
| ***Стоимость реагентов, всего*** | тыс. руб. | **0,00** | **0,0** | **0,00** | **0,00** |

Приложение № 65 к протоколу



Приложение № 66 к протоколу



Приложение № 67 к протоколу

**Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии ОАО "КемВод" (г. Кемерово)**

| № п.п | Статьи затрат | Ед. изм. | Предложения предприятия на 2013 год. | Утверждено с 01.09.2012г. | Утверждено РЭК КО на 2013 год | | Удельный вес, % | Корректир. к предлож. предпр. (8)-(5) | Причины корректировки |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| с 01.01.2013 г. | с 01.07.2013 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Нормативная выработка | тыс. Гкал | 2,5995 | 3,6155 | 2,5944 | 2,5944 |  | -0,0051 |  |
| 2 | Полезный отпуск тепла, в т.ч.: | -//- | 2,5140 | 3,5300 | 2,5091 | 2,5091 | 100,00 | 0,00 | Снижение отпуска на сторону от утвержденной величины связано с корректировкой договорных объемов тепловой энергии |
|  | потребительский рынок: | -//- | 1,3190 | 2,0145 | 1,3141 | 1,3141 | 52,37 | 0,00 |
|  | - жилищные организации | -//- | 0,1590 | 0,3050 | 0,1591 | 0,1591 | 6,34 | 0,00 |
|  | - иные потребители | -//- | 1,1600 | 1,7095 | 1,1550 | 1,1550 | 46,03 | 0,00 |
|  | производственные нужды | -//- | 1,1950 | 1,5155 | 1,1950 | 1,1950 | 47,63 | 0,00 |
| 3 | Потери, в т.ч.: | -//- | 0,0855 | 0,0855 | 0,0853 | 0,0853 |  | 0,00 |  |
|  | - на собственные нужды котельной | -//- | 0,0210 | 0,0210 | 0,0213 | 0,0213 | 0,82 | 0,00 |  |
|  | - в тепловых сетях, находящихся на балансе предприятия | -//- | 0,0645 | 0,0645 | 0,0640 | 0,0640 | 2,47 | 0,00 |  |
| 4 | Сырье и материалы на технологические цели с расходами по перевозке всего, в том числе: | тыс. руб. | 19,73 | 26,17 | 10,61 | 11,40 | 0,1 | -8,3 | Предприятием завышен индекс роста по воде |
|  | - вода | -//- | 19,73 | 26,17 | 10,61 | 11,40 |  | -8,3 |
| 5 | Топливо на технологические цели с расходами по перевозке всего, в том числе: | -//- | 1 159,12 | 1 488,89 | 1 031,19 | 1 070,61 | 13,1 | -88,5 | Предприятием завышен индекс роста по углю |
|  | - стоимость натурального топлива | -//- | 869,66 | 1 143,09 | 787,28 | 799,88 |  | -69,8 |
| 6 | Электроэнергия | -//- | 321,93 | 431,21 | 287,21 | 321,68 | 3,9 | -0,3 |  |
| 7 | Затраты на оплату труда | -//- | 4 241,76 | 4 617,78 | 4 138,00 | 4 241,76 | 51,8 | 0,0 |  |
| Отчисления на социальные нужды: | -//- | 1 284,40 | 1 582,97 | 1 252,99 | 1 454,08 | 17,8 | 169,7 |
| Средний уровень заработной платы | руб. | 22 092,5 | 21 378,6 | 21 552,1 | 22 092,5 |  | 0,0 |
| Численность | чел. | 16,00 | 18,00 | 16,00 | 16,00 |  | 0,0 |
| 8 | Амортизация основных средств, в т.ч. | тыс. руб. | 627,06 | 1 108,88 | 624,06 | 624,06 | 7,6 | -3,0 |  |
|  | аренда |  | 3,17 | 2,99 | 3,17 | 3,17 |  |  |  |
| 9 | Прочие затраты всего, в т. ч.: | -//- | 208,81 | 234,63 | 27,21 | 27,21 | 0,3 | -181,6 | Налог на имущество перенесен в расходы из прибыли |
| - затраты на ремонтные работы | -//- | 15,99 | 30,02 | 15,99 | 15,99 |  | 0,0 |
| - услуги производственного характера, в т.ч.: | -//- | 10,49 | 13,88 | 10,49 | 10,49 |  | 0,0 |
| - налоги, относимые на производственные затраты | -//- | 182,34 | 190,73 | 0,73 | 0,73 |  | -181,6 |
| 10 | Общехозяйственные расходы | -//- | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,0 |  |
| 10 | Другие расходы | -//- | 437,41 | 495,01 | 434,00 | 434,00 | 5,3 | -3,4 | Исключены расходы на СРО как экономически не обоснованные |
| 11 | Итого расходов | -//- | 8 300,22 | 9 985,53 | 7 805,26 | 8 184,81 | 100,0 | -115,4 |  |
| 12 | Себестоимость 1Гкал | руб./Гкал | 3301,60 | 2828,76 | 3110,75 | 3262,01 |  | -39,59 |  |
| 13 | Необходимая прибыль (убытки), в т.ч.: | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 182,18 | 182,18 |  | 182,18 | Налог на имущество перенесен из статьи «Налоги, относимые на производственные затраты» |
|  | - налоги, сборы, платежи; всего, в т. ч: | -//- | 0,00 | 0,00 | 182,18 | 182,18 |  | 182,2 |
|  | - плата за выбросы сверх ПДК | -//- | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,0 |
|  | - налог на имущество | -//- | 0,00 | 0,00 | 182,18 | 182,18 |  | 182,18 |
| 14 | Необходимая валовая выручка всего, в т. ч.: | -//- | 8 300,22 | 9 985,53 | 7 987,44 | 8 366,99 |  | 66,76 |  |
| - на потребительском рынке | -//- | 4 354,81 | 5 698,54 | 4 270,10 | 4 468,88 |  | 114,07 |  |
| 15 | Тариф на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке (без учета НДС) | руб./Гкал | **3301,60** | **2828,76** | **3249,38** | **3400,65** |  | 99,05 |  |
| 16 | Рост к предыдущему периоду | ~~%~~ |  | 0,00 | 14,87 | 4,66 |  |  |  |
| Тариф на тепловую энергию с 01.01.2013 г. (без учета НДС) с учетом ограничений, установленных Приказом ФСТ РФ от 09.10.2012 года № 231-э/4 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 | | | | | | | | |  |
| 17 | Тариф на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке (без учета НДС) | руб./Гкал |  |  | 2828,76 | 3027,00 |  |  |  |

Приложение № 68 к протоколу



Приложение № 69 к протоколу



Приложение № 70 к протоколу

**Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии**

**ООО "Сельскохозяйственный производственный комплекс "Чистогорский" (Новокузнецкий район)**

| № п.п | Статьи затрат | Ед. изм. | Утверждено с 01.09.2012 | Предложение предприятия с 01.01.2013г | утверждено РЭК КО на 2013 год | | Корректир. к предложению предприятия (7)-(5) | Корректир. к базе 2012г. (7)-(4) | Причины корректировка |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| с 01января | с 01 июля |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Нормативная выработка | тыс. Гкал | 164,408 | 172,700 | 167,787 | 167,787 | -4,91 | 3,379 | корректировка произошла за счет включения в полезный отпуск предприятия объёма потерь тепловой энергии в сетях организации перепродавца (МУП «КТС Новокузнецкого района»), а также корректировки потерь на собственные нужды котельной |
| 2 | Полезный отпуск тепла, в т.ч.: | -//- | 148,605 | 148,350 | 158,953 | 158,953 | 10,60 | 10,348 |
| потребительский рынок: | -//- | 55,145 | 76,100 | 61,850 | 61,850 | -14,25 | 6,705 |
| - иные потребители, в т.ч.: | -//- | 55,145 | 54,380 | 61,850 | 61,850 | 7,47 | 6,705 |
| - отпуск организациям перепродавцам |  | 17,261 | 21,720 | 40,829 | 40,829 | 19,11 | 23,568 |
| производственные нужды, в т.ч.: | -//- | 93,460 | 93,970 | 97,103 | 97,103 | 3,13 | 3,643 |
| 3 | Потери, в т.ч.: | -//- | 15,803 | 24,350 | 8,834 | 8,834 | -15,52 | -6,969 | Потери тепловой энергии на собственные нужды котельных и в сетях обслуживаемых предприятием приняты на основании результатов экспертизы технических нормативов |
| - на собственные нужды котельной | -//- | 4,603 | 2,630 | 4,547 | 4,547 | 1,92 | -0,056 |
| - в тепловых сетях, находящихся на балансе предприятия | -//- | 11,200 | 15,420 | 4,287 | 4,287 | -11,13 | -6,913 |
| 4 | Сырье и материалы на технологические цели с расходами по перевозке всего, в том числе: | тыс. руб. | 15 909,43 | 17 469,92 | 9 220,80 | 9 781,29 | -7 688,63 | -6 128,135 | исключен объем воды на ГВС потребителям и на производственные нужды предприятия. Стоимость воды принята договору с ОАО "Славино" (пост. Деп.цен №179 от 30.11.12г. для ОАО "Славино"), стоимость 1м³ стоков принята по пост. Деп. цен №180 от 30.11.12г. |
| - вода | -//- | 14 213,92 | 15 107,82 | 7 476,58 | 8 037,08 | -7 070,74 | -6 176,846 |
| - реагенты | -//- | 1 695,50 | 2 362,10 | 1 744,21 | 1 744,21 | -617,89 | 48,711 |
| 5 | Топливо на технологические цели с расходами по перевозке всего, в том числе: | -//- | 61 328,47 | 93 050,90 | 67 122,77 | 69 094,02 | -23 956,88 | 7 765,547 | Стоимость топлива принята на уровне фактически сложившейся цены 2012 г., по представленным счет – фактурам. Стоимость услуг транспорта по доставке угля на склад котельной, приняты на основании действующих цен в 2012 году, в пересчете на расчетный объем топлива, во втором периоде с инд. - 111,0 (грузовой транспорт) |
| - стоимость натурального топлива | -//- | 54 377,91 | 75 079,92 | 57 577,22 | 58 498,46 | -16 581,46 | 4 120,548 |
| 6 | Электроэнергия | -//- | 17 587,72 | 17 346,17 | 13 868,66 | 15 272,27 | -2 073,90 | -2 315,444 | Объём потребления эл. энергии принят по факту потребления 2011г. Стоимость электроэнергии принята как средневзвешенная величина, рассчитанная на основании представленных счет – фактур за 2012 г. экспертами также принят в расчет объем и стоимость эл. энергии вырабатываемой собственной турбиной по расчету предприятия, план ввода в эксплуатацию которой намечен на середину 2013 года. |
| 7 | Затраты на оплату труда | -//- | 13 820,82 | 19 853,89 | 18 075,47 | 19 358,83 | -495,06 | 5 538,004 | По представленному штатному расписанию. Экспертами исключены 5 штатных единиц электроцеха, учтенных в расходах на обслуживание турбины. |
| Отчисления на социальные нужды: | -//- | 2 930,01 | 4 209,02 | 3 832,00 | 4 104,07 | -104,95 | 1 174,057 |
| Средний уровень заработной платы | руб. | 14 709,26 | 21 320,76 | 20 747,78 | 22 220,87 | 900,12 | 7 511,613 |
| Численность | чел. | 78 | 78 | 73 | 73 | -5 | -6 |
| 8 | Амортизация основных средств | тыс. руб. | 4 577,08 | 5 143,57 | 3 896,90 | 3 896,90 | -1 246,67 | -680,182 | Исключена амортизация на турбину |
| 9 | Прочие затраты всего, в т. ч.: | -//- | 15 589,15 | 38 353,00 | 22 490,81 | 22 490,81 | -15 862,19 | 6 901,654 |  |
| - затраты на ремонтные работы | -//- | 11 638,31 | 25 671,00 | 11 638,31 | 11 638,31 | -14 032,70 | 0,000 | в связи с отсутствием документального подтверждения по увеличению затрат данной статьи, экспертами принят уровень, учтенный в НВВ 2012г |
| - услуги производственного характера | -//- | 3 553,00 | 11 692,00 | 10 231,32 | 10 231,32 | -1 460,68 | 6 678,324 | экспертами учтены вывоз золошлаковых отходов от котельной и услуги оказываемые котельной цехами предприятия |
| - вспомогательные материалы | -//- | 342,45 | 430,66 | 554,21 | 554,21 | 123,55 | 211,763 | экспертами учтены затраты на содержание и текущую эксплуатацию зданий и оборудования котельных по факту 2011г. |
| - налоги, относимые на производственные затраты | -//- | 55,40 | 559,27 | 66,97 | 66,97 | -492,30 | 11,567 | Экспертами в расчетах использованы декларации платы за негативное воздействие на окружающую среду за 2011г. |
| 10 | Общехозяйственные расходы | -//- | 8 343,16 | 9 298,00 | 9 298,00 | 9 298,00 | 0,00 | 954,840 |  |
| 11 | Другие расходы | -//- | 133,04 | 178,79 | 148,97 | 148,97 | -29,82 | 15,932 |  |
| 12 | Итого расходов | -//- | ######## | 204 903,26 | ######## | ######## | -51 458,10 | ######## |  |
| 13 | Себестоимость 1Гкал. | руб./Гкал | 943,57 | 1381,22 | 930,81 | 965,35 | -415,87 | 21,781 |  |
| 14 | Необходимая прибыль (убытки), в т.ч.: | тыс. руб. | 642,31 | 684,40 | 645,13 | 645,13 | -39,28 | 2,813 |  |
| - на поощрение | -//- | 513,85 | 516,10 | 516,10 | 516,10 | 0,00 | 2,250 | согласно расчету предприятия |
| - налоги, сборы, платежи; всего, в т. ч: | -//- | 128,46 | 168,30 | 129,03 | 129,03 | -39,28 | 0,563 |  |
| - налог на прибыль | -//- | 128,46 | 168,30 | 129,03 | 129,03 | -39,28 | 0,563 |  |
| 15 | Необходимая валовая выручка всего, в т. ч.: | -//- | ######## | 196 921,11 | ######## | ######## | -42 830,82 | ######## |  |
| - на потребительском рынке | -//- | 52 675,36 | 72 613,81 | 58 215,48 | 60 351,99 | -12 261,82 | 7 676,638 |  |
| 16 | Тариф на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке (без учета НДС) | руб./Гкал | **955,22** | **1335,00** | **941,24** | **975,78** |  |  |  |
| 17 | Рост тарифа к предыдущему периоду | -//- | 0,39 |  | -1,46 | 3,67 |  |  |  |
| 18 | Рентабельность производства тепла при отпуске на потребительский рынок | % | 1,23 | 0,35 | 1,12 | 1,08 |  |  |  |

Приложение № 71 к протоколу

**Физические показатели ООО "СПК "Чистогорский" (Новокузнецкий район)**

| **Показатели** | **Ед. изм.** | **утверждено с 01.09.2012г.** | **Предложения предприятия на 2013** | **утверждено РЭК КО** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **с 01.01.2013г.** | **с 01.07.2013г.** |
| **Производство и отпуск тепловой энергии** | | | | | |
| Количество котельных | шт. | 1 | 1 | 1 | 1 |
| В том числе мощностью, Гкал/ч: |  |  |  |  |  |
| - более 100,00 | шт. | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Нормативная выработка | Гкал | 164 408,40 | 172 700,00 | 167786,95 | 167786,95 |
| Полезный отпуск | Гкал | 148 605,00 | 148 350,00 | 158953,03 | 158953,03 |
| Отпуск иным организациям, в т.ч.: | Гкал | 55145,00 | 54 380,00 | 61850,03 | 61 850,03 |
| - отпуск организациям перепродавцам | Гкал | 17261,00 | 21 720,00 | 40 828,95 | 40 828,95 |
| Отпуск на производственные нужды | Гкал | 93460,00 | 93 970,00 | 97 103,00 | 97 103,00 |
| Отпуск на потребительский рынок | Гкал | 55 145,00 | 54 380,00 | 61850,03 | 61850,03 |
| Расход на собственные нужды | Гкал | 4603,40 | 2 630,00 | 4 546,92 | 4 546,92 |
| Потери в сетях предприятия | Гкал | 11200,00 | 15 420,00 | 4 287,00 | 4 287,00 |
| **Топливо** | | | | | |
| Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал | 174,50 | 175,90 | 177,19 | 177,19 |
| - уголь каменный | кг у.т./Гкал | 174,50 | 175,90 | 177,19 | 177,19 |
| Тепловой эквивалент |  | 0,759 | 0,759 | 0,759 | 0,759 |
| - уголь каменный |  | 0,759 | 0,759 | 0,759 | 0,759 |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал | 229,91 | 252,60 | 233,45 | 233,45 |
| -уголь каменный | кг/Гкал | 229,91 | 252,60 | 233,45 | 233,45 |
| Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | т | 36740,41 | 43283,18 | 38108,70 | 38108,70 |
| -уголь каменный | т | 36740,41 | 43283,18 | 38108,70 | 38108,70 |
| Естественная убыль натурального топлива, в т. ч. | % | 1,20 | 0,00 | 1,20 | 1,20 |
| -при ж.д. перевозках | % | 0,40 | 0,00 | 0,40 | 0,40 |
| -при хранении на складе, перегрузке и подаче в котельную | % | 0,80 | 0,00 | 0,80 | 0,80 |
| Средневзвешенный интегральный коэффициент К |  | 1,00000 | 1,00000 | 1,000 | 1,000 |
| Расход натурального топлива с учётом естественной убыли и потерь, всего, в т. ч. | т | 37181,30 | 43283,18 | 38566,00 | 38566,00 |
| -уголь каменный | т | 37181,30 | 43283,18 | 38566,00 | 38566,00 |
| Цена натурального топлива | руб./т | 1462,51 | 1735,00 | 1492,95 | 1516,84 |
| -уголь каменный | руб./т | 1462,51 | 1735,00 | 1492,95 | 1516,84 |
| Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. | **54377,91** | **75080,00** | **57577,22** | **58498,46** |
| -уголь каменный | тыс. руб. | 54377,91 | 75080,00 | 57577,22 | 58498,46 |
| Стоимость расходов по транспортировке, в т.ч.: | тыс. руб. | 6950,56 | 17971,00 | 9545,55 | 10595,56 |
| железнодорожные перевозки | тыс. руб. | 3958,09 | 14034,00 | 6718,66 | 7457,72 |
| автомобильные перевозки | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 2875,13 | 3191,39 |
| погрузка, разгрузка, услуги тракт. парка | тыс. руб. | 2992,48 | 3937,00 | 2826,89 | 3137,85 |
| ***Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке*** | тыс. руб. | **61328,47** | **93051,00** | **67122,77** | **69094,02** |
| **Электроэнергия** | | | | | |
| Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВт\*ч | 8676,45 | 10001,75 | 9411,43 | 9411,43 |
| -по высокому напряжению | тыс. кВт\*ч | 8676,45 | 10001,75 | 6411,43 | 6411,43 |
| -вырабатываемый турбиной | тыс. кВт\*ч | 0,0000 | 6000,00 | 3000,00 | 3000,00 |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч, в т.ч.: | руб. | 1,97 | 2,12 | 1,47 | 1,62 |
| -по высокому напряжению | руб. | 1,97 | 2,12 | 1,82 | 2,04 |
| -вырабатываемый турбиной | руб. | 0,00 | 1,15 | 0,72 | 0,72 |
| Плата за услуги по передаче | руб. | 0,05 | 0,05 | 0,00 | 0,00 |
| Средний тариф 1 кВт\*ч | руб. | 2,03 | 0,87 | 1,47 | 1,62 |
| Удельный расход | кВт\*ч/Гкал | 52,77 | 57,91 | 56,09 | 56,09 |
| ***Стоимость электроэнергии*** | тыс. руб. | **17587,72** | **8679,00** | **13868,66** | **15272,27** |
| **Вода и канализация** | | | | | |
| Общее количество воды, всего, в т.ч.: | тыс. м3 | 343,02 | 914,05 | 255,64 | 255,64 |
| -собственный подъём | тыс. м3 | 343,02 | 914,05 | 255,64 | 255,64 |
| Общее количество стоков, всего, в т. ч.: | тыс. м3 | 250,87 | 250,87 | 114,09 | 114,09 |
| - собственное водоотведение | тыс. м3 | 250,87 | 250,87 | 114,09 | 114,09 |
| Себестоимость воды | руб./м3 | 16,47 | 16,54 | 14,01 | 15,06 |
| Себестоимость стоков | руб./м3 | 34,14 | 169,70 | 34,14 | 36,70 |
| ***Стоимость воды и канализации*** | тыс. руб. | **14213,92** | **57689,00** | **7 476,58** | **8 037,08** |
| Общий расход реагентов, в т. ч.: | т | 259,18 | 680,18 | 262,37 | 262,37 |
| -соль техническая | т | 252,62 | 662,92 | 257,02 | 257,02 |
| -катионит КУ -2/8 | т | 1,14 | 3,06 | 1,24 | 1,24 |
| -анионит АВ - 17 | т | 1,91 | 5,00 | 1,72 | 1,72 |
| -комплексонат ОПТИОН-313-2 | т | 3,51 | 9,20 | 2,38 | 2,38 |
| Стоимость реагентов: |  |  |  |  |  |
| -соль техническая | руб./т | 2474,58 | 4322,00 | 3443,45 | 3443,45 |
| -катионит КУ -2/8 | руб./т | 49576,27 | 55525,00 | 52997,03 | 52997,03 |
| -анионит АВ - 17 | руб./т | 115254,24 | 129085,00 | 123206,77 | 123206,77 |
| -комплексонат ОПТИОН-313-2 | руб./т | 226500,00 | 273280,00 | 244000,00 | 244000,00 |
| ***Стоимость реагентов, всего*** | тыс. руб. | **1695,50** | **6195,00** | **1744,21** | **1744,21** |

Приложение № 72 к протоколу





Приложение № 73 к протоколу





Приложение № 74 к протоколу



Приложение № 75 к протоколу



Приложение № 76 к протоколу

**Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии ООО "Стимул" (г. Прокопьевск)**

| № п.п | Статьи затрат | Ед. изм. | Утверждено с 01.09.2012 | Предложение предприятия с 01.01.2013г | Утверждено РЭК КО | | Корректир. к предложению предприятия (7)-(5) | Причины корректировки |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| с 01.01.2013 | с 01.07.2013 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 | Нормативная выработка | тыс. Гкал | 4,8897 | 4,8897 | 4,8897 | 4,8897 | 0,00 |  |
| 2 | Полезный отпуск тепла, в т.ч.: | -//- | 4,6140 | 4,6140 | 4,6140 | 4,6140 | 0,00 |  |
| потребительский рынок: | -//- | 4,6140 | 4,6140 | 4,6140 | 4,6140 | 0,00 |  |
| - бюджетные учреждения | -//- | 4,6140 | 4,6140 | 4,6140 | 4,6140 | 0,00 |  |
| производственные нужды | -//- | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,00 |  |
| 3 | Потери, в т.ч.: | -//- | 0,2758 | 0,2758 | 0,2758 | 0,2758 | 0,00 |  |
| - на собственные нужды котельной | -//- | 0,0734 | 0,0734 | 0,0734 | 0,0734 | 0,00 |  |
| - в тепловых сетях, находящихся на балансе предприятия | -//- | 0,2024 | 0,2024 | 0,2024 | 0,2024 | 0,00 |  |
| 4 | Сырье и материалы на технологические цели с расходами по перевозке всего, в том числе: | тыс. руб. | 10,28 | 11,31 | 7,49 | 7,99 | -3,31 | Тариф на воду и водоотведение применён на основании постановления департамента цен и тарифов кемеровской области от 30.11.2012г. № 189 "Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение ОАО "ПО Водоканал"(г.Прокопьевск,г.Киселевск,Прокопьевский район) |
| - вода | -//- | 10,28 | 11,31 | 7,49 | 7,99 | -3,31 |
| 5 | Топливо на технологические цели с расходами по перевозке всего, в том числе: | -//- | 1 908,78 | 2 099,65 | 1 908,78 | 1 992,39 | -107,27 | Стоимость топлива принята исходя из цены угля принятой в расчет с 01.09.2012 года, с применением индекса Минэкономразвития России на уголь энергетический каменный – 1,6 %, на 2013 год, используемого при расчете максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Кемеровской области на 2013 год. Расходы по перевозкам, приняты на уровне, установленном с 01.09.2012 года, с учетом индекса роста цен на грузовой транспорт Минэкономразвития России на 2013 год - 11,0 %. |
| - стоимость натурального топлива | -//- | 1 344,21 | 1 478,63 | 1 344,21 | 1 365,72 | -112,91 |
| 6 | Электроэнергия | -//- | 185,56 | 204,12 | 185,56 | 207,83 | 3,71 | Средневзвешенная стоимость электроэнергии принята на уровне, учтенном в НВВ 2012, с 01.09.2012 года, с применением прогнозного индекса ФСТ России на электроэнергию – 112,00 %. |
| 7 | Затраты на оплату труда | -//- | 4 123,85 | 4 536,23 | 4 123,85 | 4 416,64 | -119,59 | ФОТ принят на уровне, учтенном в НВВ 2012 года, с применением прогнозного ИПЦ Минэкономразвития России – 107,1% |
| Отчисления на социальные нужды: | -//- | 1 410,36 | 1 410,36 | 1 410,36 | 1 510,49 | 100,14 |
| Средний уровень заработной платы | руб. | 8 381,80 | 8 381,80 | 8 381,80 | 8 976,91 | 595,11 |
| Численность | чел. | 41,00 | 41,00 | 41,00 | 41,00 | 0,00 |
| 8 | Аренда основных средств | тыс. руб. | 40,24 | 40,24 | 40,24 | 40,24 | 0,00 |  |
| 9 | Прочие затраты всего, в т. ч.: | -//- | 87,41 | 96,15 | 87,41 | 91,89 | -4,26 |  |
| - затраты на ремонтные работы | -//- | 24,25 | 26,68 | 24,25 | 24,25 | -2,43 |  |
| - услуги производственного характера | -//- | 54,54 | 59,99 | 54,54 | 58,41 | -1,58 | Затраты приняты на уровне, учтенном в НВВ 2012 года, с применением прогнозного ИПЦ Минэкономразвития России – 107,1% используемого при расчете максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Кемеровской области на 2013 год. |
| - вспомогательные материалы | -//- | 8,61 | 9,48 | 8,61 | 9,23 | -0,25 | Затраты приняты на уровне, учтенном в НВВ 2012 года, с применением прогнозного ИПЦ Минэкономразвития России – 107,1% используемого при расчете максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Кемеровской области на 2013 год. |
| 10 | Другие расходы | -//- | 211,88 | 233,07 | 211,88 | 226,93 | -6,14 | Расходы по данной статье приняты на уровне, учтенном в НВВ 2012 года, с учетом ИПЦ Минэкономразвития России на 2013 год – 107,1%. |
| 11 | Итого расходов | -//- | 7 978,35 | 8 631,13 | 7 975,56 | 8 494,40 | -136,73 |  |
| 12 | Себестоимость 1Гкал. | руб./Гкал | 1729,17 | 1870,64 | 1728,56 | 1841,01 | -29,63 |  |
| 13 | Необходимая прибыль (убытки), в т.ч.: | тыс. руб. | 80,58 | 80,58 | 80,56 | 85,80 | 5,22 |  |
| - налоги, сборы, платежи; всего, в т. ч: | -//- | 80,58 | 80,58 | 80,56 | 85,80 | 5,22 |  |
| - единый налог | -//- | 80,58 | 80,58 | 80,56 | 85,80 | 5,22 |  |
| 14 | Необходимая валовая выручка всего, в т. ч.: | -//- | 8 058,93 | 8 711,71 | 8 056,12 | 8 580,20 | -131,51 |  |
| - на потребительском рынке | -//- | 8 058,93 | 8 711,71 | 8 056,12 | 8 580,20 | -131,51 |  |
| 15 | Тариф на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке (НДС не облагается) | руб./Гкал | **1746,63** | **1888,11** | **1746,02** | **1859,61** | -28,50 |  |
| 16 | Рост тарифа к предыдущему периоду | -//- | 0,29 | 8,10 | -0,03 | 6,51 |  |  |
| 17 | Рентабельность производства тепла при отпуске на потребительский рынок | % | 1,01 | 0,93 | 1,01 | 1,01 |  |  |

Приложение № 77 к протоколу

**Физические показатели ООО "Стимул" г. Прокопьевск**



Приложение № 78 к протоколу



Приложение № 79 к протоколу



Приложение № 80 к протоколу



Приложение № 81 к протоколу





Приложение № 82 к протоколу





Приложение № 83 к протоколу



Приложение № 84 к протоколу



Приложение №85 к протоколу



Приложение № 86 к протоколу

**Плановые физические показатели ООО "Технотрейд", г. Ленинск-Кузнецкий**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Утверждено с 01.09.2012** | **2013 год** | | |
| **предложения предприятия** | **РЭК** | |
| **с 01.01.2013 г.** | **с 01.07.2013 г.** |
| **Производство и отпуск тепловой энергии** | | | | | |
| Количество котельных | шт. | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| В том числе мощностью, Гкал/ч: |  |  |  |  |  |
| -от 3,00 до 20,00 | шт. | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Нормативная выработка | Гкал | 9 953,22 | 9 651,21 | 9 651,22 | 9 651,22 |
| Полезный отпуск | Гкал | 8 105,80 | 8 085,92 | 8 085,92 | 8 085,92 |
| Отпуск жилищным | Гкал | 5 272,54 | 5 249,69 | 5 249,69 | 5 249,69 |
| Отпуск бюджетным | Гкал | 2 428,40 | 2 437,02 | 2 437,02 | 2 437,02 |
| Отпуск иным потребителям | Гкал | 163,57 | 167,18 | 167,18 | 167,18 |
| Отпуск на производственные нужды | Гкал | 241,29 | 232,03 | 232,03 | 232,03 |
| Отпуск на потребительский рынок | Гкал | 7 864,51 | 7 853,89 | 7 853,89 | 7 853,89 |
| Расход на собственные нужды | Гкал | 257,42 | 292,40 | 292,40 | 292,40 |
| Потери в сетях предприятия | Гкал | 1 590,00 | 1 272,89 | 1 272,90 | 1 272,90 |
| **Топливо** | | | | | |
| Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал | 222,50 | 224,90 | 224,90 | 224,90 |
| - уголь каменный | кг у.т./Гкал | 222,50 | 224,90 | 224,90 | 224,90 |
| Тепловой эквивалент |  | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 |
| - уголь каменный |  | 0,780 | 0,780 | 0,780 | 0,780 |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал | 285,26 | 288,33 | 288,33 | 288,33 |
| -уголь каменный | кг/Гкал | 285,26 | 288,33 | 288,33 | 288,33 |
| Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | т | 2839,22 | 2788,00 | 2698,46 | 2698,46 |
| -уголь каменный | т | 2839,22 | 2788,00 | 2698,46 | 2698,46 |
| Естественная убыль натурального топлива, в т. ч. | % | 2,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| -при ж.д. перевозках | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| -при автомобильных перевозках | % | 0,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| -при хранении на складе, перегрузке и подаче в котельную | % | 1,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход натурального топлива с учётом естественной убыли и потерь, всего, в т. ч. | т | 2896,00 | 2788,00 | 2698,46 | 2698,46 |
| -уголь каменный | т | 2896,00 | 2788,00 | 2698,46 | 2698,46 |
| Цена натурального топлива | руб./т | 999,50 | 1106,17 | 1063,04 | 1063,04 |
| -уголь каменный | руб./т | 999,50 | 1106,17 | 1063,04 | 1063,04 |
| Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. | **2894,55** | **3084,36** | **2868,57** | **2868,57** |
| -уголь каменный | тыс. руб. | 2894,55 | 3 084,36 | 2868,57 | 2868,57 |
| Стоимость расходов по транспортировке, в т.ч.: | тыс. руб. | 383,70 | 651,00 | 383,70 | 425,91 |
| железнодорожные перевозки | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| автомобильные перевозки | тыс. руб. | 383,70 | 651,00 | 383,70 | 425,91 |
| погрузка, разгрузка, услуги тракт. парка | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ***Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке*** | тыс. руб. | **3278,25** | **3735,36** | **3252,27** | **3294,48** |
| **Электроэнергия** | | | | | |
| Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВт\*ч | 270,36 | 393,40 | 373,00 | 373,00 |
| -по низкому напряжению | тыс. кВт\*ч | 270,36 | 393,40 | 373,00 | 373,00 |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч потреблен.эл.энергии, в т.ч.: | руб./кВт\*ч | 4,56235 | 4,56235 | 3,91002 | 4,37922 |
| -по низкому напряжению | руб./кВт\*ч | 4,56235 | 4,56235 | 3,91002 | 4,37922 |
| Средний тариф 1 кВт\*ч | руб. | 4,56235 | 4,56235 | 3,91002 | 4,37922 |
| Удельный расход | кВт\*ч/Гкал | 27,16307 | 40,76173 | 38,64796 | 38,64796 |
| ***Стоимость электроэнергии*** | тыс. руб. | **1 233,48** | **1 794,83** | **1 458,44** | **1 633,45** |
| **Вода и канализация** | | | | | |
| Общее количество воды, всего, в т.ч.: | тыс. м3 | 3,70 | 3,82 | 3,82 | 3,82 |
| -ООО "Водоканал" | тыс. м3 | 3,70 | 3,82 | 3,82 | 3,82 |
| Общее количество стоков, всего, в т. ч.: | тыс. м3 | 3,70 | 3,82 | 3,82 | 3,82 |
| -ООО "Водоканал" | тыс. м3 | 3,70 | 3,82 | 3,82 | 3,82 |
| Тариф на воду | руб./м3 | 21,22 | 19,88 | 18,49 | 19,43 |
| Тариф на водоотведение и очистку сточных вод | руб./м3 | 14,05 | 13,62 | 12,86 | 15,60 |
| ***Стоимость воды и канализации*** | тыс. руб. | **130,51** | **128,00** | **119,76** | **133,81** |
| ***Стоимость реагентов, всего*** | тыс. руб. | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |

Приложение № 87 к протоколу



Приложение № 88 к протоколу



Приложение № 89 к протоколу

**Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии**

**ООО "Шерегеш - Энерго" г. Таштагол, п. Шерегеш**

| № п.п | Статьи затрат | Ед. изм. | Предложения предприятия на 2013 год | 2013 год | | | Корректировка | | Причины корректировки |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| с 01.01.2013 г. | | с 01.01.2013 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | | 6 | 7 | | 8 |
| 1 | Нормативная выработка | тыс. Гкал | 394,0870 | 391,3209 | | 391,3209 | -2,77 | | Завышение потерь тепловой энергии над нормативными показателями, рассчитанными по методике Минэнерго России |
| 2 | Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.: | -//- | 321,8260 | 321,8500 | | 321,8500 | 0,02 | |
|  | потребительский рынок: | -//- | 320,7090 | 320,7335 | | 320,7335 | 0,02 | |
|  | - бюджетные потребители | -//- | 18,4320 | 18,4319 | | 18,4319 | 0,00 | |
|  | - жилищные организации | -//- | 108,4050 | 108,4050 | | 108,4050 | 0,00 | |
|  | - иные потребители, в том числе | -//- | 193,8730 | 193,8966 | | 193,8966 | 0,02 | |
|  | отпуск в паре |  | 0,0000 | 39,3894 | | 39,3894 | 39,39 | |
|  | производственные нужды | -//- | 1,1170 | 1,1165 | | 1,1165 | 0,00 | |
| 3 | Потери, в т.ч.: | -//- | 72,2620 | 69,4709 | | 69,4709 | -2,79 | |
|  | - на собственные нужды котельной | -//- | 15,5040 | 12,7179 | | 12,7179 | -2,79 | |
|  | - в тепловых сетях, находящихся на балансе предприятия | -//- | 56,7570 | 56,7530 | | 56,7530 | 0,00 | |
| 4 | Сырье и материалы на технологические цели с расходами по перевозке всего, в том числе: | тыс. руб. | 29 624,15 | 10 827,36 | | 11 521,35 | -18 102,80 | | Исключен расход воды на ГВС потребителей и реагенты на ее очистку |
|  | - вода | -//- | 28 985,50 | 10 528,43 | | 11 201,80 | -17 783,70 | |
|  | - реагенты | -//- | 638,66 | 298,93 | | 319,56 | -319,10 | |
| 5 | Топливо на технологические цели с расходами по перевозке всего, в том числе: | -//- | 170 529,96 | 156 483,70 | | 161 624,55 | -8 905,41 | | Завышена цена и расход на уголь каменный |
|  | - стоимость натурального топлива | -//- | 145 182,24 | 122 583,90 | | 124 545,24 | -20 637,00 | |
| 6 | Электроэнергия | -//- | 40 539,93 | 34 465,19 | | 38 601,01 | -1 938,92 | | Корректировка стоимости э/э |
| 7 | Затраты на оплату труда | -//- | 58 783,38 | 53 665,50 | | 57 475,75 | -1 307,63 | | Завышен индекс роста по ЗП. С 01.01.2013 г. ФОТ рассчитан из фактической ЗП ППП за ноябрь 2012 г. |
| Отчисления на социальные нужды: | -//- | 17 752,58 | 16 206,98 | | 17 357,68 | -394,90 | |
| Средний уровень заработной платы | руб. | 18 697,00 | 17 069,18 | | 18 281,09 | -415,91 | |
| Численность | чел. | 262,00 | 262,00 | | 262,00 | 0,00 | |
| 8 | Амортизация основных средств | тыс. руб. | 3 911,53 | 4 055,53 | | 4 055,53 | 144,00 | | Изменение сроков ввода ОС в 2013 году |
|  | Аренда основных средств | тыс. руб. | 4 588,70 | 4 330,21 | | 4 330,21 | -258,49 | | Недостаточное документальное обоснование |
| 9 | Прочие затраты всего, в т. ч.: | -//- | 60 695,02 | 43 936,54 | | 45 948,62 | -14 746,40 | |  |
| - затраты на ремонтные работы | -//- | 29 403,69 | 19 295,99 | | 19 913,47 | -9 490,22 | | Предприятием сокращена ремонтная программа |
| - услуги производственного характера | -//- | 28 776,99 | 23 279,88 | | 24 634,58 | -4 142,41 | | Транспорт работающий на буртовке угля на котельных отнесен в статью Топливо |
| - вспомогательные материалы | -//- | 2 116,73 | 1 247,31 | | 1 287,23 | -829,50 | | Завышен расход материалов |
| - налоги, относимые на производственные затраты | -//- | 397,61 | 113,35 | | 113,35 | -284,26 | |  |
| 10 | Общехозяйственные расходы | -//- | 39 425,97 | 32 106,21 | | 34 825,14 | -4 600,82 | | Часть расходов по статье отнесены в Абагурский Энергоцех |
| 11 | Выпадающие доходы | -//- | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |  | |  |
| 11 | Другие расходы | -//- | 4 727,08 | 4 319,48 | | 4 319,48 | -407,60 | | Завышены индексы роста по статье |
| 12 | Итого расходов | -//- | 427 646,40 | 360 396,69 | | 380 059,33 | -47 587,07 | |  |
| 13 | Себестоимость 1Гкал. | руб./Гкал | 1328,81 | 1119,77 | | 1180,86 | -147,95 | |  |
| 14 | Необходимая прибыль (убытки), в т.ч.: | тыс. руб. | 17 423,57 | 10 485,34 | | 10 485,34 | -6 938,23 | |  |
|  | - на развитие производства | -//- | 10 941,00 | 5 486,97 | | 5 486,97 | -5 454,03 | | Исключена величина амортизации как источника финансирования |
|  | - на социальное развитие | -//- | 2 627,02 | 2 627,02 | | 2 627,02 | 0,00 | |  |
|  | - иные | -//- | 106,80 | 0,00 | | 0,00 | -106,80 | |  |
|  | - налоги, сборы, платежи; всего, в т. ч: | -//- | 3 748,75 | 2 371,35 | | 2 371,35 | -1 377,40 | |  |
|  | - налог на прибыль | -//- | 3 418,70 | 2 028,50 | | 2 028,50 | -1 390,20 | |  |
|  | - налог на имущество | -//- | 330,05 | 342,85 | | 342,85 | 12,80 | |  |
|  | - плата за временно согласованные выбросы загрязняющих веществ | -//- | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | |  |
|  | - налог на прибыль с целевых средств | -//- | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0 | |  |
| 15 | Необходимая валовая выручка всего, в т. ч.: | -//- | 445 069,98 | 370 882,03 | | 390 544,66 | -54525,32 | |  |
| - на потребительском рынке | -//- | 443 586,34 | 369 631,80 | | 389 226,22 | -54 360,12 | |  |
| 16 | Неосвоенные средства по программе производственного развития 2011г. | -//- |  | 1324,40 | | 1324,40 |  | | Неосвоенные средства по программе производственного развития 2011г. |
| 17 | Неосвоенные статьи затрат по факту 2011 г. в том числе налог на прибыль |  |  | 2787,25 | | 2787,25 |  | | Неосвоенные статьи затрат по факту 2011 г. в том числе налог на прибыль |
| 18 | Выпадающие доходы по мероприятиям не включенным в НВВ 2010 года |  |  | 0,00 | | 0,00 |  | |  |
| 19 | Необходимая валовая выручка с учетом корректировок всего, в т. ч.: |  |  | 366770,39 | | 392007,51 | -53 062,47 | |  |
| - на потребительском рынке |  |  | 365534,02 | | 390684,13 | -52 902,21 | |  |
| 20 |  | | | |
| Плата за мощность (заявленная мощность потребителей на 2012 г. -104,86495 Гкал/ч.; на 2013 г. - 107,46988Гкал/ч.) | руб. в месяц/Гкал/ч | 198220,49 | 162 099,93 | | 177 615,33 |  |  | |
| Плата за потребленную тепловую энергию | руб./Гкал | 584,21 | 487,89 | | 503,92 |  |  | |
| в паре |  |  |  | |  |  |  | |
| в горячей воде |  |  |  | |  |  |  | |
| 21 | Двухставочный тариф (без учета НДС) с учетом ограничений, установленных Приказом ФСТ РФ от 09.10.2012 года № 231-э/4 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год». | | | | | | | | |
| Плата за мощность (заявленная мощность потребителей на 2012 г. -104,86495 Гкал/ч.; на 2013 г. - 107,46988Гкал/ч.) | руб. в месяц/Гкал/ч |  | 151 081,11 | | 167700,03 |  |  | |
| Плата за потребленную тепловую энергию | руб./Гкал |  | 451,08 | | 500,37 |  |  | |
| в паре |  |  | 425,82 | | 472,66 |  |  | |
| в горячей воде |  |  | 454,28 | | 504,25 |  |  | |
| 22 | Рентабельность производства тепла при отпуске на потребительский рынок | % | - | - | | - |  |  | |

Приложение № 90 к протоколу

**Физические показатели ООО "Шерегеш - Энерго" (Таштагольский район)**

| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Утверждено с 01.07.2012г.** | **Предложения предприятия на 2013 г.** | **2013 год.** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **с 01.01.2013г.** | **с 01.07.2013г.** |
| **Производство и отпуск тепловой энергии** | | | | | |
| Количество котельных | шт. | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 |
| В том числе мощностью, Гкал/ч: |  |  |  |  |  |
| -от 3,00 до 20,00 | шт. | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| -от 20,00 до 100,00 | шт. | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 |
| Нормативная выработка | Гкал | 399598,60 | 394086,00 | 391320,90 | 391 320,90 |
| Полезный отпуск | Гкал | 330094,40 | 321825,00 | 321849,97 | 321 849,97 |
| Отпуск жилищным | Гкал | 108590,92 | 108405,00 | 108404,97 | 108 404,97 |
| Отпуск бюджетным | Гкал | 18586,29 | 18432,00 | 18431,92 | 18 431,92 |
| Отпуск иным потребителям | Гкал | 201802,59 | 193872,00 | 193896,57 | 193 896,57 |
| в том числе в паре | Гкал | 37017,00 | 39470,04 | 39389,39 | 39 389,39 |
| Отпуск на производственные нужды | Гкал | 1114,60 | 1116,00 | 1116,51 | 1 116,51 |
| Расход на собственные нужды | Гкал | 12747,20 | 15504,00 | 12717,93 | 12 717,93 |
| Потери в сетях предприятия | Гкал | 56757,00 | 56757,00 | 56753,00 | 56 753,00 |
| **Топливо** | | | | | |
| Удельный расход условного топлива (уголь каменный), в т.ч. | кг у.т./Гкал | 188,10 | 188,01 | 189,50 | 189,50 |
| Тепловой эквивалент |  | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 |
| - уголь каменный |  | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал | 268,71 | 268,58 | 270,71 | 270,71 |
| -уголь каменный | кг/Гкал | 268,71 | 268,58 | 270,71 | 270,71 |
| Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | т | 103952,50 | 105845,00 | 102493,23 | 102493,23 |
| -уголь каменный | т | 103952,50 | 105845,00 | 102493,23 | 102493,23 |
| Естественная убыль натурального топлива, всего, в т. ч. | % | 2,32 | 2413,00 | 2,23 | 2,23 |
| -при ж.д. перевозках | % | 0,80 |  | 0,80 | 0,80 |
| -при автомобильных перевозках | % | 0,32 |  | 0,23 | 0,23 |
| -при хранении на складе, перегрузке и подаче в котельную | % | 1,20 |  | 1,20 | 1,20 |
| Расход натурального топлива с учётом естественной убыли и потерь, всего, в т. ч. | т | 106366,12 | 108258,00 | 104778,83 | 104778,83 |
| -уголь каменный | т | 106366,12 | 108258,00 | 104778,83 | 104778,83 |
| Цена натурального топлива | руб./т | 1408,41 | 1341,08 | 1169,93 | 1188,65 |
| -уголь каменный | руб./т | 1408,41 | 1341,08 | 1169,93 | 1188,65 |
| Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. | **149807,49** | **145182,24** | **122583,90** | **124545,24** |
| -уголь каменный | тыс. руб. | 149807,49 | 145182,24 | 122583,90 | 124545,24 |
| Стоимость расходов по транспортировке, всего, в т.ч.: | тыс. руб. | 26771,77 | 25347,72 | 33899,80 | 37079,31 |
| железнодорожные перевозки | тыс. руб. | 21283,81 | 17204,31 | 22782,06 | 25288,09 |
| автомобильные перевозки | тыс. руб. | 0,00 | 693,34 | 639,02 | 693,34 |
| погрузка, разгрузка, услуги тракт. парка | тыс. руб. | 5487,96 | 7450,06 | 5628,72 | 6247,88 |
| услуги автотехники по перемещению угля на котельных из статьи УПХ | тыс. руб. |  |  | 4850,00 | 4850,00 |
| ***Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке*** | тыс. руб. | **176579,26** | **170529,96** | **156483,70** | **161624,55** |
| **Электроэнергия** | | | | | |
| Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВт\*ч | 16404,5850 | 18266,8280 | 18266,8280 | 18266,8310 |
| -по ВН | тыс. кВт\*ч | 5266,8210 | 5381,6500 | 5381,6500 | 5 381,6500 |
| -по СН I | тыс. кВт\*ч | 5516,5540 | 7115,1900 | 7115,1900 | 7 115,1900 |
| -по СН II | тыс. кВт\*ч | 5592,7100 | 5738,4910 | 5738,4910 | 5 738,4910 |
| -по низкому напряжению | тыс. кВт\*ч | 28,5000 | 31,5000 | 31,5000 | 31,5000 |
| Заявленная мощность, всего, в т.ч.: | МВт | 25,76000 | 26,72000 | 25,76000 | 25,76000 |
| -по высокому напряжению | МВт | 7,16000 | 7,16000 | 7,16000 | 7,16000 |
| -по СН I | МВт | 10,06000 | 10,32000 | 10,06000 | 10,06000 |
| -по СН II | МВт | 8,54000 | 9,24000 | 8,54000 | 8,54000 |
| -по низкому напряжению | МВт | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 |
| Плата за мощность, в т.ч.: | руб./МВт/мес. | 2442006,0000 | 2590311,600 | 2118050,000 | 2372216,000 |
| -по высокому напряжению | руб./МВт/мес. | 767684,0000 | 812438,000 | 665994,000 | 745913,280 |
| -по СН I | руб./МВт/мес. | 846790,0000 | 901487,000 | 735836,000 | 824136,320 |
| -по СН II | руб./МВт/мес. | 827532,0000 | 876386,600 | 716220,000 | 802166,400 |
| -по низкому напряжению | руб./МВт/мес. | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 |
| Плата за энергию, в т.ч.: | руб. |  | 0,00000 |  |  |
| -по высокому напряжению | руб. | 0,86000 | 0,89362 | 0,83708 | 0,93753 |
| -по СН I | руб. | 0,88300 | 0,92056 | 0,86266 | 0,96618 |
| -по СН II | руб. | 0,97100 | 1,02159 | 0,94813 | 1,06191 |
| -по низкому напряжению | руб. | 3,94600 | 3,83479 | 2,98215 | 3,34001 |
| Плата за передачу 1 кВт\*ч электроэнергии | руб. | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 | 0,00000 |
| Средний тариф 1 кВт\*ч | руб. | 2,19609 | 2,21932 | 1,88676 | 2,11318 |
| Удельный расход | кВт\*ч/Гкал | 41,05266 | 46,35000 | 46,67992 | 46,67993 |
| ***Стоимость электроэнергии*** | тыс. руб. | **36026,01** | **40539,93** | **34465,19** | **38 601,01** |
| **Вода и канализация** | | | | | |
| Общее количество воды, всего, в т.ч.: | тыс. м3 | 1157,69 | 1882,37 | 992,01 | 992,01 |
| -техническая вода | тыс. м3 | 637,08 | 996,29 | 588,56 | 588,56 |
| -собственный подъём | тыс. м3 | 520,61 | 896,30 | 403,44 | 403,44 |
| Общее количество стоков, всего | тыс. м3 | 25,96 | 25,97 | 25,14 | 25,14 |
| Себестоимость воды | руб./м3 | 14,03 | 23,39 | 14,23 | 15,73 |
| Себестоимость технической воды | руб./м3 | 7,49 | 5,59 | 7,49 | 7,57 |
| Тариф на стоки (себестоимость) | руб./м3 | 14,94 | 25,88 | 15,08 | 15,92 |
| ***Стоимость воды и канализации*** | тыс. руб. | **12463,65** | **28985,49** | **10528,43** | **11201,80** |
| Общий расход реагентов, в т. ч.: | т | 23,31 | 83,655 | 41,828 | 41,83 |
| -соль техническая | т | 20,62 | 74,892 | 37,446 | 37,45 |
| -катионит КУ -2/8 | т | 0,82 | 8,558 | 4,279 | 4,28 |
| -сульфоуголь | т | 1,86 | 0,205 | 0,103 | 0,103 |
| -соль техническая | руб./т | 2230,03 | 2073,00 | 1957,78 | 2092,87 |
| -катионит КУ -2/8 | руб./т | 84812,24 | 55193,65 | 52118,65 | 55714,84 |
| -сульфоуголь | руб./т | 56534,08 | 53840,28 | 25423,73 | 27177,97 |
| ***Стоимость реагентов, всего*** | тыс. руб. | **221,11** | **638,66** | **298,93** | **319,56** |

Приложение № 91 к протоколу





Приложение № 92 к протоколу





Приложение № 93 к протоколу



Приложение № 94 к протоколу



Приложение № 95 к протоколу

| № п.п | Статьи затрат | Ед. изм. | | Предложения предприятия на 2013 год | утверждено РЭК КО на 2013 год | | Корректировка | Причины корректировки |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| с 01.01.2013 г. | с 01.01.2013 г. |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Нормативная выработка | тыс. Гкал | | 186,9800 | 187,0782 | 187,0782 | 0,10 |  |
| 2 | Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.: | -//- | | 175,7200 | 175,7226 | 175,7226 | 0,00 |  |
|  | потребительский рынок: | -//- | | 174,6500 | 174,6504 | 174,6504 | 0,00 |  |
|  | - бюджетные потребители | -//- | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,00 |  |
|  | - жилищные организации | -//- | | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,00 |  |
|  | - иные потребители, в том числе | -//- | | 174,6500 | 174,6504 | 174,6504 | 0,00 |  |
|  | отпуск в паре |  | | 171,6415 | 171,6415 | 171,6415 | 0,00 |  |
|  | производственные нужды | -//- | | 1,0700 | 1,0722 | 1,0722 | 0,00 |  |
| 3 | Потери, в т.ч.: | -//- | | 11,2600 | 11,3556 | 11,3556 | 0,10 |  |
|  | - на собственные нужды котельной | -//- | | 7,2800 | 7,3709 | 7,3709 | 0,09 |  |
|  | - в тепловых сетях, находящихся на балансе предприятия | -//- | | 3,9800 | 3,9847 | 3,9847 | 0,00 |  |
| 4 | Сырье и материалы на технологические цели с расходами по перевозке всего, в том числе: | тыс. руб. | | 1 851,16 | 589,50 | 629,36 | -1 221,80 | Исключен расход воды на ГВС и сверхнормативные потери воды. |
|  | - вода | -//- | | 846,88 | 564,09 | 603,95 | -242,93 |
|  | - реагенты | -//- | | 1 004,28 | 25,41 | 25,41 | -978,87 |
| 5 | Топливо на технологические цели с расходами по перевозке всего, в том числе: | -//- | | 83 373,51 | 80 494,02 | 81 895,15 | -1 478,36 | Предприятием завышен расход топлива. В расчет принят нормативный расход топлива |
|  | - стоимость натурального топлива | -//- | | 68 885,96 | 59 220,05 | 59 220,05 | -9 665,91 |
| 6 | Электроэнергия | -//- | | 9 375,12 | 9 375,12 | 9 375,12 | 0,00 |  |
| 7 | Затраты на оплату труда | -//- | | 16 314,61 | 16 314,61 | 16 314,61 | 0,00 |  |
| Отчисления на социальные нужды: | -//- | | 4 940,06 | 4 940,07 | 4 927,01 | -13,05 |  |
| Средний уровень заработной платы | руб. | | 27 745,94 | 27 745,94 | 27 745,94 | 0,00 |  |
| Численность | чел. | | 49,00 | 49,00 | 49,00 | 0,00 |  |
| 8 | Амортизация основных средств | тыс. руб. | | 566,98 | 566,98 | 566,98 | 0,00 |  |
|  | Аренда основных средств | тыс. руб. | | 893,56 | 893,56 | 893,56 | 0,00 |  |
| 9 | Прочие затраты всего, в т. ч.: | -//- | | 27 280,60 | 26 237,89 | 26 272,28 | -1 008,32 |  |
| - затраты на ремонтные работы | -//- | | 13 817,01 | 13 790,41 | 13 790,41 | -26,60 | Завышен индекс дефлятор |
| - услуги производственного характера | -//- | | 11 495,53 | 11 344,21 | 11 344,21 | -151,32 | За счет корректировки количества угля и как следствии количества шлака и стоимости его вывоза. |
| - вспомогательные материалы | -//- | | 1 074,59 | 1 074,59 | 1 108,98 | 34,39 | Применен индекс дефлятор к ценам 2012 года |
| - налоги, относимые на производственные затраты | -//- | | 660,00 | 28,68 | 28,68 | -631,32 | Исключены штрафные санкции по экологическим платежам |
| 10 | Общехозяйственные расходы | -//- | | 6 188,71 | 6 188,71 | 6 188,71 | 0,00 |  |
| 11 | Общецеховые расходы | -//- | | 3 314,49 | 3 314,49 | 3 314,49 |  |  |
| 11 | Другие расходы | -//- | | 546,85 | 546,85 | 546,85 | 0,00 |  |
| 12 | Итого расходов | -//- | | 154 645,66 | 149 461,79 | 150 924,12 | -3 721,54 |  |
| 13 | Себестоимость 1Гкал. | руб./Гкал | | 880,06 | 850,56 | 858,88 | -21,18 |  |
| 14 | Необходимая прибыль (убытки), в т.ч.: | тыс. руб. | | 3 822,41 | 3 213,59 | 3 213,59 | -608,82 |  |
|  | - на развитие производства | -//- | | 2 871,10 | 2 304,12 | 2 304,12 | -566,98 | Исключена амортизация как источник финансирования |
|  | - на социальное развитие | -//- | | 226,20 | 226,20 | 226,20 | 0,00 |  |
|  | - налоги, сборы, платежи; всего, в т. ч: | -//- | | 725,12 | 683,27 | 683,27 | -41,85 |  |
|  | - налог на прибыль | -//- | | 674,43 | 632,58 | 632,58 | -41,85 | Корректировка за счет изменения нологооблагаемой базы |
|  | - налог на имущество | -//- | | 50,69 | 50,69 | 50,69 | 0,00 |  |
| 15 | Необходимая валовая выручка всего, в т. ч.: | -//- | | 158 468,07 | 152 675,38 | 154 137,71 | -4330,36 |  |
| - на потребительском рынке | -//- | | 157 524,51 | 151 763,46 | 153 216,87 | -4 307,64 |  |
| 16 |  | |
| Плата за мощность (заявленная мощность потребителей на 2013 г. -49,87743 Гкал/ч.) | руб. в месяц/Гкал/ч | | 119078,81 | 114 525,71 | 114 627,34 |  |  |
| Плата за потребленную тепловую энергию | руб./Гкал | | 496,35 | 476,47 | 484,45 |  |  |
| в паре |  | |  | 475,43 | 483,23 |  |  |
| в горячей воде |  | |  | 536,06 | 553,93 |  |  |

Приложение № 96 к протоколу

**Физические показатели Абагурского энергоцехом ООО "Шерегеш - Энерго" (п. Шерегеш, Таштагольский район)**

| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Предложения предприятия на 2013 г.** | **2013 год.** | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **с 01.01.2013г.** | **с 01.07.2013г.** |
| **Производство и отпуск тепловой энергии** | | | | |
| Количество котельных | шт. | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| В том числе мощностью, Гкал/ч: |  |  |  |  |
| -от 3,00 до 20,00 | шт. | 0,00 | 0,00 | 1,00 |
| -от 20,00 до 100,00 | шт. | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Нормативная выработка | Гкал | 186984,00 | 187078,18 | 187 078,18 |
| Полезный отпуск | Гкал | 175722,00 | 175722,58 | 175 722,58 |
| Отпуск жилищным | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск бюджетным | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск иным потребителям | Гкал | 174650,00 | 174650,43 | 174 650,43 |
| в том числе в паре | Гкал | 0,00 | 171641,48 | 171 641,48 |
| Отпуск на производственные нужды | Гкал | 1072,00 | 1072,15 | 1 072,15 |
| Расход на собственные нужды | Гкал | 7277,00 | 7370,90 | 7 370,90 |
| Потери в сетях предприятия | Гкал | 3985,00 | 3984,70 | 3 984,70 |
| **Топливо** | | | | |
| Удельный расход условного топлива (уголь каменный), в т.ч. | кг у.т./Гкал | 193,29 | 193,29 | 193,29 |
| Тепловой эквивалент |  | 0,700 | 0,700 | 0,700 |
| - уголь каменный |  | 0,700 | 0,700 | 0,700 |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал | 276,13 | 276,13 | 276,13 |
| -уголь каменный | кг/Гкал | 276,13 | 276,13 | 276,13 |
| Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | т | 51632,00 | 49622,06 | 49622,06 |
| -уголь каменный | т | 51632,00 | 49622,06 | 49622,06 |
| Естественная убыль натурального топлива, всего, в т. ч. | % | 1058,00 | 2,01 | 2,01 |
| -при ж.д. перевозках | % |  | 0,80 | 0,80 |
| -при автомобильных перевозках | % |  | 0,20 | 0,20 |
| -при хранении на складе, перегрузке и подаче в котельную | % |  | 1,01 | 1,01 |
| Расход натурального топлива с учётом естественной убыли и потерь, всего, в т. ч. | т | 52690,00 | 50618,45 | 50618,45 |
| -уголь каменный | т | 52690,00 | 50618,45 | 50618,45 |
| Цена натурального топлива | руб./т | 1145,37 | 1169,93 | 1169,93 |
| -уголь каменный | руб./т | 1145,37 | 1169,93 | 1169,93 |
| Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. | **68885,96** | **59220,05** | **59220,05** |
| -уголь каменный | тыс. руб. | 60349,45 | 59220,05 | 59220,05 |
| Стоимость расходов по транспортировке, всего, в т.ч.: | тыс. руб. | 17897,66 | 21273,97 | 22675,10 |
| железнодорожные перевозки | тыс. руб. | 7660,11 | 8536,41 | 8536,41 |
| автомобильные перевозки | тыс. руб. | 10842,19 | 9542,19 | 10591,84 |
| погрузка, разгрузка, услуги тракт. парка | тыс. руб. | 3645,36 | 3195,36 | 3546,85 |
| ***Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке*** | тыс. руб. | **83373,51** | **80494,02** | **81895,15** |
| **Электроэнергия** | | | | |
| Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВт\*ч | 3591,2990 | 3591,2990 | 3591,2990 |
| -по СН II | тыс. кВт\*ч | 3243,1280 | 3243,1280 | 3 243,1280 |
| -по низкому напряжению | тыс. кВт\*ч | 348,1710 | 348,1710 | 348,1710 |
| Заявленная мощность, всего, в т.ч.: | МВт | 7,60000 | 7,60000 | 7,60000 |
| -по СН II | МВт | 7,12000 | 7,12000 | 7,12000 |
| -по низкому напряжению | МВт | 0,48000 | 0,48000 | 0,48000 |
| Плата за мощность, в т.ч.: | руб./МВт/мес. | 1733549,00 | 1733549,00 | 1733549,00 |
| -по СН II | руб./МВт/мес. | 715252,00 | 715252,00 | 715252,00 |
| -по низкому напряжению | руб./МВт/мес. | 1018297,00 | 1018297,00 | 1018297,00 |
| Плата за энергию, в т.ч.: | руб. |  |  |  |
| -по СН II | руб. | 1,03000 | 1,03000 | 1,03000 |
| -по низкому напряжению | руб. | 1,30200 | 1,30200 | 1,30200 |
| Средний тариф 1 кВт\*ч | руб. | 2,61051 | 2,61051 | 2,61051 |
| Удельный расход | кВт\*ч/Гкал | 19,20645 | 19,19678 | 19,19678 |
| ***Стоимость электроэнергии*** | тыс. руб. | **9375,12** | **9375,12** | **9 375,12** |
| **Вода и канализация** | | | | |
| Общее количество воды, всего, в т.ч.: | тыс. м3 | 672,21 | 201,78 | 201,78 |
| -техническая вода | тыс. м3 | 663,27 | 192,84 | 192,84 |
| -собственный подъём | тыс. м3 | 8,84 | 8,94 | 8,94 |
| Общее количество стоков, всего | тыс. м3 | 8,94 | 8,94 | 8,94 |
| Себестоимость воды | руб./м3 | 20,80 | 20,80 | 22,27 |
| Себестоимость технической воды | руб./м3 | 0,71 | 0,74 | 0,79 |
| Тариф на стоки (себестоимость) | руб./м3 | 25,75 | 26,33 | 28,24 |
| ***Стоимость воды и канализации*** | тыс. руб. | **887,17** | **564,09** | **603,95** |
| Общий расход реагентов, в т. ч.: | т | 247,018 | 7,411 | 7,41 |
| -соль техническая | т | 240,801 | 7,224 | 7,22 |
| -катионит КУ -2/8 | т | 6,217 | 0,187 | 0,19 |
| -соль техническая | руб./т | 2745,54 | 2092,87 | 2092,87 |
| -катионит КУ -2/8 | руб./т | 55193,65 | 55193,65 | 55193,65 |
| ***Стоимость реагентов, всего*** | тыс. руб. | **1004,28** | **25,41** | **25,41** |

Приложение № 97 к протоколу





Приложение № 97 к протоколу



