



ДЕРЖАВНИЙ КОМПЕТЕТ З
ЦІН І ТАРИФІВ
РЕСПУБЛІКИ КРИМ

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ
КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И
ТАРИФАМ
РЕСПУБЛИКИ КРЫМ

КЪЫРЫМ
ФИЯТЛАРЫВЕ ТАРИФЛЕРИ
БОЮНДЖА ДЕВЛЕТ
КОМИТЕТИ

ПРОТОКОЛ № 34
заседания Правления Государственного комитета по ценам и тарифам
Республики Крым

19.12.2014г.

г. Симферополь

УТВЕРЖДАЮ
Председатель ГКЦТ РК

О. ИГОШИНА

19.12.2014г

Председательствующий: Председатель Государственного Комитета по ценам и тарифам Республики Крым Игошина О.В.

Секретарь: Заместитель заведующего контрольно-ревизионного отдела Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым Боброва И.А.

На заседании присутствовали члены правления:

- Чекалина А.И. - Заместитель председателя Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым - заместитель председателя правления;
- Мшанецкая С.В. - Заведующий отдела регулирования тарифов на водоснабжение, водоотведение и в коммунальной сфере Государственного комитета по ценам и тарифам республики Крым;
- Полякова Г.А. - Заведующий отдела регулирования тарифов на транспорте и в социальной сфере Государственного комитета по ценам и тарифам республики Крым;
- Нарижная Е.В. - Заведующий контрольно-ревизионного отдела Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым
- Филатов С.А. - Начальник Управления сопровождения рынков с регулируемым ценообразованием НП «Совет Рынка» (по вопросам касающихся электроэнергетики, заочное участие)

Представители организаций:

- Герцин И.А. - представитель ГУП РК «Черноморнефтегаз»

Общее число присутствующих членов правления составляет 6 человек - число участников заседания, достаточное для признания его правомочности - правление признано правомочным.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымгазсети» (ОГРН-1149102024906), расположенным на территории Республики Крым, на 2015 год
2. Об установлении предельных максимальных тарифов на перевозку пассажиров и багажа автомобильным транспортом по внутриобластным и межобластным (межреспубликанским в пределах Российской Федерации) маршрутам
3. Об установлении тарифов на перевозку пассажиров и багажа наземным электрическим транспортом в городском г. Евпатория, оказываемые КП «Трамвайное Управление им. Пятецкого»
4. Об установлении предельных максимальных тарифов на перевозку пассажиров и багажа автомобильным транспортом в городском сообщении на территории Республики Крым
5. Об установлении тарифов на перевозку пассажиров и багажа наземным электрическим транспортом в городском сообщении г. Керчь, оказываемые ККПП «Керчтроллейбус»
6. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) ГУП РК «Черноморнефтегаз»
7. Об установлении тарифов на горячую воду ЧП «Сервисная компания «Комфорт»
8. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) ЧП «Сервисная компания «Комфорт»
9. Об установлении цены на производство электрической электроэнергии для ОАО «Мобильные ГТЭС»
10. Об установлении тарифов на производство электроэнергии ПАО «КрымТЭЦ»
11. Об установлении тарифов на выработку электрической энергии
12. Об установлении цены на электрическую энергию, приобретаемую в целях компенсации фактических потерь в объектах электросетевого хозяйства
13. Об установлении тарифа на передачу электрической энергии по магистральным сетям ГУП РК «Крымэнерго»
14. Об установлении тарифа на передачу электрической энергии ГП МОУ «102ПЭС»
15. Об установлении тарифа на передачу электрической энергии ПАО «ЕЗСМ»
16. Об установлении тарифа на передачу электрической энергии ОАО «Симферопольский ремонтно-механический завод»
17. Об установлении тарифа на передачу электрической энергии ООО «СК «Лагода»
18. Об установлении тарифа на передачу электрической энергии и бытовую надбавку ЧАО «ВКЭК»
19. Об установлении тарифа на передачу электрической энергии и бытовую надбавку Филиала ДТЭК «Крымэнерго» ПАО «ДТЭК Крымэнерго»
20. Об утверждении инвестиционной программы по ПАО «КрымТЭЦ» на 2014г»
21. Об установлении расходов на осуществлении реализации (сбыта) электрической энергии ООО «ЦОР»
22. Об установлении тарифов на перевозку пассажиров и багажа автомобильным транспортом в пригородном сообщении на территории Республики Крым
23. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), приобретаемую в целях поставки потребителям (покупателям), гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями) ООО «ЦОР» на территории Республики Крым

Открывая заседание, председательствующий известил присутствующих о правомочности заседания Правления Государственного комитета, огласил повестку дня.

1. По первому вопросу: «установление платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымгазсети»

Заслушали, ведущего специалиста контрольно ревизионного отдела Государственного комитета по ценам и тарифам РК - Удалого А. Ю. который проинформировал о том, что Государственное унитарное предприятие Республики Крым «Крымгазсети» 11 декабря подало в Комитет заявление об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения, расположенным на территории Республики Крым и принадлежащим ГУП РК «Крымгазсети», на 2015 год для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 5 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение, утвержденных приказом ФСТ России от 28.04.2014 № 101-э/3.

Согласно данным предприятие планирует осуществить на территории Республики Крым 430 технологических присоединений в 2015 году; плата за одно присоединение, согласно плановым расчетом предприятия, должна составлять 29 950 рублей с НДС.

После проведения экспертизы материалов, представленных предприятием, экспертами принято решение установить плату за одно присоединение для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 5 Методических указаний на 2015 год в размере 30 276 рублей с НДС (25 657,63 рублей без НДС). Разница в 326 рублей в сторону увеличения платы вызвана арифметическими погрешностями в расчетах.

После обсуждения, вопрос был поставлен на голосование
проголосовали: «За» - 6, «Против» - 0 «Воздержались» - 0

Решили:

Утвердить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ГУП РК «Крымгазсети» (ОГРН – 1149102024906), расположенным на территории Республики Крым на период действия с 01.01.2015 года по 31.12.2015 года включительно:

- с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для прочих Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской деятельности (коммерческой деятельности)), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется) в размере **25,65763 тыс. рублей (без НДС)** или **30,276 тыс. руб. с НДС;**

- с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется) в размере **25,65763 тыс. рублей (без НДС)** или **30,276 тыс. руб. с НДС.**

2. По второму вопросу «установление предельных максимальных тарифов на перевозку пассажиров и багажа автомобильным транспортом по внутриобластным и межобластным (межреспубликанским в пределах Российской Федерации) маршрутам»

Заслушали, заведующего отделом регулирования тарифов на транспорте и в социальной сфере Государственного комитета по ценам и тарифам РК - Полякову Г.А.

которая огласила экспертное заключение Государственного комитета, доложила о содержании предоставленных обосновывающих материалов, проинформировала о том, что в целях установления тарифа был проведен анализ расчетов тарифа, представленный 9 предприятиями в междугородном сообщении и 4 предприятиями в межсубъектном сообщении, определенными Ассоциацией автомобильных перевозчиков Крыма, согласно обращения №2201 от 09.12.2014 года, а так же оценка экономической обоснованности расходов, подлежащих включению в необходимую валовую выручку предприятий.

Анализ проведен методом экономически обоснованных расходов. При подготовке заключения рассматривались и принимались во внимание все представленные документы.

Расчет необходимой валовой выручки.

Предприятия планируют расходы по статье «Фонд оплаты труда основного персонала» в междугородном сообщении - 25424,84 тыс. руб. и в межсубъектном сообщении – 3231,86 тыс.руб.

С целью поэтапного повышения среднего уровня заработной платы основных работников предприятий эксперты предлагают принять среднюю заработную плату водителей и кондукторов на период 01.01.2015 г. по 31.12.2015 г. в размере 10000 руб. в междугородном сообщении и 11700 руб. Предлагается признать экономически обоснованными расходы по статье «Фонд оплаты труда основного персонала» по регулируемой деятельности 21138,7 тыс. руб. в междугородном сообщении и 4606,9 тыс. руб. в межсубъектном сообщении.

Предприятия планируют расходы по регулируемой деятельности в размере 7940,1 тыс. руб. в междугородном сообщении и межсубъектном сообщении – 134,1 тыс. руб.

Предлагается принять экономически обоснованными расходы по данной статье в сумме 6117,37 тыс. руб. в междугородном сообщении и 1413,22 тыс.руб. в межсубъектном сообщении. Изменение относительно предложения предприятий по данной статье вызвано уточнением величины расходов по статье «Фонд оплаты труда».

Предприятиями предлагается принять расходы по данной статье в сумме 80429,67 тыс. руб. в междугородном сообщении и 10815,38 тыс.руб. в межсубъектном сообщении.

Предлагается принять экономически обоснованными расходы по данной статье в сумме 81444,24 тыс. руб. в междугородном сообщении и 11606,5 тыс. в межсубъектном сообщении. Увеличение статьи «Топливо» в междугородном и межсубъектном сообщении принято экспертами в связи с тем, что некоторыми предприятиями некорректно отображено количество рейсов, что, в свою очередь, влияет на пробег и, соответственно, на расход топлива.

Предприятиями предлагается принять расходы по статье «Смазочные материалы» по регулируемой деятельности в междугородном сообщении – 5492,64 тыс. руб. и межсубъектном сообщении – 290,07 тыс. руб.

Предлагается принять экономически обоснованными расходы по статье «Смазочные материалы» в размере 4129,53 тыс. руб. в междугородном сообщении и 348,43 тыс.руб. в межсубъектном сообщении.

Предприятиями предлагается принять расходы по данной статье 6610,81 тыс. руб. в междугородном сообщении и 171,34 тыс. руб. в межсубъектном сообщении.

Предлагается принять экономически обоснованными расходы по статье «Износ шин» в сумме 6447,35 тыс. руб. в междугородном сообщении и 756,71 тыс. руб. в межсубъектном сообщении.

Предприятиями предлагается принять расходы по данной статье в сумме 11329,7 тыс. руб. в междугородном сообщении и 2406,82 тыс. руб. в межсубъектном сообщении.

Предлагается принять экономически обоснованными расходы по статье «Текущее обслуживание и ремонт» по регулируемой деятельности в междугородном сообщении – 10088,26 тыс. руб. и 1467,14 тыс.руб. в межсубъектном сообщении.

Предприятия планируют расходы по данной статье в сумме 3628,07 тыс. руб. в междугородном сообщении и 168,10 тыс. руб. в межсубъектном сообщении. К амортизируемому имуществу по регулируемому виду деятельности отнесены транспортные средства, участвующие в перевозке пассажиров.

Предлагается принять экономически обоснованными расходы по статье «Амортизация» по регулируемой деятельности в междугородном сообщении – 3594,82 тыс. руб., в межсубъектном сообщении экономически обоснованной в размере 168,10 тыс. руб.

Предприятия планируют расходы по данной статье в размере 13631,85 тыс. руб. в междугородном сообщении и 1103,6 тыс.руб. в межсубъектном сообщении.

Предлагается принять экономически обоснованными расходы по статье «Прочие расходы» по регулируемой деятельности в междугородном сообщении – 8976,9 тыс. руб., в межсубъектном сообщении экономически обоснованной в размере 1103,6 тыс. руб.

Предприятия планируют затраты по статье «Общехозяйственные расходы» в сумме 24218,31 тыс. руб. в междугородном сообщении и 1194,5 тыс.руб. в межсубъектном сообщении.

Предлагается принять экономически обоснованными расходы по статье «Общехозяйственные расходы» по регулируемой деятельности в междугородном сообщении – 23352,25 тыс. руб. и 2503,71 тыс.руб. в межсубъектном сообщении.

Изменение статей затрат обусловлено тем, что некоторыми предприятиями некорректно отображено количество рейсов, завышены цены на смазочные материалы, необоснованны расходы и не подкреплены соответствующей документацией, подтверждающей данные статьи затрат.

Предприятия планируют принять экономически обоснованные расходы на перевозку пассажиров в размере 178167,32 тыс.руб. в междугородном сообщении и 6293,5 тыс.руб. в межсубъектном сообщении.

В результате приведенной выше корректировки статей затрат предлагается принять экономически обоснованными расходы на перевозку пассажиров и багажа по регулируемой деятельности в сумме 165289,31 тыс. руб. в междугородном сообщении и 23974,21 тыс.руб. в межсубъектном сообщении.

Величина прибыли.

Предприятия планируют прибыль в сумме 30325,36 тыс.руб. в междугородном сообщении и 1080,4 тыс. руб. в межсубъектном сообщении.

Для экономически устойчивой деятельности транспортной организации уровень рентабельности услуги (перевозки) должен быть равен 9,6% ($R_{пр} = 9,6\%$). Предлагается принять в расчет тарифа уровень рентабельности в размере 9,6 %, с размером планируемой прибыли полученной от перевозки пассажиров 15867,77 тыс. руб. в междугородном сообщении. Значительные расхождения с планируемым показателем предприятий связаны с тем, что предприятиями была заложена рентабельность значительно выше допустимого уровня. Кроме того, корректировка расходов так же повлияла на снижение величины прибыли.

Предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку в сумме 181157,08 тыс. руб. в междугородном сообщении и 28714,52 тыс.руб. в межсубъектном сообщении.

Экономически обоснованный тариф

С учетом вышеизложенного, величина экономически обоснованного тарифа на перевозку пассажиров и багажа автомобильным транспортом в междугородном сообщении в автобусах общего пользования на маршрутах составит 0,98 руб. с одного пассажира на один километр (без учета НДС).

Величина экономически обоснованного тарифа на перевозку пассажиров и багажа автомобильным транспортом в межсубъектном сообщении в автобусах общего пользования на маршрутах составит 1,06 руб. с одного пассажира на один километр (без учета НДС).

После обсуждения, вопрос был поставлен на голосование
проголосовали: «За» - 6, «Против» - 0 «Воздержались» - 0

Решили:

Установить тариф на перевозку пассажиров автомобильным транспортом по внутриобластным маршрутам в размере 0,98 руб. (без НДС) за одного перевезенного пассажира на расстояние в 1 километр.

Установить тариф на перевозку пассажиров по межобластным (межреспубликанским в пределах Российской Федерации) маршрутам в размере 1,06 руб. (без НДС) за одного перевезенного пассажира на расстояние в 1 километр.

Тарифы, является максимально предельным и распространяется на предприятия независимо от организационно – правовых форм собственности.

Размер платы за проезд пассажиров автомобильным транспортом по внутриобластным и межобластным (межреспубликанским в пределах Российской Федерации) маршрутам рассчитывается, как произведение величины тарифа и протяженности поездки пассажира, выраженной в километрах, в соответствии с протяженностью тарифных участков согласно паспортам маршрутов.

Стоимость перевозки одного места багажа составляет 10 (десять) процентов от стоимости проезда пассажира на автобусном маршруте.

3. По третьему вопросу «установление тарифов на перевозку пассажиров и багажа наземным электрическим транспортом в городском г. Евпатория, оказываемые КП «Трамвайное Управление им. Пятецкого»

Заслушали, заместителя заведующего отделом регулирования тарифов на транспорте и в социальной сфере Государственного комитета по ценам и тарифам РК - Василенко Е.А. которая огласила экспертное заключение Государственного комитета, доложила о содержании предоставленных обосновывающих материалов, проинформировала о том, что в соответствии с постановлением Правительства РФ от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», Регламентом Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 16.07.2014 г., Методическими рекомендациями по расчету экономически обоснованной стоимости перевозки пассажиров и багажа в городском и пригородном сообщении автомобильным и городским наземным электрическим транспортом общего пользования, согласованными Министерством транспорта Российской Федерации под № НА-37-р от 18.04.2013 г. (далее – Методические рекомендации), уполномоченным по делу подготовлено заключение об установлении тарифа на перевозку пассажиров и багажа наземным электрическим транспортом в городском сообщении для коммунального предприятия «Трамвайное управление имени И.А. Пятецкого» (далее – предприятие) г. Евпатория.

В целях установления тарифа был проведен анализ расчетов тарифа, представленных предприятием, осуществляющим транспортные услуги по перевозке пассажиров наземным электрическим транспортом, оценка экономической обоснованности расходов, подлежащих включению в необходимую валовую выручку предприятия.

В основе проведения анализа лежал метод экономически обоснованных расходов. При подготовке заключения рассматривались и принимались во внимание все представленные предприятием документы, в том числе запрошенные дополнительно.

Действующий до настоящего времени тариф на транспортные услуги по перевозке пассажиров наземным электрическим транспортом, оказываемые коммунальным предприятием «Трамвайное управление имени И.А. Пятецкого», в размере 7,00 руб. за 1 перевезенного пассажира в городском сообщении.

Планируемый тариф в соответствии с расчетами, выполненными предприятием, составляет 11,00 руб. 1 перевезенного пассажира в городском сообщении, при этом запланирован убыток в целом по предприятию в размере 46856,40 тыс. руб. Рост к действующему тарифу – 57,14 %.

Экспертом рассматривались и принимались во внимание все предоставленные документы, имеющие значение для составления достоверного и независимого экспертного заключения. Эксперты исходили из того, что предоставленная информация является достоверной и подтверждена личной подписью ответственных лиц и печатью.

Ответственность за достоверность предоставленных документов несет руководитель предприятия. Прделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Выводы эксперта, приведенные в настоящем Заключении, основывались исключительно на результатах экспертизы предоставленных к расчетам документов.

Предприятие планирует перевозку пассажиров на 2015 год в объеме – 9000,00 тыс. пас. всего, включая льготную категорию – 76,79 %, за которую предприятие получало дотации из бюджета и полностью оплачиваемых пассажиров 23,21 %, в подтверждение данной информации предприятие предоставило статистическую отчетность за 9 месяцев 2014 года – 1С-горэлектротранспорт, 2-етр. Коэффициент соотношения платных и льготных категорий пассажиров утвержден ГУС в АР Крым на уровне 2,72 (исх. № 12-07/35 от 24.01.2014 г.)

Предлагается принять в расчет тарифа на планируемый 2015 год – 9420,00 тыс. пассажиров, на уровне 2014 года, так как объективных причин для снижения пассажирооборота предприятие не предоставило.

На ряду с этим предприятие планирует изменение объема выполняемых работ: сокращение числа совершаемых рейсов на 13247 рейсов, по сравнению с 2014 годом в 144192 рейсов до 130945 рейсов в 2015 году, и увеличение общего пробега транспортных средств с 800,00 тыс.км. в 2014 году до 850,70 тыс.км. в 2015 году. Экспертом предлагается оптимизировать количество выполняемых рейсов до 144300 и соответственно пробега транспортных средств до 800,00 тыс. км, что не повлечет за собой изменения коэффициента загрузки транспортных средств.

Расчет затрат по статье на период регулирования предприятием предложен в сумме 51594,60 тыс. руб. и выполнен исходя из увеличения штата основных работников до человек: 59 водителей и 53 кондукторов (заполнения вакантных должностей).

Эксперт предлагает принять экономически обоснованные расходы по данной статье в сумме 37536,00 тыс. руб. с учетом графика планомерного увеличения заработной платы в 2015 году, согласно Указу Президента Российской Федерации от 07.05.2012 года № 597 «О мероприятиях по реализации государственной социальной политики» по поэтапному увеличению оплаты труда со средним уровнем заработной платы водителей в 18600,00 руб., кондукторов - 9852,83 руб. и прочего производственного и административного персонала в 15000,00 руб., соответственно.

Предприятие планирует расходы по статье в размере 16510,30 тыс. руб., что соответствует 32,0 % от фонда оплаты труда.

Предлагается принять экономически обоснованные расходы по статье «Страховые взносы» в сумме 11561,09 тыс. руб., что соответствует 30,0 % от предложенного экспертом фонда оплаты труда, сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование рассчитана экспертом в соответствии с Федеральным законом от 03.12.2011 г. № 378-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам установления тарифов страховых взносов в государственные внебюджетные фонды» и 0,8 % от фонда оплаты труда - отчисления на страхование от несчастных случаев на производстве.

Предприятием планируются расходы на 2015 год по статье в сумме 4660,00 тыс. руб. Фактические расходы за 2013 год составили 2939,60 тыс. руб., а в 2014 году они увеличились до 3096,07 тыс.руб. В подтверждение своих расходов предприятие предоставило акт сверки взаимных расчетов с ПАО «ДТЭК Крымэнерго» в лице Евпаторийского РОЭ, а также расчетную таблицу - Приложение № 6 (исходя из годового лимита и плановых объемов потребления) и бухгалтерские справки с расчетом потребления электроэнергии на тягу и прочие нужды с учетом увеличения стоимости электроэнергии на 15,0 % с 01.01.2015 г. и 15 % с 01.07.2015 г.

Эксперт считает возможным принять сумму затрат по данной статье на планируемый 2015 год в размере 3642,50 тыс. руб. с учетом нижеперечисленных корректировок – повышение стоимости электроэнергии на 7,5 % с 01.01.2015 г. и 7,5 % с 01.07.2015 г., а так же с учетом скорректированного пробега транспортных средств.

Расчеты предприятие провело на основе пробега существующего парка автотранспорта и подвижного состава, а так же норм расхода ГСМ на каждый вид транспорта в соответствии с «Нормами расхода топлива и смазочных материалов на автомобильном транспорте», введенными распоряжением Минтранса Российской Федерации от 14.03.2008 г. № АМ-23-Р и существующих цен и предложило на уровне 726,10 тыс.руб.

Расчет стоимости смазочных материалов сделан экспертом в соответствии с утвержденными нормами по предприятию от 08.01.2014 г. и количеством выполненной работы в моточасах и километрах, а так же учитывая существующий уровень цен на ГСМ.

Расходы на смазочные материалы, согласно расчета предприятия по факту потребления в 2014 году, составили 744,00 тыс. руб. Предлагается принять экономически обоснованные расходы по статье «ГСМ» в сумме 718,23 тыс. руб., с учетом корректировки по пробегу транспортных средств.

Предприятием предлагается принять расходы по статье в сумме 945,00 тыс. руб. Предлагается исключить данную статью затрат из расчетов, в виду не предоставления доказательной документации по поводу понесенных предприятием указанных ранее затрат.

Предприятие планирует расходы на техническое обслуживание и ремонты в сумме 39289,40 тыс. руб.

В обоснование затрат, предприятием представлены сметные расчеты на планируемый 2015 г. Расходы рассчитаны для проведения технического обслуживания и ремонта подвижного состава, контактно-кабельной сети, путей, депо, тяговых подстанций в соответствии с плановыми проведениями ЕО, ТО-1, ТО-2, средних и капитальных ремонтов.

Цены на детали, сборные единицы и комплектующие, основные и вспомогательные материалы взяты из «Перечня запасных частей к подвижному составу городского электротранспорта».

Фактически в 2013 году предприятием осуществлены ремонтные работы на сумму 1114,30 тыс. руб., а в 2014 году сумма увеличилась до 1446,67 тыс. руб.

Предлагается принять экономически обоснованные расходы по статье «Текущее обслуживание и ремонт» в сумме 14170,38 тыс. руб. с разъяснением – если данная сумма затрат будет освоена в течение года и потребуются значительные средства для проведения плановых и дополнительных ремонтов, то предприятие в праве обратиться через Заказчика перевозок в Комитет с тарифной заявкой на увеличение тарифа с обосновывающими материалами и предоставлением доказательной документацией.

Предприятие планирует прямые расходы по данной статье в сумме 2769,90 тыс. руб. в соответствии с приказом «Об учетной политике предприятия» от 20.01.2014 г. № 13. Предлагается признать экономически обоснованными расходы по данной статье в сумме предложенной предприятием, подтвержденной приложением № 10.

Расходы по данной статье на планируемый период деятельности запланированы на уровне 1679,00 тыс. руб., предлагается принять уровень планируемых издержек в размере, предложенном предприятием.

Предприятием планируется величина экономически обоснованных расходов в сумме 118174,30 тыс. руб. В результате проведенных выше корректировок статей затрат предлагается принять экономически обоснованными расходы на перевозку пассажиров и багажа по регулируемому виду деятельности в сумме 72077,10 тыс. руб.

Предприятием планируется убыток в размере 46856,40 тыс. руб.

Предлагается принять размер прибыли, полученной от перевозки пассажиров и багажа в городском сообщении, в сумме 6919,40 тыс. руб., исходя из уровня рентабельности 9,60 %, что

соответствует Методическим рекомендациям от 18.04.2013г. № НА-37-р и является уровнем безубыточной работы предприятия ($R_{пр}=9,60\%$) - уровень экономически устойчивой деятельности организации.

Предприятием планируется доход в размере 71317,90 тыс. руб., включающий в себя доход от перевозки пассажиров 70817,90 тыс. руб.: за полностью оплачиваемый проезд - 22978,50 тыс. руб. и в качестве дотаций из бюджета - 47839,40 тыс. руб. за льготные категории пассажиров. Предлагается принять размер необходимой выручки, полученной от перевозки пассажиров и багажа в городском сообщении, в сумме 78996,50 тыс. руб.

С учетом вышеизложенного, величина экономически обоснованного тарифа на перевозку одного пассажира в городском сообщении составляет 8 руб. 39 коп.

Предложение экспертов:

Утвердить для коммунального предприятия «Трамвайное управление имени И.А. Пятецкого» **предельный тариф** на пассажирские перевозки наземным электрическим транспортом **8 руб. 00 коп.** за одного перевезенного пассажира и одного место-багажа в городском сообщении за одну поездку, учтено освобождение от уплаты НДС. Рост к действующему тарифу составит 14,29 %.

После обсуждения, вопрос был поставлен на голосование
проголосовали: «За» - 6, «Против» - 0 «Воздержались» - 0

Решили:

Установить предельный максимальный тариф на перевозку пассажиров наземным электрическим транспортом в городском сообщении по маршрутам общего пользования в г. Евпатория, оказываемые КП «Трамвайное управление им. А.И. Пятецкого» в размере 8,00 руб. (восемь рублей 00 коп.) (учтено освобождение от НДС).

Установить предельный тариф на провоз багажа в городском сообщении не превышающий соответствующий тариф на проезд.

4. По четвертому вопросу «утверждение предельных максимальных тарифов на перевозку пассажиров и багажа автомобильным транспортом в городском сообщении на территории Республики Крым»

Заслушали, заведующего отделом регулирования тарифов на транспорте и в социальной сфере Государственного комитета по ценам и тарифам РК - Полякову Г.А. которая огласила экспертное заключение Государственного комитета, доложила о содержании предоставленных обосновывающих материалов, проинформировала о том, что в соответствии с постановлением Правительства РФ от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», Регламентом Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 16.07.2014 г., Методическими рекомендациями по расчету экономически обоснованной стоимости перевозки пассажиров и багажа в городском и пригородном сообщении автомобильным и городским наземным электрическим транспортом общего пользования, согласованными Министерством транспорта Российской Федерации под № НА-37-р от 18.04.2013г.

В целях установления тарифа был проведен анализ расчетов тарифа, представленных предприятиями, осуществляющих транспортные услуги по перевозке пассажиров автомобильным транспортом в городском сообщении, представленные различными городами. Ряд городов не был представлен, такие как г.Армянск, г.Саки, г. Судак.

В основе проведения анализа лежал метод экономически обоснованных расходов. При расчете тарифа рассматривались и принимались во внимание все представленные предприятиями документы, в том числе запрошенные дополнительно, тех организаций, по которым предоставилась возможность сделать расчет (21 предприятие).

Эксперты исходили из того, что предоставленная информация является достоверной и подтверждена личной подписью ответственных лиц и печатью. Ответственность за достоверность предоставленных документов несет руководитель предприятия. Прделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

В расчет тарифа вошли следующие статьи затраты предприятий:

- Статья «Фонд оплаты труда производственного персонала»;
- Статья «Начисления на заработную плату»;
- Статья «Топливо»;
- Статья «Смазочные материалы»;
- Статья «Износ шин»;
- Статья «Текущее обслуживание и ремонт»;
- Статья «Прочие эксплуатационные расходы»;
- Статья «Общехозяйственные расходы».

По ряду статей затрат, а именно: топливо, смазочные материалы, износ шин, текущее обслуживание и ремонт, части затрат общехозяйственных расходов, специалистами Комитета была произведена индексация в размере 4,7%, согласно данных Министерства экономического развития Российской Федерации.

Специалистами Государственного комитета по ценам и тарифов Республики Крым были исключены неподтвержденные предприятиями затраты. Кроме того, следует отметить, что только одним предприятием было предоставлено обследование пассажиропотока, которое является одним из наиболее значимых показателей при расчете тарифа и в значительной мере влияет на его величину.

Специалистами был принят размер прибыли, полученной от перевозки пассажиров и багажа в городском сообщении, исходя из уровня рентабельности 9,6 %, что соответствует Методике и является достаточным уровнем для стабильного функционирования предприятия ($R_{пр}=9,6\%$). Дополнительно в тариф были заложены затраты, которые обязательны для осуществления деятельности по перевозке пассажиров в городском сообщении в 2015 году, в размере 10% от общей суммы затрат.

С учетом вышеизложенного, специалистами Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым предлагается утвердить предельные тарифы на территории муниципальных образований, имеющих статус городов и городских поселений на перевозку пассажиров автомобильным транспортом в городском сообщении за одну поездку независимо от расстояния, по списку и размерах (учтено освобождение от НДС):

- г. Алушта - 10 руб.;
- г. Армянск – 8 руб.;
- г. Джанкой – 10 руб.;
- г. Керчь – 10 руб.;
- г. Красноперекоск – 8 руб.;
- г. Саки – 8 руб.;
- г. Симферополь – 10 руб.;
- г. Судак – 8 руб.;
- г. Феодосия – 10 руб.;
- г. Ялта – 10 руб.;
- г. Евпатория – 11 руб.;
- г.п. Бахчисарай – 9 руб.

По городам, предприятия которых не заявили на государственное регулирование, были установлены предельно максимальные тарифы по аналогии с городами и городскими поселениями схожими по таким характеристикам как: численность населения, площадь территории и плотность населения.

Так же, специалистами было предложено внести в Приказ пункт:

- регулируемым организациям привести свои действия в соответствие с настоящим Приказом и в десятидневный срок после вступления в силу настоящего Приказа предоставить в Государственный комитет по ценам и тарифам Республики Крым приказы по предприятиям об установлении стоимости проезда.

После обсуждения, вопрос был поставлен на голосование
проголосовали: «За» - 6, «Против» - 0 «Воздержались» - 0

Решили:

Установить на территории муниципальных образований, имеющих статус городов и городских поселений, тарифы на перевозку пассажиров автомобильным транспортом в городском сообщении за одну поездку независимо от расстояния, по списку и в размерах максимально предельных тарифов на перевозку пассажиров и багажа автомобильным транспортом в городском сообщении на территории Республики Крым

| №№ п/п | Список муниципальных образований, имеющих статус города и городского | Размер тарифа (руб. за 1 поездку) |
|-----------|---|--------------------------------------|
|-----------|---|--------------------------------------|

| | поселения | |
|-----|--------------------------------|------|
| 1 | 2 | 3 |
| 1. | город Алушта | 10,0 |
| 2. | город Армянск | 8,0 |
| 3. | город Джанкой | 10,0 |
| 4. | город Керчь | 10,0 |
| 6. | город Краснопереконск | 8,0 |
| 7. | город Саки | 8,0 |
| 8. | город Симферополь | 10,0 |
| 9. | город Судак | 8,0 |
| 10. | город Феодосия | 10,0 |
| 11. | город Ялта | 10,0 |
| 12. | город Евпатория | 11,0 |
| 13. | городское поселение Бахчисарай | 9,0 |

Перевозчикам разрешено взимать за проезд пассажиров в городском сообщении дополнительную плату в размере 2,0 руб. за поездку с 22 часов до 6 часов.

5. По пятому вопросу «утверждение тарифов на перевозку пассажиров и багажа наземным электрическим транспортом в городском сообщении г. Керчь, оказываемые ККПП «Керчьтроллейбус»

Заслушали, заместителя заведующего отделом регулирования тарифов на транспорте и в социальной сфере Государственного комитета по ценам и тарифам РК - Василенко Е.А. которая огласила экспертное заключение Государственного комитета, доложила о содержании предоставленных обосновывающих материалов, проинформировала о том, что в соответствии с постановлением Правительства РФ от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», Регламентом Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 16.07.2014 г., Методическими рекомендациями по расчету экономически обоснованной стоимости перевозки пассажиров и багажа в городском и пригородном сообщении автомобильным и городским наземным электрическим транспортом общего пользования, согласованными Министерством транспорта Российской Федерации под № НА-37-р от 18.04.2013 г. (далее – Методические рекомендации), уполномоченным по делу подготовлено заключение об установлении тарифа на перевозку пассажиров и багажа наземным электрическим транспортом в городском сообщении для Керченского коммунального производственного предприятия «Керчьтроллейбус» (далее – предприятие) г. Керчь.

В целях установления тарифа был проведен анализ расчетов тарифа, представленных предприятием, осуществляющим транспортные услуги по перевозке пассажиров наземным электрическим транспортом, оценка экономической обоснованности расходов, подлежащих включению в необходимую валовую выручку предприятия.

В основе проведения анализа лежал метод экономически обоснованных расходов. При подготовке заключения рассматривались и принимались во внимание все представленные предприятием документы, в том числе запрошенные дополнительно.

Действующий до настоящего времени тариф на транспортные услуги по перевозке пассажиров наземным электрическим транспортом, оказываемые КК ПП «Керчьтроллейбус», в размере 5,00 руб. за 1 перевезенного пассажира в городском сообщении, расчет тарифа предприятие предоставило.

Планируемый тариф в соответствии с расчетами, выполненными КК ПП «Керчьтроллейбус», составляет 7,00 руб. 1 перевезенного пассажира в городском сообщении. Рост к действующему тарифу – 40,0 %.

Экспертом рассматривались и принимались во внимание все предоставленные документы, имеющие значение для составления достоверного и независимого экспертного заключения. Эксперты исходили из того, что предоставленная информация является достоверной и подтверждена личной подписью ответственных лиц и печатью. Ответственность

за достоверность предоставленных документов несет руководитель предприятия. Прделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выводы эксперта, приведенные в настоящем Заключении, основывались исключительно на результатах экспертизы предоставленных к расчетам документов.

Предприятие осуществляет свою деятельность в соответствии с Уставом предприятия, приказом № 62/1-П-11 «Об учетной политике предприятия на 2011 г.» от 11.03.2011 г., идентификационный код юридического лица 32993050 от 30.06.2004 г.

Юридический адрес предприятия: 298300, Республика Крым, г. Керчь, шоссе Героев Сталинграда, д. 21.

Предприятие осуществляет несколько видов деятельности. Основной вид деятельности предприятия – перевозка пассажиров наземным электрическим транспортом в городском сообщении, согласно договора от 30.09.2013 года с Исполнительным комитетом Керченского городского Совета. К дополнительным видам деятельности, которые приносят доход предприятию относятся: рекламные услуги, а так же предоставление помещений в аренду.

Протяженность маршрута – 30,6 км., нулевой пробег – 0,5 км., количество маршрутом – 1 шт. (Ворошиловское кольцо - КМК им. Войкова - Железнодорожный вокзал - Ворошиловское кольцо), количество транспортных средств – 14 шт., общая вместимость салона транспортного средства – 100 чел., средняя протяженность поездки одного пассажира 3,7 км.

Согласно бухгалтерской отчетности Форма № 2 «Отчет о финансовых результатах» за 2014 год предприятие планирует получить прибыль от своей деятельности в размере 594,83 тыс.руб. , что составляет 1,94 % рентабельности, в том числе по основному виду деятельности – перевозка пассажиров электрическим наземным транспортом – убыток в размере 3794,90 тыс.руб. Затраты по большинству статей брались на уровне отчетом по 9 месяцам работы за 2014 года в пересчете с коэффициентом 3,0, за исключением статьи «заработная плата» - 3,8. Основанием для установления тарифа служит заявление КК ПП «Керчтроллейбус» об установлении тарифа на перевозку пассажиров и багажа наземным электрическим транспортом в городском сообщении на территории г. Керчь на 2015 год от 30 ноября 2014 года, исходящий номер № 654 с табличными приложениями и обосновывающими материалами.

В 2014 году планируется перевезти 7636 тыс. пассажиров, что на 508,6 тыс. пассажиров меньше по сравнению с 2013 годом. Предприятие планирует перевозку пассажиров на 2015 год в объеме – 7574 тыс. пас. всего, включая льготную категорию – 71,05 %, за которую предприятие получало дотации из бюджета и полностью оплачиваемых пассажиров 28,95 %, в подтверждение данной информации предприятие предоставило Акт обследования пассажиропотока от 27.10.2014 г. и статистическую отчетность за 9 месяцев 2014 года – 2-стр. Предлагается принять в расчет тарифа на планируемый 2015 год – 7636,00 тыс. пассажиров, на уровне 2014 года, так как объективных причин для снижения пассажирооборота предприятие не предоставило. На ряду с этим предприятие планирует увеличение объема выполняемых работ: увеличение числа совершаемых рейсов с 52315 рейсов в 2014 году до 62836 рейсов в 2015 году и увеличение общего пробега транспортных средств с 785,33 тыс.км. в 2014 году до 961,40 тыс.км. в 2015 году, что влечет за собой снижение коэффициента загрузки транспортных средств с 1,46 в 2014 году до 1,21 в 2015 году. Экспертом предлагается оптимизировать количество выполняемых

рейсов до 57000 и соответственно пробега транспортных средств до 872,11 тыс. км, что не повлечет за собой резкого снижения коэффициента загрузки транспортных средств.

Расчет затрат по статье на период регулирования предприятием предложен в сумме 8877,50 тыс. руб. и выполнен исходя из увеличения штата основных работников до 58 человек: 29 водителей и 29 кондукторов (заполнения вакантных должностей), в соответствии со «Сборником нормативной численности работников предприятий городского электрического транспорта», разработанного Центральной нормативно-исследовательской станцией. Предприятием определены затраты на оплату труда, основанные на штатном расписании от 01.01.2015 г. и коллективном договоре от 05 марта 2007 г., а так же дополнении к Приказу от 20.11.2010 г. и 01.06.2014 г. Эксперт предлагает принять экономически обоснованные расходы

по данной статье в сумме 9275,20 тыс. руб. с учетом графика планомерного увеличения заработной платы в 2015 году, согласно Указу Президента Российской Федерации от 07.05.2012 года № 597 «О мероприятиях по реализации государственной социальной политики» по поэтапному увеличению оплаты труда. Таким образом, в январе 2015 г. уровень средней заработной платы основных работников составит: водителя – 16000 руб., кондуктора – 9652,86 руб., а июле 2015 г. – 18000 руб. и 9652,86 руб. соответственно.

Предприятие планирует расходы по статье в размере 2663,25 тыс. руб., что соответствует 30,0 % от фонда оплаты труда. Предлагается принять экономически обоснованные расходы по статье «Страховые взносы» в сумме 2782,56 тыс. руб., что соответствует 30,0 % от предложенного экспертом фонда оплаты труда. Сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование рассчитана экспертом в соответствии с Федеральным законом от 03.12.2011 г. № 378-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам установления тарифов страховых взносов в государственные внебюджетные фонды» в размере 30% от фонда оплаты труда. Повышение, по сравнению с предложенной суммой предприятием, составляет 119,31 тыс. руб.

Предприятием запланированы расходы по данной в статье в размере 97,65 тыс.руб.

Отчисления на страхование от несчастных случаев на производстве, учтены в соответствии со ставками, установленными для организации фондом социального страхования – 1,1 % от фонда оплаты труда. Эксперт считает возможным принять экономически обоснованные расходы по статье в сумме 74,20 тыс. руб., что составляет 0,8 % от фонда оплаты труда.

Предприятием планируются расходы на 2015 год по статье в сумме 3512,90 тыс. руб. Фактические расходы за 2013 год составили 2491,60 тыс. руб., а в 2014 году они сократились до 2049,07 тыс.руб. Уменьшение расходов по данной статье обусловлено уменьшением объема выполняемой работы: за счет сокращения количества совершенных рейсов транспортными средствами на 4993,33 шт. и сокращением общего пробега на 70,67 тыс.км. В подтверждение своих расходов предприятие предоставило акт сверки взаимных расчетов с Керченским РЭС ПАО ДТЭК «Крымэнерго», а также расчетную таблицу - Приложение № 6 (исходя из годового лимита и плановых объемов потребления) и бухгалтерские справки с расчетом потребления электроэнергии на тягу и прочие нужды с учетом увеличения стоимости электроэнергии на 7,5 % с 01.01.2015 г. и 7,5 % с 01.07.2015 г.

Эксперт считает возможным принять сумму затрат по данной статье на планируемый 2015 год в размере 2653,83 тыс. руб. с учетом вышеперечисленных повышающих корректировок, но с поправкой на предлагаемый специалистами объем работ: 57000 рейсов с общим пробегом в 872,11 тыс.км. Расчеты предприятие провело на основе пробега существующего парка автотранспорта и троллейбусов и норм расхода ГСМ на каждый вид транспорта в соответствии с «Нормами расхода топлива и смазочных материалов на автомобильном транспорте», введенными распоряжением Минтранса Российской Федерации от 14.03.2008 г. № АМ-23-Р и существующих цен. Расчет стоимости смазочных материалов сделан экспертом в соответствии с приказом по предприятию № 71/1-П-12 от 02.03.2012 г. с Приложением № 1, № 73-П-12 от 03.03.2012 г. « О применении норм расхода топлива» и количеством выполненной работы в моточасах и километрах. В подтверждение данных расходов предприятие предоставило первичные документы – накладные за 2014 год с указанием цены покупки данных ТМЦ с НДС.

Расходы на смазочные материалы, согласно расчета предприятия по факту потребления, составили 19,70 тыс. руб., что значительно меньше нормативного уровня. Предлагается принять экономически обоснованные расходы по статье «ГСМ» в сумме 198,77 тыс. руб., увеличение данной статьи затрат произошло за счет расчета потребления ГСМ по нормам, а не фактического расхода.

Предприятием предлагается принять расходы по статье в сумме 792,00 тыс. руб. Расчеты, предоставленные предприятием произведены с использованием «Сборника материалов, содержащих методику расчета физического износа шин, методику определения процента износа шин, рекомендации по нормам эксплуатационного ресурса шин и методику определения норм на восстановление износа и ремонта автомобильных шин», разработанную

НИИАТ на основе «Методики оценки остаточной стоимости транспортных средств с учетом технического состояния», утвержденной Минтрансом РФ от 10.12.1998 г. № РО 3112194-0376-98. Нормы пробега шин соответствуют технической и нормативной документации. Стоимость шин в размере 9900,00 руб. с НДС подтверждена первичной документацией – универсальным передаточным документом - счет-фактура № 2252 от 24.06.2014 г. Предлагается принять экономически обоснованные расходы по статье в сумме 717,49 тыс.руб., вместо 792,00 тыс. руб. предложенной предприятием, за счет проведенной корректировки по сокращению пробега транспортных средств.

Предприятие планирует расходы на ремонты в сумме 9571,90 тыс. руб. В обоснование затрат, предприятием представлен сметные расчеты на планируемый 2015 г. Расходы рассчитаны для проведения технического обслуживания и ремонта подвижного состава (тип вагонов ЮМЗ), кабельной и контактной сети, тяговых подстанций в соответствии с плановыми проведениями ЕО, ТО-1, ТО-2, средних и капитальных ремонтов. Нормы расхода деталей, сборных единиц и комплектов, основных и вспомогательных материалов по видам ремонта и технического обслуживания троллейбусов учтены на основании действующих «Сводных норм расхода основных и вспомогательных материалов, деталей, сборных единиц и комплектов по видам ремонта и технического обслуживания подвижного состава, путей, энергохозяйства, связи и линейных устройств трамвая и троллейбуса»,

утвержденных советом «Росжилкоммунсоюза» от 19 ноября 1990 г.; выпуск научно-исследовательского экономического центра «Россия» при Госплане СССР, Москва 1991 год. В основу разработки норм положена техническая документация заводов-изготовителей подвижного состава и ремонтно-техническая документация МЖКХ РСФСР и УССР.

Цены на детали, сборные единицы и комплектующие, основные и вспомогательные материалы взяты из «Перечня запасных частей к подвижному составу городского электротранспорта» предприятия «Реал-Днепр», г. Днепропетровск 2014 года с применением Коэффициента 3,4, в связи с тем, что в Российской Федерации не производятся вагоны типа ЮМЗ. Фактически в 2013 году предприятием осуществлены ремонтные работы на сумму 1761,20 тыс. руб., а в 2014 году сумма сократилась до 854,80 тыс. руб., что обусловлено сокращением объема выполняемых транспортных работ: сокращение количества выполняемых рейсов на 4993 единицы и пробега на 70,67 тыс.км. Предлагается принять экономически обоснованные расходы по статье «Текущее обслуживание и ремонт» в сумме 5650,00 тыс. руб.

Предприятие планирует прямые расходы по данной статье в сумме 2281,50 тыс. руб. В соответствии с приказом «Об учетной политике предприятия» от 11.03.2011 г. № 62/1-П-11 амортизация основных средств начисляется согласно сроку полезного использования. Затраты рассчитаны исходя из остаточной стоимости средств на 01.01.2015 г. и начисленного износа за год в соответствии с установленными амортизационными нормами. Предлагается признать экономически обоснованными расходы по данной статье в сумме предложенной предприятием, подтвержденной приложением № 10, с расшифровкой по счетам и номенклатурой получения (покупка собственными средствами и безвозмездно переданные) с балансовой стоимостью и суммой амортизационных отчислений 2281,50 тыс. руб.

Предприятие планирует по статье расходы в сумме 24539,00 руб. В 2013 году статья данных расходов включала в себя сумму в размере 14665,90 тыс. руб., в 2014 году замечен рост затрат до 15325,73 тыс. руб., что обусловлено фактическим увеличением стоимости ряда услуг (комплексные мероприятия по достижению установленных нормативов безопасности, гигиены труда, повышению уровня охраны труда, предотвращению производственных травм и ряда других), предоставляемых сторонними организациями. С учетом проведенных корректировок по ряду статей- включение в данную статью затрат расходов, ошибочно исключенной из нее предприятием (на обучение работников по охране труда, выплата льготных пенсий, страхование водителей, услуги по проведению медосмотров, расходы на бланки, печатную продукцию и канцтовары, расходы на спецодежду, расходы на инструмент и хозяйственные материалы), эксперт считает возможным принять сумму затрат в размере 25127,50 тыс. руб.

Предприятием планируется величина экономически обоснованных расходов в сумме 52355,40 тыс. руб. В результате проведенных выше корректировок статей затрат предлагается принять

экономически обоснованными расходы на перевозку пассажиров и багажа по регулируемому виду деятельности в сумме 48761,05 тыс. руб.

Предприятием планируется прибыль в сумме 5086,80 тыс. руб., с рентабельностью, предложенной предприятием в 9,72 %. Предлагается принять размер прибыли, полученной от перевозки пассажиров и багажа в городском сообщении, в сумме 4681,06 тыс. руб., исходя из уровня рентабельности 9,6 %, что соответствует Методическим рекомендациям от 18.04.2013г. № НА-37-р и является достаточным уровнем для стабильного функционирования предприятия ($R_{пр}=9,6\%$) - уровень экономически устойчивой деятельности организации.

Предприятием планируется доход в размере 57442,20 тыс. руб., включающий в себя доход от перевозки пассажиров 53018,00 тыс.руб.: за полностью оплачиваемый проезд-15365,00 тыс. руб. и в качестве дотаций из бюджета - 37653,00 тыс. руб. за льготные категории пассажиров. Предлагается принять размер необходимой выручки, полученной от перевозки пассажиров и багажа в городском сообщении, в сумме 53442,11 тыс.руб.

С учетом вышеизложенного, предельный экономически обоснованный тариф на пассажирские перевозки электрическим наземным транспортом, для КК ПП «Керчьтроллейбус» г. Керчь, составит 7 руб. 00 коп. за одного перевезенного пассажира и одного место-багажа за одну поездку в городском сообщении, учтено освобождение от НДС.

После обсуждения, вопрос был поставлен на голосование
проголосовали: «За» - 6, «Против» - 0 «Воздержались» - 0

Решили:

Установить предельный максимальный тариф на перевозку пассажиров наземным электрическим транспортом в городском сообщении по маршрутам общего пользования в г. Керчь, оказываемые керченским коммунальным производственным предприятием «Керчьтроллейбус» в размере 7,00 руб. (семь рублей 00 коп.) (учтено освобождение от НДС).

Установить предельный тариф на провоз багажа в городском сообщении не превышающий соответствующий тариф на проезд.

6. По шестому вопросу «утверждение тарифов на тепловую энергию (мощность) ГУП РК «Черноморнефтегаз»

Заслушали, заведующего отделом регулирования тарифов на тепловую энергию Государственного комитета по ценам и тарифам РК - Крамковскую А.В. которая доложила о содержании предоставленных ГУП РК «Черноморнефтегаз» обосновывающих материалов, огласила экспертное заключение Государственного комитета, проинформировала, что предприятие создано в соответствии с постановлением Государственного Совета Республика Крым от 17 марта 2014 года № 1758-6/14 «О вопросах энергетической безопасности Крыма» и распоряжением Совета министров Республики Крым «О создании Крымского республиканского предприятия «Черноморнефтегаз» от 17 марта 2014 года №166-р.

Органом управления Предприятия является Министерство топлива и энергетики Республики Крым.

29 ноября 2014 года проведена перерегистрация Крымского республиканского предприятия «Черноморнефтегаз» в налоговой службе Республики Крым с организационно правовой формой Государственное унитарное предприятие Республики Крым.

Перерегистрация проведена с целью приведения деятельности в соответствие с законодательством Российской Федерации на основании приказа Министерства топлива и энергетики Республики Крым от 25.11.2014г. № 92.

По информации предприятия ГУП РК «Черноморнефтегаз» обладает всеми правами и обязанностями, которые принадлежали КРП «Черноморнефтегаз».

Поставка тепловой энергии является дополнительным видом деятельности Предприятия. Выработанную тепловую энергию предприятие использует на собственные нужды, а так же поставляет исполнительному комитету Симферопольского

городского совета.

Предприятием заявлены расходы на производство и передачу тепловой энергии в сумме 667,39 тыс. руб.

По результатам экспертной оценки расходы на производство и передачу тепловой энергии составляют 602,04 тыс. руб.

Сводные данные по показателям расходов представлены в таблице

| № пп | Наименование показателей | Ед. измерения | Регулируемый период 2015 год по данным: | |
|-----------|---|-----------------|---|---------------|
| | | | Предпр. на 2015 | Комитет |
| 1. | Выработка тепловой энергии | Гкал | 190,00 | 190,00 |
| 2. | СНК | Гкал | 0,00 | |
| 3. | Покупная тепловая энергия | Гкал | 0,00 | |
| 4. | Отпуск в сеть | Гкал | 190,00 | 190,0 |
| 5. | Потери в сетях | Гкал | 0,00 | |
| 6. | Полезный отпуск тепловой энергии | Гкал | 190,00 | 190,0 |
| | в т.ч. 1) на сторону: | Гкал | 190,00 | 190,0 |
| | - население | Гкал | 0,00 | |
| | - бюджет | Гкал | 75,60 | 75,6 |
| | - прочие | Гкал | 114,40 | 114,4 |
| 13. | Себестоимость по статьям затрат: | | | |
| 13.1. | Затраты на топливо | тыс. руб | 92,1 | 91,25 |
| | население | | 0,0 | 0,00 |
| | бюджет | | 36,5 | 36,32 |
| | прочие | | 55,6 | 54,93 |
| 13.3. | Покупная электроэнергия | тыс. руб. | 29,45 | 28,74 |
| 13.4. | Вода | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 13.5. | Водоотведение сточных вод | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 13.6. | Материальные затраты | тыс. руб. | 25,00 | 25,00 |
| | в т. ч. на ремонт | | 0,00 | |
| 13.7. | Работы и услуги производственного характера | тыс. руб. | 128,73 | 65 |
| | в т. ч. на ремонт | | 18,80 | |
| 13.8. | Фонд оплаты труда | тыс. руб. | 32,05 | 32,00 |
| 13.7. | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 11,9 | 11,9 |
| 13.8. | Амортизация | тыс. руб. | 320,16 | 320,16 |
| 13.9. | Прочие затраты | тыс. руб. | 28,0 | 28,00 |
| 13 | Итого себестоимость: | тыс.руб. | 667,39 | 602,04 |
| | население | | 0,0 | 0,00 |
| | бюджет | | 265,4 | 239,56 |
| | прочие | | 402,0 | 362,48 |

| | | | | |
|-----|-----------------------|-----------|--------------|---------------|
| 14. | Прибыль, в том числе: | тыс. руб. | 122,1 | 0,00 |
| | население | тыс. руб. | 0,0 | 0,00 |
| | бюджет | тыс. руб. | 48,8 | 0,00 |
| | прочие | тыс. руб. | 73,3 | 0,00 |
| 15. | НВВ | тыс. руб. | 789,5 | 665,77 |
| | население | тыс. руб. | 0,0 | 0,00 |
| | бюджет | тыс. руб. | 314,2 | 239,56 |
| | прочие | тыс. руб. | 475,3 | 362,48 |

Предприятие для выработки тепловой энергии использует природный газ.

Расходы по статье топливо заявлены предприятием в сумме 92,1 тыс. руб.

По результатам экспертной оценки при расчете тарифа принять расходы на топливо в размере 91,25 тыс. руб., в связи с исключением целевой надбавки из структуры цены природного газа. Стоимость природного газа включает себестоимость добычи природного газа и затраты на транспортировку природного газа.

Расходы по статье «Покупная электроэнергия» заявлены предприятием в сумме 29,45 тыс. руб.

По результатам экспертной оценки при расчете тарифа принять расходы на электроэнергию в размере 28,74 тыс. руб., в связи с корректировкой объема потребления электроэнергии в соответствии с данными предприятия, заявленными в расчете планового электропотребления котельной.

Расходы по статье «Работы и услуги производственного характера» заявлены предприятием в размере 128,73 тыс. руб.

Эксперты считают возможным включить в тариф на тепловую энергию по данной статье затраты в сумме 65 тыс. руб. (договор аренды нежилых помещений) и исключить затраты в сумме 63,73 тыс. руб. (обслуживание котлов и газовых сетей) на как не подтвержденные.

Расходы по оплате труда заявлены предприятием в сумме 32,05 тыс. руб.

По результатам оценки эксперты Комитета считают возможным принять расходы на оплату труда в размере 32 тыс. руб.

Экспертами скорректирован расчет численности работников предприятия занятых производством тепловой энергии с учетом частичной занятости данных работников.

Суммы расходов по следующим статьям затрат эксперты Комитета считают возможным принять на уровне заявленном Предприятием:

«Материальные затраты» - 25,0 тыс. руб.

«Отчисления на социальные нужды» - 11,9 тыс. руб.

«Амортизация» - 320,16 тыс. руб.

«Прочие затраты» - 28,0 тыс. руб.

Предложение экспертов:

Установить ГУП РК «Черноморнефтегаз» тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям г. Симферополя на период с 01.01.2015г. по 31.12.2015 г.:

- бюджетные учреждения – 3168,63 руб/Гкал (без НДС).

Слово предоставили представителю ГУП РК «Черноморнефтегаз» Герцину И.А., который заявил, что в тариф не включены затраты на обслуживание котлов и газовых сетей ГУП РК «Черноморнефтегаз», данные затраты не были включены в тариф по причине отсутствия договоров на обслуживание котлов и газовых сетей, затраты на 2015 год составляют 63,73 тыс. руб. Предприятие ГУП РК «Черноморнефтегаз» предоставило гарантийное письмо о предоставлении заявленных договоров.

В заседании правления был сделан перерыв.

Крамковской А.В. исходя из заявленных на правлении затрат ГУП РК «Черноморнефтегаз» был произведен уточненный расчет тарифа:

| № пп | Наименование показателей | Ед. измерения | Регулируемый период 2015 год по данным: | | | |
|-------|---|---------------|---|---------------|--------------|---------------|
| | | | Предпр. на 2015 | Тех. | Комитет | Тех. |
| А | В | С | 6 | | 9 | |
| 1. | Выработка тепловой энергии | Гкал | 190,00 | | 190,00 | |
| 2. | СНК | Гкал | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 3. | Покупная тепловая энергия | Гкал | 0,00 | 0,00 | | |
| 4. | Отпуск в сеть | Гкал | 190,00 | | 190,0 | |
| 5. | Потери в сетях | Гкал | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 6. | Полезный отпуск тепловой энергии | Гкал | 190,00 | | 190,0 | |
| | <i>в т.ч. 1) на сторону:</i> | Гкал | 190,00 | 100,0% | 190,0 | 100,0% |
| | - население | Гкал | 0,00 | 0,0% | | 0,0% |
| | - бюджет | Гкал | 75,60 | 39,8% | 75,6 | 39,8% |
| | - прочие | Гкал | 114,40 | 60,2% | 114,4 | 60,2% |
| 13. | Себестоимость по статьям затрат: | | | | | |
| 13.1. | Затраты на топливо | тыс. руб | 92,1 | 484,7 | 91,25 | 480,3 |
| | бюджет | | 36,5 | 482,8 | 36,32 | 480,4 |
| | прочие | | 55,6 | 486,0 | 54,93 | 480,2 |
| 13.3. | Покупная электроэнергия | тыс. руб. | 29,45 | 155,0 | 28,74 | 151,3 |
| 13.4. | Вода | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 13.5. | Водоотведение сточных вод | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 13.6. | Материальные затраты | тыс. руб. | 25,00 | 131,58 | 25,00 | 131,58 |
| | в т. ч. на ремонт | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| 13.7. | Работы и услуги производственного характера | тыс. руб. | 128,73 | 677,53 | 128,73 | 677,53 |
| | в т. ч. на ремонт | | 18,80 | 98,95 | | 0,00 |
| | Фонд оплаты труда | тыс. руб. | 32,05 | 168,68 | 32,00 | 168,42 |
| | в т. ч. ремонт | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 13.8. | Среднесписочная численность | ч | 3,00 | | 0,09 | |
| | Средняя заработная плата | тыс. руб | 2 670,83 | | 29,630 | |
| 13.7. | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 11,9 | 62,63 | 11,89 | 62,58 |
| | в т. ч. ремонт | | 0,0 | 0,00 | | 0,00 |
| 13.8. | Амортизация | тыс. руб. | 320,16 | 1 685,05 | 320,16 | 1 685,05 |

| | | | | | | |
|-------|-----------------------------|-----------------|---------------|--------|---------------|----------|
| 13.9. | Прочие затраты | тыс. руб. | 28,0 | 147,37 | 28,00 | 147,37 |
| | Итого себестоимость: | тыс.руб. | 667,39 | 0,00 | 665,77 | 3 504,05 |

Предложение экспертов:

Установить ГУП РК «Черноморнефтегаз» тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям г. Симферополя на период с 01.01.2015г. по 31.12.2015 г.:

- бюджетные учреждения – 3504,05 руб/Гкал (с учетом НДС).

После обсуждения, вопрос был поставлен на голосование
проголосовали: «За» - 6, «Против» - 0 «Воздержались» - 0

Решили:

Установить установить ГУП РК «Черноморнефтегаз» тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям г. Симферополя на период с 01.01.2015г. по 31.12.2015 г.:

- бюджетные учреждения – 3504,05 руб/Гкал (с учетом НДС).

7. По седьмому вопросу «утверждение тарифов на горячую воду ЧП «Сервисная компания «Комфорт»

Заслушали, консультанта отдела регулирования тарифов на тепловую энергию Государственного комитета по ценам и тарифам РК - Слащева К.А., который огласил экспертное заключение Государственного комитета, доложил о содержании предоставленных обосновывающих материалов ЧП «Сервисная компания «Комфорт».

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ "О теплоснабжении", постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения".

1. Общие положения, информация о предприятии

| | |
|---|---|
| Муниципальное образование | г. Симферополь, с. Белоглинка, Симферопольский р-он, г. Ялта, г. Алушта, г. Евпатория, г. Судак |
| ИНН/КПП | 122869 |
| ОКПО | 30270840 |
| Наименование организации | Частное предприятие «Сервисная компания «Комфорт» |
| Руководитель организации | Директор Коноваленко Галина Ивановна |
| Юридический адрес | 295022, Республика Крым, г. Симферополь, ул. Бородина, 16 |
| Почтовый адрес | 295022, Республика Крым, г. Симферополь, ул. Бородина, 16 |
| Телефон | (0652) 69 33 97 |
| Факс | (0652) 69 36 04 |
| Электронный адрес организации | komfort-ppo@yandex.ru |
| Свидетельство государственной регистрации | Серия А00 №431628 |

Частное предприятие «Сервисная компания «Комфорт» зарегистрировано исполнительным комитетом Киевского районного Совета г. Симферополя 25.12.2002г. №1518 в Реестре субъектов предпринимательской деятельности.

Предприятие зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц и физических лиц-предпринимателей 06.01.1999 г., идентификационный код юридического лица - 30270840.

Главным управлением статистики в АРК выдана справка АА № 686937 с Единого государственного реестра предприятий и организаций Украины. В соответствии с данной справкой видами деятельности предприятия являются:

- передача в аренду и эксплуатацию собственного или арендованного недвижимого имущества;
- монтаж водопроводных сетей, систем отопления и кондиционирования;
- комплексное обслуживание объектов;
- строительство жилых и нежилых строений;
- деятельность в сфере инжиниринга, геологии и геодезии, предоставление услуг технического консультирования в этих сферах.

Справка о взятии на учет плательщика налогов №74/29-0 от 13.01.2012 и свидетельство № 200023184 о регистрации плательщика налога на добавленную стоимость от 02.02.2012 выданы ГНИ в г. Симферополе.

Деятельность предприятия осуществляется на основании устава, утвержденного приказом №6 от 29.06.2010г.

Частное предприятие «Сервисная компания «Комфорт» осуществляет обслуживание котельных в жилых домах, построенных ООО фирма «Консоль ЛТД», с дальнейшим предоставлением услуг по отоплению и подогреву воды населению и прочим потребителям.

Частное предприятие «Сервисная компания «Комфорт» имеет структурные подразделения:

- г. Симферополь
- с. Белоглинка, Симферопольский р-он,
- г. Ялта,
- г. Алушта,
- г. Евпатория,
- г. Судак.

Предприятие вырабатывает и поставляет тепловую энергию населению и прочим потребителям. ЧП «СК «Комфорт» обеспечивает обслуживание 48 котельных в муниципальных образованиях Республики Крым (44 котельных - крышные), 14 ИТП. Все котельные работают на природном газе. На балансе предприятия находится 2927 м тепловых сетей в двухтрубном исполнении.

Основные фонды (котельные) переданы ООО фирмой «Консоль ЛТД» предприятию ЧП «СК «Комфорт» по договору ссуды (от 12.04.2013г. №86).

Экспертиза проведена по следующим направлениям:

- анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности);
- сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему (базовому) периоду;
- расчет тарифа(ов) на тепловую энергию.

Экспертиза проведена методом экономически обоснованных расходов (затрат).

Определение состава расходов и оценка их экономической обоснованности произведены в соответствии с: Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ "О теплоснабжении"; постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения", Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 №760- э (далее - Методические указания); "Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения", утвержденной заместителем председателя Госстроя России 12.08.2003г.; прочими действующими нормативными правовыми актами и методическими указаниями.

В подготовке настоящего заключения Комитет исходил из положения о том, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность представленных документов и информации несет организация.

Показатели базового периода регулирования приняты на уровне фактических показателей хозяйственной деятельности предприятия в 2013 году. Коэффициент перевода гривен в рубли принят 3,4.

В случаях, когда не исполняются требования Федерального закона от 18.07.2011 №223-ФЗ "О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц", при определении расходов, расчетных значений расходов, учитываемых при установлении тарифов, применен приоритетный порядок согласно п. 28 Основ ценообразования утвержденных Постановлением Правительства от 22.10.2012 №1075.

В обоснование заявленного тарифа организацией представлены следующие материалы:

- 1) заявление на открытие дела об установлении тарифа на тепловую энергию;
- 2) копии правоустанавливающих документов;
- 3) копии бухгалтерской и статистической отчетности за предшествующий расчетный период регулирования и на последнюю отчетную дату;
- 4) расчет полезного отпуска тепловой энергии (мощности), теплоносителя с обоснованием размера расхода тепловой энергии, теплоносителя, на передачу (потери) по сетям;
- 5) данные о структуре и ценах потребляемого топлива и стоимости его доставки (перевозки) за предшествующий расчетный период регулирования и на расчетный период;
- 6) расчет расходов и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения с приложением экономического обоснования исходных данных;
- 7) расчет цен (тарифов);
- 8) копии договоров об осуществлении регулируемой деятельности (договоры теплоснабжения, и (или) договоры передачи тепловой энергии, теплоносителя, и (или) договоры поставки тепловой энергии, теплоносителя, и (или) договоры о поддержании резервной тепловой мощности, и (или) договоры о подключении).

Действующий тариф на тепловую энергию установлен Приказом Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым №12/1 от 03.10.2014г. в следующих размерах:

| № п/п | Структурные подразделения | действующий тариф в руб./Гкал на период с01.10.2014г по 31.12.2014г. |
|-------|--|--|
| 1 | г. Симферополь, в т.ч. | |
| | прочие (без НДС) | 1589,21 |
| | население (с НДС) | 1461,37 |
| 2 | с. Белоглинка Симферопольский р-он, в т.ч. | |
| | население (с НДС) | 1424,30 |
| 3 | г. Ялта, в т.ч. | |
| | население (с НДС) | 1906,88 |
| 4 | г. Алушта, в т.ч. | |
| | прочие (без НДС) | 2276,01 |
| | население (с НДС) | 2052,59 |
| 5 | г. Евпатория, в т.ч. | |
| | прочие (без НДС) | 2027,05 |
| | население (с НДС) | 1652,59 |
| 6 | г. Судак, в т.ч. | |
| | население (с НДС) | 1864,50 |

Предлагаемый теплоснабжающей организацией к утверждению с 01.01.2015г. тариф на тепловую энергию по структурным подразделениям составил:

| № | Структурные | Заявленный тариф | Изменение заявленного |
|---|-------------|------------------|-----------------------|
|---|-------------|------------------|-----------------------|

| п/п | подразделения | тарифа по отношению к действующему | |
|-----|--|------------------------------------|-------|
| | | в руб./Гкал | % |
| 1 | г. Симферополь, в т.ч. | | |
| | прочие (без НДС) | 1994,42 | 125,5 |
| | население (с НДС) | 3407,16 | 233,2 |
| 2 | с. Белоглинка Симферопольский р-он, в т.ч. | | |
| | население (с НДС) | 2259,58 | 158,6 |
| 3 | г. Ялта, в т.ч. | | |
| | население (с НДС) | 5414,10 | 283,9 |
| 4 | г. Алушта, в т.ч. | | |
| | население (с НДС) | 6820,59 | 332,3 |
| 5 | г. Евпатория, в т.ч. | | |
| | прочие (без НДС) | 2211,14 | 109,1 |
| | население (с НДС) | 3666,27 | 221,8 |
| 6 | г. Судак, в т.ч. | | |
| | население (с НДС) | 3834,58 | 205,7 |

2. Краткая характеристика организации, принятая для расчета тарифа на тепловую энергию:

Показатели расходов топлива и тепловой энергии приняты согласно «Нормам и показателям по нормированию расходов топлива и тепловой энергии на отопление жилых и общественных зданий, а также на хозяйственно-бытовые нужды в Украине», утвержденным Госжилкоммунхоз Украины 14.12.1993г. (КТМ 204 Украина 244-94) (далее - КТМ).

2.1 Основные производственные показатели, заявленные регулируемой организацией.

По результатам экспертной оценки на 2015 год в расчет тарифа Комитетом приняты показатели удельного расхода топлива согласно дифференцированных норм удельных расходов топливно-энергетических ресурсов, утвержденных Министерством топлива и энергетики Республики Крым в разрезе муниципальных образований, установленных на 2014 год:

| № п/п | Муниципальное образование | Нормы удельных расходов | |
|-------|---|-------------------------|----------------------------|
| | | Топливо, кг.у.т/Гкал | Электроэнергия, кВт*ч/Гкал |
| 1 | г. Симферополь, с. Белоглинка Симферопольского района | 158,6 | 19,7 |
| 2 | г. Ялта | 157,4 | 31,2 |
| 3 | г. Алушта | 157,8 | 34,6 |
| 4 | г. Евпатория | 158,2 | 16,9 |
| 5 | г. Судак | 159,2 | 16,2 |
| | ИТОГО | 158,43 | 20,8 |

Показатели удельного расхода топлива по муниципальным образованиям также см. Приложения 1, 3, 5, 7, 9,11.

На 2015 год в расчет тарифа Комитетом предлагается признать показатели технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, заявленные

предприятием (Приложения 1, 3, 5, 7, 9,11). Средний процент потерь тепловой энергии по тепловым сетям составляет 1,5%.

2.2 Обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности).

Предприятием заявлены следующие производственные показатели полезного отпуска тепловой энергии по структурным подразделениям:

| № п/п | Структурные подразделения | Полезный отпуск тепловой энергии (базовый период, ожидаемый 2014 год) | Полезный отпуск тепловой энергии (период регулирования, на 2015 год) | Изменение по отношению к базовому периоду | |
|-------|--|---|--|---|-------|
| | | Гкал | Гкал | Гкал | % |
| 1 | г. Симферополь, в т.ч. | 24584,53 | 31910,66 | 7326,1 | 129,8 |
| | прочие | 390,21 | 2111,69 | 1721,5 | 541,2 |
| | население | 24194,32 | 29798,97 | 5604,7 | 123,2 |
| 2 | с. Белоглинка Симферопольский р-он, в т.ч. | 1000,26 | 2432,67 | 1432,4 | 243,2 |
| | население | 1000,26 | 2432,67 | 1432,4 | 243,2 |
| 3 | г. Ялта, в т.ч. | 2677,2 | 5335,71 | 2658,5 | 199,3 |
| | население | 2677,2 | 5335,71 | 2658,5 | 199,3 |
| 4 | г. Алушта, в т.ч. | 1955,4 | 2140,0 | 184,6 | 109,5 |
| | прочие | 87,9 | - | - | - |
| | население | 1867,5 | 2140,0 | 272,5 | 114,6 |
| 5 | г. Евпатория, в т.ч. | 3143,1 | 6223,9 | 3080,8 | 198,0 |
| | прочие | 109,7 | 409,96 | 300,3 | 373,7 |
| | население | 3033,3 | 5814,0 | 2780,7 | 191,7 |
| 6 | г. Судак, в т.ч. | 701,7 | 1965,3 | 1263,6 | 280,1 |
| | население | 701,7 | 1965,3 | 1263,6 | 280,1 |

Производственные показатели предприятия (полезный отпуск тепловой энергии, потери в сетях, расход тепла на собственные нужды источника) в расчетном периоде принимаются на уровне заявленных (Приложения 1, 3, 5, 7, 9,11).

3. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат

Расходы на производство тепловой энергии для формирования тарифа заявлены предприятием по подразделениям на период регулирования в следующих размерах:

| № п/п | Структурные подразделения | Расходы на производство тепловой энергии (базовый период, ожидаемый 2014 год) | Расходы на производство тепловой энергии (период регулирования, на 2015 год) | Изменение по отношению к базовому периоду | |
|-------|------------------------------------|---|--|---|-------|
| | | тыс. руб | тыс. руб | тыс. руб | % |
| 1 | г. Симферополь | 30490,6 | 90336,5 | 59845,9 | 296,3 |
| 2 | с. Белоглинка Симферопольский р-он | 1528,9 | 4670,2 | 3141,3 | 305,5 |
| 3 | г. Ялта | 4585,1 | 24481,4 | 19896,3 | 533,9 |

| | | | | | |
|----------|---------------------|--------|---------|---------|-------|
| 4 | г. Алушта | 4091,4 | 12369,8 | 8278,4 | 302,3 |
| 5 | г. Евпатория | 4029,8 | 18979,4 | 14949,6 | 471,0 |
| 6 | г. Судак | 1250,1 | 6655,8 | 5405,7 | 532,4 |

3.1. Анализ расходов, связанных с производством и реализацией тепловой энергии

Суммарные расходы на производство и реализацию тепловой энергии по предприятию:

Заявлено предприятием - 157 493,0 тыс. руб

Принято экспертами - 99869,31 тыс. руб

Корректировка - 57 623,7 тыс. руб

3.1.1 Анализ затрат по статье "Материальные затраты"

Заявлено предприятием - 209,0 тыс. руб

Принято экспертами - 1367,21 тыс. руб

Корректировка - 1158,23 тыс. руб

В соответствии с пунктом 40 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 (далее - Основы ценообразования) расходы регулируемой организации на приобретение сырья и материалов, используемых ею для производственных и хозяйственных нужд, определяются как сумма по каждому виду сырья и материалов произведений плановых цен и экономически обоснованных объемов потребления сырья и материалов при осуществлении регулируемой деятельности, определяемых в соответствии с Методическими указаниями.

Согласно пункту 28 Основ ценообразования при определении плановых (расчетных) значений расходов (цен), а также учитывая переходные положения в связи с вхождением Республики Крым в состав Российской Федерации, орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) и расходах в следующем порядке:

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

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

в) фактические показатели и основные параметры, определенные по соответствующим данным базового периода.

Заявленные предприятием расходы для включения в тариф по статье "Расходы на сырье и материалы" по структурным подразделениям указаны в Приложениях 2, 4, 6, 8, 10,12 (п. 13.6).

По результатам экспертной оценки экономически обоснованные расходы предлагается признать на уровне фактических затрат по данной статье в текущем году с повышением на 5,2% согласно средних коэффициентов Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и на плановый период 2015 и 2016 годов (Приложения 2, 4, 6, 8, 10,12).

3.1.2 Анализ затрат по статье "Затраты на топливо"

Заявлено предприятием - 30 929,4тыс. руб

Принято экспертами - 32024,73 тыс. руб

Корректировка - 1095,31 тыс. руб

В соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

1) удельный расход условного топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;

2) плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его транспортировку и снабженческо-сбытовые услуги;

3) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой от источника тепловой энергии.

Плановая (расчетная) цена на топливо определяется органом регулирования согласно пункту 28 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, в соответствии с которым при определении плановых (расчетных) значений расходов (цен), орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) и расходах в следующем порядке:

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей - если цены (тарифы) на соответствующие товары

(услуги) подлежат государственному регулированию;

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

в) фактические показатели и основные параметры, определенные по соответствующим данным базового периода.

Заявленные расходы по статье "Топливо" по структурным подразделениям указаны в Приложениях 2, 4, 6, 8, 10,12 (п. 13.1). Используемый вид топлива - газ. Поставщик природного газа – КРП «Черноморнефтегаз» (договор №9-ТЭ-2014 от 28.03.2014г.).

В результате экспертной оценки был произведен пересчет объемов природного газа на выработку тепловой энергии исходя из фактической калорийности за предыдущий период, а также пересчитаны затраты на топливо исходя из прогнозного уровня роста конечных цен на газ в 2015 году по группам потребителей и по периодам года. По результатам экспертной оценки предлагается при расчете тарифа принять расходы на топливо по структурным подразделениям, указанные в Приложениях 2, 4, 6, 8, 10,12 (п. 13.1), объем природного газа - Приложениях 1, 3, 5, 7, 9,11 (п. 9.2.2.)

3.1.3. Анализ затрат по статье "Покупная электроэнергия"

Заявлено предприятием - 4 742,7 тыс. руб

Принято экспертами - 4319,61 тыс. руб

Корректировка - 423,09 тыс. руб

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования расходы регулируемой организации на приобретаемые энергетические ресурсы определяются как сумма произведений расчетных объемов приобретаемых энергетических ресурсов, включающих потери при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителя, на соответствующие плановые (расчетные) цены.

Заявленные предприятием расходы по статье «Покупная электроэнергия» по структурным подразделениям указаны в Приложениях 2, 4, 6, 8, 10,12 (п. 13.3).

В результате экспертной оценки была произведена проверка и корректировка объемов энергетических ресурсов на выработку тепловой энергии и затрат на электроэнергию, исходя из планируемого уровня повышения цен на 2015 год (с 01.01.2015г. – повышение на 7,5%, с 01.07.2015г. – повышение на 7,5%).

На 2015 год в расчет тарифа Комитетом приняты показатели удельного расхода электроэнергии для производства тепловой энергии согласно дифференцированных норм удельных расходов топливно-энергетических ресурсов, утвержденных Министерством топлива и энергетики Республики Крым, установленных на 2014 год по муниципальным образованиям от 16,2 кВт*ч/Гкал до 34,6 кВт*ч/Гкал.

Необходимый объем электроэнергии на расчетный период в разрезе муниципальных образований, принятый Комитетом при расчетах указан в Приложениях 1, 3, 5, 7, 9,11 (п. 11).

3.1.4. Анализ затрат по статьям "Вода", «Водоотведение сточных вод»

Заявлено предприятием по статье «Вода» - 128,5 тыс. руб;

Принято экспертами по статье «Вода» - 128,5 тыс. руб;

Корректировка - 0 тыс. руб.

Заявлено предприятием по статье «Водоотведение сточных вод» - 23,8 тыс. руб;

Принято экспертами по статье «Водоотведение сточных вод» - 23,8 тыс. руб ;

Корректировка - 0 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования расходы регулируемой организации на приобретаемые энергетические ресурсы, холодную воду и теплоноситель определяются как сумма произведений расчетных объемов приобретаемых энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, включающих потери при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителя, на соответствующие плановые (расчетные) цены.

Заявленные предприятием расходы по указанным статьям по структурным подразделениям указаны в Приложениях 2, 4, 6, 8, 10,12 (п. 13.4-13.5).

В результате экспертной оценки была произведена проверка объемов потребления холодной воды и водоотведения при выработке тепловой энергии и затрат на воду и водоотведение исходя из планируемого уровня повышения цен на 2015 год.

Показатели расхода воды на технологические нужды для производства тепловой энергии, а также водоотведения сточных вод в результате экспертной оценки приняты на уровне заявленного предприятием в разрезе муниципальных образований Приложения 1, 3, 5, 7, 9,11 (п. 12, 13).

Затраты предприятия по данным статьям приняты экспертами исходя из прогнозного уровня роста конечных цен на топливно-энергетические ресурсы в 2015 году (с 01.01.2015г. – повышение на 6%) на уровне, заявленном предприятием и представлены в Приложениях 2, 4, 6, 8, 10,12 (п. 13.4-13.5).

3.1.5 Анализ затрат по статьям "Оплата труда", "Отчисления на социальные нужды"

Заявлено предприятием по статье «Оплата труда» - 75 762,8 тыс. руб;

Принято экспертами по статье «Оплата труда» - 45170,88 тыс. руб;

Корректировка - 30591,89 тыс. руб.

Заявлено предприятием по статье «Отчисления на социальные нужды» - 27 858,0 тыс. руб;

Принято экспертами по статье «Отчисления на социальные нужды» - 13641,61 тыс. руб ;

Корректировка - 14216,37 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 42 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют в соответствии с методическими указаниями. Размер фонда оплаты труда формируется на основании отраслевых тарифных соглашений, коллективных договоров, заключенным соответствующими организациями, и фактическому объему фонда оплаты труда за последний расчетный период регулирования, учитывая прогнозный индекс потребительских цен.

Заявленные предприятием расходы для включения в тариф по статье "Оплата труда", расходы по статье "Отчисления на социальные нужды", а также численность персонала по структурным подразделениям указаны в Приложениях 2, 4, 6, 8, 10,12 (п. 13.8, 13.9).

Расчет затрат на оплату труда выполнен предприятием на основании представленного штатного расписания на 2015 год.

По результатам экспертной оценки экономически обоснованными затратами по статье "Оплата труда" предлагается принять расходы исходя из среднесписочной численности персонала в предыдущем периоде (ожидаемый 2014 год) и среднемесячной заработной платы 18,6 тыс. руб., определенной на уровне прогноза социально-экономического развития Республики Крым на 2015 год, утвержденного распоряжением Совета министров Республики Крым 31.10.2014г. №1131-р. Средний процент увеличения средней заработной платы, заявленной предприятием относительно предыдущего периода (ожидаемый 2014 год), составляет 310%.

Принятые Комитетом затраты на оплату труда в регулируемом периоде в разрезе муниципальных образований представлены в Приложениях 2, 4, 6, 8, 10,12 (п. 13.8).

По результатам экспертной оценки для включения в тариф по статье "Отчисления на социальные нужды" предлагается принять расходы, исходя из общего процента отчислений на социальные нужды на уровне 30,2 % от установленного фонда оплаты труда.

Принятые Комитетом затраты по статье «Отчисления на социальные нужды» в регулируемом периоде в разрезе муниципальных образований представлены в Приложениях 2, 4, 6, 8, 10,12 (п. 13.9).

3.1.6 Анализ затрат по статье "Работы и услуги производственного характера"

Заявлено предприятием - 8 796,7 тыс. руб

Принято экспертами - 1023,09 тыс. руб

Корректировка - 7773,61 тыс. руб

В соответствии с пунктом 30 Методических указаний, в случае если расходы по указанной статье могут быть выполнены хозяйственным способом, они определяются с учетом предоставленной регулируемой организацией сметы с приложением расшифровки каждой статьи такой сметы, составленной в соответствии с требованиями, установленными Методическими указаниями для соответствующей составляющей расходов.

Согласно пункту 28 Основ ценообразования при определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) и расходах в следующем порядке:

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

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

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

При этом в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования при определении плановых (расчетных) и фактических значений расходов должны использоваться нормы и нормативы, предусмотренные законодательством Российской Федерации о бухгалтерском и налоговом учете и законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения. При отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использовать в расчетах экспертные оценки, основанные на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

Заявленные расходы для включения в тариф по статье "Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера" по структурным подразделениям указаны в в Приложениях 2, 4, 6, 8, 10,12 (п. 13.7). В данную статью расходов предприятием включены затраты планируемого капитального ремонта и замены оборудования для производства тепловой энергии, а также затраты на текущий ремонт.

В составе обосновывающих документов предприятием не в полном объеме была предоставлена информация о выявлении объектов, подлежащих ремонту, об утвержденной ремонтной программе предприятия на период регулирования, выборе способа проведения ремонтных работ с предоставлением соответствующих договоров на их выполнение, составленных локальных смет и прочих обосновывающих документов.

Мероприятия, запланированные предприятием в составе расходов на капитальные ремонты, согласно действующего законодательства, не могут быть реализованы путем возмещения их тарифом без утвержденной в установленном законодательством порядке инвестиционной программы.

По результатам экспертной оценки экономически обоснованными затратами по статье «Работы и услуги производственного характера» предлагается принять расходы на уровне фактических показателей по данной статье в текущем году с повышением на 5,2% согласно средних коэффициентов Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и на плановый период 2015 и 2016 годов.

Принятые Комитетом затраты по данной статье в регулируемом периоде в разрезе муниципальных образований представлены в Приложениях 2, 4, 6, 8, 10,12 (п. 13.7).

3.1.7 Анализ затрат по статье "Прочие затраты"

Заявлено предприятием - 9 042,2 тыс. руб

Принято экспертами - 2169,92 тыс. руб

Корректировка - 6872,28 тыс. руб

Согласно пункту 28 Основ ценообразования при определении плановых (расчетных) значений расходов (цен). а также принимая во внимание переходные положения в связи с вхождением Республики Крым в состав Российской Федерации орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) и расходах в следующем порядке:

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

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

в) фактические показатели и основные параметры, определенные по соответствующим данным базового периода.

При этом, в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования при определении плановых (расчетных) и фактических значений расходов должны использоваться нормы и нормативы, предусмотренные законодательством Российской Федерации о бухгалтерском и налоговом учете и законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения. При отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использовать в расчетах

экспертные оценки, основанные на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

Заявленные расходы для включения в тариф по статье "Прочие затраты" по структурным подразделениям указаны в Приложениях 2, 4, 6, 8, 10,12 (п. 13.11).

В составе обосновывающих документов предприятием не в полном объеме была предоставлена информация о планируемых затратах обучение персонала предприятия (отсутствие договоров), медицинские осмотры, энергообследования объектов теплоснабжения, аренде, информационных услугах, содержания имущества, услугах банка, услугах связи и других расходах предприятия. Также в данную статью включены затраты на замену основного газового оборудования котельных предприятия, которые относятся к затратам на капитальный ремонт. Мероприятия, запланированные предприятием в составе данных расходов, согласно действующего законодательства, не могут быть реализованы путем возмещения их тарифом без утвержденной в установленном законодательством порядке инвестиционной программы.

По результатам экспертной оценки экономически обоснованными затратами по статье «Прочие затраты» предлагается принять расходы на уровне фактических показателей по данной статье в текущем году с повышением на 5,2% согласно средних коэффициентов Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и на плановый период 2015 и 2016 годов.

Принятые Комитетом затраты по данной статье в регулируемом периоде в разрезе муниципальных образований представлены в Приложениях 2, 4, 6, 8, 10,12 (п. 13.11).

4. Заключение и предложение экспертов

По результатам экспертной оценки необходимую валовую выручку в разрезе структурных подразделений предлагается принять на уровне себестоимости в размерах:

| № п/п | Структурные подразделения | Необходимая валовая выручка | | | |
|----------|-------------------------------------|-------------------------------------|---------------------------------|-----------------------|---------------|
| | | Заявленная предприятием на 2015 год | Экспертиза Комитета на 2015 год | | |
| | | | НВВ | отклонение, тыс. руб. | отклонение, % |
| 1 | г. Симферополь | 90336,5 | 58363,51 | 31973,0 | 64,6 |
| 2 | с. Белоглинка, Симферопольский р-он | 4670,2 | 3633,20 | 1037,0 | 77,8 |
| 3 | г. Ялта | 24481,4 | 14791,02 | 9690,4 | 60,4 |
| 4 | г. Алушта | 12369,8 | 7959,45 | 4410,4 | 64,3 |
| 5 | г. Евпатория | 18979,4 | 11059,84 | 7919,6 | 58,3 |
| 6 | г. Судак | 6655,8 | 4062,30 | 2593,5 | 61,0 |

В соответствии со структурой полезного отпуска тепловой энергии, представленной теплоснабжающей организацией, исходя из необходимой валовой выручки ТСО на период регулирования, по результатам экспертной оценки предлагается установить экономически обоснованный тариф в разрезе структурных подразделений на уровне:.

| № п/п | Структурные подразделения | Экономически обоснованный тариф (без НДС) | | |
|----------|-------------------------------------|---|----------------|----------------|
| | | Общий | Население | Прочие |
| 1 | г. Симферополь | 1828,97 | 1828,97 | 1828,97 |
| 2 | с. Белоглинка, Симферопольский р-он | 1493,50 | 1493,50 | - |
| 3 | г. Ялта | 2772,08 | 2772,08 | - |
| 4 | г. Алушта | 3719,31 | 3719,31 | - |
| 5 | г. Евпатория | 1776,98 | 1776,98 | 1776,98 |
| 6 | г. Судак | 1983,38 | 1983,38 | - |
| | | | | |

Исходя из вышеизложенного, с учетом поэтапного доведения действующих тарифов на тепловую энергию до экономически обоснованного уровня, руководствуясь Приказом Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 20.10.2014 года №1752-э «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, предельных индексов максимально возможных изменений действующих тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения в среднем по Республике Крым и городу федерального значения Севастополю на 2015 год» экспертами предлагается установить следующие размеры одноставочных тарифов на тепловую энергию по категориям потребителей с календарной разбивкой на 2015 год:

| Вид тарифа | Год | Тариф на тепловую энергию |
|--|---|---------------------------|
| <i>Система централизованного теплоснабжения котельных г. Симферополь</i> | | |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) | | |
| Одноставочный, руб./Гкал. | с 01.01.2015 по 30.06.2015 включительно | 1607,51 |
| | с 01.07.2015 по 31.12.2015 включительно | 1800,41 |
| Прочие (тарифы указываются без учета НДС) | | |
| Одноставочный, руб./Гкал. | с 01.01.2015 по 31.12.2015 включительно | 1684,56 |
| <i>Система централизованного теплоснабжения котельных с. Белоглинка Симферопольского района</i> | | |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) | | |
| Одноставочный, руб./Гкал. | с 01.01.2015 по 30.06.2015 включительно | 1566,73 |
| | с 01.07.2015 по 31.12.2015 включительно | 1754,74 |
| <i>Система централизованного теплоснабжения котельных г. Ялта</i> | | |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) | | |
| Одноставочный, руб./Гкал. | с 01.01.2015 по 30.06.2015 включительно | 2097,57 |
| | с 01.07.2015 по 31.12.2015 включительно | 2349,28 |
| <i>Система централизованного теплоснабжения котельных г. Алушта</i> | | |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) | | |
| Одноставочный, руб./Гкал. | с 01.01.2015 по 30.06.2015 включительно | 2257,85 |

| | | |
|--|---|---------|
| | с 01.07.2015 по 31.12.2015 включительно | 2528,79 |
| Система централизованного теплоснабжения котельных г. Евпатория | | |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) | | |
| Однотарифный, руб./Гкал. | с 01.01.2015 по 30.06.2015 включительно | 1817,85 |
| | с 01.07.2015 по 31.12.2015 включительно | 2035,99 |
| Прочие (тарифы указываются без учета НДС) | | |
| Однотарифный, руб./Гкал. | с 01.01.2015 по 31.12.2015 включительно | 2148,67 |
| Система централизованного теплоснабжения котельных г. Судак | | |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) | | |
| Однотарифный, руб./Гкал. | с 01.01.2015 по 30.06.2015 включительно | 2050,95 |
| | с 01.07.2015 по 31.12.2015 включительно | 2297,06 |

После обсуждения, вопрос был поставлен на голосование
проголосовали: «За» - 6, «Против» - 0 «Воздержались» - 0

Решили:

Установить тарифы на горячую воду ЧП «Сервисная компания «Комфорт» на 2015 год с календарной разбивкой

| № п/п | Наименование организации коммунального комплекса | Тарифы на горячую воду | |
|-------|---|---|---|
| | | с 01.01.2015 по 30.06.2015 включительно | с 01.07.2015 по 31.12.2015 включительно |
| 1. | Частное предприятие «Сервисная компания «Комфорт», г. Симферополь | | |
| 1.1 | Система централизованного теплоснабжения г. Симферополь | | |
| 1.1.1 | Тариф на горячую воду для населения (с НДС) | | |
| | Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | 1607,51 | 1800,41 |
| | Компонент на холодную воду, руб./м ³ | - | - |
| 1.1.2 | Тариф на горячую воду для прочих (без НДС) | | |
| | Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | 1684,56 | 1684,56 |
| | Компонент на холодную воду, руб./м ³ | - | - |
| 1.2 | Система централизованного теплоснабжения с. Белоглинка Симферопольского района | | |
| 1.2.1 | Тариф на горячую воду для населения (с НДС) | | |
| | Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | 1566,73 | 1754,74 |
| | Компонент на холодную воду, руб./м ³ | - | - |
| 1.3 | Система централизованного теплоснабжения г. Ялта | | |

| | | | |
|-------|--|---------|---------|
| 1.3.1 | Тариф на горячую воду для населения (с НДС) | | |
| | Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | 2097,57 | 2349,28 |
| | Компонент на холодную воду, руб./м ³ | - | - |
| 1.4 | Система централизованного теплоснабжения г. Алушта | | |
| 1.4.1 | Тариф на горячую воду для населения (с НДС) | | |
| | Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | 2257,85 | 2528,79 |
| | Компонент на холодную воду, руб./м ³ | - | - |
| 1.5 | Система централизованного теплоснабжения г. Евпатория | | |
| 1.5.1 | Тариф на горячую воду для населения (с НДС) | | |
| | Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | 1817,85 | 2035,99 |
| | Компонент на холодную воду, руб./м ³ | - | - |
| 1.5.2 | Тариф на горячую воду для прочих (без НДС) | | |
| | Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | 2148,67 | 2148,67 |
| | Компонент на холодную воду, руб./м ³ | - | - |
| 1.6 | Система централизованного теплоснабжения г. Судак | | |
| 1.6.1 | Тариф на горячую воду для населения (с НДС) | | |
| | Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | 2050,95 | 2297,06 |
| | Компонент на холодную воду, руб./м ³ | - | - |

8. По восьмому вопросу установление тарифов на тепловую энергию (мощность) ЧП «Сервисная компания «Комфорт»

Заслушали, консультанта отдела регулирования тарифов на тепловую энергию Государственного комитета по ценам и тарифам РК - Слащева К.А. который огласил экспертное заключение Государственного комитета, доложил о содержании предоставленных обосновывающих материалов ЧП «Сервисная компания «Комфорт» и предложил установить тарифы на горячую воду поставляемую потребителям.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ "О теплоснабжении", постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения".

1. Общие положения, информация о предприятии

| | |
|---|--|
| Муниципальное образование | г. Симферополь, с. Белоглинка, Симферопольский район, г. Ялта, г. Алушта, г. Евпатория, г. Судак |
| ИНН/КПП | 122869 |
| ОКПО | 30270840 |
| Наименование организации | Частное предприятие «Сервисная компания «Комфорт» |
| Руководитель организации | Директор Коноваленко Галина Ивановна |
| Юридический адрес | 295022, Республика Крым, г. Симферополь, ул. Бородина, 16 |
| Почтовый адрес | 295022, Республика Крым, г. Симферополь, ул. Бородина, 16 |
| Телефон | (0652) 69 33 97 |
| Факс | (0652) 69 36 04 |
| Электронный адрес организации | komfort-ppo@yandex.ru |
| Свидетельство государственной регистрации | Серия А00 №431628 |

Частное предприятие «Сервисная компания «Комфорт» зарегистрировано исполнительным комитетом Киевского районного Совета г. Симферополя 25.12.2002г. №1518 в Реестре субъектов предпринимательской деятельности.

Предприятие зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц и физических лиц-предпринимателей 06.01.1999 г., идентификационный код юридического лица - 30270840.

Главным управлением статистики в АРК выдана справка АА № 686937 с Единого государственного реестра предприятий и организаций Украины. В соответствие с данной справкой видами деятельности предприятия являются:

- передача в аренду и эксплуатацию собственного или арендованного недвижимого имущества;

- монтаж водопроводных сетей, систем отопления и кондиционирования;

- комплексное обслуживание объектов;

- строительство жилых и нежилых строений;

- деятельность в сфере инжиниринга, геологии и геодезии, предоставление услуг технического консультирования в этих сферах.

Справка о взятии на учет плательщика налогов №74/29-0 от 13.01.2012 и свидетельство № 200023184 о регистрации плательщика налога на добавленную стоимость от 02.02.2012 выданы ГНИ в г. Симферополе.

Деятельность предприятия осуществляется на основании устава, утвержденного приказом №6 от 29.06.2010г.

Частное предприятие «Сервисная компания «Комфорт» осуществляет обслуживание котельных в жилых домах, построенных ООО фирма «Консоль ЛТД», с дальнейшим предоставлением услуг по отоплению и подогреву воды населению и прочим потребителям.

Частное предприятие «Сервисная компания «Комфорт» имеет структурные подразделения:

- г. Симферополь

- с. Белоглинка, Симферопольский р-он,

- г. Ялта,

- г. Алушта,

- г. Евпатория,

- г. Судак.

Предприятие вырабатывает и поставляет тепловую энергию населению и прочим потребителям. ЧП «СК «Комфорт» обеспечивает обслуживание 48 котельных в муниципальных образованиях Республики Крым (44 котельных - крышные), 14 ИТП. Все котельные работают на природном газе. На балансе предприятия находится 2927 м тепловых сетей в двухтрубном исполнении.

Основные фонды (котельные) переданы ООО фирмой «Консоль ЛТД» предприятию ЧП «СК «Комфорт» по договору ссуды (от 12.04.2013г. №86).

Экспертиза проведена по следующим направлениям:

–анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности);

–сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему (базовому) периоду;

–расчет тарифа(ов) на тепловую энергию.

Экспертиза проведена методом экономически обоснованных расходов (затрат).

Определение состава расходов и оценка их экономической обоснованности произведены в соответствии с: Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ "О теплоснабжении"; постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения", Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 №760- э (далее - Методические указания); "Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения",

утвержденной заместителем председателя Госстроя России 12.08.2003г.; прочими действующими нормативными правовыми актами и методическими указаниями.

В подготовке настоящего заключения Комитет исходил из положения о том, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность представленных документов и информации несет организация.

Показатели базового периода регулирования приняты на уровне фактических показателей хозяйственной деятельности предприятия в 2013 году. Коэффициент перевода гривен в рубль принят 3,4.

В случаях, когда не исполняются требования Федерального закона от 18.07.2011 №223-ФЗ "О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц", при определении расходов, расчетных значений расходов, учитываемых при установлении тарифов, применен приоритетный порядок согласно п. 28 Основ ценообразования утвержденных Постановлением Правительства от 22.10.2012 №1075.

В обоснование заявленного тарифа организацией представлены следующие материалы:

- 9) заявление на открытие дела об установлении тарифа на тепловую энергию;
- 10) копии правоустанавливающих документов;
- 11) копии бухгалтерской и статистической отчетности за предшествующий расчетный период регулирования и на последнюю отчетную дату;
- 12) расчет полезного отпуска тепловой энергии (мощности), теплоносителя с обоснованием размера расхода тепловой энергии, теплоносителя, на передачу (потери) по сетям;
- 13) данные о структуре и ценах потребляемого топлива и стоимости его доставки (перевозки) за предшествующий расчетный период регулирования и на расчетный период;
- 14) расчет расходов и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения с приложением экономического обоснования исходных данных;
- 15) расчет цен (тарифов);
- 16) копии договоров об осуществлении регулируемой деятельности (договоры теплоснабжения, и (или) договоры передачи тепловой энергии, теплоносителя, и (или) договоры поставки тепловой энергии, теплоносителя, и (или) договоры о поддержании резервной тепловой мощности, и (или) договоры о подключении).

Действующий тариф на тепловую энергию установлен Приказом Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым №12/1 от 03.10.2014г. в следующих размерах:

| № п/п | Структурные подразделения | действующий тариф в руб./Гкал на период с01.10.2014г по 31.12.2014г. |
|-------|--|--|
| 1 | г. Симферополь, в т.ч. | |
| | прочие (без НДС) | 1589,21 |
| | население (с НДС) | 1461,37 |
| 2 | с. Белоглинка Симферопольский р-он, в т.ч. | |
| | население (с НДС) | 1424,30 |
| 3 | г. Ялта, в т.ч. | |
| | население (с НДС) | 1906,88 |
| 4 | г. Алушта, в т.ч. | |
| | прочие (без НДС) | 2276,01 |
| | население (с НДС) | 2052,59 |
| 5 | г. Евпатория, в т.ч. | |
| | прочие (без НДС) | 2027,05 |
| | население (с НДС) | 1652,59 |
| 6 | г. Судак, в т.ч. | |
| | население (с НДС) | 1864,50 |

Предлагаемый теплоснабжающей организацией к утверждению с 01.01.2015г. тариф на тепловую энергию по структурным подразделениям составил:

| № п/п | Структурные подразделения | Заявленный тариф | Изменение заявленного тарифа по отношению к действующему |
|-------|--|------------------|--|
| | | в руб./Гкал | % |
| 1 | г. Симферополь, в т.ч. | | |
| | прочие (без НДС) | 1994,42 | 125,5 |
| | население (с НДС) | 3407,16 | 233,2 |
| 2 | с. Белоглинка Симферопольский р-он, в т.ч. | | |
| | население (с НДС) | 2259,58 | 158,6 |
| 3 | г. Ялта, в т.ч. | | |
| | население (с НДС) | 5414,10 | 283,9 |
| 4 | г. Алушта, в т.ч. | | |
| | население (с НДС) | 6820,59 | 332,3 |
| 5 | г. Евпатория, в т.ч. | | |
| | прочие (без НДС) | 2211,14 | 109,1 |
| | население (с НДС) | 3666,27 | 221,8 |
| 6 | г. Судак, в т.ч. | | |
| | население (с НДС) | 3834,58 | 205,7 |

2. Краткая характеристика организации, принятая для расчета тарифа на тепловую энергию:

Показатели расходов топлива и тепловой энергии приняты согласно «Нормам и показателям по нормированию расходов топлива и тепловой энергии на отопление жилых и общественных зданий, а также на хозяйственно-бытовые нужды в Украине», утвержденным Госжилкоммунхоз Украины 14.12.1993г. (КТМ 204 Украина 244-94) (далее - КТМ).

2.1. Основные производственные показатели, заявленные регулируемой организацией.

По результатам экспертной оценки на 2015 год в расчет тарифа Комитетом приняты показатели удельного расхода топлива согласно дифференцированных норм удельных расходов топливно-энергетических ресурсов, утвержденных Министерством топлива и энергетики Республики Крым в разрезе муниципальных образований, установленных на 2014 год:

| № п/п | Муниципальное образование | Нормы удельных расходов | |
|-------|---|-------------------------|----------------------------|
| | | Топливо, кг.у.т/Гкал | Электроэнергия, кВт*ч/Гкал |
| 1 | г. Симферополь, с. Белоглинка Симферопольского района | 158,6 | 19,7 |
| 2 | г. Ялта | 157,4 | 31,2 |
| 3 | г. Алушта | 157,8 | 34,6 |
| 4 | г. Евпатория | 158,2 | 16,9 |
| 5 | г. Судак | 159,2 | 16,2 |
| | ИТОГО | 158,43 | 20,8 |

Показатели удельного расхода топлива по муниципальным образованиям также см. Приложения 1, 3, 5, 7, 9,11.

На 2015 год в расчет тарифа Комитетом предлагается признать показатели технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, заявленные предприятием (Приложения 1, 3, 5, 7, 9,11). Средний процент потерь тепловой энергии по тепловым сетям составляет 1,5%.

2.2. Обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности).

Предприятием заявлены следующие производственные показатели полезного отпуска тепловой энергии по структурным подразделениям:

| № п/п | Структурные подразделения | Полезный отпуск тепловой энергии (базовый период, ожидаемый 2014 год) | Полезный отпуск тепловой энергии (период регулирования, на 2015 год) | Изменение по отношению к базовому периоду | |
|-------|--|---|--|---|-------|
| | | Гкал | Гкал | Гкал | % |
| 1 | г. Симферополь, в т.ч. | 24584,53 | 31910,66 | 7326,1 | 129,8 |
| | прочие | 390,21 | 2111,69 | 1721,5 | 541,2 |
| | население | 24194,32 | 29798,97 | 5604,7 | 123,2 |
| 2 | с. Белоглинка Симферопольский р-он, в т.ч. | 1000,26 | 2432,67 | 1432,4 | 243,2 |
| | население | 1000,26 | 2432,67 | 1432,4 | 243,2 |
| 3 | г. Ялта, в т.ч. | 2677,2 | 5335,71 | 2658,5 | 199,3 |
| | население | 2677,2 | 5335,71 | 2658,5 | 199,3 |
| 4 | г. Алушта, в т.ч. | 1955,4 | 2140,0 | 184,6 | 109,5 |
| | прочие | 87,9 | - | - | - |
| | население | 1867,5 | 2140,0 | 272,5 | 114,6 |
| 5 | г. Евпатория, в т.ч. | 3143,1 | 6223,9 | 3080,8 | 198,0 |
| | прочие | 109,7 | 409,96 | 300,3 | 373,7 |
| | население | 3033,3 | 5814,0 | 2780,7 | 191,7 |
| 6 | г. Судак, в т.ч. | 701,7 | 1965,3 | 1263,6 | 280,1 |
| | население | 701,7 | 1965,3 | 1263,6 | 280,1 |

Производственные показатели предприятия (полезный отпуск тепловой энергии, потери в сетях, расход тепла на собственные нужды источника) в расчетном периоде принимаются на уровне заявленных (Приложения 1, 3, 5, 7, 9,11).

3. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат

Расходы на производство тепловой энергии для формирования тарифа заявлены предприятием по подразделениям на период регулирования в следующих размерах:

| № п/п | Структурные подразделения | Расходы на производство тепловой энергии (базовый период, ожидаемый 2014 год) | Расходы на производство тепловой энергии (период регулирования, на 2015 год) | Изменение по отношению к базовому периоду | |
|-------|-------------------------------|---|--|---|-------|
| | | тыс. руб | тыс. руб | тыс. руб | % |
| 1 | г. Симферополь | 30490,6 | 90336,5 | 59845,9 | 296,3 |
| 2 | с. Белоглинка Симферопольский | 1528,9 | 4670,2 | 3141,3 | 305,5 |

| | р-он | | | | |
|---|--------------|--------|---------|---------|-------|
| 3 | г. Ялта | 4585,1 | 24481,4 | 19896,3 | 533,9 |
| 4 | г. Алушта | 4091,4 | 12369,8 | 8278,4 | 302,3 |
| 5 | г. Евпатория | 4029,8 | 18979,4 | 14949,6 | 471,0 |
| 6 | г. Судак | 1250,1 | 6655,8 | 5405,7 | 532,4 |

3.1. Анализ расходов, связанных с производством и реализацией тепловой энергии

Суммарные расходы на производство и реализацию тепловой энергии по предприятию:

Заявлено предприятием - 157 493,0 тыс. руб

Принято экспертами - 99869,31 тыс. руб

Корректировка - 57 623,7 тыс. руб

3.1.1 Анализ затрат по статье "Материальные затраты"

Заявлено предприятием - 209,0 тыс. руб

Принято экспертами - 1367,21 тыс. руб

Корректировка - 1158,23 тыс. руб

В соответствии с пунктом 40 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 (далее - Основы ценообразования) расходы регулируемой организации на приобретение сырья и материалов, используемых ею для производственных и хозяйственных нужд, определяются как сумма по каждому виду сырья и материалов произведений плановых цен и экономически обоснованных объемов потребления сырья и материалов при осуществлении регулируемой деятельности, определяемых в соответствии с Методическими указаниями.

Согласно пункту 28 Основ ценообразования при определении плановых (расчетных) значений расходов (цен), а также учитывая переходные положения в связи с вхождением Республики Крым в состав Российской Федерации, орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) и расходах в следующем порядке:

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

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

е) фактические показатели и основные параметры, определенные по соответствующим данным базового периода.

Заявленные предприятием расходы для включения в тариф по статье "Расходы на сырье и материалы" по структурным подразделениям указаны в Приложениях 2, 4, 6, 8, 10,12 (п. 13.6).

По результатам экспертной оценки экономически обоснованные расходы предлагается признать на уровне фактических затрат по данной статье в текущем году с повышением на 5,2% согласно средних коэффициентов Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и на плановый период 2015 и 2016 годов (Приложения 2, 4, 6, 8, 10,12).

3.1.2. Анализ затрат по статье "Затраты на топливо"

Заявлено предприятием - 30 929,4тыс. руб

Принято экспертами - 32024,73 тыс. руб

Корректировка - 1095,31 тыс. руб

В соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

4. удельный расход условного топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;

5. плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его транспортировку и снабженческо-сбытовые услуги;

6. расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой от источника тепловой энергии.

Плановая (расчетная) цена на топливо определяется органом регулирования согласно пункту 28 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, в соответствии с которым при

определении плановых (расчетных) значений расходов (цен), орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) и расходах в следующем порядке:

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

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

е) фактические показатели и основные параметры, определенные по соответствующим данным базового периода.

Заявленные расходы по статье "Топливо" по структурным подразделениям указаны в Приложениях 2, 4, 6, 8, 10,12 (п. 13.1). Используемый вид топлива - газ. Поставщик природного газа – КРП «Черноморнефтегаз» (договор №9-ТЭ-2014 от 28.03.2014г.).

В результате экспертной оценки был произведен пересчет объемов природного газа на выработку тепловой энергии исходя из фактической калорийности за предыдущий период, а также пересчитаны затраты на топливо исходя из прогнозного уровня роста конечных цен на газ в 2015 году по группам потребителей и по периодам года. По результатам экспертной оценки предлагается при расчете тарифа принять расходы на топливо по структурным подразделениям, указанные в Приложениях 2, 4, 6, 8, 10,12 (п. 13.1), объем природного газа - Приложениях 1, 3, 5, 7, 9,11 (п. 9.2.2.)

3.1.3. Анализ затрат по статье "Покупная электроэнергия"

Заявлено предприятием - 4 742,7 тыс. руб

Принято экспертами - 4319,61 тыс. руб

Корректировка - 423,09 тыс. руб

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования расходы регулируемой организации на приобретаемые энергетические ресурсы определяются как сумма произведений расчетных объемов приобретаемых энергетических ресурсов, включающих потери при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителя, на соответствующие плановые (расчетные) цены.

Заявленные предприятием расходы по статье «Покупная электроэнергия» по структурным подразделениям указаны в Приложениях 2, 4, 6, 8, 10,12 (п. 13.3).

В результате экспертной оценки была произведена проверка и корректировка объемов энергетических ресурсов на выработку тепловой энергии и затрат на электроэнергию, исходя из планируемого уровня повышения цен на 2015 год (с 01.01.2015г. – повышение на 7,5%, с 01.07.2015г. – повышение на 7,5%).

На 2015 год в расчет тарифа Комитетом приняты показатели удельного расхода электроэнергии для производства тепловой энергии согласно дифференцированных норм удельных расходов топливно-энергетических ресурсов, утвержденных Министерством топлива и энергетики Республики Крым, установленных на 2014 год по муниципальным образованиям от 16,2 кВт*ч/Гкал до 34,6 кВт*ч/Гкал.

Необходимый объем электроэнергии на расчетный период в разрезе муниципальных образований, принятый Комитетом при расчетах указан в Приложениях 1, 3, 5, 7, 9,11 (п. 11).

3.1.4. Анализ затрат по статьям "Вода", «Водоотведение сточных вод»

Заявлено предприятием по статье «Вода» - 128,5 тыс. руб;

Принято экспертами по статье «Вода» - 128,5 тыс. руб;

Корректировка - 0 тыс. руб.

Заявлено предприятием по статье «Водоотведение сточных вод» - 23,8 тыс. руб;

Принято экспертами по статье «Водоотведение сточных вод» - 23,8 тыс. руб ;

Корректировка - 0 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования расходы регулируемой организации на приобретаемые энергетические ресурсы, холодную воду и теплоноситель определяются как сумма произведений расчетных объемов приобретаемых энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, включающих потери при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителя, на соответствующие плановые (расчетные) цены.

Заявленные предприятием расходы по указанным статьям по структурным подразделениям указаны в Приложениях 2, 4, 6, 8, 10,12 (п. 13.4-13.5).

В результате экспертной оценки была произведена проверка объемов потребления холодной воды и водоотведения при выработке тепловой энергии и затрат на воду и водоотведение исходя из планируемого уровня повышения цен на 2015 год.

Показатели расхода воды на технологические нужды для производства тепловой энергии, а также водоотведения сточных вод в результате экспертной оценки приняты на уровне заявленного предприятием в разрезе муниципальных образований Приложения 1, 3, 5, 7, 9,11 (п. 12, 13).

Затраты предприятия по данным статьям приняты экспертами исходя из прогнозного уровня роста конечных цен на топливно-энергетические ресурсы в 2015 году (с 01.01.2015г. – повышение на 6%) на уровне, заявленном предприятием и представлены в Приложениях 2, 4, 6, 8, 10,12 (п. 13.4-13.5).

3.1.5. Анализ затрат по статьям "Оплата труда", "Отчисления на социальные нужды"

Заявлено предприятием по статье «Оплата труда» - 75 762,8 тыс. руб;

Принято экспертами по статье «Оплата труда» - 45170,88 тыс. руб;

Корректировка - 30591,89 тыс. руб.

Заявлено предприятием по статье «Отчисления на социальные нужды» - 27 858,0 тыс. руб;

Принято экспертами по статье «Отчисления на социальные нужды» - 13641,61 тыс. руб ;

Корректировка - 14216,37 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 42 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют в соответствии с методическими указаниями. Размер фонда оплаты труда формируется на основании отраслевых тарифных соглашений, коллективных договоров, заключенных соответствующими организациями, и фактическому объему фонда оплаты труда за последний расчетный период регулирования, учитывая прогнозный индекс потребительских цен.

Заявленные предприятием расходы для включения в тариф по статье "Оплата труда", расходы по статье "Отчисления на социальные нужды", а также численность персонала по структурным подразделениям указаны в Приложениях 2, 4, 6, 8, 10,12 (п. 13.8, 13.9).

Расчет затрат на оплату труда выполнен предприятием на основании представленного штатного расписания на 2015 год.

По результатам экспертной оценки экономически обоснованными затратами по статье "Оплата труда" предлагается принять расходы исходя из среднесписочной численности персонала в предыдущем периоде (ожидаемый 2014 год) и среднемесячной заработной платы 18,6 тыс. руб., определенной на уровне прогноза социально-экономического развития Республики Крым на 2015 год, утвержденного распоряжением Совета министров Республики Крым 31.10.2014г. №1131-р. Средний процент увеличения средней заработной платы, заявленной предприятием относительно предыдущего периода (ожидаемый 2014 год), составляет 310%.

Принятые Комитетом затраты на оплату труда в регулируемом периоде в разрезе муниципальных образований представлены в Приложениях 2, 4, 6, 8, 10,12 (п. 13.8).

По результатам экспертной оценки для включения в тариф по статье "Отчисления на социальные нужды" предлагается принять расходы, исходя из общего процента отчислений на социальные нужды на уровне 30,2 % от установленного фонда оплаты труда.

Принятые Комитетом затраты по статье «Отчисления на социальные нужды» в регулируемом периоде в разрезе муниципальных образований представлены в Приложениях 2, 4, 6, 8, 10,12 (п. 13.9).

3.1.6. Анализ затрат по статье "Работы и услуги производственного характера"

Заявлено предприятием - 8 796,7 тыс. руб

Принято экспертами - 1023,09 тыс. руб

Корректировка - 7773,61 тыс. руб

В соответствии с пунктом 30 Методических указаний, в случае если расходы по указанной статье могут быть выполнены хозяйственным способом, они определяются с учетом предоставленной регулируемой организацией сметы с приложением расшифровки каждой

статьи такой сметы, составленной в соответствии с требованиями, установленными Методическими указаниями для соответствующей составляющей расходов.

Согласно пункту 28 Основ ценообразования при определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) и расходах в следующем порядке:

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

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

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

При этом в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования при определении плановых (расчетных) и фактических значений расходов должны использоваться нормы и нормативы, предусмотренные законодательством Российской Федерации о бухгалтерском и налоговом учете и законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения. При отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использовать в расчетах экспертные оценки, основанные на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

Заявленные расходы для включения в тариф по статье "Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера" по структурным подразделениям указаны в в Приложениях 2, 4, 6, 8, 10,12 (п. 13.7). В данную статью расходов предприятием включены затраты планируемого капитального ремонта и замены оборудования для производства тепловой энергии, а также затраты на текущий ремонт.

В составе обосновывающих документов предприятием не в полном объеме была предоставлена информация о выявлении объектов, подлежащих ремонту, об утвержденной ремонтной программе предприятия на период регулирования, выборе способа проведения ремонтных работ с предоставлением соответствующих договоров на их выполнение, составленных локальных смет и прочих обосновывающих документов.

Мероприятия, запланированные предприятием в составе расходов на капитальные ремонты, согласно действующего законодательства, не могут быть реализованы путем возмещения их тарифом без утвержденной в установленном законодательством порядке инвестиционной программы.

По результатам экспертной оценки экономически обоснованными затратами по статье «Работы и услуги производственного характера» предлагается принять расходы на уровне фактических показателей по данной статье в текущем году с повышением на 5,2% согласно средних коэффициентов Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и на плановый период 2015 и 2016 годов.

Принятые Комитетом затраты по данной статье в регулируемом периоде в разрезе муниципальных образований представлены в Приложениях 2, 4, 6, 8, 10,12 (п. 13.7).

3.1.7. Анализ затрат по статье "Прочие затраты"

Заявлено предприятием - 9 042,2 тыс. руб

Принято экспертами - 2169,92 тыс. руб

Корректировка - 6872,28 тыс. руб

Согласно пункту 28 Основ ценообразования при определении плановых (расчетных) значений расходов (цен), а также принимая во внимание переходные положения в связи с вхождением Республики Крым в состав Российской Федерации орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) и расходах в следующем порядке:

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

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

в) фактические показатели и основные параметры, определенные по соответствующим данным базового периода.

При этом, в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования при определении плановых (расчетных) и фактических значений расходов должны использоваться нормы и нормативы, предусмотренные законодательством Российской Федерации о бухгалтерском и налоговом учете и законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения. При отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использовать в расчетах экспертные оценки, основанные на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

Заявленные расходы для включения в тариф по статье "Прочие затраты" по структурным подразделениям указаны в Приложениях 2, 4, 6, 8, 10,12 (п. 13.11).

В составе обосновывающих документов предприятием не в полном объеме была предоставлена информация о планируемых затратах обучение персонала предприятия (отсутствие договоров), медицинские осмотры, энергообследования объектов теплоснабжения, аренде, информационных услугах, содержания имущества, услугах банка, услугах связи и других расходах предприятия. Также в данную статью включены затраты на замену основного газового оборудования котельных предприятия, которые относятся к затратам на капитальный ремонт. Мероприятия, запланированные предприятием в составе данных расходов, согласно действующего законодательства, не могут быть реализованы путем возмещения их тарифом без утвержденной в установленном законодательством порядке инвестиционной программы.

По результатам экспертной оценки экономически обоснованными затратами по статье «Прочие затраты» предлагается принять расходы на уровне фактических показателей по данной статье в текущем году с повышением на 5,2% согласно средних коэффициентов Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и на плановый период 2015 и 2016 годов.

Принятые Комитетом затраты по данной статье в регулируемом периоде в разрезе муниципальных образований представлены в Приложениях 2, 4, 6, 8, 10,12 (п. 13.11).

4. Заключение и предложение экспертов

По результатам экспертной оценки необходимую валовую выручку в разрезе структурных подразделений предлагается принять на уровне себестоимости в размерах:

| № п/п | Структурные подразделения | Необходимая валовая выручка | | | |
|-------|-------------------------------------|-------------------------------------|---------------------------------|-----------------------|---------------|
| | | Заявленная предприятием на 2015 год | Экспертиза Комитета на 2015 год | | |
| | | | НВВ | отклонение, тыс. руб. | отклонение, % |
| 1 | г. Симферополь | 90336,5 | 58363,51 | 31973,0 | 64,6 |
| 2 | с. Белоглинка, Симферопольский р-он | 4670,2 | 3633,20 | 1037,0 | 77,8 |
| 3 | г. Ялта | 24481,4 | 14791,02 | 9690,4 | 60,4 |
| 4 | г. Алушта | 12369,8 | 7959,45 | 4410,4 | 64,3 |
| 5 | г. Евпатория | 18979,4 | 11059,84 | 7919,6 | 58,3 |
| 6 | г. Судак | 6655,8 | 4062,30 | 2593,5 | 61,0 |

В соответствии со структурой полезного отпуска тепловой энергии, представленной теплоснабжающей организацией, исходя из необходимой валовой выручки ТСО на период регулирования, по результатам экспертной оценки предлагается установить экономически обоснованный тариф в разрезе структурных подразделений на уровне:.

| № п/п | Структурные подразделения | Экономически обоснованный тариф (без НДС) | | |
|-------|-------------------------------------|---|----------------|----------------|
| | | Общий | Население | Прочие |
| 1 | г. Симферополь | 1828,97 | 1828,97 | 1828,97 |
| 2 | с. Белоглинка, Симферопольский р-он | 1493,50 | 1493,50 | - |
| 3 | г. Ялта | 2772,08 | 2772,08 | - |

| | | | | |
|----------|---------------------|----------------|----------------|----------------|
| 4 | г. Алушта | 3719,31 | 3719,31 | - |
| 5 | г. Евпатория | 1776,98 | 1776,98 | 1776,98 |
| 6 | г. Судак | 1983,38 | 1983,38 | - |
| | | | | |

Исходя из вышеизложенного, с учетом поэтапного доведения действующих тарифов на тепловую энергию до экономически обоснованного уровня, руководствуясь Приказом Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 20.10.2014 года №1752-э «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, предельных индексов максимально возможных изменений действующих тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения в среднем по Республике Крым и городу федерального значения Севастополю на 2015 год» экспертами предлагается установить следующие размеры одноставочных тарифов на тепловую энергию по категориям потребителей с календарной разбивкой на 2015 год:

| Вид тарифа | Год | Тариф на тепловую энергию |
|--|---|---------------------------|
| <i>Система централизованного теплоснабжения котельных г. Симферополь</i> | | |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) | | |
| Одноставочный, руб./Гкал. | с 01.01.2015 по 30.06.2015 включительно | 1607,51 |
| | с 01.07.2015 по 31.12.2015 включительно | 1800,41 |
| Прочие (тарифы указываются без учета НДС) | | |
| Одноставочный, руб./Гкал. | с 01.01.2015 по 31.12.2015 включительно | 1684,56 |
| <i>Система централизованного теплоснабжения котельных с. Белоглинка Симферопольского района</i> | | |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) | | |
| Одноставочный, руб./Гкал. | с 01.01.2015 по 30.06.2015 включительно | 1566,73 |
| | с 01.07.2015 по 31.12.2015 включительно | 1754,74 |
| <i>Система централизованного теплоснабжения котельных г. Ялта</i> | | |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) | | |
| Одноставочный, руб./Гкал. | с 01.01.2015 по 30.06.2015 включительно | 2097,57 |
| | с 01.07.2015 по 31.12.2015 включительно | 2349,28 |
| <i>Система централизованного теплоснабжения котельных г. Алушта</i> | | |

| | | |
|--|---|---------|
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) | | |
| Одноставочный, руб./Гкал. | с 01.01.2015 по 30.06.2015 включительно | 2257,85 |
| | с 01.07.2015 по 31.12.2015 включительно | 2528,79 |
| Система централизованного теплоснабжения котельных г. Евпатория | | |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) | | |
| Одноставочный, руб./Гкал. | с 01.01.2015 по 30.06.2015 включительно | 1817,85 |
| | с 01.07.2015 по 31.12.2015 включительно | 2035,99 |
| Прочие (тарифы указываются без учета НДС) | | |
| Одноставочный, руб./Гкал. | с 01.01.2015 по 31.12.2015 включительно | 2148,67 |
| Система централизованного теплоснабжения котельных г. Судак | | |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) | | |
| Одноставочный, руб./Гкал. | с 01.01.2015 по 30.06.2015 включительно | 2050,95 |
| | с 01.07.2015 по 31.12.2015 включительно | 2297,06 |

После обсуждения, вопрос был поставлен на голосование
проголосовали: «За» - 6, «Против» - 0 «Воздержались» - 0

Решили:

Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ЧП
«Сервисная компания «Комфорт» на 2015 год с календарной разбивкой

| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | <u>Вода</u> (вид теплоносителя) |
|---|---|---|------------------------------------|
| Частное предприятие «Сервисная компания «Комфорт», г. Симферополь | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | |
| | Система централизованного теплоснабжения котельных г. Симферополь | | |
| | Население (тарифы указываются с учетом НДС) | | |
| | Одноставочный, руб./Гкал. | с 01.01.2015 по 30.06.2015 включительно | 1607,51 |

| | | |
|---|---|---------|
| | с 01.07.2015 по 31.12.2015 включительно | 1800,41 |
| Прочие (тарифы указываются без учета НДС) | | |
| Одноставочный, руб./Гкал. | с 01.01.2015 по 31.12.2015 включительно | 1684,56 |
| Система централизованного теплоснабжения котельных с. Белоглинка Симферопольского района | | |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) | | |
| Одноставочный, руб./Гкал. | с 01.01.2015 по 30.06.2015 включительно | 1566,73 |
| | с 01.07.2015 по 31.12.2015 включительно | 1754,74 |
| Система централизованного теплоснабжения котельных г. Ялта | | |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) | | |
| Одноставочный, руб./Гкал. | с 01.01.2015 по 30.06.2015 включительно | 2097,57 |
| | с 01.07.2015 по 31.12.2015 включительно | 2349,28 |
| Система централизованного теплоснабжения котельных г. Алушта | | |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) | | |
| Одноставочный, руб./Гкал. | с 01.01.2015 по 30.06.2015 включительно | 2257,85 |
| | с 01.07.2015 по 31.12.2015 включительно | 2528,79 |
| Система централизованного теплоснабжения котельных г. Евпатория | | |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) | | |
| Одноставочный, руб./Гкал. | с 01.01.2015 по 30.06.2015 включительно | 1817,85 |
| | с 01.07.2015 по 31.12.2015 включительно | 2035,99 |
| Прочие (тарифы указываются без учета НДС) | | |

| | | | |
|---|--|---|---------|
| | Одноставочный, руб./Гкал. | с 01.01.2015 по 31.12.2015 включительно | 2148,67 |
| | Система централизованного теплоснабжения котельных г. Судак | | |
| | Население (тарифы указываются с учетом НДС) | | |
| | Одноставочный, руб./Гкал. | с 01.01.2015 по 30.06.2015 включительно | 2050,95 |
| с 01.07.2015 по 31.12.2015 включительно | | 2297,06 | |

9. По девятому вопросу «установление цены на производство электрической электроэнергии для ОАО «Мобильные ГТЭС»

Заслушали, Иванникову Е.М. - заведующий отдела регулирования тарифов на электроэнергию и газ Государственного комитета по ценам и тарифам РК, которая в своем докладе сообщила следующее: на утверждение Правления выносится Приказ «Об установлении цены на производство электроэнергии для ОАО «Мобильные ГТЭС».

Цена рассчитана в соответствии с п.14 постановления Правительства РФ от 11 августа 2014г. № 792 «Об особенностях применения законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики на территориях Республики Крым и г. Севастополя».

Предлагается установить цену на производство электроэнергии для ОАО «Мобильные ГТЭС» с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года в размере 3 476 руб/МВтч без НДС.

После обсуждения, вопрос был поставлен на голосование
проголосовали: «За» - 6, «Против» - 0 «Воздержались» - 0

Решили:

Установить цену на производство электроэнергии, реализуемую на розничном рынке на территории Республики Крым, для ОАО «Мобильные ГТЭС» с 01 января 2015года по 31 декабря 2015 года в размере 3476 руб./МВтч. без НДС.

10. По десятому вопросу «установление тарифов на производство электроэнергии ПАО «КрымТЭЦ»

Заслушали: Булатова А.А. – главного специалиста отдела регулирования тарифов на электроэнергию и газ Государственного комитета по ценам и тарифам РК, который в своем докладе сообщил следующее: Государственным комитетом по ценам и тарифам Республики Крым в соответствии с пунктом 20 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденного приказом ФСТ России от 28 марта 2013 года №313-э, и на основании заявления ПАО «КрымТЭЦ» от №1028 от 30.09.2014г., решением Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 7.11.2014г. №115 открыто дело №5 об утверждении тарифа на производство электрической энергии для ПАО «КрымТЭЦ» на 2015 год.

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. №1178 экспертами Государственного комитета по ценам и тарифам РК выбран метод экономически обоснованных расходов (затрат). В результате проведенной экспертизы представленных обосновывающих материалов произведена корректировка следующих статей затрат:

- 1) уменьшены затраты на топливо, расходы на работы и услуги, расходы на оплату труда, отчисления на социальные нужды, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, размер прибыли предприятия, а также размер компенсации выпадающей прибыли и фактических расходов в 2014 году;
- 2) включены дополнительные расходы на оперативно-диспетчерское управление

| № пп | Наименование показателей | Ед. измерения | Регулируемый период 2015 год по данным: | |
|------|---|---------------|---|--------------------------------|
| | | | План предприятия на 2015 г. | Экспертиза Комитета на 2015 г. |
| 1. | Выработка электроэнергии | млн.кВтч | 698,92 | 697,15 |
| 2. | Отпуск с шин | млн.кВтч | 628,95 | 625,70 |
| 3. | Себестоимость по статьям затрат: | | | |
| 3.1. | Затраты на топливо | тыс. руб. | 1 679 040,9 | 1 089 938,2 |
| 3.2. | Покупная электроэнергия | тыс. руб. | 2 572,70 | 2 572,70 |
| 3.3. | Материальные затраты | тыс. руб. | 62 974,60 | 62 974,60 |
| | в т. ч. на ремонт | | 25 864,60 | 25 864,60 |
| 3.4. | Работы и услуги производственного характера | тыс. руб. | 146 161,10 | 109 494,40 |
| | в т. ч. на ремонт | | 74 008,90 | 74 008,90 |
| 3.5. | Фонд оплаты труда | тыс. руб. | 242 235,00 | 201 146,40 |
| | в т. ч. ремонт | | 11 491,80 | 11 491,80 |
| | Среднесписочная численность | чел. | 644,70 | 644,70 |
| | Средняя заработная плата | тыс. руб. | 31,31 | 26,00 |
| 3.6. | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 89 675,4 | 60 746,2 |
| | в том числе на ремонт | | 4 258,9 | 3 470,5 |
| 3.7. | Амортизация | тыс. руб. | 47 353,60 | 45 772,10 |
| 3.8. | Прочие затраты | тыс. руб. | 45 527,9 | 45 527,9 |
| 4. | Прибыль/ убыток, в том числе: | тыс. руб. | 931 042,7 | 304 372,9 |
| 5. | Компенсация фактических расходов | тыс. руб. | 390 692,6 | 225 373,7 |
| 6. | Расходы на ОДУ | тыс. руб. | - | 9 281,0 |
| 7. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 3 637 276,5 | 2 157 200,1 |
| 9. | Расчетный тариф (без НДС) на электроэнергию | руб./МВтч | 5 783,09 | 3 448,00 |

Предложение Государственного комитета:

По результатам анализа, проведенного экспертами Комитета, принять обоснованным тариф на производство электрической энергии на период регулирования в 2015г. для ПАО «КрымТЭЦ» в размере 3 448 руб./МВт·ч.

После обсуждения, вопрос был поставлен на голосование
проголосовали: «За» - 6, «Против» - 1 «Воздержались» - 0

Решили: Принять обоснованным тариф на производство электрической энергии на период регулирования в 2015г. для ПАО «КрымТЭЦ» в размере 3 448 руб./МВт·ч

11. По одиннадцатому вопросу «установление тарифов на выработку электрической энергии»
Заслушали, Иванникову Е.М. - заведующий отдела регулирования тарифов на электроэнергию и газ Государственного комитета по ценам и тарифам РК, которая в своем

докладе сообщила следующее: на утверждение Правления выносится Приказ «Об утверждении цены на производство электроэнергии для генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии и реализующих электрическую энергию на розничном рынке на территории Крымского федерального округа

Цена рассчитана в соответствии с п.14 постановления Правительства РФ от 11 августа 2014г. № 792 «Об особенностях применения законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики на территориях Республики Крым и г. Севастополя » и составляет:

| Наименование организации | Цена, руб за кВтч (без НДС) |
|---|-----------------------------|
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «С.ЭНЕРДЖИ-СЕВАСТОПОЛЬ» | 3476 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ВЕТРЯНОЙ ПАРК КЕРЧЕНСКИЙ» | 3476 |
| ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ «КРЫМСКИЕ ГЕНЕРИРУЮЩИЕ СИСТЕМЫ» | 3476 |
| ЧАСТНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ОУЛ СОЛАР» | 3476 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ОУЗИЛ СОЛАР» | 3476 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ОСПРИЙ СОЛАР» | 3476 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ОРИОЛ СОЛАР» | 3476 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ОМАО СОЛАР» | 3476 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «АЛЬФА СОЛАР» | 3476 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «БЕТА СОЛАР» | 3476 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЗЕТА СОЛАР» | 3476 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАММА СОЛАР» | 3476 |
| ЧАСТНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ДЕЛЬТА СОЛАР» | 3476 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КРАЙМИА СОЛАР 1» | 3476 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КРАЙМИА СОЛАР 2» | 3476 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КРАЙМИА СОЛАР 3» | 3476 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КРАЙМИА СОЛАР 4» | 3476 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КРАЙМИА СОЛАР 5» | 3476 |

После обсуждения, вопрос был поставлен на голосование
проголосовали: «За» - 6, «Против» - 0 «Воздержались» - 0

Решили:

Установить цены на производство электроэнергии для генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии и реализующих электрическую энергию на розничном рынке на территории Крымского федерального округа

| Наименование организации | Цена, руб за кВтч (без НДС) |
|---|-----------------------------|
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «С.ЭНЕРДЖИ-СЕВАСТОПОЛЬ» | 3476 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ВЕТРЯНОЙ ПАРК КЕРЧЕНСКИЙ» | 3476 |
| ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ «КРЫМСКИЕ ГЕНЕРИРУЮЩИЕ СИСТЕМЫ» | 3476 |
| ЧАСТНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ОУЛ СОЛАР» | 3476 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ОУЗИЛ СОЛАР» | 3476 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ОСПРИЙ СОЛАР» | 3476 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ОРИОЛ СОЛАР» | 3476 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ОМАО СОЛАР» | 3476 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «АЛЬФА СОЛАР» | 3476 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «БЕТА СОЛАР» | 3476 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЗЕТА СОЛАР» | 3476 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАММА СОЛАР» | 3476 |
| ЧАСТНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ДЕЛЬТА СОЛАР» | 3476 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КРАЙМИА СОЛАР 1» | 3476 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КРАЙМИА СОЛАР 2» | 3476 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КРАЙМИА СОЛАР 3» | 3476 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КРАЙМИА СОЛАР 4» | 3476 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КРАЙМИА СОЛАР 5» | 3476 |

12. По двенадцатому вопросу «установление цены на электрическую энергию, приобретаемую в целях компенсации фактических потерь в объектах электросетевого хозяйства»

Заслушали, Иванникову Е.М. - заведующий отдела регулирования тарифов на электроэнергию и газ Государственного комитета по ценам и тарифам РК, которая в своем докладе сообщила следующее: на утверждение Правления выносится Приказ «Об установлении цены на электрическую энергию, приобретаемую в целях компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства Филиала ПАО ДТЭК Крымэнерго, ЧАО «Восточно-Крымская энергетическая компания», ГУП РК «Крымэнерго» и ПАО «ЭК «Севастопольэнерго».

Установить, цену на электрическую энергию, приобретаемую в целях компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства Филиала ПАО ДТЭК Крымэнерго, ЧАО «Восточно-Крымская энергетическая компания», ГУП РК «Крымэнерго» и ПАО «ЭК «Севастопольэнерго» в виде формулы:

$$T_m^{пок} = \frac{\mathcal{E}_m^{рын} \times T_m^{рын} + \sum_n (\mathcal{E}_{n,m}^{произ} \times T_{n,m}^{произ})}{\mathcal{E}_m^{рын} + \sum_n \mathcal{E}_{n,m}^{произ}},$$

При расчете цены на электрическую энергию, приобретаемую в целях компенсации потерь использовать утвержденную цену на производство электроэнергии для генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, реализующих электрическую энергию на розничном рынке на территории Крымского федерального округа

| Наименование организации | Цена руб за мВтч (без НДС) |
|---|----------------------------|
| ОАО «Мобильные ГТЭС» | 3476 |
| ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КРЫМ ТЭЦ» | 3448 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «СГС ПЛЮС» | 4122 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «С.ЭНЕРДЖИ-СЕВАСТОПОЛЬ» | 3476 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ВЕТРЯНОЙ ПАРК КЕРЧЕНСКИЙ" | 3476 |
| ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ "КРЫМСКИЕ ГЕНЕРИРУЮЩИЕ СИСТЕМЫ" | 3476 |
| ЧАСТНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ОУЛ СОЛАР" | 3476 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ОУЗИЛ СОЛАР" | 3476 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ОСПРИЙ СОЛАР" | 3476 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ОРИОЛ СОЛАР" | 3476 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ОМАО СОЛАР" | 3476 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "АЛЬФА СОЛАР" | 3476 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "БЕТА СОЛАР" | 3476 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЗЕТА СОЛАР" | 3476 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ГАММА СОЛАР" | 3476 |
| ЧАСТНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ДЕЛЬТА СОЛАР" | 3476 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "КРАЙМИА" | 3476 |

| | |
|--|------|
| СОЛАР 1" | |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "КРАЙМИА СОЛАР 2" | 3476 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "КРАЙМИА СОЛАР 3" | 3476 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "КРАЙМИА СОЛАР 4" | 3476 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "КРАЙМИА СОЛАР 5" | 3476 |

После обсуждения, вопрос был поставлен на голосование
проголосовали: «За» - 7, «Против» - 0 «Воздержались» - 0

Решили:

Установить, цену на электрическую энергию, приобретаемую в целях компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства Филиала ПАО ДТЭК Крымэнерго, ЧАО «Восточно-Крымская энергетическая компания», ГУП РК «Крымэнерго» и ПАО «ЭК «Севастопольэнерго» в виде формулы:

$$T_m^{нок} = \frac{\mathcal{E}_m^{рын} \times T_m^{рын} + \sum_n (\mathcal{E}_{n,m}^{произ} \times T_{n,m}^{произ})}{\mathcal{E}_m^{рын} + \sum_n \mathcal{E}_{n,m}^{произ}},$$

где:

$\mathcal{E}_m^{рын}$ - суммарный объем электрической энергии, приобретаемой единым закупщиком из энергосистем иностранных государств в месяце m (МВт·ч);

$T_m^{рын}$ - цена электрической энергии, приобретаемой единым закупщиком из энергосистем иностранных государств в месяце m - 3420 руб./МВт·ч;

$\mathcal{E}_{n,m}^{произ}$ - объем электрической энергии, приобретаемой единым закупщиком у n-ого производителя электрической энергии в месяце m (МВт·ч);

$T_{n,m}^{произ}$ - цена (тариф) на электрическую энергию для n-го производителя электрической энергии в месяце m, а именно:

| Наименование организации | Цена руб за мВтч (без НДС) |
|--|----------------------------|
| ОАО «Мобильные ГТЭС» | 3476 |
| ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КРЫМ ТЭЦ» | 3448 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «СГС ПЛЮС» | 4122 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «С.ЭНЕРДЖИ-СЕВАСТОПОЛЬ» | 3476 |

| | |
|---|------|
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ВЕТРЯНОЙ ПАРК КЕРЧЕНСКИЙ" | 3476 |
| ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ "КРЫМСКИЕ ГЕНЕРИРУЮЩИЕ СИСТЕМЫ" | 3476 |
| ЧАСТНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ОУЛ СОЛАР" | 3476 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ОУЗИЛ СОЛАР" | 3476 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ОСПРИЙ СОЛАР" | 3476 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ОРИОЛ СОЛАР" | 3476 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ОМАО СОЛАР" | 3476 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "АЛЬФА СОЛАР" | 3476 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "БЕТА СОЛАР" | 3476 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЗЕТА СОЛАР" | 3476 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ГАММА СОЛАР" | 3476 |
| ЧАСТНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ДЕЛЬТА СОЛАР" | 3476 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "КРАЙМИА СОЛАР 1" | 3476 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "КРАЙМИА СОЛАР 2" | 3476 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "КРАЙМИА СОЛАР 3" | 3476 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "КРАЙМИА СОЛАР 4" | 3476 |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "КРАЙМИА СОЛАР 5" | 3476 |

13. По тринадцатому вопросу «установление тарифа на передачу электрической энергии по магистральным сетям ГУП РК «Крымэнерго»

Заслушали, Пивко М.А. - консультант отдела регулирования тарифов на электроэнергию и газ Государственного комитета по ценам и тарифам РК, которая в своем докладе сообщила следующее:

1. Сведения о проверяемом юридическом лице

Государственное унитарное предприятие Республики Крым «Крымэнерго» (ГУП РК «Крымэнерго») создано в соответствии с Постановлением Государственного Совета Республики Крым от 4 апреля 2014г. № 1967-6/14 «О вопросах управления имуществом принадлежащим Республике Крым» и Постановлением Государственного Совета Республики

Крым от 11 апреля 2014 года №2006-6/14 «О Государственном унитарном предприятии Республики Крым «Крымэнерго» и распоряжением Совета министров Республики Крым от 30 апреля 2014 года №371-р «О вопросах Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымэнерго».

Предприятие является коммерческой организацией, созданной для обеспечения стабильного функционирования энергетической системы и энергетической безопасности Республики Крым.

Согласно учредительным документам ГУП РК «Крымэнерго» размер уставного фонда предприятия составляет 27770000,0 рублей.

Основателем компании является Фонд государственного имущества с размером доли в уставном капитале - 100%.

Имущество ГУП РК «Крымэнерго» находится в собственности Республики Крым и принадлежит предприятию на праве хозяйственного ведения и отражается на его самостоятельном балансе.

Источники финансирования предприятия:

Основным источником финансирования предприятия являются тарифы на передачу электрической энергии магистральными электрическими сетями, утвержденные Приказом №7/2 от 21 августа 2014г. «Об установлении тарифа на передачу электроэнергии для Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымэнерго». Источниками финансирования инвестиционной программы предприятия являются амортизация, кредитные средства и доход от других видов деятельности.

2. Документарные основания по оценке осуществления регулируемого вида деятельности. Анализ применения тарифа на услуги по передаче электрической энергии

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» услуги по передаче электрической энергии подлежат государственному регулированию.

В соответствии с п. 3 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основными принципами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике») (далее – Постановление - 1178)

Для расчета тарифов на передачу электрической энергии на 2015 года принимались во внимание только экономически обоснованные, документально подтвержденные расходы за 2014 год, предусмотренные нормативными документами и законодательными актами Российской Федерации.

3. Анализ фактических расходов, входящих в состав подконтрольных и неподконтрольных затрат

Прогнозируемые объемы передачи электрической энергии выполнены на основании прогнозного баланса электрической энергии на 2015 год (прилагается) и составят:

- поступление в сеть всего 5306,3675 млн. кВт-ч (факт за 2013 год – 6612 млн.кВт-ч), в том числе:
 - потери электроэнергии в сети 201,2 млн. кВт-ч (факт за 2013 год – 230 млн.кВт-ч);
 - полезный отпуск из сети потребителям 5029,88 млн.кВт-ч (факт за 2013 год – 6382 млн. кВт-ч).

Анализ расходов на осуществление основной деятельности

Таблица 1

| № | Наименование | Единица измерения | Прогноз 2014 г. (август - декабрь) | | | Период регулирования (ПЛАН 2015 г.) | | | Предложения регулятора | |
|---|---|-------------------|------------------------------------|--------------------|------------------|-------------------------------------|--------------------|------------------|------------------------|-------------------|
| | | | ПЕРЕДАЧА | в том числе | | ПЕРЕДАЧА | в том числе | | Республика Крым | отклонение |
| | | | | 1 класс напряжения | Республика Крым | | 1 класс напряжения | Республика Крым | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| Расчет необходимой валовой выручки (НВВ) сетевой организации | | | | | | | | | | |
| 1 | Подконтрольные расходы, в том числе: | тыс.руб. | 166352,52 | 166352,52 | 136309,25 | 675070,30 | 675070,30 | 553152,60 | 401690,86 | -151461,75 |
| 1.1. | Вспомогательные материалы | тыс.руб. | 4869,90 | 4869,90 | 3990,40 | 15470,80 | 15470,80 | 12676,77 | 12676,77 | |
| 1.2. | Расходы на ремонт основных средств | тыс.руб. | 19948,00 | 19948,00 | 16345,39 | 124161,80 | 124161,80 | 101738,18 | 75305,44 | -26432,74 |
| 1.3. | Расходы на оплату труда: | тыс.руб. | 128619,40 | 128619,40 | 105390,74 | 462599,80 | 462599,80 | 379054,28 | 263340,00 | -115714,28 |
| 1.3.1 | - численность | | 1025,00 | 1025,00 | 840,00 | 990,00 | 990,00 | 811,00 | 798,00 | -13,00 |
| 1.3.2 | - среднемесячная оплата труда | | 25,10 | 25,10 | 25,09 | 38,94 | 38,94 | 38,95 | 27,50 | -11,45 |
| 1.4. | Другие подконтрольные расходы, в том числе: | тыс.руб. | 12915,22 | 12915,22 | 10582,73 | 72837,90 | 72837,90 | 59683,38 | 50368,65 | -9314,73 |
| 1.4.1. | - работы и услуги производственного характера | тыс.руб. | 930,70 | 930,70 | 762,62 | 13596,40 | 13596,40 | 11140,89 | 11140,89 | |

| | | | | | | | | | | |
|-----------------|---|----------|---------|---------|---------|----------|----------|----------|----------|----------|
| 1.4.2. | - общехозяйственные расходы | тыс.руб. | | | | | | | | |
| 1.4.3. | - проценты за пользование кредитом | тыс.руб. | 1620,00 | 1620,00 | 1327,43 | | | | | |
| 1.4.4. | - обеспечение нормальных условий труда и ТБ | тыс.руб. | 1193,40 | 1193,40 | 977,87 | 13561,40 | 13561,40 | 11112,21 | 8507,21 | -2605,00 |
| 1.4.5. | - расходы на командировки | тыс.руб. | 2199,00 | 2199,00 | 1801,86 | 16191,90 | 16191,90 | 13267,64 | 8209,58 | -5058,07 |
| 1.4.6. | - расходы на обучение | тыс.руб. | 614,60 | 614,60 | 503,60 | 6083,50 | 6083,50 | 4984,82 | 4984,82 | |
| 1.4.7. | - расходы на страхование | тыс.руб. | | | | 287,00 | 287,00 | 235,17 | 235,17 | |
| 1.4.8. | - расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги | тыс.руб. | 209,50 | 209,50 | 171,66 | 2925,00 | 2925,00 | 2396,75 | 745,09 | -1651,66 |
| 1.4.9. | - расходы на услуги связи | тыс.руб. | 682,00 | 682,00 | 558,83 | 2598,80 | 2598,80 | 2129,46 | 2129,46 | |
| 1.4.10. | - прочие подконтрольные расходы, в том числе: | тыс.руб. | 5466,02 | 5466,02 | 4478,86 | 17593,90 | 17593,90 | 14416,44 | 14416,44 | |
| 1.4.10.1 | Аудиторские проверки | тыс.руб. | | | | 474,00 | 474,00 | 388,40 | 388,40 | |
| 1.4.10.2 | Другие выплаты, не включаемые в ФОТ | тыс.руб. | | | | | | | | |
| 1.4.10.3 | Коммунальные платежи: | тыс.руб. | 284,00 | 284,00 | 232,71 | 914,00 | 914,00 | 748,93 | 748,93 | |
| 1.4.10.4 | Надбавка за разъездной характер работы | тыс.руб. | 25,50 | 25,50 | 20,89 | 803,20 | 803,20 | 658,14 | 658,14 | |
| 1.4.10.5 | Оплата больничных листов | тыс.руб. | 2490,00 | 2490,00 | 2040,31 | | | | | |
| 1.4.10.6 | Оплата лицензий | тыс.руб. | | | | | | | | |
| 1.4.10.7 | Обслуживание технических средств управлен. | тыс.руб. | 286,92 | 286,92 | 235,10 | 1570,50 | 1570,50 | 1286,87 | 1286,87 | |

| | | | | | | | | | | |
|------------------|---|----------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|--|
| 1.4.10.8 | Паспортизация зданий и сооружений | тыс.руб. | | | | 1852,00 | 1852,00 | 1517,53 | 1517,53 | |
| 1.4.10.9 | Переоценка основных средств | тыс.руб. | | | | 3248,00 | 3248,00 | 2661,41 | 2661,41 | |
| 1.4.10.10 | Подписка, тех. литература | тыс.руб. | | | | | | | | |
| 1.4.10.11 | Представительские затраты | тыс.руб. | | | | | | | | |
| 1.4.10.12 | Проездные билеты на производств. нужды | тыс.руб. | | | | | | | | |
| 1.4.10.13 | Расходы на проведение сборов акцион. | тыс.руб. | | | | | | | | |
| 1.4.10.14 | Госпошлина | тыс.руб. | 15,00 | 15,00 | 12,29 | 150,00 | 150,00 | 122,91 | 122,91 | |
| 1.4.10.15 | Сопровождение программного обеспечения | тыс.руб. | 1540,00 | 1540,00 | 1261,88 | 2956,00 | 2956,00 | 2422,15 | 2422,15 | |
| 1.4.10.16 | Услуги банка | тыс.руб. | 490,00 | 490,00 | 401,51 | 430,00 | 430,00 | 352,34 | 352,34 | |
| 1.4.10.17 | Услуги БТИ по регистрации права собственн. | тыс.руб. | 9,00 | 9,00 | 7,37 | 976,00 | 976,00 | 799,73 | 799,73 | |
| 1.4.10.18 | Услуги ГАИ | тыс.руб. | 46,00 | 46,00 | 37,69 | 386,60 | 386,60 | 316,78 | 316,78 | |
| 1.4.10.19 | Услуги охраны | тыс.руб. | 80,00 | 80,00 | 65,55 | 1625,00 | 1625,00 | 1331,53 | 1331,53 | |
| 1.4.10.20 | Расх.на использование эл.сетей прочих лицензиатов | тыс.руб. | | | | | | | | |
| 1.4.10.21 | Прочие непредвид.расходы | тыс.руб. | 199,60 | 199,60 | 163,55 | 2208,60 | 2208,60 | 1809,73 | 1809,73 | |
| | Разработка (продление) разрешительной документации в сфере обращения с отходами | тыс.руб. | | | | 195,10 | 195,10 | 159,86 | 159,86 | |

| | | | | | | | | | | |
|--------------|--|----------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | Получение (корректировка) разрешений на выбросы | тыс.руб. | | | | 46,00 | 46,00 | 37,69 | 37,69 | |
| | Получение (корректировка) разрешений на спецводопользование | тыс.руб. | | | | 101,20 | 101,20 | 82,92 | 82,92 | |
| | Утилизация отходов (лампы, аккумуляторы, шины, аккумуляторы, отработанное трансформаторное масло, БСК) | тыс.руб. | 117,60 | 117,60 | 96,36 | 308,20 | 308,20 | 252,54 | 252,54 | |
| | Парковка и стоянка | тыс.руб. | 21,00 | 21,00 | 17,21 | 276,90 | 276,90 | 226,89 | 226,89 | |
| | Справки о денежной оценки земли | тыс.руб. | | | | 1050,00 | 1050,00 | 860,37 | 860,37 | |
| | Переплет документов, архивная обработка документов | тыс.руб. | 14,20 | 14,20 | 11,64 | 61,20 | 61,20 | 50,15 | 50,15 | |
| | Техническая защита информации | тыс.руб. | 46,80 | 46,80 | 38,35 | 170,00 | 170,00 | 139,30 | 139,30 | |
| 2 | Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс.руб. | 134989,27 | 134989,27 | 110610,20 | 437136,44 | 437136,44 | 358189,60 | 316672,47 | -41517,12 |
| 2.1. | Капитальные вложения производственного характера | тыс.руб. | | | | | | | | |
| 2.2. | Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов | тыс.руб. | 89143,00 | 89143,00 | 73043,77 | 262351,10 | 262351,10 | 214970,49 | 214970,49 | |
| 2.3. | Оплата налогов, в том числе: | тыс.руб. | 1377,20 | 1377,20 | 1128,48 | 11873,40 | 11873,40 | 9729,06 | 9729,06 | |
| 2.3.1 | плата за землю | тыс.руб. | 1375,00 | 1375,00 | 1126,68 | 3513,20 | 3513,20 | 2878,72 | 2878,72 | |

| | | | | | | | | | | |
|-------|--|-----------------|------------------|------------------|------------------|-------------------|-------------------|------------------|------------------|-------------------|
| 2.3.2 | налог на имущество | | | | | 7886,00 | 7886,00 | 6461,79 | 6461,79 | |
| 2.3.3 | налог на прибыль | тыс.руб. | | | | | | | | |
| 2.3.4 | транспортный налог | тыс.руб. | | | | 469,00 | 469,00 | 384,30 | 384,30 | |
| 2.3.5 | прочие налоги и сборы | | 2,20 | 2,20 | 1,80 | 5,20 | 5,20 | 4,26 | 4,26 | |
| 2.4. | Отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 41544,07 | 41544,07 | 34041,21 | 149419,74 | 149419,74 | 122434,53 | 85058,82 | -37375,71 |
| 2.5. | Денежные выплаты социального характера | тыс.руб. | | | | 5054,20 | 5054,20 | 4141,41 | | -4141,41 |
| 2.6. | Плата за негативное воздействие на окружающую среду | тыс.руб. | | | | | | | | |
| 2.7. | Расходы на электроэнергию и тепло на хозяйственные нужды | тыс.руб. | 2925,00 | 2925,00 | 2396,75 | 8438,00 | 8438,00 | 6914,10 | 6914,10 | |
| 2.8. | Расходы на теплоэнергию | тыс.руб. | | | | | | | | |
| 2.9. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | | | | | | | | |
| 3 | Расходы связанные с компенсацией неучтенных при тарифном регулировании расходов ("+") или полученного избытка ("-") | тыс.руб. | 53240,00 | 53240,00 | 43624,86 | | | | | |
| 4 | ИТОГО НВВ на содержание сетей (п. 1+п.2+п.3) | тыс.руб. | 354581,79 | 354581,79 | 290544,32 | 1112206,74 | 1112206,74 | 911342,20 | 718363,33 | -192978,87 |
| 5 | НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях сетевой организации | тыс.руб. | 398678,50 | 398678,50 | 326677,16 | | | | 691055,19 | |

| | | | | | | | | | | |
|----------|--|----------|------------------|------------------|------------------|-------------------|-------------------|------------------|-------------------|------------------|
| 6 | Всего НВВ на услуги по передаче электрической энергии (п.4+п.5) | тыс.руб. | 753260,29 | 753260,29 | 617221,48 | 1112206,74 | 1112206,74 | 911342,20 | 1409418,52 | 498076,32 |
|----------|--|----------|------------------|------------------|------------------|-------------------|-------------------|------------------|-------------------|------------------|

Структура потребления (полезного отпуска) электрической энергии (мощности) по группам потребителей

| | | | | | | | | | | |
|------------|--|------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| 7 | Заявленная мощность потребителей услуг: | МВт | | | | | | | | |
| 7.1 | потребителей, за исключением указанных в п. 7.2 | МВт | | | | | | | | |
| 7.2 | населения | МВт | | | | | | | | |
| 8.0 | Объем полезного отпуск элетрической энергии потребителям: | млн. кВтч | 2569,82 | 2569,82 | 2069,74 | 6773,88 | 6773,88 | 5519,33 | 5029,88 | -489,45 |
| 8.1 | потребителей, за исключением указанных в п. 8.2 | млн. кВтч | 2569,82 | 2569,82 | 2069,74 | 6773,88 | 6773,88 | 5519,33 | 5029,88 | -489,45 |
| 8.2 | населения | млн. кВтч | | | | | | | | |
| 8.3 | Потери электрической энергии в сетях, млн. кВтч | млн. кВтч | 85,60 | 85,60 | 68,94 | 271,65 | 271,65 | 220,77 | 201,20 | -19,57 |

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям

| | | | | | | | | | | |
|-----------|---|----------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| 9 | Одноставочный тариф | руб./МВтч | 293,12 | 293,12 | 298,21 | 164,19 | 164,19 | 165,12 | 280,21 | 115,09 |
| 10 | Ставка на содержание электрических сетей | руб./ МВт мес. | 137,98 | 137,98 | 140,38 | 164,19 | 164,19 | 165,12 | 142,82 | -22,30 |
| 11 | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) | руб./МВтч | 155,14 | 155,14 | 157,83 | | | | 137,39 | |

В результате проведенной экспертизы представленных расчетов произведена корректировка следующих статей затрат:

Подконтрольные расходы.

В соответствии с Основами ценообразования базовый уровень подконтрольных расходов устанавливается регулирующим органом с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат).

Подконтрольные расходы – в 2013 г. составили - 329759,1 тыс. руб. приняты на 2015 год 401690,86 тыс.руб.;

При расчете базового уровня подконтрольных расходов на период регулирования, связанных с передачей электрической энергии, в базовом году долгосрочного периода регулирования учитываются следующие статьи затрат:

Вспомогательные материалы.

В состав вспомогательных материалов включены затраты на сырье и материалы, топливо, согласно производственной программы на техническое и прочее обслуживание объектов ГУП РК «Крымэнерго»

Планируемые затраты на вспомогательные материалы находятся на уровне предыдущего отчетного периода и с учетом Плана закупок ГУП РК «Крымэнерго» на 2015 год экспертами комитета принята сумма в размере 12676,77 тыс.руб..

Расходы на ремонт основных средств»

Предприятием не были предоставлены подтверждающие документы расходов по данной статье, а именно: дефектные акты, договоры заключенные на ремонты на 2015 год, а также сметы (исходя из заявленных объемов и цен), акты выполненных работ и т.д., (запрос о предоставлении информации от 25.09.2014г. №20/736, от 31.10.2014г. №20/1282), таким образом, эксперты Комитета принимая во внимание Приказ №1 ГУП РК «Крымэнерго» считают обоснованными расходы по этой статье в размере 75305,44 руб., т.е. расходы были уменьшены на -26432,74 тыс.руб.

Работы и услуги производственного характера.

Затраты запланированы на основании данных Общего плана работ по эксплуатации энергообъектов ГУП РК «Крымэнерго» на 2015 год. План работ и сводные показатели прилагаются.

Эксперты Комитета принимая во внимание Приказ №1 ГУП РК «Крымэнерго» считают обоснованными расходы по этой статье в размере 11140,89 тыс.руб.

Обеспечение нормальных условий труда

В состав расхода входят затраты на охрану труда, обязательный медосмотр, аттестацию рабочих мест, обслуживание средств пожарной охраны.. В затратах на охрану труда предусмотрены дополнительные расходы на приобретение одежды для защиты от термических рисков электрической дуги, согласно Постановлению Правительства РФ от 24 декабря 2009 г. № 1213 “Об утверждении технического регламента о безопасности средств индивидуальной защиты”.

Из-за не предоставления подтверждающих документов (запрос о предоставлении информации от 25.09.2014г. №20/736, от 31.10.2014 №20/1282), сумма на обеспечение нормальных условий труда экспертами комитета была уменьшена на 2605,0 тыс.руб. и принята в размере 8507,21 тыс.руб.

Расход на командировки

Затраты рассчитаны на основании производственной программы по техническому обслуживанию объектов ГУП РК «Крымэнерго» и программы подготовки персонала.

Планируемые затраты на командировки запланированы экспертами комитета на уровне предыдущего отчетного периода с повышением на 18% и приняты в сумме 8209,58 тыс.руб. Эксперты посчитали завышенными командировки на обучение и сумма командировок была уменьшена на -5058,07 тыс.руб.

Расчет расходов на оплату труда

Оплата труда в соответствии со статьей 129 Трудового кодекса Российской Федерации - вознаграждение за труд в зависимости от квалификации работника, сложности, количества, качества и условий выполняемой работы, а также компенсационные выплаты (доплаты и надбавки компенсационного характера, в том числе за работу в условиях, отклоняющихся от нормальных, работу в особых климатических условиях и на территориях, подвергшихся радиоактивному загрязнению, и иные выплаты компенсационного характера) и стимулирующие выплаты (доплаты и надбавки стимулирующего характера, премии и иные поощрительные выплаты).

В соответствии с п. 26 Основ ценообразования, при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса -дефлятора (Таблица 2).

Таблица 2 (тыс.руб)

| п/п | Наименование показателя | Факт за 2013 год | План на 2014 год | План на 2015 год | Предложение комитета на 2015г. |
|-----|---|------------------|------------------|------------------|--------------------------------|
| | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | Фонд оплаты труда, тыс. руб. | 239 414,1 | 265 013,0 | 37905 4,28 | 263340 |
| | Численность персонала, чел. | 101 2 | 102 0 | 811 | 798 |
| | Среднемесячная заработная плата, тыс. руб./мес. | 19,7 | 21, 7 | 38,9 | 27,5 |

Общая численность предприятия разделена на передачу и ОДУ, на передачу электроэнергии предприятием предложена численность в размере 811 чел. Планируемая средняя заработная плата на предприятии предложена на уровне 38,9 тыс руб., что на 97,5% выше средней заработной платы за 2013 г.

Учитывая отсутствие повышения объемов производства предприятия, а также экономические условия переходного периода в связи с вступлением Республики Крым в состав Российской Федерации, комиссия считает целесообразным фактическое число персонала на предприятии принять на уровне 798 чел. И повысить среднемесячную оплату труда до 27,5 тыс. руб. от 25,0 тыс. руб. в структуре действующего тарифа.

Оплата больничных листов

На расчетный период предприятие ГУП РК «Крымэнерго» и эксперты Комитета приняли решение исключить из расчета тарифа затраты связанные с оплатой больничных листов, на основании того, что финансовое обеспечение расходов на выплату страхового обеспечения застрахованным лицам осуществляется за счет средств бюджета Фонда социального страхования Российской Федерации.

Неподконтрольные расходы на 2015год

Неподконтрольные расходы – в 2013г. составили - 329069 тыс руб.
приняты на 2015 год 316672,47тыс.руб.

Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов

Постепенное изнашивание основных фондов и перенос ими при этом своей стоимости в производственную продукцию представляет собой стоимостное выражение физического (эксплуатационного и естественного) износа основных фондов. Стоимость основных фондов переносится на производимую продукцию в виде амортизационных отчислений, включаемых в себестоимость продукции. Амортизационные отчисления являются одним из элементов текущих затрат на производство.

Согласно ст. 256 главы 25 Налогового кодекса Российской Федерации амортизируемым имуществом (то есть имуществом, стоимость которого погашается путем начисления амортизации) признается имущество, находящееся у организации на праве собственности и используемое им для извлечения дохода.

Амортизационные отчисления основных фондов Общества производятся исходя из их первоначальной стоимости в соответствии с установленными законодательством РФ нормами амортизационных отчислений.

Амортизационные отчисления на 2015 год запланированы в размере 214970,49 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

В расходы, связанные с передачей электрической энергии, по элементу «Отчисления на социальные нужды» включаются выплаты страховых взносов согласно п.2 статьи 12 Федерального закона от 24.07.2009г. № 212-ФЗ «О страховых взносах в пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования». С 01.01.2012г. в пределах установленной предельной величины базы применяются следующие тарифы страховых взносов:

- 1) Пенсионный фонд Российской Федерации – 22%;
- 2) Фонд социального страхования Российской Федерации – 2,9%;
- 3) Федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 5,1%;

Согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний ГУП РК «Крымэнерго», в соответствии с основным видом деятельности определен 18 класс профессионального риска, что соответствует страховому тарифу в размере 2,3 процентов к начисленной оплате труда по всем доходам застрахованных.

В соответствии с вышеуказанными нормативными правовыми актами ГУП РК «Крымэнерго» определена плановая величина расходов на уплату страховых взносов в государственные внебюджетные фонды с учетом предельной базы доходов на 2015 год в размере 32,3% от расходов на оплату труда.

Предлагается признать экономически обоснованными расходы по данной статье в сумме: 85058,82 тыс.руб.

Арендная плата.

В соответствии с п.п. 10 п.1 ст.264 Налогового Кодекса Российской Федерации арендные платежи относятся к прочим расходам. Затраты на арендные платежи предприятием на 2015год не запланированы.

Также экспертами комитета при анализе экономической обоснованности внереализационных расходов учтены: расходы на услуги банков, налог на имущество, налоги и другие обязательные платежи, включаемые в себестоимость, расходы на страхование, плата за услуги и другие затраты, относимые на себестоимость.

4. Анализ прибыли предприятия.

До момента утверждения инвестиционной программы в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, тариф формируется на уровне себестоимости.

Учитывая особые экономические условия в связи с вступлением Республики Крым в состав Российской Федерации, на время переходного периода рентабельность предприятия устанавливается на уровне 13% (Таблица 3).

На период регулирования учитывается Прибыль на развитие производства в размере 10% от НВВ в размере 79196,8 тыс. руб.

В Прибыль на прочие цели, предприятием были заложены суммы недополученного дохода от услуг соц. характера. Эксперты комитета считают нецелесообразным за счет тарифа покрывать убытки по соц. Сфере.

Согласно ст. № 284 Налогового Кодекса Российской Федерации, налоговая ставка по налогу на прибыль обладает значением в 20 %, кроме некоторых исключений. 2 % от суммы начисленного налога на прибыль организаций идет в Федеральный бюджет, а 18% перечисляется в местные бюджеты Российской Федерации. Налог на прибыль на период регулирования принимается в размере 20734,9 тыс.руб

Расчет расходов из прибыли, принимаемых при установлении тарифов

Таблица 3

(тыс.руб)

| № п/п | Наименование | Прогноз 2014 г. (август - декабрь) | в том числе | Период регулирувания | в том числе | Предложение комитета |
|----------|---|---|--------------------|-------------------------|--------------------|-------------------------|
| | | | Республика Крым | | Республика Крым | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 6 | 7 | 9 |
| 1 | Прибыль на развитие производства | | | 128320,0 | 105145,4 | 79196,8 |
| | в том числе: | | | | | |
| | схема перспективного развития Крыма | | | 30000,0 | 24582,0 | |
| | - капитальные вложения | | | 98320,0 | 80563,4 | 79196,8 |
| 2 | Прибыль на социальное развитие | | | | | |
| | в том числе: | | | | | |
| | - капитальные вложения | | | | | |
| 3 | Прибыль на поощрение | | | | | |
| 4 | Прибыль на прочие цели | 1029,0 | 843,2 | 5155,0 | 4224,0 | |
| | - другие (с расшифровкой) | 1029,0 | 843,2 | 5155,0 | 4224,0 | |
| 5 | Прибыль, облагаемая налогом | 1254,9 | 1028,2 | 162774,4 | 133377,3 | 98996,0 |
| 6 | Налоги, сборы, платежи - всего | 225,9 | 185,1 | 29299,4 | 24007,9 | 19799,2 |
| | в том числе: | | | | | |
| | - на прибыль | 225,9 | 185,1 | 29299,4 | 24007,9 | 19799,2 |
| 7 | Прибыль от товарной продукции | 1254,9 | 1028,3 | 128237,8 | 105078,1 | 98996,0 |
| 7.1. | За счет реализации электрической энергии | | | | | |
| 7.1.1. | производство (покупка) электроэнергии | | | | | |
| 7.1.2. | передача электроэнергии | 1254,9 | 1028,3 | 128237,8 | 105078,1 | 98996,0 |
| 7.1.3 | сбыт электроэнергии | | | | | |
| 8 | Рентабельность, % | 0,3539 | 0,0035 | 0,1143 | 0,1143 | 0,1378 |

5. Анализ расчета тарифа на передачу электрической энергии

Таблица 4 (тыс.руб)

| Наименование | Прогноз 2014 г. (август - декабрь) | в том числе | Период регулирования | в том числе | Предложение комитета | Наши предложения по г. Севастополю | Предложение комитета Крымский Федеральный округ |
|--|------------------------------------|-----------------|----------------------|-----------------|----------------------|------------------------------------|---|
| | | Республика Крым | | Республика Крым | | | |
| 2 | 3 | 4 | 6 | 7 | 9 | 10 | 11 |
| Расчетные расходы по производству продукции (услуг) (строка 13 из таблицы № 1) | 354 582 | 290 544 | 1 112 207 | 911 342 | 718 363 | 165936,47 | 884 300 |
| в том числе | | | | | | | |
| производство (покупка) электроэнергии | | | | | | | |
| передача электроэнергии | 354 582 | 290 544 | 1 112 207 | 911 342 | 718 363 | 165936,47 | 884 300 |
| сбыт электроэнергии | | | | | | | |
| производство (покупка) тепловой энергии | | | | | | | |
| передача тепловой энергии | | | | | | | |
| сбыт тепловой энергии | | | | | | | |
| Прибыль от товарной продукции (строка 7 из таблицы № 2) | 1 255 | 1 028 | 128 238 | 105 078 | 98 996 | 24043,19 | 123 039 |
| в том числе | | | | | | | |
| производство (покупка) электроэнергии | | | | | | | |
| передача электроэнергии | 1255 | 1028 | 128238 | 105078 | 98996 | 24043,19 | 123 039 |
| Итого необходимая валовая выручка (строка 1+строка 2) | 355 837 | 291 573 | 1 240 445 | 1 016 420 | 817 359 | 189979,66 | 1 007 339 |
| в том числе | | | | | | | |
| производство (покупка) электроэнергии | | | | | | | |
| передача электроэнергии | 355 837 | 291 573 | 1 240 445 | 1 016 420 | 817 359 | 189979,66 | 1 007 339 |
| Объем полезного отпуска | 2 570 | 2 070 | 6 774 | 5 519,33 | 5 029,88 | 1214,55 | 6 244 |
| Одноставочный тариф (строка 3/строка 4) | 0,1385 | 0,1409 | 0,1831 | 0,1842 | 0,1625 | 0,1564 | 0,1613 |

Следует отметить, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 г. №700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности» и Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011 г. №585, субъекты естественных монополий обязаны вести раздельный учёт, в том числе по оказанию услуг по оперативно-диспетчерскому управлению и передаче электрической энергии т.к. при установлении тарифов на следующий период регулирования будут учитываться данные за предшествующие периоды регулирования, использованные в том числе для установления действующих цен (тарифов).

Государственным комитетом по ценам и тарифам Республики Крым тариф на передачу электрической энергии на 2015г. принимается на уровне базового периода, исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов). С учетом прибыли увеличение тарифа на передачу электрической энергии для Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымэнерго» произошло на 15% .

По результатам анализа, проведенного экспертами Комитета для ГУП РК «Крымэнерго», предлагаем принять обоснованным размер необходимой валовой выручки на период регулирования 2015 года в размере 817359 тыс.руб.(без потерь) (Таблица4).

Утвердить тариф на услуги по передаче электрической энергии ГУП РК «Крымэнерго» в размере: 162,5 руб/мВт.ч(без НДС).

5. Компенсация фактических потерь

Приказом Государственного Комитета по ценам и тарифам РК от 19.12.2014 № 34/12 цены на электрическую энергию, приобретаемую в целях компенсации фактических потерь в объектах электросетевого хозяйства на территории Крымского федерального округа, были утверждены в следующих размерах:

Таблица5

| Крым | Тариф, руб. за тыс. Квт час | Потери в электрической сети млн.кВтч | Затраты. млн.руб |
|----------|-----------------------------|--------------------------------------|------------------|
| Январь | 3434,9 | 19,95 | 68527,08 |
| февраль | 3435,4 | 18,29 | 62834,26 |
| март | 3438,6 | 17,66 | 60725,58 |
| апрель | 3433,1 | 15,03 | 51599,66 |
| май | 3434,5 | 14,02 | 48151,38 |
| Июнь | 3433,6 | 13,95 | 47898,83 |
| Июль | 3432,5 | 16,35 | 56121,59 |
| Август | 3432,5 | 16,77 | 57562,48 |
| Сентябрь | 3434,0 | 14,42 | 49517,77 |
| Октябрь | 3431,8 | 16,76 | 57516,39 |
| Ноябрь | 3436,3 | 17,29 | 59414,03 |
| декабрь | 3434,9 | 20,71 | 71136,19 |
| Всего | | 201,20 | 691005,22 |

С учетом утвержденного объема потерь на 2015 года для ГУП РК «Крымэнерго», затраты на потери электрической энергии составят 691055,22тыс.руб.

Тариф на потери при объеме полезного отпуска 5 029,88 млн.кВт часов составит 137,5руб./мВт час.

6. Предложения Комитета

1. По результатам анализа, проведенного экспертами Комитета для ГУП РК «Крымэнерго», предлагаем принять обоснованным размер необходимой валовой выручки на период регулирования 2015 года в размере 817359,0 тыс.руб.(без потерь), а с учетом потерь в сумме 691055,22тыс.руб. составляет 1508414,22 тыс.руб..

2. Утвердить тариф на услуги по передаче электрической энергии ГУП РК «Крымэнерго» в размере: 162,5 руб/мВт.ч (без НДС);

тариф на потери – 137,5руб/мВт.ч (без НДС).

3. Всего тариф на услуги по передаче электрической энергии ГУП РК «Крымэнерго»: 300руб/мВт.ч(без НДС);

Для Крымского федерального округа:

1. По результатам анализа, проведенного экспертами Комитета по Крымскому Федеральному округу для ГУП РК «Крымэнерго», предлагаем принять обоснованным размер необходимой валовой выручки на период регулирования 2015года в размере 1007339,0тыс.руб.(без потерь), а с учетом потерь в сумме 865750,61тыс.руб. составляет 1873089,6тыс.руб..

2. Утвердить тариф на услуги по передаче электрической энергии по Крымс-кому Федеральному округу для ГУП РК «Крымэнерго» в размере: 161,3 руб/мВт.ч(без НДС); тариф на потери – 138,7руб/мВт.ч(без НДС).

3. Всего тариф на услуги по передаче электрической энергии по Крымс-кому Федеральному округу для ГУП РК «Крымэнерго»: 300,0 руб/мВт.ч(без НДС);

После обсуждения, вопрос был поставлен на голосование
проголосовали: «За» - 6, «Против» - 0 «Воздержались» - 0

Решили:

Установить тариф на передачу электроэнергии для Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымэнерго» с 01 января 2015года до 31 декабря 2015 года в размере 300,00 руб/МВтч (без НДС).

14. По четырнадцатому вопросу «установление тарифа на передачу электрической энергии ГП МОУ «102 ПЭС»

Заслушали, Пищину И.В.- специалиста 1 категории отдела регулирования тарифов на электроэнергию и газ Государственного комитета по ценам и тарифам РК, которая в своем докладе сообщила следующее: в соответствии с Положением о Государственном комитете по ценам и тарифам Республики Крым, утвержденным постановлением Совета Министров Республики Крым от 27 июня 2014 года № 166, руководствуясь Федеральным законом «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля», Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, Федерального конституционного закона от 21 марта 2014 года № 6-ФКЗ "О принятии в Российскую Федерацию Республики Крым и образовании в составе Российской Федерации новых субъектов – Республики Крым и города федерального значения Севастополя", Постановлением Государственного Совета Республики Крым от 11 апреля 2014 года № 2010-6/14 "Об утверждении Положения об особенностях применения законодательства о налогах и сборах на территории Республики Крым в переходный период". Постановлением от 11 августа 2014 г. № 792 «Об особенностях применения законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики на территориях Республики Крым и г. Севастополя».

Государственным комитетом по ценам и тарифам Республики Крым в соответствии с пунктом 20 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в

рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденного приказом ФСТ России от 28 марта 2013 года №313-э, и на основании заявления ГП МОУ «102 ПЭС» от 30.09.2014г. №1959, решением Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 07.11.2014г. №115 открыто дело №12 об установлении тарифа по передаче электрической энергии ГП МОУ «102 ПЭС» на 2015г. (уведомление об открытии от 07.11.2014 №20/1347-02.1).

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. №1178 (далее - Основы ценообразования), при регулировании цен (тарифов) применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации тарифов, метод сравнения аналогов, метод доходности инвестированного капитала и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом. Экспертами выбран метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Действующие тарифы на услуги по передаче электрической энергии, установлены и введены в действие на основании Приказа №7/3 от 21 августа 2014 года.

2. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Достоверность данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов на электрическую энергию, подтверждена личной подписью руководителя и печатью организации, а также первичной бухгалтерской документацией.

Под документально подтвержденными расходами понимаются затраты, подтвержденные документами, оформленными в соответствии с законодательством Российской Федерации, либо документами, оформленными в соответствии с обычаями делового оборота, применяемыми в иностранном государстве, на территории которого были произведены соответствующие расходы, и (или) документами, косвенно подтверждающими произведенные расходы (в том числе таможенной декларацией, приказом о командировке, проездными документами, отчетом о выполненной работе в соответствии с договором). Расходами признаются любые затраты при условии, что они произведены для осуществления деятельности, направленной на получение дохода.

Для анализа экономической обоснованности расходов (затрат), учтенных при формировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии предприятием представлены копии следующих документов:

1. Учредительные документы:
 - устав предприятия ГП МОУ «102 ПЭС»;
 - свидетельство о государственной регистрации юридического лица;
 - положение об учетной политике;
 - приказ Министерства Обороны №37-ДП ОТ 11.09.2013г.;
 - тарифная заявка об установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии;
 - предложения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии;
 - баланс электрической мощности по электрическим сетям сетевой организации; Расшифровки затрат (ГУП РК «Крымэнерго»);
2. Расчет налога на имущество;
3. Пояснительная записка;
4. Акты объемов передачи электроэнергии сетями ГП МО Украины «102 ПЭС» потребителям Филиала «ДТЭК Крымэнерго» ПАО «ДТЭК Крымэнерго» за период с 01.01.2014г. по 31.08.2014г.
5. Документы по расходам на оплату труда;
6. Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов;

7. Сведения о численности, заработной плате и движении работников форма № П-4;
8. Положение о порядке установления надбавки за высокие достижения в труде;
9. Положение о выплате вознаграждения по итогам работы за год;
10. Штатное расписание на 01.09.2014г.

- тарифная заявка об установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии;
- предложения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии;
- баланс электрической мощности по электрическим сетям сетевой организации;

3. Краткая характеристика организации, принятая для расчета тарифа на услуги по передаче электроэнергии:

Реквизиты предприятия:

Полное название – Государственное предприятие Министерства обороны Украины «102 предприятие электрических сетей»

Сокращенное наименование – ГП МОУ 102 ПЭС

Место нахождения – 299007 г. Севастополь, 4-я Бастионная, 32

Фактический адрес – 299007 г. Севастополь, 4-я Бастионная, 32

ИНН – 24964620

Ф.И.О. руководителя – В.И.О. директора Яковец А.А.

Адрес электронной почты – secretar@102pes.com.ua

Контактный телефон -0692-54-02-98

Общие сведения ГП МОУ "102 ПЭС" по состоянию на 19.12.2014г. об электрических сетях с территориальной разбивкой, по количеству подстанций, общей протяженности ЛЭП (воздушные, кабельные), суммарной мощности трансформаторов представлены в таблице 1:

Таблица 1

| № п/п | Объекты | Ед изм. | Территориальное расположение | | Итого | Площадь ох. зоны |
|--------------|--|--------------|------------------------------|---------|--------|------------------|
| | | | Севастополь | АР Крым | | |
| | | | Кол-во | Кол-во | | |
| 1 | Подстанция 35/6 кВ | шт | 1 | 2 | 3 | 675 |
| 2 | ТП, РП, КТП 6– 10/0,4 на балансе ГП МОУ "102ПЭС" | шт | 310,00 | 126,00 | 436" | 68484 |
| 3 | Воздушные ЛЭП 0,4 кВ | км | 8,86 | 0 | 8,86 | 177240 |
| 4 | Воздушные ЛЭП 0,4 кВ | шт | 14,00 | 0 | 14,00 | |
| 5 | Воздушные ЛЭП 10-6 кВ | км | 50,81 | 32,13 | 82,94 | 1658800 |
| 6 | Воздушные ЛЭП 10-6 кВ | шт | 46,00 | 21,00 | 67,00 | |
| 7 | Кабельные ЛЭП 0,4 кВ | км | 2,79 | 0,00 | 2,79 | 5580 |
| 8 | Кабельные ЛЭП 0,4 кВ | шт | 31,00 | 0,00 | 31,00 | |
| 9 | Кабельные ЛЭП 10-6 кВ | км | 417,83 | 185,36 | 603,18 | 1206369 |
| 10 | Кабельные ЛЭП 10-6 кВ | шт | 470,00 | 161,00 | 631,00 | |
| 11 | Общая установленная мощность трансформаторов на балансе ГП МОУ "102 ПЭС" | МВт | 164,76 | 48,14 | 212,90 | |
| 12 | ТП, РП, КТП 6– 10/0,4 обслуживающиеся по договору, и находящиеся на балансе потребителя | шт | 21 | 0 | 21 | |
| 13 | Общая установленная мощность трансформаторов обслуживающихся по договору, и находящихся на балансе потребителя | МВт | 7,07 | 0 | 7,07 | |
| 14 | Общая передача по сетям 102 ПЭС в 2013 г. | тыс. кВт/час | 204260 | 39014 | 243274 | |
| Итого | | | | | | 3117148 |

3.1 Общее количество условных единиц электрооборудования, используемого для оказания услуг по передаче электрической энергии в 2014 году, представленных организацией по украинским нормам, составляет 8972,626 у.е., в том числе по Республике Крым 3587,34 у.е., по г. Севастополю 5385,28 у.е.

3.2 Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии определялась исходя из баланса электрической энергии на соответствующий расчетный период регулирования. Для расчета тарифа предлагается принять данные баланса на 2015г., утвержденного Приказом №276-э/1 от 21.11.2014г. ФСТ Российской Федерации.

| Организации | Поступление в сеть, млн.кВтч | Отпуск из сети (полезный отпуск), млн.кВтч | Потери в электрической сети, млн.кВтч |
|-------------------------------|---------------------------------|--|---|
| ПАО «ДТЭК Крымэнерго» | 58,76 | 51,54 | 7,22 |
| ПАО «ЭК Севастопольэнерго» | 230,76 | 202,43 | 28,33 |
| Итого | 289,52 | 253,97 | 35,55 |

Учитывая, что организация оказывает услуги по передаче электрической энергии потребителям Филиала «ДТЭК Крымэнерго» ПАО «ДТЭК Крымэнерго» и ПАО «ЭК «Севастопольэнерго», в соответствии с п.11 «Положения об особенностях применения законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики на территории Крым и г. Севастополя», утверждённым Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.08.2014 № 792, ГП МОУ «102 ПЭС» должно было заключить договор купли-продажи с единым закупщиком (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства.

В соответствии с нормативными требованиями, действующими на территории Крымского федерального округа до 01.06.2014г. технологический расход электроэнергии (потери), возникающий вследствие передачи указанных объёмов электрической энергии, включался (учитывался) в объёме потерь предприятий – поставщиков, т.е. в потерях Филиала «ДТЭК Крымэнерго» ПАО «ДТЭК Крымэнерго» и ПАО «ЭК «Севастопольэнерго».

Эксперты считают возможным оставить действующий на 2014 год алгоритм учета потерь, не включая затраты по покупке потерь в НВВ ГП МОУ «102 ПЭС».

4. Сравнительный анализ расходов, включаемых в себестоимость на передачу электрической энергии по статьям затрат.

Расчет НВВ производился на основании заявленных ГП МОУ «102 ПЭС» общих затрат по передаче электрической энергии по Республике Крым и г.Севастополю, разделённых пропорционально объемам переданной электрической энергии потребителям Филиала «ДТЭК Крымэнерго» ПАО «ДТЭК Крымэнерго» и потребителям ПАО «ЭК «Севастопольэнерго».

На основании письма №03/2220 от 19.11.2014г. ГП МОУ «102 ПЭС» «Об изъятии документов Следователем Следственного отдела Следственного управления Следственного комитета Российской Федерации по г.Севастополю» (копия протокола обыска (выемки) от 30 октября 2014г. прилагается), ГКЦТ РК принял информацию к сведению, при расчете и установлении тарифа на регулируемый период 2015г. Обосновывающие материалы не были предоставлены в полном объеме, о чем ГКЦТ РК было изложено в письме №20/1699-02.1 от 25.11.2014г. на ВрИО директора ГП МОУ «102 ПЭС»

Яковец А.А. Расчет необходимой валовой выручки на 2015 год по статьям и прочие показатели, необходимые для расчета тарифа на передачу электрической энергии по Республике Крым, представлены в (Приложении 1).

Предприятием на 2015г. сумма НВВ была запланирована в объеме 11884,66 тыс.руб, из них:

Подконтрольные расходы заявлены ГП МОУ «102 ПЭС» в размере 8741,52тыс.руб., в том числе:

-по статье **«Расходы на оплату труда»** заявлены ГП МОУ «102 ПЭС» в сумме 5700 тыс.руб. с ежемесячной заработной платой 25.00 тыс.руб. Учитывая предложения предприятия по уменьшению количества штатных сотрудников с 24 человек до 19 человек, эксперты предлагают повысить уровень заработной платы на 10% и считают обоснованным принять ФОТ в размере 5415,00 тыс.руб., рассчитанный, исходя из среднемесячной заработной платы 23,75 тыс.руб. и фактической численности штатных сотрудников по состоянию на момент подачи тарифной заявки в количестве 19 человека.

-по статье **«Расходы на ремонт основных средств»**

Предприятием не были предоставлены подтверждающие документы расходов по данной статье, а именно: дефектные акты, ремонтные программы на текущий период регулирования, а также отчеты по этим программам за текущие 10 месяцев 2014 года, локальные сметы (исходя из заявленных объемов и цен), акты выполненных работ и т.д., (запрос о предоставлении информации от 25.09.2014г. №20/736, от 14.10.2014 №20/1009), таким образом, эксперты Комитета считают необходимым оставить обоснованными расходы по этой статье в размере 288,25 тыс.руб., т.е. на уровне действующих расходов, утвержденных Приказом №5/5 от 13.08.2014г. ГКЦТ РК, «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций и сбытовых надбавок для гарантирующих поставщиков электроэнергии.»

-по статье **«Вспомогательные материалы»**

Предприятием по данной статье на регулируемый период заявлены расходы в размере 317,18 тыс.руб. Экспертами направлялся запрос по обоснованию заявленных сумм расходов от 14.10.2014 №20/1009, обосновывающие материалы предоставлены не были, таким образом, расходы по данной статье в размере 251,7 тыс.руб. остаются на уровне действующего тарифа 2014г.

-по статье **«Другие подконтрольные расходы»**

Организация заявляет расходы по данной статье в сумме 1691,43 тыс.руб. Эксперты считают обоснованным принять затраты в размере 510,37 тыс.руб., в том числе: **расходы на обязательное страхование** 3,64 тыс.руб., **расходы на командировки** — эксперты считают обоснованным включить расходы по данной статье в размере 60,49 тыс.руб.; затраты по статье **Обеспечение нормальных условий труда и ТБ-** предприятием не были предоставлены подтверждающие документы стоимости медосмотров, средств индивидуальной защиты, специальной оценки условий труда и т.д., таким образом, эксперты Комитета признают расходы в размере 26,33 тыс.руб. на уровне действующего тарифа 2014г.

Более подробная информация по статье **«Другие подконтрольные расходы»** представлена в Приложении 1.

Исходя из вышеизложенного, эксперты признают обоснованными расходы по статье **«подконтрольных расходов»** в размере 6465,32 тыс.руб.

Неподконтрольные расходы заявлены организацией в сумме 3143,14 тыс.руб., в том числе:

- по статье **«Амортизация»**

Предприятие планирует расходы по данной статье в сумме 1060,90 тыс.руб., однако, не были предоставлены обосновывающие документы, а именно: инвентарные карточки учета основных средств, отчет об использовании амортизационных отчислений за предыдущий период,

документы по переоценке в случае ее проведения, оборотно-сальдовая ведомость по амортизации за предыдущий период регулирования. Таким образом, расходы по данной статье в размере 287,56 тыс.руб. на уровне действующего тарифа 2014г.

-по статье **«Капитальные вложения производственного характера»**

Эксперты Комитета считают обоснованным учесть затраты, как источник финансирования, который включен в состав НВВ только по статье «Амортизация» в размере 287,56 тыс руб.

-по статье **«Отчисления на социальные нужды»**

В статье «расходы на социальные нужды» отражаются обязательные отчисления от расходов на оплату труда работников, включаемых в затраты по статье «Расходы на оплату труда».

В расходы, связанные с продажей электрической энергии (работ, услуг), по элементу «Отчисления на социальные нужды» включаются выплаты страховых взносов согласно п.2 статьи 12 Федерального закона от 24.07.2007 №212-ФЗ «О страховых взносах в пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования». С 01.01.2012 в пределах установленной предельной величины базы применяются следующие тарифы страховых взносов:

- 1) Пенсионный фонд Российской Федерации-22 %;
- 2) Фонд социального страхования Российской Федерации-2,9%;
- 3) Федеральный фонд обязательного медицинского страхования-5,1%;

Свыше установленной предельной величины базы:

- 1) Пенсионный фонд Российской Федерации-10%;
- 2) Фонд социального страхования РФ-0,0%;
- 3) Федеральный фонд обязательного медицинского страхования-0,0%

Постановлением Правительства РФ от 30.11.2013 №1101 «О предельной величине базы для начисления страховых взносов в государственные внебюджетные фонды установлена предельная величина базы для начисления страховых взносов, не превышающая 711000 рублей нарастающим итогом с 1 января 2015г.

Расходы по данной статье заявлены ГП МОУ «102 ПЭС» в размере 2069,10 тыс.руб., но не были предоставлены документы (уведомление) о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, комитет предлагает признать расходы по данной статье в соответствии с основным видом деятельности в размере 0,30 процентов к начисленной оплате труда по всем доходам застрахованным в размере 1640,75 тыс.руб.

-по статье **«Плата за землю»**

Предприятием по данной статье на регулируемый период заявлены затраты в размере 5,68 тыс.руб. Обосновывающие материалы не представлены. Эксперты комитета считают обоснованным принять расходы по данной статье в размере 4,85 тыс.руб., на уровне действующего тарифа 2014г.

-по статье **«Плата за негативное воздействие на окружающую среду»**

Эксперты считают обоснованным принять затраты по данной статье на уровне фактических затрат базового периода, а именно в размере 1,39 тыс.руб.

Неподконтрольные затраты: расходы на электроэнергию для собственных нужд, расходы на теплоэнергию остаются на уровне действующего тарифа 2014г. в сумме 33,02 тыс.руб.

Затраты соответственно по статье «неподконтрольные расходы» составляют в размере 1967,56 тыс.руб.

Эксперты считают установить обоснованным размер общей необходимой валовой выручки ГП МОУ «102ПЭС» на период регулирования 2015г. в размере 8432,88 тыс.руб.

5. -Предложение Государственного комитета

1.По результатам анализа, проведенного экспертами Комитета для ГП МОУ «102ПЭС», предлагается принять обоснованным размер необходимой валовой выручки на период регулирования 2015г. в размере 8432,88 тыс.руб.

2.Утвердить тариф на услуги по передаче электрической энергии для 2 класса напряжения по Республике Крым на 2015г. в размере 163,62 руб/мВтч. (без НДС).

Государственный комитет по ценам и тарифам установил тариф на услуги по передаче электрической энергии для 2 класса напряжения по Республике Крым на 2015г. в размере 163,62 руб/мВтч. (без НДС).

Приложение 1

Таблица №2

| № | Наименование | Единица измерения | В действующем тарифе =142.40 руб. Мвт ч Базовый 2014г. | Предложения организации на 2015г. | Предложения комитета на 2015г. |
|---|--|-------------------|--|-----------------------------------|--------------------------------|
| | | | Крым 2 класс напряжения | Крым 2 класс напряжения | Крым 2 класс напряжения |
| 1 | 2 | 3 | 10 | 13 | 11 |
| Расчет необходимой валовой выручки (НВВ) сетевой организации | | | | | |
| 1 | Подконтрольные расходы, в том числе: | <i>тыс.руб.</i> | 7 269,58 | 8 741,52 | 6 465,32 |
| 1.1. | Вспомогательные материалы | <i>тыс.руб.</i> | 251,70 | 317,18 | 251,70 |
| 1.1.1 | Топливо | | | 231,16 | 0,00 |
| 1.2. | Расходы на ремонт основных средств | <i>тыс.руб.</i> | 288,25 | 801,76 | 288,25 |
| 1.3. | Расходы на оплату труда: | <i>тыс.руб.</i> | 6 220,80 | 5700,00 | 5 415,00 |
| 1.3.1 | - численность | | 24,00 | 19,00 | 19,00 |
| 1.3.2 | - среднемесячная оплата труда | <i>тыс.руб.</i> | 21,600 | 25,00 | 23,750 |
| 1.4. | Другие подконтрольные расходы, в том числе: | <i>тыс.руб.</i> | 508,84 | 1 691,43 | 510,37 |
| 1.4.1. | - работы и услуги производственного характера | <i>тыс.руб.</i> | 351,35 | 1131,75 | 351,35 |
| 1.4.2. | - обеспечение нормальных условий труда и ТБ | <i>тыс.руб.</i> | 26,33 | 95,60 | 26,33 |
| 1.4.3. | - расходы на командировки | <i>тыс.руб.</i> | 71,33 | 60,49 | 60,49 |

| | | | | | |
|--------------|---|----------|-----------------|-----------------|-----------------|
| 1.4.4. | - расходы на обучение | тыс.руб. | 0,00 | 8,27 | 0,00 |
| 1.4.5. | - расходы на страхование | тыс.руб. | 3,64 | 30,42 | 3,64 |
| 1.4.6. | - расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги | тыс.руб. | 5,50 | 15,57 | 5,50 |
| 1.4.7. | - расходы на услуги связи | тыс.руб. | 23,62 | 23,50 | 23,50 |
| 1.4.8. | - прочие подконтрольные расходы, в том числе: | тыс.руб. | 27,10 | 325,83 | 39,56 |
| | Почтовые и канцелярские расходы | тыс.руб. | 8,15 | 23,64 | 8,15 |
| | Другие выплаты, не включаемые в ФОТ | тыс.руб. | 0,00 | 24,33 | 0,00 |
| | Коммунальные платежи: | тыс.руб. | 0,00 | 145,00 | 0,00 |
| | эл.энергия | тыс.руб. | 0,00 | 69,75 | 0,00 |
| | вода | тыс.руб. | 4,89 | 1,94 | 4,89 |
| | теплоэнергия | тыс.руб. | 0,00 | 73,31 | 0,00 |
| | Оплата больничных | тыс.руб. | 0,00 | 17,40 | 12,50 |
| | Оперативно-диспетчерские расходы | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Проездные билеты на производств. нужды | тыс.руб. | 1,39 | 1,38 | 1,38 |
| | Госпошлина | тыс.руб. | 0,00 | 20,28 | 0,00 |
| | Сопровождение программного обеспечения | тыс.руб. | 0,00 | 40,55 | 0,00 |
| | Услуги банка | тыс.руб. | 12,64 | 26,48 | 12,64 |
| | Проверка счетчиков | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Услуги охраны | тыс.руб. | | 6,08 | 0,00 |
| Списание ТМЦ | тыс.руб. | | 0,00 | 0,00 | |
| 1.4.8.1 | Прочие непредвид.расходы (разовые расх.) | тыс.руб. | 0,00 | 20,68 | 0,00 |
| | Списание топлива сверх нормы | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Налоговый кредит | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Исправление ошибок прошлых периодов | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Курсовая разница, штрафы, неусойки | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Инвентаризация земли | тыс.руб. | 0,00 | 20,68 | 0,00 |
| 2 | Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс.руб. | 2 593,98 | 3 143,14 | 1 967,56 |
| 2.1. | Капитальные вложения производственного характера | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2. | Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных | тыс.руб. | 287,56 | 1 060,90 | 287,56 |

| | | | | | |
|---|--|------------------|------------------|------------------|-----------------|
| | активов | | | | |
| 2.3. | Оплата налогов, в том числе: | <i>тыс.руб.</i> | 4,85 | 11,76 | 4,85 |
| 2.3.1 | плата за землю | <i>тыс.руб.</i> | 4,85 | 5,68 | 4,85 |
| 2.3.2 | налог на имущество | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3.3 | налог на прибыль | <i>тыс.руб.</i> | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3.4 | транспортный налог | <i>тыс.руб.</i> | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3.5 | прочие налоги и сборы | | 0,00 | 6,08 | 0,00 |
| 2.4. | Отчисления на социальные нужды | <i>тыс.руб.</i> | 2 258,15 | 2 069,10 | 1 640,75 |
| 2.5. | Денежные выплаты социального характера | <i>тыс.руб.</i> | 9,01 | 0,00 | 0,00 |
| 2.6. | Плата за негативное воздействие на окружающую среду | <i>тыс.руб.</i> | 1,39 | 1,38 | 1,38 |
| 2.7. | Расходы на электроэнергию на собственные нужды | <i>тыс.руб.</i> | 20,79 | 0,00 | 20,79 |
| 2.8. | Расходы на теплоэнергию | <i>тыс.руб.</i> | 12,23 | 0,00 | 12,23 |
| 2.9. | Плата за аренду имущества и лизинг | <i>тыс.руб.</i> | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Расходы связанные с компенсацией неучтенных при тарифном регулировании расходов ("+") или полученного избытка ("-") | <i>тыс.руб.</i> | -2 544,38 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | ИТОГО НВВ на содержание сетей (п. 1+п.2+п.3) | <i>тыс.руб.</i> | 7 319,18 | 11 884,66 | 8 432,88 |
| 5 | НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях сетевой организации | <i>тыс.руб.</i> | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Всего НВВ на услуги по передаче электрической энергии (п.4+п.5) | <i>тыс.руб.</i> | 7 319,18 | 11 884,66 | 8 432,88 |
| Структура потребления (полезного отпуска) электрической энергии (мощности) по группам потребителей | | | | | |
| 7 | Заявленная мощность потребителей услуг: | <i>МВт</i> | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7.1 | потребителей, за исключением указанных в п. 7.2 | <i>МВт</i> | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7.2 | населения | <i>МВт</i> | | | |
| 8 | Объем полезного отпуска элетрической энергии | <i>млн. кВтч</i> | 51,40 | 51,50 | 51,54 |

| | | | | | |
|--|--|----------------------|---------------|---------------|---------------|
| | потребителям: | | | | |
| 8.1 | потребителей, за исключением указанных в п. 8.2 | <i>млн. кВтч</i> | 51,40 | 51,50 | 51,54 |
| 8.2 | населения | <i>млн. кВтч</i> | | | |
| 9 | Потери электрической энергии в сетях, млн. кВтч | <i>млн. кВтч</i> | | | |
| Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям | | | | | |
| 9 | Одноставочный тариф | <i>руб./МВтч</i> | 142,40 | 230,77 | 163,62 |
| | процентное соотношение, % | | 100,00 | 162,05 | 114,9 |
| 10 | Ставка на содержание электрических сетей | <i>руб./МВт мес.</i> | - | | - |
| 13 | индексы потребительских цен: | | | | |
| | ИПЦ | % | | | |
| | индекс цен производителей промышленной продукции | % | | | |
| | индекс цен (регулируемых тарифов и рыночных цен) на электрическую энергию | % | | | |

После обсуждения, вопрос был поставлен на голосование
проголосовали: «За» - 6, «Против» - 0 «Воздержались» - 1

Решили:

Установить тарифы на передачу электроэнергии для ГП МОУ «102 ПЭС» с 01 января 2015 года до 31 декабря 2015 года в размере: 2 класс (до 35 кВ) – 163,62 руб/МВтч (без НДС).

15. По пятнадцатому вопросу «установление тарифа на передачу электрической энергии ПАО «ЕЗСМ»

Заслушали, Пицыну И.В.- специалиста 1 категории отдела регулирования тарифов на электроэнергию и газ Государственного комитета по ценам и тарифам РК, которая в своем докладе сообщила следующее: Государственным комитетом по ценам и тарифам Республики Крым в соответствии с пунктом 20 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденного приказом ФСТ России от 28 марта 2013 года №313-э, и на основании заявления ПАО «Евпаторийский завод строительных материалов» от №730 от 25.11.2014г., решением Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 15.12.2014г. 2014г. №240 открыто дело №13 об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии ПАО «Евпаторийский завод строительных материалов» на 2015 год (уведомление об открытии дела №20/2056-02.1 от 12.12.2014г.). В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. №1178 экспертами Государственного комитета по ценам и

тарифам РК выбран метод экономически обоснованных расходов (затрат). В результате проведенной экспертизы представленных расчетов произведена корректировка статей затрат:

Вспомогательные материалы, расходы на ремонт основных средств, расходы на оплату труда, работы и услуги производственного характера, обеспечение нормальных условий труда и ТБ, расходы на услуги связи, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, отчисления на социальные нужды расходы на электроэнергию на собственные нужды

| № | Наименование | Единица измерения | Предложения комитета на 2015г. |
|----------------|---|-------------------|--------------------------------|
| | | | Крым 2 класс напряжения |
| 1 | 2 | 3 | 7 |
| 1 | Подконтрольные расходы, в том числе: | <i>тыс.руб.</i> | 1084,30 |
| 1.1. | Вспомогательные материалы | <i>тыс.руб.</i> | 24,28 |
| 1.1.1 | Топливо | | 0 |
| 1.2. | Расходы на ремонт основных средств | <i>тыс.руб.</i> | 28,69 |
| 1.3. | Расходы на оплату труда: | <i>тыс.руб.</i> | 958,20 |
| 1.3.1 | - численность | | 12,5 |
| 1.3.2 | - среднемесячная оплата труда | <i>тыс.руб.</i> | 6,39 |
| 1.4. | Другие подконтрольные расходы, в том числе: | <i>тыс.руб.</i> | 73,12 |
| 1.4.1. | - работы и услуги производственного характера | <i>тыс.руб.</i> | 52,73 |
| 1.4.2. | - обеспечение нормальных условий труда и ТБ | <i>тыс.руб.</i> | 19,69 |
| 1.4.3. | - расходы на обучение | <i>тыс.руб.</i> | 0 |
| 1.4.4. | - расходы на услуги связи | <i>тыс.руб.</i> | 0,70 |
| 1.4.5. | - прочие подконтрольные расходы, в том числе: | <i>тыс.руб.</i> | 0 |
| 1.4.5.1 | Прочие непредвид. расходы (разовые расх.) | <i>тыс.руб.</i> | 0 |
| 2 | Неподконтрольные расходы, в том числе: | <i>тыс.руб.</i> | 350,08 |
| 2.1. | Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов | <i>тыс.руб.</i> | 34,61 |
| 2.2. | Оплата налогов, в том числе: | <i>тыс.руб.</i> | 0 |
| 2.3. | Отчисления на социальные нужды | <i>тыс.руб.</i> | 287,46 |
| 2.4. | Денежные выплаты социального характера | <i>тыс.руб.</i> | 0 |
| 2.5. | Расходы на электроэнергию на собственные нужды | <i>тыс.руб.</i> | 28,01 |
| 3 | ИТОГО НВВ на содержание сетей (п. 1+п.2+п.3) | <i>тыс.руб.</i> | 1434,38 |
| 4 | Всего НВВ на услуги по передаче электрической энергии (п.4+п.5) | <i>тыс.руб.</i> | 1434,38 |

Предложение Государственного комитета:

По результатам анализа, проведенного экспертами Комитета ПАО «Евпаторийский завод стройматериалов», принять обоснованным размер необходимой валовой выручки на период регулирования 2015г. в размере 1434,38 тыс.руб.

Установить тариф на передачу электроэнергии для ПАО «Евпаторийский завод строительных материалов» в размере: 703,13 руб/МВт.ч (без НДС).

После обсуждения вопрос был вынесен на голосование:

Проголосовали: «За» -6, «Против» - 0, «Воздержались» -1

Решили: Принять обоснованным размер необходимой валовой выручки ПАО «Евпаторийский завод стройматериалов» на период регулирования 2015г. в размере 1434,38 тыс.руб.

Установить тариф на передачу электроэнергии для ПАО «Евпаторийский завод строительных материалов» с 01 января 2015 года до 31 декабря 2015 года

| Наименование организации | Класс напряжения | Одноставочный тариф Руб/МВт.ч (без НДС) |
|---|--------------------|--|
| ПАО «Евпаторийский завод строительных материалов» | 2 класс (до 35 кВ) | 703,13 |

16. По шестнадцатому вопросу «установление тарифа на передачу электрической энергии ОАО «Симферопольский ремонтно-механический завод»

Заслушали, Пищуну И.В.- специалиста 1 категории отдела регулирования тарифов на электроэнергию и газ Государственного комитета по ценам и тарифам РК, которая в своем докладе (таблица №1) сообщила следующее: Государственным комитетом по ценам и тарифам Республики Крым в соответствии с пунктом 20 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденного приказом ФСТ России от 28 марта 2013 года №313-э, и на основании заявления АО «Симферопольский ремонтно-механический завод», решением Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 15.12.2014г. 2014г. №249 открыто дело №14 об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии АО «Симферопольский ремонтно-механический завод» на 2015 год (В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. №1178 экспертами Государственного комитета по ценам и тарифам РК выбран метод экономически обоснованных расходов (затрат). В результате проведенной экспертизы представленных расчетов произведена корректировка статей затрат:

Вспомогательные материалы, расходы на ремонт основных средств, расходы на оплату труда, работы и услуги производственного характера, обеспечение нормальных условий труда и ТБ, расходы на услуги связи, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, отчисления на социальные нужды расходы на электроэнергию на собственные нужды

| № | Наименование | Ед. измерения | Предложения организации 2015г. | Предложения комитета 2015г. |
|-------|--------------------------------------|---------------|--------------------------------|-----------------------------|
| 1. | Подконтрольные расходы, в том числе: | тыс.руб. | 465,65 | 429,44 |
| 1.1. | Вспомогательные материалы | тыс.руб. | 145,00 | 91,00 |
| 1.2. | Расходы на ремонт основных средств | тыс.руб. | 15,00 | 15,00 |
| 1.3. | Расходы на оплату труда: | тыс.руб. | 259,92 | 259,92 |
| 1.3.1 | - численность | | 3,00 | 3,00 |
| 1.3.2 | - среднемесячная оплата труда | тыс.руб. | 7,22 | 7,220 |

| | | | | |
|--------|---|----------|--------|--------|
| 1.4. | Другие подконтрольные расходы, в том числе: | тыс.руб. | 210,95 | 63,52 |
| 1.4.1. | - работы и услуги производственного характера | тыс.руб. | 45,00 | 45,00 |
| 1.4.2. | - общехозяйственные расходы | тыс.руб. | 0,00 | 2,24 |
| 1.4.3. | - проценты за пользование кредитом | тыс.руб. | 50,00 | 0,00 |
| 1.4.4. | - обеспечение нормальных условий труда и ТБ | тыс.руб. | 0,00 | 6,51 |
| 1.4.5. | - расходы на обучение | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.6. | - расходы на страхование | тыс.руб. | 33,15 | 0,00 |
| 1.4.7. | - расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги | тыс.руб. | 10,80 | 0,00 |
| 1.4.8. | - расходы на услуги связи | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.10 | - прочие подконтрольные расходы, в том числе: | тыс.руб. | 72,00 | 9,77 |
| | Аудиторские проверки | тыс.руб. | 5,00 | 0,00 |
| | Обслуживание технических средств управлен. | тыс.руб. | 2,00 | 0,00 |
| | Расходы на проведение сборов акцион. | тыс.руб. | 15,00 | 0,00 |
| | Сопровождение программного обеспечения | тыс.руб. | 9,00 | 0,00 |
| | Услуги банка | тыс.руб. | 6,00 | 0,00 |
| | Услуги охраны | тыс.руб. | 35,00 | 9,77 |
| | Прочие непредвид.расходы (разовые расх.) | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |
| 2. | Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс.руб. | 78,76 | 77,97 |
| 2.2. | Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |
| 2.3. | Оплата налогов, в том числе: | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |
| 2.4. | Отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 78,76 | 77,97 |
| 2.5. | Денежные выплаты социального характера | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |
| 2.6. | Расходы на электроэнергию на собственные нужды | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |
| 3. | ИТОГО НВВ на содержание сетей (п. 1+п.2+п.3) | тыс.руб. | 544,40 | 507,41 |

Предложение Государственного комитета:

По результатам анализа, проведенного экспертами Комитета, принять обоснованным размер необходимой валовой выручки для АО «Симферопольский ремонтно-механический завод» на период регулирования 2015г. в размере 507,41 тыс.руб.

Установить тариф на передачу электроэнергии для АО «Симферопольский ремонтно-механический завод» в размере: 130,78 руб/МВт.ч (без НДС).

После обсуждения, вопрос был поставлен на голосование
проголосовали: «За» - 6, «Против» - 0 «Воздержались» - 1

Решили: Принять обоснованным размер необходимой валовой выручки для АО «Симферопольский ремонтно-механический завод» на период регулирования 2015 г. в размере 507,41 тыс. руб.

Установить тариф на передачу электроэнергии для АО «Симферопольский ремонтно-механический завод» с 01 января 2015 года до 31 декабря 2015 года

| Наименование организации | Класс напряжения | Одноставочный тариф руб/МВт.ч (без НДС) |
|--|--------------------|---|
| АО «Симферопольский ремонтно-механический завод» | 2 класс (до 35 кВ) | 130,78 |

17. По семнадцатому вопросу «установление тарифа на передачу электрической энергии ООО «СК «Лагода»

Заслушали, Демченко Т.М.- ведущего специалиста отдела регулирования тарифов на электроэнергию и газ Государственного комитета по ценам и тарифам РК, которая в своем докладе (приложение №1) сообщила следующее: Государственным комитетом по ценам и тарифам Республики Крым в соответствии с пунктом 20 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденного приказом ФСТ России от 28 марта 2013 года №313-э, и на основании заявления ООО «Строительная компания «Лагода», решением Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 15.12.2014г. 2014г. № 239 открыто дело №9 об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Строительная компания «Лагода» на 2015 год (уведомление об открытии дела №20/2061-02 от 15.12.2014г.). В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. №1178 экспертами Государственного комитета по ценам и тарифам РК выбран метод экономически обоснованных расходов (затрат). В результате проведенной экспертизы представленных расчетов произведена корректировка статей затрат:

Расходы на электроэнергию на хозяйственные нужды ,затраты по оплате потерь ,налог на имущество.

| п/п | Наименование показателя | Базовый период 2013 | Период регулирования 2015г. | Предложение комитета |
|-----|---|---------------------|-----------------------------|----------------------|
| 1. | Сырье, основные материалы | 79,95 | 105,20 | 105,20 |
| 2. | Вспомогательные материалы | 3,99 | 5,30 | 5,30 |
| | из них на ремонт | 3,99 | 5,30 | |
| 3. | Работы и услуги производственного характера | 65,28 | 96,00 | 96,00 |
| | в том числе: | | | |
| | - затраты на охрану труда | 6,08 | 14,00 | 14,00 |
| | - затраты на связь | 12,16 | 16,00 | 16,00 |
| | - затраты на капитальный ремонт | 15,20 | 24,00 | 24,00 |
| | - затраты на обслуживание систем учета | 26,90 | 35,50 | 35,50 |
| | - затраты на обеспечение сохранности сетей | 4,94 | 6,50 | 6,50 |
| 4. | Энергия в том числе: | 16,72 | 298,04 | 17,59 |
| | Энергия на хозяйственные нужды | 16,72 | 22,00 | 17,59 |
| | затраты по оплате потерь | 0,00 | 276,04 | 0,00 |
| 5. | Затраты на оплату труда | 196,46 | 1025,56 | 1025,56 |
| | из них на ремонт | 4,18 | 330,00 | |
| 6. | Отчисления на социальные нужды | 75,66 | 316,90 | 316,90 |
| | из них на ремонт | 1,63 | 101,97 | |

| | | | | |
|----|---|---------------|----------------|----------------|
| 7. | Амортизация основных средств | 118,48 | 120,00 | 120,00 |
| 8. | Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) | 11,67 | 20,32 | 18,70 |
| | Налог на имущество | | 5,32 | 3,17 |
| | Налог на землю | 11,67 | 15,00 | 15,00 |
| 9. | Расчетные расходы по производству продукции (услуг) | 568,21 | 1987,32 | 1705,25 |

Предложение Государственного комитета:

По результатам анализа, проведенного экспертами Комитета ООО «Строительная компания «Лагода», принять обоснованным размер необходимой валовой выручки на период регулирования 2015г. в размере 1705,25 тыс.руб.

Утвердить тариф на передачу электроэнергии для ООО «Строительная компания «Лагода» в размере : 666,63 руб./МВт.ч (без НДС)

После обсуждения, вопрос был поставлен на голосование
проголосовали: «За» - 6, «Против» - 0 «Воздержались» - 1

Решили:

Принять обоснованным размер необходимой валовой выручки ООО «Строительная компания «Лагода» на период регулирования 2015г. в размере 1705,25 тыс. руб.

Утвердить тариф на передачу электроэнергии для ООО «Строительная компания «Лагода» в размере : 666,63 руб./МВт.ч (без НДС)

18. По восемнадцатому вопросу «установление тарифа на передачу электрической энергии и бытовую надбавку ЧАО «ВКЭЖ»

Заслушали, Демченко Т.М.- ведущего специалиста отдела регулирования тарифов на электроэнергию и газ Государственного комитета по ценам и тарифам РК, которая в своем докладе (приложение №1) сообщила следующее: Государственным комитетом по ценам и тарифам Республики Крым в соответствии с пунктом 20 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденного приказом ФСТ России от 28 марта 2013 года №313-э, и на основании заявления ЧАО «Восточно-крымская энергетическая компания» № 1009 от 30.09.2014г., решением Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 07.11.2014г. № 115 открыто дело № 10 об утверждении тарифов на бытовую надбавку для ЧАО «Восточно-крымская энергетическая компания» на 2015 год (уведомление об открытии дела №20/1348-02.1 от 07.11.2014г.). В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. №1178 экспертами Государственного комитета по ценам и тарифам РК выбран метод экономически обоснованных расходов (затрат). В результате проведенной экспертизы представленных расчетов произведена корректировка статей затрат:

Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды, расходы электроэнергии на собственные нужды, затраты на услуги по ценным бумагам, налог на прибыль (приложение №1).

Предложение Государственного комитета:

По результатам анализа, проведенного экспертами Комитета ЧАО «Восточно-крымская энергетическая компания», принять обоснованным размер необходимой валовой выручки на период регулирования 2015г. в размере 11877,70 тыс.руб. (согласно Приложению № 1).

Во второй части доклада Демченко Т.М. (приложение №2) сообщила следующее: Государственным комитетом по ценам и тарифам Республики Крым в соответствии с пунктом 20

Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденного приказом ФСТ России от 28 марта 2013 года №313-э, и на основании заявления ЧАО «Восточно-крымская энергетическая компания» № 1009 от 30.09.2014 г., решением Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 07.11.2014г. № 115 открыто дело № 11 об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ЧАО «Восточно-крымская энергетическая компания» на 2015 год (уведомление об открытии дела №20/1348-02.1 от 07.11.2014г.). В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. №1178 экспертами Государственного комитета по ценам и тарифам РК выбран метод экономически обоснованных расходов (затрат). В результате проведенной экспертизы представленных расчетов произведена корректировка статей затрат:

Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды, расходы электроэнергии на собственные нужды, затраты на информационное обслуживание, затраты на консультационные и юридические услуги, расходы на услуги связи, аудиторские услуги, затраты на публикацию розничных тарифов, услуги по ценным бумагам, расходы на обслуживание оргтехники, расходы на утилизацию отходов, налог на прибыль (приложение №2).

Предложение Государственного комитета:

По результатам анализа, проведенного экспертами Комитета ЧАО «Восточно-крымская энергетическая компания», принять обоснованным размер необходимой валовой выручки на период регулирования 2015г. в размере 26461,55 тыс.руб.без потерь (согласно Приложению № 2).

Приложение №1

| № п/п | Показатели | Ед. изм. | План 2015 г. | Предложение комитета |
|-------|---|-----------|--------------|----------------------|
| 1 | 2 | 3 | | 4 |
| 1 | Поступление электрической энергии в сеть, ВСЕГО | млн.кВт.ч | 24,600 | 24,620 |
| 2 | Потери электроэнергии в сети | млн.кВт.ч | 1,400 | 1,369 |
| 3 | Полезный отпуск из сети потребителям услуг: | млн.кВт.ч | 23,000 | 23,251 |

| | единица измерения | предложение ЧАО «ВКЭЖ» 2015 | предложение комитета 2015 | отклонение |
|---|-------------------|-----------------------------|---------------------------|----------------|
| Подконтрольные расходы, в том числе: | тыс.руб. | 7265,14 | 8720,00 | 1454,86 |
| Вспомогательные материалы | тыс.руб. | 228,00 | 228,00 | 0,00 |
| Расходы на ремонт основных средств | тыс.руб. | 48,6 | 48,6 | 0,00 |
| Расходы на оплату труда: | тыс.руб. | 6644,64 | 8100,00 | 1455,36 |
| - численность | | 27,00 | 27,00 | 0,00 |
| - среднемесячная оплата труда | | 20,508 | 25,00 | 4,492 |
| Другие подконтрольные расходы, в том числе: | тыс.руб. | 343,90 | 343,4 | -0,5 |

| | | | | |
|--|-----------------------------------|---|--------------------------------------|-------------------|
| - работы и услуги производственного характера | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - общехозяйственные расходы | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - проценты за пользование кредитом | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - обеспечение нормальных условий труда и ТБ | тыс.руб. | 46,00 | 46,00 | 0,00 |
| - расходы на командировки | тыс.руб. | 37,40 | 37,40 | 0,00 |
| - расходы на обучение | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - расходы на страхование | тыс.руб. | 4,00 | 4,00 | 0,00 |
| - расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги | тыс.руб. | 47,00 | 47,00 | 0,00 |
| - расходы на услуги связи | тыс.руб. | 25,00 | 25,00 | 0,00 |
| - прочие подконтрольные расходы, в том числе: | тыс.руб. | 184,50 | 184,00 | -0,5 |
| аудиторские услуги | тыс.руб. | 10,00 | 10,00 | 0,00 |
| коммунальные услуги | тыс.руб. | 10,00 | 10,00 | 0,00 |
| услуги банка | тыс.руб. | 68,00 | 68,00 | 0,00 |
| публикация розничных тарифов | тыс.руб. | 42,00 | 42,00 | 0,00 |
| совместное использование электрических сетей | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| разработка нормативных ТРЭ | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| поверка приборов | тыс.руб. | 37,00 | 37,00 | 0,00 |
| формирование резерва сомнительной задолженности | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| техническое обслуживание транспорта | тыс.руб. | 4,00 | 4,00 | 0,00 |
| почтово-канцелярские затраты, подписка на периодич изд | тыс.руб. | 10,00 | 10,00 | 0,00 |
| нотариальные услуги | тыс.руб. | 3,00 | 3,00 | 0,00 |
| услуги по ценным бумагам | тыс.руб. | 0,50 | 0,00 | -0,5 |
| | единица измерен ия | предложе ния ЧАО «ВКЭЖ» 2015 | Предложе ния комитета | отклонение |
| Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс.руб. | 2 718,40 | 3157,70 | -439,30 |
| Капитальные вложения производственного характера | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов | тыс.руб. | 183,60 | 183,60 | 0,00 |
| Оплата налогов, в том числе: | тыс.руб. | 19,80 | 0,00 | 0,00 |
| плата за землю | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| налог на имущество | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| налог на прибыль | тыс.руб. | 19,80 | 0,00 | 19,8 |
| транспортный налог | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| прочие налоги и сборы | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 2 412,00 | 2454,30 | -42,30 |

| | | | | |
|---|----------|--------|--------|---------|
| Денежные выплаты социального характера | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Плата за негативное воздействие на окружающую среду | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расходы на электроэнергию на собственные нужды | тыс.руб. | 1,00 | 417,80 | -416,80 |
| Расходы на теплоэнергию | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 102,00 | 102,00 | 0,00 |

Приложение №2

| № п/п | Показатели | Ед. изм. | План 2015 г. | Предложение комитета |
|-------|---|-----------|--------------|----------------------|
| 1 | 2 | 3 | | 4 |
| 1 | Поступление электрической энергии в сеть, ВСЕГО | млн.кВт.ч | 24,600 | 24,620 |
| 2 | Потери электроэнергии в сети | млн.кВт.ч | 1,400 | 1,369 |
| 3 | Полезный отпуск из сети потребителям услуг: | млн.кВт.ч | 23,000 | 23,251 |

| | единица измерения | План ЧАО «ВКЭК» на 2015 г. | Предложение комитета 2015 г. | Отклонение |
|---|-------------------|----------------------------|------------------------------|----------------|
| Подконтрольные расходы, в том числе: | тыс.руб. | 15139,96 | 18458,86 | 3318,90 |
| Вспомогательные материалы | тыс.руб. | 732,40 | 732,40 | 0,00 |
| Расходы на ремонт основных средств | тыс.руб. | 953,00 | 953,00 | 0,00 |
| Расходы на оплату труда: | тыс.руб. | 12826,74 | 16185,00 | 3358,26 |
| - численность | | 52,00 | 52,00 | 0,00 |
| - среднемесячная оплата труда | | 20,56 | 25,94 | 5,38 |
| Другие подконтрольные расходы, в том числе: | тыс.руб. | 627,82 | 588,46 | -39,36 |
| - работы и услуги производственного характера | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - общехозяйственные расходы | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - проценты за пользование кредитом | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - обеспечение нормальных условий труда и ТБ | тыс.руб. | 61,10 | 61,10 | 0,00 |
| - расходы на командировки | тыс.руб. | 55,40 | 55,40 | 0,00 |
| - расходы на обучение | тыс.руб. | 51,00 | 51,00 | 0,00 |
| - расходы на страхование | тыс.руб. | 20,00 | 20,00 | 0,00 |

| | | | | |
|---|--------------------------|-------------------------------|-----------------------------|-------------------|
| - расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги | тыс.руб. | 46,00 | 44,00 | -2,00 |
| - расходы на услуги связи | тыс.руб. | 72,00 | 60,00 | -12,00 |
| - прочие подконтрольные расходы, в том числе: | тыс.руб. | 322,32 | 296,96 | -25,36 |
| аудиторские услуги | тыс.руб. | 45,00 | 34,00 | -11,00 |
| коммунальные услуги | тыс.руб. | 25,00 | 25,00 | 0,00 |
| услуги банка | тыс.руб. | 85,00 | 85,00 | 0,00 |
| публикация розничных тарифов | тыс.руб. | 2,00 | 0,00 | -2,00 |
| совместное использование электрических сетей | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| разработка нормативных ТРЭ | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| поверка приборов | тыс.руб. | 24,00 | 24,00 | 0,00 |
| формирование резерва сомнительной задолженности | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| техническое обслуживание транспорта | тыс.руб. | 19,00 | 19,00 | 0,00 |
| почтово-канцелярские затраты, подписка | тыс.руб. | 24,00 | 24,00 | 0,00 |
| нотариальные услуги | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| услуги по ценным бумагам | тыс.руб. | 0,50 | 0,00 | -0,50 |
| услуги по оценке имущества, услуги БТИ | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| оплата первых дней нетрудоспособности | тыс.руб. | 61,00 | 61,00 | 0,00 |
| представительские затраты | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| списание безнадежной задолженности | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Обслуживание оргтехники | тыс.руб. | 18,69 | 10,00 | -8,69 |
| Утилизация отходов | тыс.руб. | 18,13 | 14,96 | -3,17 |
| | единица измерения | предложения ЧАО «ВКЭЖ» | Предложения комитета | Отклонение |
| Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс.руб. | 7409,74 | 8002,69 | 592,95 |
| Капитальные вложения производственного характера | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов | тыс.руб. | 2131,26 | 2131,26 | 0,00 |
| Оплата налогов, в том числе: | тыс.руб. | 311,37 | 271,17 | -40,20 |
| плата за землю | тыс.руб. | 29,71 | 29,71 | 0,00 |
| налог на имущество | | 241,46 | 241,46 | 0,00 |
| налог на прибыль | тыс.руб. | 40,20 | 0,00 | -40,20 |
| транспортный налог | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| прочие налоги и сборы | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 4 656,11 | 4904,05 | 247,94 |
| Денежные выплаты | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | |

| | | | | |
|---|----------|--------|--------|--------|
| социального характера | | | | 0,00 |
| Плата за негативное воздействие на окружающую среду | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расходы на электроэнергию на собственные нужды | тыс.руб. | 1,00 | 386,21 | 385,21 |
| Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 310,00 | 310,00 | 0,00 |

После обсуждения, вопрос был поставлен на голосование
проголосовали: «За» - 6, «Против» - 0 «Воздержались» - 0

Решили:

Утвердить тариф на услуги по передаче электрической энергии для ЧАО «ВКЭК» с 01 января 2015 г. по 31 июня 2015 г. для 2 класса напряжения 1560,48 руб./МВт.ч (без НДС); с 01 июля по 31 декабря 2015 г. для 2 класса напряжения 1747,74 руб./МВт.ч (без НДС).

Утвердить тариф на сбытовую надбавку для ЧАО «ВКЭК» в размере : 510,85 руб./МВт.ч (без НДС)

19. По девятнадцатому вопросу «установление тарифа на передачу электрической энергии и сбытовую надбавку Филиала ДТЭК «Крымэнерго» ПАО «ДТЭК Крымэнерго»

Заслушали, Пивко М.А. - консультант отдела регулирования тарифов на электроэнергию и газ Государственного комитета по ценам и тарифам РК, которая в своем докладе сообщила следующее: Филиал «ДТЭК Крымэнерго» ПАО «ДТЭК Крымэнерго» осуществляет централизованное электроснабжение потребителей на территории Республики Крым в зоне обслуживания площадью около 25,5 тыс. кв. км, где проживает более 1,9 миллионов человек. Зона обслуживания включает в себя такие города, как Симферополь, Евпатория, Керчь, Феодосия, Ялта, Алушта, Джанкой и др.

Основными видами деятельности Филиала «ДТЭК Крымэнерго» ПАО «ДТЭК Крымэнерго» являются передача и поставка электрической энергии потребителям Крыма на условиях заключенных договоров.

1. Основная задача ДТЭК Крымэнерго – обеспечение потребителей полуострова стабильным электроснабжением.

Перспективы деятельности компании обусловлены развитием в Крыму курортной инфраструктуры, электротранспорта, многопрофильного сельского хозяйства, нефте- и газодобычи, промышленного производства, коммунального хозяйства. Предметом деятельности общества является передача и поставка электрической энергии, эксплуатация, ремонт, монтаж, наладка, проведение аварийно-восстановительных работ энергетических объектов и другие виды деятельности.

Действующие тарифы на услуги по передаче и поставке электрической энергию, установлены и введены в действие Приказом №7/3 от 21 августа 2014 года Государственным комитетом по ценам и тарифам Республики Крым.

2. Документарные основания по оценке осуществления регулируемого вида деятельности.

Анализ применения тарифа на услуги по передаче электрической энергии

Анализ применения тарифа на передачу электрической энергии произведен, в соответствии с п. 3 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основными ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике») (далее – Постановление - 1178),

Постановлением от 11 августа 2014 г. № 792 «Об особенностях применения законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики на территориях Республики Крым и г. Севастополя».

Достоверность данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов на электрическую энергию, подтверждена личной подписью руководителя и печатью организации, а также первичной бухгалтерской документацией.

Для расчета тарифов на передачу электрической энергии на 2015 года принимались во внимание только экономически обоснованные, документально подтвержденные расходы за 2014 год, предусмотренные нормативными документами и законодательными актами Российской Федерации.

Под обоснованными расходами понимаются экономически оправданные затраты, оценка которых выражена в денежной форме.

Под документально подтвержденными расходами понимаются затраты, подтвержденные документами, оформленными в соответствии с законодательством Российской Федерации. Либо документами, оформленными в соответствии с обычаями делового оборота, применяемыми в иностранном государстве, на территории которого были произведены соответствующие расходы, или документами, косвенно подтверждающими произведенные расходы (в том числе таможенной декларацией, приказом о командировке, проездными документами, отчетом о выполненной работе в соответствии с договором). Расходами признаются любые затраты при условии, что они произведены для осуществления деятельности, направленной на получение дохода.

3.Краткая характеристика организации, принятая для расчета тарифа на услуги по передаче электроэнергии:

По итогам рассмотрения представленных материалов установлено следующее:

Действующий индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям Филиала «ДТЭК Крымэнерго» ПАО «ДТЭК Крымэнерго» установлен Приказом №7/3 от 21 августа 2014г. Государственным комитетом по ценам и тарифам Республики Крым.

Тарифы на передачу электрической энергии:

- для 1 класса напряжения-907,99 руб/МВт.ч(без НДС);
- для 2 класса напряжения -1259,04 руб/МВт.ч(без НДС);

В соответствии с Приказа ФСТ России от 27.11.2014г. №276/э утверждены прогнозные объемы потребления и производства электрической энергии (мощности) на 2015 год с разбивкой по месяцам по каждой дифференциации цен (тарифов) в сфере электроэнергетики в Республике Крым, предлагается для расчета тарифов принять следующие параметры:

Поступление электрической энергии в сеть -5 005,26млн.кВт.ч.

Потери электроэнергии в сети -780,82 млн.кВт.ч.

Полезный отпуск из сети потребителям услуг-4 224,44 млн.кВт.ч.

Эти данные подтверждены предприятием Балансом электрической энергии

Таблица 1.

Баланс электрической энергии по электрическим сетям сетевой организации Филиал «ДТЭК Крымэнерго» ПАО «ДТЭК Крымэнерго» для целей расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии

Таблица 1.

| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Базовый период (ФАКТ 2013 г.)* | Период регулирования (ПЛАН 2014 г.)* потери 14% | Предложение Комитета (ПЛАН 2015 г.)* потери 15,6% |
|-------|------------|----------|--------------------------------|--|--|
| | | | | | |

| | | | Всего | Всего | Всего |
|----------|---|-----------|--------------|--------------|--------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Поступление эл. энергии в сеть, ВСЕГО | млн.кВт.ч | 5 368,795 | 5 054,905 | 5005,26 |
| 1.1 | из смежной сети, всего | млн.кВт.ч | | | |
| 1.2 | от электростанций ПЭ | млн.кВт.ч | | | |
| 1.3 | от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка) | млн.кВт.ч | 5 368,795 | 5 054,905 | 5005,26 |
| 1.4 | поступление эл. энергии от других организаций | млн.кВт.ч | 0,000 | | |
| 2 | Потери электроэнергии в сети | млн.кВт.ч | 834,583 | 637,884 | 780,82 |
| 2.1 | то же в % (п.2/п.1) | % | 15,545 | 12,619 | 15,6 |
| 3 | Расход электроэнергии на произв. и хозяйды | млн.кВт.ч | 16,695 | 15,424 | 15,365 |
| 4 | Полезный отпуск из сети потребителям услуг: | млн.кВт.ч | 4 517,517 | 4 401,597 | 4209,075 |
| 4.1 | потребителям эл. энергии, за исключением указанных в п. 4.2 | млн.кВт.ч | 2 363,079 | 2 230,557 | 2092,659 |
| 4.2 | Населению | млн.кВт.ч | 2 154,438 | 2 171,040 | 2 117,83 |

4. Сравнительный анализ расходов, включаемых в себестоимость на передачу электрической энергии по статьям затрат.

Государственным комитетом по ценам и тарифам Республики Крым (далее Комитет) было принято к производству тарифное дело Филиала «ДТЭК Крымэнерго» ПАО «ДТЭК Крымэнерго» (уведомление об открытии от 15.07.2014 №20/110).

Необходимая валовая выручка на 2015 год по статьям и прочие показатели для расчета тарифов на электрическую энергию представлены в Таблице 2 и рассматриваются в следующих размерах:

| | | | | | | | | | | | | | |
|--|---|----------|-----------|----------|-----------|-----------|----------|-----------|------------|----------|-----------|----------|-----------|
| | Подписка, тех.литература | тыс.руб. | 1 926,46 | 381,44 | 1 545,02 | 1 926,46 | 381,44 | 1 545,02 | 0,00 | 171,65 | 695,26 | 209,79 | 849,76 |
| | Представительские затраты | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Проездные билеты на производств. нужды | тыс.руб. | 21,22 | 0,00 | 21,22 | 17,00 | 3,23 | 13,77 | -4,22 | 1,45 | 6,20 | 1,78 | 7,57 |
| | Расходы на проведение сборов акций. | тыс.руб. | 745,04 | 198,18 | 546,86 | 0,00 | | | -745,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Госпошлина | тыс.руб. | 2 631,35 | 699,94 | 1 931,41 | 2 631,35 | 699,94 | 1 931,41 | 0,00 | 314,97 | 869,14 | 384,97 | 1 062,28 |
| | Сопровождение программного обеспечения | тыс.руб. | 12 539,16 | 2 197,42 | 10 341,74 | 1 933,78 | 270,87 | 1 662,91 | -10 605,38 | 121,89 | 748,31 | 148,98 | 914,60 |
| | Услуги банка | тыс.руб. | 10 951,13 | 2 913,00 | 8 038,13 | 10 951,13 | 2 913,00 | 8 038,13 | 0,00 | 1 310,85 | 3 617,16 | 1 602,15 | 4 420,97 |
| | Услуги БТИ по регистрации права собственн. | тыс.руб. | 3 750,00 | 0,00 | 3 750,00 | 1 200,20 | 228,04 | 972,16 | -2 549,80 | 102,62 | 437,47 | 125,42 | 534,69 |
| | Услуги ГАИ | тыс.руб. | 1 330,00 | 252,70 | 1 077,30 | 1 330,00 | 252,70 | 1 077,30 | 0,00 | 113,72 | 484,79 | 138,99 | 592,52 |
| | Услуги охраны | тыс.руб. | 11 794,00 | 2 240,00 | 9 554,00 | 11 794,08 | 2 240,88 | 9 553,20 | 0,08 | 1 008,39 | 4 298,94 | 1 232,48 | 5 254,26 |
| | Расх.на использование эл.сетей прочих лицензиатов | тыс.руб. | 7 652,60 | 1 607,05 | 6 045,55 | 8 432,88 | 1 770,90 | 6 661,98 | 780,28 | 796,91 | 2 997,89 | 974,00 | 3 664,09 |
| | Прочие непредвид.расходы (разовые расх.) | тыс.руб. | 59 021,22 | 9 284,23 | 49 736,99 | 37 331,04 | 8 066,89 | 29 264,15 | -21 690,19 | 3 630,10 | 13 168,87 | 4 436,79 | 16 095,28 |
| | Согласование лимитов на размещение отходов | тыс.руб. | 1 997,16 | 379,46 | 1 617,70 | 828,00 | 178,85 | 649,15 | -1 169,16 | 80,48 | 292,12 | 98,37 | 357,03 |

| | | | | | | | | | | | | | |
|-------|---|----------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|-------------|-----------|------------|-----------|------------|
| 2.2. | Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов | тыс.руб. | 814 255,00 | 318 135,00 | 496 120,00 | 382 900,00 | 153 967,50 | 228 932,50 | -431 355,00 | 69 285,38 | 103 019,63 | 84 682,13 | 125 912,88 |
| 2.3. | Оплата налогов, в том числе: | тыс.руб. | 115 496,18 | 41 333,70 | 74 162,49 | 73 041,56 | 21 180,84 | 51 860,72 | -42 454,62 | 9 531,38 | 23 337,32 | 11 649,46 | 28 523,40 |
| 2.3.1 | плата за землю | тыс.руб. | 22 966,85 | 1 952,18 | 21 014,67 | 22 966,85 | 1 952,18 | 21 014,67 | 0,00 | 878,48 | 9 456,60 | 1 073,70 | 11 558,07 |
| 2.3.2 | налог на имущество | | 92 044,35 | 39 195,23 | 52 849,12 | 49 589,73 | 19 042,38 | 30 547,35 | -42 454,62 | 8 569,07 | 13 746,31 | 10 473,31 | 16 801,04 |
| 2.3.3 | налог на прибыль | тыс.руб. | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3.4 | транспортный налог | тыс.руб. | 484,98 | 186,28 | 298,70 | 484,98 | 186,28 | 298,70 | 0,00 | 83,83 | 134,42 | 102,46 | 164,29 |
| 2.3.5 | прочие налоги и сборы | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.4. | Отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 437 869,80 | 69 943,20 | 367 926,60 | 435 423,60 | 67 587,60 | 367 836,00 | -2 446,20 | 30 414,42 | 165 526,20 | 37 173,18 | 202 309,80 |
| 2.5. | Денежные выплаты социального характера | тыс.руб. | 11 222,70 | 1 628,60 | 9 594,10 | 0,00 | | | -11 222,70 | | | | |
| 2.6. | Плата за негативное воздействие на окружающую среду | тыс.руб. | 0,00 | | | 0,00 | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.7. | Расходы на электроэнергию на собственные нужды | тыс.руб. | 51 706,00 | 4 930,00 | 46 776,00 | 51 706,00 | 2 930,00 | 48 776,00 | 0,00 | 1 318,50 | 21 949,20 | 1 611,50 | 26 826,80 |
| 2.8. | Расходы на теплоэнергию | тыс.руб. | 2 362,00 | 378,42 | 1 983,58 | 2 362,00 | 378,42 | 1 983,58 | 0,00 | 170,29 | 892,61 | 208,13 | 1 090,97 |
| 2.9. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 10 128,26 | 2 572,44 | 7 555,82 | 8 815,10 | 1 569,09 | 7 246,02 | -1 313,16 | 706,09 | 3 260,71 | 863,00 | 3 985,31 |
| 3 | Расходы связанные с компенсацией неучтенных при тарифном регулировании расходов ("+") или полученного избытка ("-") | тыс.руб. | 0,00 | | | 0,00 | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| | | | | | | | | | | | | | |
|--|---|-----------|--------------|------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| 4 | ИТОГО НВВ на содержание сетей (п. 1+п.2+п.3) | тыс.руб. | 3 558 928,65 | 812 574,25 | 2 746 354,40 | 2 724 356,80 | 555 546,11 | 2 168 810,69 | -834 571,85 | 249 995,75 | 975 964,81 | 305 550,36 | 1 192 845,88 |
| 5 | НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях сетевой организации | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 681 728,61 | 2 681 728,61 | 0,00 | 2 681 728,61 | 1 300 131,27 | 0,00 | 1 381 597,34 | 0,00 |
| | НВВ на компенсацию расходов ГУП | | | | | 1 501 578,00 | 1 409 281,66 | 92 296,34 | | 610 148,49 | 91 631,04 | 799 133,17 | 665,30 |
| | Прибыль | | | | | 114 750,00 | 30 982,50 | 83 767,50 | | 13 942,13 | 37 695,38 | 17 040,38 | 46 072,13 |
| 6 | Всего НВВ на услуги по передаче электрической энергии (п.4+п.5) | тыс.руб. | 3 558 928,65 | 812 574,25 | 2 746 354,40 | 7 022 413,41 | 4 677 538,88 | 2 344 874,53 | 3 463 484,76 | 2 174 217,64 | 1 105 291,22 | 2 503 321,24 | 1 239 583,30 |
| Структура потребления (полезного отпуска) электрической энергии (мощности) по группам потребителей | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Заявленная мощность потребителей услуг: | МВт | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Объем полезного отпуск элeктрической энергии потребителям: | млн. кВтч | 4 224,440 | 506,274 | 3 718,166 | 4 224,440 | 506,274 | 3 718,166 | 0,00 | 226,419 | 1 855,786 | 279,854 | 1 862,380 |
| 8.1 | потребителей, за исключением указанных в п. 8.2 | млн. кВтч | 2 106,608 | 504,858 | 1 601,750 | 2 106,608 | 504,858 | 1 601,750 | 0,00 | | | | |
| 8.2 | населения | млн. кВтч | 2 117,83 | 1,42 | 2 116,42 | 2 117,832 | 1,42 | 2 116,42 | 0,00 | | | | |
| 9 | Потери электрической энергии в сетях, млн. кВтч | млн. кВтч | 780,82 | 238,36 | 542,46 | 780,824 | 238,36 | 542,46 | 0,00 | | | | |
| Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Одноставочный тариф | руб./МВтч | 842,46 | 1 605,01 | 738,63 | 644,90 | 1 107,26 | 1 737,91 | -1 698,74 | 1 044,19 | 1 639,78 | 1 168,56 | 1 834,15 |

Подконтрольные расходы.

В соответствии с Основами ценообразования базовый уровень подконтрольных расходов устанавливается регулирующим органом с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат).

При расчете базового уровня подконтрольных расходов на период регулирования, связанных с передачей электрической энергии, в базовом году долгосрочного периода регулирования учитываются следующие статьи затрат:

Подконтрольные расходы на 2015год в следующем размере:

тыс.руб.

| Наименование расходов | Фактические расходы за предыдущий год | В структуре действующего тарифа | Факт 8 месяцев | Заявленные организацией | Предложенные Комитета |
|-------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------|----------------|-------------------------|-----------------------|
| Подконтрольные расходы | 1 167970,75 | 1 706 563,60 | 816 746,89 | 2265888,7 | 1770108,53 |

-Вспомогательные материалы

Предприятием в тариф заявлены суммы 341416,1 тыс.руб., факт 8 месяцев по данной статье 80185,03 тыс.руб.

Учитывая, что Филиал «ДТЭК Крымэнерго», как субъект РФ перезаключает новые договора на закупку материалов только в 2015году и учитывая, что по Регламенту по закупкам ПАО «ДТЭК Крымэнерго» Договора заключаются с отсрочкой платежей 60-90 дней эксперты предлагают оставить в тарифе 101549,86тыс.руб. т.к. заявленные в тарифе суммы не имеют документального подтверждения в полном объеме.

-Расходы на ремонт основных средств

Предприятием в тариф заявлены суммы 106491,85тыс.руб., факт 8 месяцев по данной статье 14082,53тыс.руб.

Учитывая, что Филиал «ДТЭК Крымэнерго», как субъект РФ перезаключает новые договора на закупку материалов для ремонтов только в 2015году и учитывая, эксперты предлагают оставить в тарифе 101491,85тыс.руб. т.к. заявленные в тарифе суммы на материалы не имеют документального подтверждения в полном объеме.

-Расходы на оплату труда

тыс.руб.

| Наименование расходов | Фактически е расходы за предыдущий год | В структуре действующего тарифа | Факт 8 месяцев | Заявленные организацией | Предложенные Комитета |
|--------------------------------|--|---------------------------------|-------------------|-------------------------|-----------------------|
| Расходы на оплату труда | 809498.9 | 1398685,31 | 658 027,96 | 1449900 | 1441800 |
| - численность | 4077 | 5707 | 5 218 | 4827 | 4806 |
| - среднемесячная оплата труда | 16,55 | 20,42 | 15,763 | 25,03 | 25,0 |

Предприятием в тариф заявлена сумма 1449900,0 тыс.руб., сумма утвержденная экспертами 1441800,0 тыс. руб., с учетом того, что Филиалом «ДТЭК Крымэнерго» отчетом по труду за 9 месяцев 2014 года численность на персонала задействованного на передачу электрической энергии 4806 чел. Из расчета тарифа были убраны внутренние совместители, т.к. из анализа факта 8 месяцев средняя зарплата по компании на передачу составила 15,76 тыс.руб и численность 5218 чел и контролеры работающие по трудовым

договорам перенесены на поставку электрической энергии (по согласованию с предприятием).

Эксперты предлагают установить среднюю заработную плату на уровне 25,0 тыс. руб. и сумму расходов на оплату труда в размере 1 441 800 тыс.руб.

Фонд оплаты труда рассчитан, исходя из среднемесячной заработной платы и нормативной численности работников, количество штатных сотрудников принято на уровне фактической численности 9 месяцев 2014 года.

Регулятор считает обоснованным принять годовой ФОТ в размере 1 441800 тыс. руб., количество штатных сотрудников 4806 чел.(численность подтверждена Отчетом по труду за 9 месяцев 2014г.), средняя заработная плата 25,0тыс.руб. (фактическая за 2013 год 14,43 тыс.руб.).

-Работы и услуги производственного характера

Затраты запланированы на основании данных Плановой сметы затрат Филиала «ДТЭК Крымэнерго» на выполнение в 2015 году капитального и текущего ремонтов, технического обслуживания сетей 04-110кВ. Плановая смета и сводные показатели прилагаются.

Предприятием не были предоставлены подтверждающие документы расходов по данной статье, а именно: расчеты и договоры заключенные на 2015год, (запрос о предоставлении информации от 25.09.2014г. №20/736, от 07.11.2014 №115).

| Наименование расходов | Фактически не расходы за предыдущий год | В структуре действующего тарифа | Факт 8 месяцев в | Заявленные организации | Предложено Комитета |
|---|---|---------------------------------|------------------|------------------------|---------------------|
| - работы и услуги производственного характера | 6261,0 | 5443,4 | 2921,76 | 13725,42 | 5443,4 |

Таким образом, анализируя затраты предыдущего периода и учитывая факт 8 месяцев, эксперты Комитета считают обоснованными расходы по этой статье в размере 5443,4 тыс.руб., как в структуре действующего тарифа.

-Обеспечение нормальных условий труда

В состав расхода входят затраты на охрану труда, обязательный медосмотр, аттестацию рабочих мест, обслуживание средств пожарной охраны.

Предприятием не были предоставлены подтверждающие документы расходов по данной статье, а именно: расчеты и договоры заключенные на 2015год, (запрос о предоставлении информации от 25.09.2014г. №20/736, от 07.11.2014 №115).

Сумма на обеспечение нормальных условий труда экспертами комитета была принята в размере 6731,66 тыс.руб., как в структуре действующего тарифа.

| Наименование расходов | Фактически не расходы за предыдущий год | В структуре действующего тарифа | Факт 8 месяцев в | Заявленные организации | Предложено Комитета |
|---|---|---------------------------------|------------------|------------------------|---------------------|
| - обеспечение нормальных условий труда и ТБ | 21776,0 | 6731,66 | 1463,82 | 30932,8 | 6731,66 |

Экспертами была убрана сумма 23636,25 тыс. руб. на обслуживание спецодежды и 1000 тыс. руб. на оказание консалтинговых услуг.

-Расход на командировки

Затраты рассчитаны на основании производственной программы по техническому обслуживанию объектов Филиала «ДТЭК Крымэнерго» ПАО «ДТЭК Крымэнерго» и программы подготовки персонала.

Планируемые затраты на командировки запланированы экспертами комитета в сумме 9 475,31 тыс. руб.

-Расходы на страхование

Предприятием на страхование в период регулирования заложена сумма 6694,0 тыс. руб., эксперты считают необоснованным включение в расчет договоров добровольного страхования имущества. Организацией были представлены договоры обязательного страхования не в полном объеме, поэтому сумма расходов предложена на уровне прошлого периода в размере 827,82 тыс. руб.

| Наименование расходов | Фактически е расходы за предыдущий год | В структуре действующего тарифа | Факт 8 месяцев | Заявленные организацией | Предложение Комитета |
|--------------------------|--|---------------------------------|----------------|-------------------------|----------------------|
| - расходы на страхование | 1016,6 | 1022 | 556,86 | 6694 | 827,82 |

-Расходы на обучение

| Наименование расходов | Фактически е расходы за предыдущий год | В структуре действующего тарифа | Факт 8 месяцев | Заявленные организацией | Предложение Комитета |
|-----------------------|--|---------------------------------|----------------|-------------------------|----------------------|
| - расходы на обучение | 33097,4 | 2012,8 | 853,73 | 12710,17 | 2012,8 |

Предприятием не были предоставлены подтверждающие документы расходов по данной статье, а именно: расчеты и договоры заключенные на 2015год, (запрос о предоставлении информации от 25.09.2014 г. №20/736, от 07.11.2014 №115).

Экспертами была установлена сумма 2012,8 тыс.руб., которая была запланирована в структуре действующего тарифа.

-Прочие подконтрольные расходы:

| Наименование расходов | Фактические расходы за предыдущий год | В структуре действующего тарифа | Факт 8 месяцев | Заявленные организацией | Предложение Комитета |
|---------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------|----------------|-------------------------|----------------------|
| - прочие подконтрольные расходы | 94896,09 | 70833,94 | 49279,47 | 131275,39 | 91513,82 |

Филиал «ДТЭК Крымэнерго» предлагает включить в эту статью расходы в размере 131275,39 тыс.руб., эксперты считают обоснованным принять затраты в размере 91513,82 тыс. руб., в том числе:

-Аудиторские проверки

Экспертами комитета приняты как в структуре действующего тарифа в сумме 782,80тыс.руб.

-Оплата больничных

Затраты на оплату больничных экспертами комитета приняты как в структуре действующего тарифа в сумме 7221,4 тыс. руб.

- Оплата лицензий

Оплата лицензий экспертами комитета убрана из структуры тарифа на 2015 год, т.к. в Российской Федерации отменено лицензирование деятельности в области энергетики.

- Паспортизация

Паспортизация экспертами комитета принята как в структуре действующего тарифа в сумме 1360 тыс.руб.

- Затраты на проведение сборов акционеров

Затраты на проведение сборов акционеров также были убраны из тарифа, как не достаточно обоснованные затраты, не подтвержденные договорами на 2015 год.

-Сопровождение программного обеспечения

Проанализировав затраты на сопровождение программного обеспечения, экспертами комитета сумма была уменьшена и принята в размере 1933,78 тыс.руб. из структуры тарифа были убраны затраты на услуги по обработке финансово-хозяйственных операций на сумму 8911,630 тыс.руб. и поддержка SAP ERP на сумму 1693,75 тыс.руб., т.к. данные работы обеспечены штатом квалифицированных специалистов, работающих в компании.

- Услуги охраны

Экспертами комитета сумма на услуги охраны была поставлена на уровне действующего тарифа в сумме до 11 794,08 тыс.руб., т.к. предприятием не были в полном объеме предоставлены документы, подтверждающие эти затраты.

- Расходы на использование эл. сетей прочих лицензиатов

В тарифную заявку Комитетом приняты суммы с учетом увеличения объемов использования сетей прочих лицензиатов (ГП МОУ «102 ПЭС») в сумме 8 432,88 тыс.руб.

-Прочие непредвиденные расходы (разовые расх.)

Прочие непредвиденные расходы на 2014год заявлены организацией в сумме 59021,22тыс.руб., учитывая, что Филиалом ДТЭК Крымэнерго не были предоставлены документы, подтверждающие данные затраты, сумма затрат была уменьшена и принята экспертами комитета в размере 37331,04 тыс.руб.

-Совместное использование сетей

Затраты по данной статье экспертами комитета были уменьшены на 10940,49 тыс. руб., т.к. Филиал «ДТЭК Крымэнерго» в одностороннем порядке прекратил свои договорные отношения по данной статье с собственниками сетей. На данный момент в Комитет обратились только четыре сетевые организации с заявлением о установлении им тарифа по передаче электроэнергии. Экспертами на 2015 год запланирована сумма в размере 5967,82 тыс.руб., на уровне факта 8 месяцев.

- Затраты на наблюдательный совет

Затраты на наблюдательный совет также были убраны из тарифа, как не достаточно обоснованные затраты, не подтвержденные документами на 2015 год.

-Неподконтрольные расходы на 2015 год

Неподконтрольные расходы приняты Комитетом 999548,27 тыс. руб.

- Амортизация основных средств

Постепенное изнашивание основных фондов и перенос ими при этом своей стоимости в производственную продукцию представляет собой стоимостное выражение физического (эксплуатационного и естественного) износа основных фондов. Стоимость основных фондов переносится на производимую продукцию в виде амортизационных отчислений, включаемых в себестоимость продукции. Амортизационные отчисления являются одним из элементов текущих затрат на производство.

Согласно ст. 256 главы 25 Налогового кодекса Российской Федерации амортизируемым имуществом (то есть имуществом, стоимость которого погашается путем начисления амортизации) признается имущество, находящееся у организации на праве собственности и используемое им для извлечения дохода.

Амортизационные отчисления основных фондов Общества производятся исходя из их первоначальной стоимости в соответствии с установленными законодательством РФ нормами амортизационных отчислений.

Предприятием в тариф заявлена сумма – 814225 тыс.руб., в соответствии с Постановлением НКРЭ №1706 от 23.12.2013 г. в действующем тарифе была применена налоговая амортизация основных средств и в расчет тарифа была вложена сумма амортизации 325 381,92 тыс.руб. Т.к. обосновывающие материалы под увеличенную сумму амортизации не предоставлены. Эксперты не могут принять увеличенную сумму амортизации в полном объеме и предлагают утвердить в тариф на передачу сумму амортизации на уровне 382900 тыс. руб..

- Отчисления на социальные нужды

В расходы, связанные с передачей электрической энергии, по элементу «Отчисления на социальные нужды» включаются выплаты страховых взносов согласно п.2 статьи 12 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования». С 01.01.2012г. в пределах установленной предельной величины базы применяются следующие тарифы страховых взносов:

- 1) Пенсионный фонд Российской Федерации – 22%;
- 2) Фонд социального страхования Российской Федерации – 2,9%;
- 3) Федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 5,1%;

| № п/п | Наименование | Базовый период (факт 8 месяце в) | Прогноз 2014 г. | Период регулирования | Предложение комитета | Предложение комитета 1 класс | Предложение комитета 2 класс |
|-------|----------------------------------|----------------------------------|-----------------|----------------------|----------------------|------------------------------|------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 4 | 4 |
| 1 | Прибыль на развитие производства | 0 | 0 | 110 000 | 102 000 | | |
| | в том числе: | | | | | | |
| | - капитальные вложения | 0 | 0 | 110 000 | 102 000 | | |
| 2 | Прибыль на социальное развитие | 0 | 0 | | | | |

| | | | | | | | |
|--------|---|--------|----------|---------|---------|--------|--------|
| 3 | Прибыль на поощрение | 0 | 0 | 70000 | | | |
| 4 | Прибыль на прочие цели | 0 | 0 | 41 355 | 0 | 0 | 0 |
| | - другие (с расшифровкой) дивиденды | | | 15 443 | | | |
| | -убыток по соц сфере, соц гарантии работникам | 0 | 0 | 25 912 | | 0 | 0 |
| 5 | Прибыль, облагаемая налогом | 0 | | | | | |
| 6 | Налоги, сборы, платежи – всего | | | 55 339 | 25 500 | | |
| | в том числе: | 0 | | | | | |
| | - на прибыль | 0 | 0 | 55 339 | 25 500 | | |
| 7 | Прибыль от товарной продукции | 92 538 | -130 731 | 276 694 | 127 500 | | |
| 7.1. | За счет реализации электрической энергии | 92 538 | -130 731 | 276 694 | 127 500 | | |
| 7.1.1. | производство (покупка) электроэнергии | 70 699 | -99 878 | | | | |
| 7.1.2. | передача электроэнергии | 20 451 | -28 892 | 249 025 | 114 750 | 30 983 | 83 768 |
| 7.1.3 | сбыт электроэнергии | 1 388 | -1 961 | 27 669 | 12 750 | | |
| 7.2. | За счет реализации тепловой энергии | | | | | | |
| 8 | Рентабельность, % | 1,8 | -1,7 | 3,5 | 4,0 | | |

Согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний 0,2 % к начисленной оплате труда по всем доходам застрахованных.

В соответствии с вышеуказанными нормативными правовыми актами Филиалу «ДТЭК Крымэнерго» определена плановая величина расходов на уплату страховых взносов в государственные внебюджетные фонды с учетом предельной базы доходов на 2015 год в размере 30,2% от расходов на оплату труда.

Предприятием в тариф заявлена сумма -483169 тыс.руб., предлагается признать экономически обоснованными расходы по данной статье в размере 435423,6 тыс.руб..

-Налог на имущество

По мнению Минфина России на территории Республики Крым в 2015 году может быть введен налог на имущество организаций, так как на основании Налогового кодекса РФ налог на имущество организаций вводятся законами субъектов РФ, которые вступают в силу по истечении одного месяца со дня опубликования и не ранее 1-го числа очередного налогового периода (в данном случае календарного года). Следовательно, в 2015 году введение этого налога будет правомерным (Письмо Минфина России от 30.04.2014 N 03-05-04-04/20583). Налог на имущество экспертами комитета предлагается принять в размере 49589,73 тыс.руб. в размере 1% от стоимости основных средств на начало регулируемого периода.

-Арендная плата

По статье «Арендная плата» Филиалом «ДТЭК Крымэнерго» была заявлена сумма 10128,26 тыс.руб., экспертами предлагается принять расходы на уровне 8815,10 тыс.руб. убрав два договора по аренде имущества с НПО Селта на общую сумму 1313,16 тыс.руб.

5. Анализ прибыли предприятия.

До момента утверждения инвестиционной программы в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, тариф формируется на уровне себестоимости, т.к. на момент утверждения тарифов инвестиционная программа утверждена экспертами комитета закладывают в тариф прибыль.

Учитывая особые экономические условия в связи с вступлением Республики Крым в состав Российской Федерации, в рентабельность предприятия принимается только прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (Таблица 3).

На период регулирования учитывается Прибыль на развитие производства в размере 102000,0 тыс.руб.

Предприятием на 2015год была заложена прибыль на поощрение, эксперты считают нецелесообразным включать прибыль на поощрение, когда предприятием не выполняется условие о поднятии среднего уровня заработной платы до 25,0тыс.руб.

Также из прибыли были убраны дивиденды в размере 15433тыс.руб.

В Прибыль на прочие цели, предприятием были заложены суммы недополученного дохода от услуг соц. характера. Эксперты комитета считают нецелесообразным за счет тарифа покрывать убытки по соц. сфере и ставят в прочую прибыль. Согласно ст. № 284 Налогового Кодекса Российской Федерации, налоговая ставка по налогу на прибыль обладает значением в 20 %, кроме некоторых исключений. 2 % от суммы начисленного налога на прибыль организаций идет в Федеральный бюджет, а 18% перечисляется в местные бюджеты Российской Федерации. Налог на прибыль на период регулирования принимается в размере 229500тыс.руб. В целом прибыль от товарной продукции экспертами принимается в сумме 114750тыс.руб.

6. Компенсация фактических потерь и тарифов на передачу для ГУП РК «Крымэнерго»

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Постановлением Правительства РФ от 11.08.14г. №792 «Об установлении особенностей функционирования рынков электрической энергии на территории Крымского федерального округа», Положением о Государственном комитете по ценам и тарифам Республики Крым, утвержденного Постановлением Совета министров Республики Крым от 27.06.2014г. № 166, на основании решения правления Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым необходимо утвердить цены на электрическую энергию, приобретаемую в целях компенсации фактических потерь в объектах электросетевого хозяйства.

Приказом Государственного Комитета по ценам и тарифам РК от 19.12.2014 №34/12 цены на электрическую энергию, приобретаемую в целях компенсации фактических потерь в объектах электросетевого хозяйства на территории Крымского федерального округа, были утверждены в следующих размерах:

| | Тариф, руб. за тыс. Квт час | Потери в электрической сети млн.кВтч | Затраты. млн.руб |
|--------------------|--|---|-----------------------------|
| Январь | 3434,94 | 85,38 | 293284,53 |
| Февраль | 3435,44 | 63,29 | 217430,94 |
| Март | 3438,59 | 74,82 | 257284,80 |
| Апрель | 3433,11 | 52,43 | 180014,48 |
| Май | 3434,48 | 50,71 | 174161,34 |
| Июнь | 3433,61 | 51,83 | 177955,19 |
| Июль | 3432,51 | 65,80 | 225871,67 |
| Август | 3432,47 | 58,22 | 199823,77 |
| сентябрь | 3433,96 | 45,20 | 155208,67 |
| Октябрь | 3431,77 | 69,56 | 238698,50 |
| Ноябрь | 3436,32 | 73,48 | 252484,72 |
| Декабрь | 3434,87 | 90,11 | 309510,00 |
| Всего | | 780,82 | 2681728,61 |
| Полезный отпуск | | 4224,44 | |
| Тариф на потери | | | 634,81 |

С учетом утвержденного объема потерь на 2015 года для Филиала «ДТЭК Крымэнерго» ПАО «ДТЭК Крымэнерго», затраты на потери электрической энергии составят 2681728,61тыс.руб.

Тариф на потери при объеме полезного отпуска 4224,44млн.кВт часов составит 634,81 руб./Мвт час.

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и Постановлением Правительства РФ от 11.08.14г. №792 «Об установлении особенностей функционирования рынков электрической энергии на территории Крымского федерального округа», Положением о Государственном комитете по ценам и тарифам Республики Крым, утвержденном Постановлением Совета министров Республики Крым от 27.06.2014г. № 166, на основании решения правления Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым необходимо утвердить цены на передачу электроэнергии с учетом стоимости затрат по ГУП РК «Крымэнерго» на передачу электроэнергии.

| | |
|-----------------------|---------------|
| ГУП | |
| Тариф ГУП | 300,000 |
| Поступление в сеть | 5 005,260 |
| НВВ | 1 501 578,000 |

| | |
|----------------------------|-----------|
| Полезный отпуск | 4 224,440 |
| Тариф ГУП в структуре ДТЭК | 355,450 |

Тариф на передачу электроэнергии для ГУП РК «Крымэнерго» рассчитывается из тарифа на передачу ГУП РК «Крымэнерго» - 300,0руб/мВт.ч., объема отпуска электроэнергии в сети Филиала «ДТЭК Крымэнерго» в размере 5005,26млн.кВтч и объеме полезного отпуска 4224,44млн.кВтч составит 355,45 руб./Мвт ч.

7. Предложения Комитета

По результатам анализа, проведенного экспертами Комитета для Филиала «ДТЭК Крымэнерго» ПАО «ДТЭК Крымэнерго», предлагаем принять обоснованным размер необходимой валовой выручки на период регулирования в размере 2724356,8тыс.руб.(без потерь), а с учетом потерь в сумме 2681728,61тыс.руб., прибыли в сумме 114750тыс.руб. и необходимой валовой выручки на компенсацию расходов ГУП РК «Крымэнерго» в размере 1501578,0тыс.руб. составляет 7022413,41 тыс.руб.

Всего тариф на услуги по передаче электрической энергии Филиала «ДТЭК Крымэнерго» ПАО «ДТЭК Крымэнерго» с 01января 2015года по 31июня 2015года:

- для 1 класса напряжения-1044,1 руб/мВт.ч (без НДС);
- для 2 класса напряжения - 1639,78 руб/мВт.ч (без НДС);

3.Всего тариф на услуги по передаче электрической энергии Филиала «ДТЭК Крымэнерго» ПАО «ДТЭК Крымэнерго» с 01июля 2015года по 31декабря 2015года:

- для 1 класса напряжения -1168,56 руб/мВт.ч(без НДС);
- для 2 класса напряжения - 1834,15 руб/мВт.ч(без НДС);

После обсуждения, вопрос был поставлен на голосование
проголосовали: «За» - 6, «Против» - 0 «Воздержались» - 1

Решили:

Установить с 01 января 2015года по 31 декабря 2015 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для Филиала ДТЭК «Крымэнерго» ПАО ДТЭК «Крымэнерго» с календарной разбивкой

| Наименование организации | Класс напряжения | Одноставочный тариф Руб/МВтч, без НДС | |
|--|------------------------|--|----------------|
| | | с 01.01.2015г. | с 01.07.2015г. |
| Филиал ДТЭК «Крымэнерго» ПАО ДТЭК «Крымэнерго» | 1 класс (35 кВ и выше) | 1 044,19 | 1 168,56 |
| | 2 класс (до 35 кВ) | 1 639,78 | 1 834,15 |

Установить сбытовую надбавку для Филиала ДТЭК «Крымэнерго» ПАО ДТЭК «Крымэнерго» с 01 января 2015года по 31 декабря 2015 года

| Наименование организации | Сбытовая надбавка Руб/МВтч (без НДС) |
|---|---|
| Филиала ДТЭК «Крымэнерго» ПАО ДТЭК «Крымэнерго» | 112,09 |

20. По двадцатому вопросу «утверждение инвестиционной программы по ПАО «КрымТЭЦ» на 2014г.»

Заслушали, Сафонова А.В. - консультант отдела регулирования тарифов на электроэнергию и газ Государственного комитета по ценам и тарифам РК, который доложил о содержании инвестиционной программы по ПАО «КрымТЭЦ» на 2014 год и предложил утвердить вышеуказанную инвестиционную программу.

После обсуждения, вопрос был поставлен на голосование
проголосовали: «За» - 6, «Против» - 0 «Воздержались» - 0

Решили:

Утвердить инвестиционную программу ПАО «Крымтеплоэлектроцентраль» на 2014 год.

21. По двадцать первому вопросу «Установление расходов на осуществление реализации (сбыта) электрической энергии ООО «Центр осуществления расчетов»

Заслушали: Иванникову Е.М. – заведующего отделом регулирования тарифов на электроэнергию и газ Государственного комитета по ценам и тарифам РК, которая в своем докладе сообщила следующее: экспертами Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым на основании предоставленных документов рассмотрена тарифная заявка на рассмотрение тарифа по содержанию ООО «ЦОР».

ООО «ЦОР» осуществляет электроснабжение на территории Республики Крым.

Основными видами деятельности ООО «ЦОР» является покупка электрической энергии у генерирующих поставщиков и на рынке Украины и продажа электроэнергии гарантирующим поставщикам.

По итогам рассмотрения представленных материалов установлено следующее:

В соответствии с Приказом Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 27.11.14г. №276-э/1 утверждены прогнозные объемы потребления и производства электрической энергии (мощности) на 2015 год с разбивкой по месяцам по каждой дифференциации цен (тарифов) в сфере электроэнергетики в Республике Крым.

Данные объемы применены для расчета сбытовой надбавки для ООО «ЦОР».

На основании анализа предоставленных материалов эксперты ГКЦТ РК выносят на утверждение Правления расходы на осуществление основной деятельности ООО «ЦОР».

Анализ расходов на осуществление основной деятельности

Таблица 1(тыс. руб.)

| № п/п | Наименование показателя | Период регулирования | Предложение РЭК |
|-------|---|----------------------|-----------------|
| 1 | Сырье, основные материалы | 0 | 0 |
| 2 | Вспомогательные материалы | 0 | 0 |
| | из них на ремонт | 0 | 0 |
| 3 | Работы и услуги производственного характера | 0 | 0 |
| | из них на ремонт | 0 | 0 |
| 4 | Топливо на технологические цели | 0 | 0 |
| 5 | Энергия | 0 | 0 |
| 5.1 | Покупная энергия в целях дальнейшей перепродажи | 0 | 0 |
| 5.2 | Энергия на хозяйственные нужды | 0 | 0 |
| 6 | Затраты на оплату труда | 15 349 | 5 280 |
| | в том числе: | | |
| 6.1. | численность | 19 | 11 |

| | | | |
|--------|---|---------|---------|
| 6.2. | средняя заработная плата | 67,3 | 40,0 |
| 7 | Обязательные отчисления от затрат на оплату труда | 4 590 | 1 584 |
| 8 | Амортизация основных средств | 0 | 0 |
| 9 | Прочие затраты всего, | | |
| | в том числе: | 442 514 | 385 728 |
| 9.1. | Средства на страхование | 0 | 0 |
| 9.2. | Отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования) | 0 | 0 |
| 9.3. | Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) | 0 | 0 |
| 9.3.1 | Налог на землю | 0 | 0 |
| 9.4. | Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего | 442 514 | 385 728 |
| | в т.ч. | 0 | 0 |
| 9.4.1. | Оплата прочих работ и услуг | 18 570 | 6 455 |
| | сторонних организаций | | |
| 9.4.2. | Проценты за пользование займом на Авансовые платежи Федеральной Таможенной службе (по расчету НДС) по импорту электроэнергии от Украины | 343 204 | 299 092 |
| 9.4.3. | Проценты за пользование займом (на покрытие кассового разрыва) | 68 527 | 68 527 |
| 9.4.4. | Таможенное оформление электроэнергии | 8 664 | 8 664 |
| 9.4.5. | Сбор за таможенное оформление | 270 | 270 |
| 9.4.6. | Банковские услуги (РКО и валютный контроль) | 3 279 | 2 720 |
| 10 | Итого расходов | 462 453 | 392 592 |
| | из них на ремонт | 0 | 0 |
| 11 | Недополученный по независящим причинам доход | 0 | 0 |
| 12 | Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования | 0 | -50 000 |
| 13 | Расчетные расходы по производству продукции (услуг) | 462 453 | 342 592 |
| | в том числе: | 0 | 0 |
| 13.1 | электрическая энергия | 0 | 0 |
| 13.1.1 | производство (покупка) электроэнергии | 0 | 0 |
| 13.1.2 | передача электроэнергии | 0 | 0 |
| 13.1.3 | сбыт электроэнергии | 462 453 | 342 592 |
| 13.2. | тепловая энергия | 0 | 0 |
| 13.2.1 | производство (покупка) тепловой | 0 | 0 |

| | | | |
|---------|------------------------------------|--------------|--------------|
| | энергии | | |
| 13.2.2. | передача тепловой энергии | 0 | 0 |
| 13.2.3 | сбыт тепловой энергии | 0 | 0 |
| 14 | Объем полезного отпуска (тыс.кВтч) | 6 583 883,40 | 6 583 883,40 |
| 15 | Одноставочный тариф, руб/МВтч | 70,24 | 52,03 |

Подконтрольные расходы.

-По статье «Расходы на оплату труда»:

Предприятием заявлена сумма 15 349 тыс.руб., среднемесячная заработная плата по данным Общества 67,3 тыс.руб.

Эксперты предлагают установить среднюю заработную плату на уровне 40,0 тыс. руб. и сумму расходов на оплату труда в размере 5280 тыс.руб.

Фонд оплаты труда рассчитан, исходя из среднемесячной заработной платы и численности работников 11 человек.

-по статье «Прочие затраты всего»

ООО «ЦОР» предлагает включить в эту статью расходы в размере 442 514 тыс. руб., эксперты считают обоснованным принять затраты в размере 385728 тыс. руб., в том числе:

-Затраты по «оплате прочих работ и услуг сторонних организаций» заявлены предприятием в сумме 18 570 тыс. руб., эксперты считают обоснованным принять затраты в размере 6 455тыс.руб. на уровне фактических затрат 2014 года;

- Проценты за пользование займом на Авансовые платежи Федеральной Таможенной службе (по расчету НДС) по импорту электроэнергии от Украины включены в тарифную заявку в сумме 343 204 тыс.руб., эксперты считают обоснованным принять затраты в размере 299 092 тыс.руб.

Предложения Комитета

По результатам анализа, проведенного экспертами Комитета для ООО «ЦОР» предлагаем принять обоснованным размер затрат на содержание ЦОР на период регулирования в размере 342 592 тыс. руб

Утвердить тариф на содержание ООО «ЦОР» в размере: 52,03 руб/мВтч

После обсуждения, вопрос был вынесен на голосование:

проголосовали: «За» - 6, «Против» - 0, «Воздержались» - 1

Решили:

Утвердить расходы на осуществление реализации (сбыта) электрической энергии Общества с ограниченной ответственностью «Центр осуществления расчетов», энергосбытовой организации, осуществляющей покупку электрической энергии из энергосистем иностранных государств и у производителей, функционирующих на территории Республики Крым и г. Севастополя в размере 52,03 руб. за 1 МВтч (без НДС).

22. По двадцать второму вопросу «установление тарифов на перевозку пассажиров и багажа автомобильным транспортом в пригородном сообщении на территории Республики Крым»

Заслушали, заведующего отделом регулирования тарифов на транспорте и в социальной сфере Государственного комитета по ценам и тарифам РК - Полякову Г.А. которая огласил экспертное заключение Государственного комитета, доложил о содержании предоставленных обосновывающих материалов, проинформировала о том, что в целях установления тарифа был проведен анализ расчетов тарифа, который предоставили десять предприятий различных форм собственности.

Анализ проведен методом экономически обоснованных расходов. При подготовке заключения рассматривались и принимались во внимание все представленные документы.

Пассажирооборот в пригородном сообщении по данным предприятий составил 137269,48 тыс. пас. км. По расчетам экспертов – 178682,28 тыс. пас. км. Изменения связаны с тем, что расчеты поданные предприятиями были произведены с арифметическими ошибками, с занижением коэффициента использования вместимости транспортного средства. Экспертами был произведен перерасчет количества перевезенных пассажиров и соответственно пассажиروоборот с величиной коэффициента вместимости транспортного средства не ниже 0,4. Расчет общей вместимости подвижного состава выполнен исходя из нормы вместимости на транспортные средства, согласно технической документации на транспортное средство.

Расчет затрат выполнен исходя из фактических и нормативных затрат, понесенных предприятиями в пригородном сообщении.

Предприятия планируют расходы по статье «Фонд оплаты труда основного персонала» из расчета средней заработной платы от 6000 рублей до 17000 рублей.

Эксперты предлагают принять к расчетам среднюю заработную плату основного персонала 10 000 рублей. Расходы по данной статье затрат составили 67968,01 тыс. руб.

Расходы по статье «Страховые взносы» рассчитаны с уточнением статьи «Фонда оплаты труда», в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 №212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» размер отчислений составляет 30,0%. Затраты по данной статье в размере 7735,89 тыс. руб.

Предприятиями предлагается принять расходы по статье «Топливо» в размере 73129,84 тыс. руб. Экспертами произведен расчет расходов по данной статье затрат в размере 67968,01 тыс. руб. Изменения относительно предложения предприятий вызвано корректировкой расхода топлива на пробег транспортного средства и исправлением ошибок в предоставленных таблицах по расчету количества рейсов и протяженности маршрутов.

Предприятиями предлагается принять расходы по статье «Смазочные материалы» по регулируемой деятельности в размере 6903,77 тыс. руб. Экспертами рассчитаны расходы по статье в соответствии с Методическими рекомендациями, когда затраты на смазочные и эксплуатационные материалы составляют 0,075 от расходов на топливо и приняты расчеты предприятий не превышающие данные нормы. Некоторыми предприятиями были произведены расчеты с завышением цен на смазочные материалы, при этом предоставлены первичные документы, которые не соответствуют предоставленным расчетам в таблицах.

Предлагается принять экономически обоснованными расходы по статье «Смазочные материалы» в размере 4331,44 тыс. руб.

Предприятием предлагается принять расходы по статье «Износ шин» в сумме 5617,94 тыс. руб. Эксперты рассчитали статью расходов, исходя из действующих нормативов пробега шин и цен приобретения с учетом прогнозного ИЦП 104,7.

Предлагается принять экономически обоснованными расходы по статье «Износ шин» в размере 5220,6 тыс. руб. Изменения связаны с корректировкой пробега транспортных средств.

Предприятиями предлагается принять расходы по статье «Текущее обслуживание и ремонт» статье сумме 9151,45 тыс.руб. Предприятиями произведены расчеты с арифметическими ошибками, некорректно произведен расчет, что привело к задвоению сумм затрат. Экспертами произведены расчеты согласно предоставленными предприятиями нормами затрат на километр пробега. Предлагается принять экономически обоснованными расходы по статье «Текущее обслуживание и ремонт» по регулируемой деятельности – 7475,96 тыс. руб.

Предприятие планирует расходы по статье «Амортизация» в размере 1058,32 тыс. руб. К амортизируемому имуществу по регулируемому виду деятельности отнесены транспортные средства, участвующие в перевозке пассажиров. Одно из представленных предприятий в статью затрат «Амортизационные отчисления» отнесло арендованные транспортные средства. Предлагается признать экономически обоснованными расходы по данной статье в сумме 968,44 тыс. руб.

Предприятия планируют расходы по статье «Прочие расходы» в размере 10337,69 тыс. руб. В данной статье расходов предприятиями предоставлены затраты на аренду транспортных средств. Некоторыми предприятиями произведены расчеты в полном несоответствии с предоставленной первичной документацией. Эксперты предлагают принять расходы по статье «Прочие расходы» в размере 4388,79 тыс. руб.

Предприятия планируют расходы по статье «Общехозяйственные расходы» в сумме 35901,11 тыс.руб. В расчет включены расходы на заработную плату административного и хозяйственного персонала, амортизацию основных фондов, налоги, коммунальные платежи, также расходы по хоз. транспорту и т.д. Эксперты предлагают принять расходы по данной статье 17655,61 тыс. руб. Снижение затрат по отношению с предоставленным предприятиями данным обусловлено тем, что некоторые предприятия не смогли обосновать свои расходы.

Предприятие планирует расходы по статье «Содержание автовокзалов» в сумме 5805,13 тыс.руб. Экспертами были произведены расчеты с корректировкой на увеличение количества перевезенных пассажиров, что повлекло увеличение статьи затрат. Предлагается признать расходы по данной статье в размере 6332,59 тыс. руб.

Величина экономически обоснованных расходов планируемая предприятиями принять расходы на перевозку пассажиров в размере 181991,97 тыс. руб. В результате проведенной корректировки статей затрат предлагается принять экономически обоснованными расходы на перевозку пассажиров и багажа по регулируемой деятельности в размере 147312,00 тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы на одного пассажира на расстояние один километр в пригородном сообщении составили 0,82 руб., вместо 1,325 руб., предложенного предприятиями.

Предприятия планирует прибыль от перевозки пассажиров с уровнем рентабельности от 10% до 20,5%. Для экономически устойчивой деятельности транспортной организации уровень рентабельности услуги (перевозки) должен быть равен 9,6% ($R_{пр} = 9,6\%$). Эксперты предлагают принять в расчет тарифа уровень рентабельности в размере 9,6 %, с размером планируемой прибыли в пригородном сообщении 14141,95 тыс. руб.

С учетом вышеизложенного, величина экономически обоснованного тарифа на перевозку 1 пассажира на расстояние 1 километр в автомобильном пассажирском транспортном средстве в пригородном сообщении составит 0,90 руб. (учтено освобождение от НДС).

После обсуждения, вопрос был поставлен на голосование
проголосовали: «За» - 6, «Против» - 0 «Воздержались» - 0

Решили:

Установить максимально предельный тариф на перевозку пассажиров автомобильным транспортом в пригородном сообщении на территории Республики Крым (далее - тариф) в размере 0,90 руб. за 1 километр пробега транспортного средства (учтено освобождение от НДС).

Размер платы за проезд пассажиров автомобильным транспортом в пригородном сообщении на территории Республики Крым рассчитывается как произведение величины тарифа и протяженности поездки пассажира, выраженной в километрах, в соответствии с

протяженностью тарифных участков согласно паспортам маршрутов (включая тарифные участки, находящиеся в черте городов (населенных пунктов)).

Плата за проезд пассажиров, вошедших и вышедших в пределах черты города (населенного пункта), взимается по тарифам, установленным для перевозки пассажиров и багажа в городском сообщении с посадкой и высадкой пассажиров на остановочных пунктах в данном городе (населенном пункте).

Размер платы, взимаемой на остановочных пунктах, предусмотренных маршрутом, где не организовано кассовое обслуживание, определяется кратным 1,0 рублю (от 01 копейки до 49 копеек округляются в меньшую сторону, а от 50 копеек до 99 копеек - в большую.)

Стоимость перевозки одного места багажа, независимо от расстояния, составляет 10 (десять) процентов от стоимости проезда пассажира на автобусном маршруте.

Минимальная стоимость проезда в пригородном сообщении устанавливается согласно тарифов определенных для соответствующих муниципальных образований имеющих статус городов и городских поселений, установленная приказом Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым.

23. По двадцать третьему вопросу «установление тарифов на электрическую энергию (мощность), приобретаемую в целях поставки потребителям (покупателям), гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями) ООО «ЦОР» на территории Республики Крым»

Заслушали, Иванникову Е.М. – заведующего отделом регулирования тарифов на электроэнергию и газ Государственного комитета по ценам и тарифам РК, которая в своем докладе сообщила следующее: На утверждение Правления выносится Приказ «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), приобретаемую в целях поставки потребителям (покупателям), гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями) ООО «Центр осуществления расчетов» на территории Республики Крым» с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015г с календарной разбивкой.

Экспертами комитета предлагается утвердить тарифы на электрическую энергию (мощность), приобретаемую в целях поставки потребителям

| | Филиал ДТЭК «Крымэнерго» ПАО ДТЭК «Крымэнерго» руб/МВтч(без НДС) | ЧАО «Восточно- Крымская ЭК» руб/МВтч(без НДС) |
|----------|---|---|
| Январь | 794,81 | 353,43 |
| Февраль | 794,81 | 353,43 |
| Март | 794,81 | 353,43 |
| Апрель | 794,81 | 353,43 |
| Май | 794,81 | 353,43 |
| Июнь | 794,81 | 353,43 |
| Июль | 864,09 | 397,07 |
| Август | 864,09 | 397,07 |
| Сентябрь | 864,09 | 397,07 |
| Октябрь | 864,09 | 397,07 |
| Ноябрь | 864,09 | 397,07 |
| Декабрь | 864,09 | 397,07 |

После обсуждения, вопрос был поставлен на голосование
проголосовали: «За» - 6, «Против» - 0 «Воздержались» - 1

Решили:

Установить тарифы на электрическую энергию (мощность), приобретаемую в целях поставки потребителям (покупателям), гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями) ООО «Центр осуществления расчетов» на территории Республики Крым на январь – декабрь 2015 года

| | Филиал ДТЭК «Крымэнерго» ПАО ДТЭК «Крымэнерго» руб/МВтч(без НДС) | ЧАО «Восточно- Крымская ЭК» руб/МВтч(без НДС) |
|----------|---|---|
| Январь | 794,81 | 353,43 |
| Февраль | 794,81 | 353,43 |
| Март | 794,81 | 353,43 |
| Апрель | 794,81 | 353,43 |
| Май | 794,81 | 353,43 |
| Июнь | 794,81 | 353,43 |
| Июль | 864,09 | 397,07 |
| Август | 864,09 | 397,07 |
| Сентябрь | 864,09 | 397,07 |
| Октябрь | 864,09 | 397,07 |
| Ноябрь | 864,09 | 397,07 |
| Декабрь | 864,09 | 397,07 |

Председатель Правления



О.В. Игошина

Секретарь Правления



И.А. Боброва

Члены правления:



А.И. Чекалина



С.В. Мшанецкая



Е.В. Нарижная



Г.А. Полякова