**«УТВЕРЖДАЮ»**

**Министр конкурентной политики**

**Калужской области**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Н.В. Владимиров**

**П Р О Т О К О Л**

**заседания комиссии по тарифам и ценам**

**министерства конкурентной политики Калужской области**

**г. Калуга, ул. Плеханова, д. 45** **«30» декабря 2016 года**

 (место проведения)

**Председательствовал:** Н.В. Владимиров

**Члены комиссии:** В.П. Богданов, С.И. Гаврикова, Д.Ю. Лаврентьев, С.И. Ландухова,

 Ю.И. Михалёв, О.В. Пантелеенко.

**Приглашённые:** представитель Общественного совета при министерстве тарифного

 регулирования Калужской области (В.П. Богданов), представитель

 регулируемой организации согласно явочному листу от 30.12.2016 г.

**Эксперты:** Т.В. Петрова.

**1. О внесении изменений в постановление министерства конкурентной политики
и тарифов Калужской области от 25.12.2009 № 230-эк «О долгосрочных тарифах на услуги
по передаче электрической энергии, необходимой валовой выручке и долгосрочных параметрах регулирования для Публичного акционерного общества «МРСК Центра
и Приволжья» (филиал «Калугаэнерго» ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья»), применяющего метод доходности инвестированного капитала» (в ред. постановлений министерства конкурентной политики
и тарифов Калужской области от 25.12.2010 № 363-эк, от 17.05.2011 № 55-эк, от 10.05.2012
№ 101-эк, от 31.05.2012 № 113-эк, от 24.12.2012 № 485-эк, постановлений министерства тарифного регулирования Калужской области от 20.12.2013 № 486-эк, от 19.12.2014 № 126-эк, приказов министерства тарифного регулирования Калужской области от 22.06.2015
№ 69-РК, от 29.12.2015 № 608-РК).**

**-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложили: Д.Ю. Лаврентьев, Т.В. Петрова.**

Расчет необходимой валовой выручки ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Калугаэнерго» (далее - Филиал или Сетевая организация) на 2017 год выполнен экспертами министерства конкурентной политики Калужской области на основании заявления, представленного Сетевой организацией (вх. от 29.04.2016 № 02/500-16), и с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов, одобренного Правительством Российской Федерации, а также в соответствии
с принципами государственного регулирования тарифов, предусмотренными действующим законодательством.

На основании п. 13 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации 29.12.2011 №1178, Филиалу продляется долгосрочный период регулирования методом доходности инвестированного капитала (RAB-регулирование) до 2022 гг.

На 2017 год необходимая валовая выручка сформирована с учетом следующих подходов.

1. Расчет общей суммы условных единиц по сетям

ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Калугаэнерго»

Расчет количества условных единиц осуществляется в соответствии с приказом Минэнерго СССР от 26.01.1987 № 51 «Об утверждении показателей для отнесения производственных объединений, предприятий и организаций электроэнергетической промышленности и их структурных подразделений к группам по оплате труда руководителей».

Расчет условных единиц Филиала на 2017 год экспертами выполнен на основании статистической отчетности Филиала «Отчет о протяженности электрических и тепловых сетей
за 2015 год» (Форма 5-Э), а также макета 10087 Таблица 7.1 «Силовые трансформаторы
и автотрансформаторы» за 2015 год ;

Система условных единиц представлена в Табл. П 2.1 и П 2.2.

Используя данные табл. П 2.1 и П 2.2, эксперты составили расчет общей суммы условных единиц и их распределение по уровням напряжения.

Общая сумма условных единиц – 116 148,817 у.е. (без учета условных единиц по КГ КЭС).

Увеличение условных единиц обусловлено реализацией Филиалом инвестиционной программы.

Общая сумма условных единиц

2016 год (факт)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник информации | ВН | СН I | СН II | НН | Итого |
| Таблица № П 2.1 | 2 332,62 | 2 459,70 | 16 753,56 | 20 104,53 | 41 650,41 |
|  Таблица № П 2.2 | 18 513,40 | 11 883,20 | 44 034,10 |  | 74 430,70 |
| Всего | 20 846,02 | 14 342,90 | 60 787,66 | 20 104,53 | 116 081,11 |
| То же, % | 17,96 | 12,36 | 52,37 | 17,32 | 100 |

2017 год (план на конец 2017)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник информации | ВН | СН I | СН II | НН | Итого |
| Таблица № П 2.1 | 2 332,62 | 2 459,70 | 16 783,08 | 20 102,82 | 41 678,22 |
| Таблица № П 2.2 | 18 513,40 | 11883,20 | 44074,00 |  | 74 470,60 |
| Всего | 20 846,02 | 14 342,90 | 60 857,08 | 20 102,82 | 116 148,817 |
| То же, % | 17,95 | 12,35 | 52,40 | 17,31 | 100 |

2. Баланс электрической энергии и мощности на 2017 год

Объем электрической энергии, учтенный при расчете расходов на оплату потерь Филиала, экспертами принят в размере 732,54 млн. кВт.ч., что составляет 14,78 % к отпуску в сеть.

Поступление электроэнергии в сеть планируется в объеме - 4 956,29 млн. кВтч.

Полезный отпуск электроэнергии потребителям – 4 223,75 млн. кВт.ч.

3. Анализ динамики

основных финансово-экономических показателей

ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго»

В целях анализа динамики основных финансово-экономических показателей ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» выделены показатели бухгалтерского баланса
по Калужской области за период 2015 года и 9 месяцев 2016 года, так как законченный бухгалтерский баланс составляет ПАО «МРСК Центра и Приволжья»

Основные финансово-экономические показатели организации:

Показатели отчета о прибылях и убытках: тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| НаименованиеПоказателя | 2015 год |  9 месяцев 2016 года |
| Выручка | 7 852 475 | 6 073 786 |
| Себестоимость | - 6 361 931  | - 4 988 711  |
| Валовая прибыль | 1 490 544 | 1 085 075  |
| Управленческие и Коммерческие расходы | - 125 584 | -100 989 |
| Прочие доходы | 212 437 | 50 696 |
| Прочие расходы | - 196 135 | -149 308  |
| Прибыль (убыток) до налогообложения | 1 062 199 | 667 378 |
| Чистая прибыль (убыток) | 1 062 199 | 667 367 |

Доходы от реализации товаров, услуг по видам деятельности:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименованиепоказателя | 2015 год |  9 месяцев 2016 года |
| Доходы, (тыс. руб.): | 7 852 475 | 6 073 786 |
| - от транспортировки электрической энергии | 7 535 243 | 5 945 758 |
| - от прочих работ, услуг  | 288 160 | 109 156 |
| Доля от общего объема реализации (выручки) продукции, % | Х | Х |
| - от транспортировки электрической энергии | 96,0 | 98,0 |
| - от прочих работ, услуг  | 4,0 | 2,0 |

Показатели бухгалтерского баланса (тыс. руб.):

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименованиепоказателя | 2015 год |  9 месяцев 2016 года |
| Внеоборотные активы, всего |  |  |
| в том числе: |  |  |
| основные средства |  11 691 918 | 12 074 899 |
| Оборотные активы, всего | 2 614 731 | 1 763 037 |
| в том числе: |  |  |
| запасы | 229 070 | 204 182 |
| дебиторская задолженность (более чем через 12 месяцев) | 4 155 | 1 808 |
| дебиторская задолженность (в течение 12 месяцев) | 2 238 099 | 1 416 701 |
| денежные средства | 452 | 22 |
| Долгосрочные обязательства, всего | 2 545 046  | 1 485 742 |
| в том числе: |  |  |
| займы и кредиты | 2 495 781 | 1 412 657 |
| Краткосрочные обязательства, всего | 9 390 327 | 9 309 717 |
| в том числе: |  |  |
| займы и кредиты | 822 383 | 1 804 439 |
| кредиторская задолженность | 1 515 812 | 1 425 301 |

Показатели финансовой устойчивости и платежеспособности не оцениваются экспертами, так как сетевая организация является филиалом ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и имеет незавершенный баланс.

4. Расчет необходимой валовой выручки

ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Калугаэнерго»

Согласно пункту 9 Методических указаний при установлении долгосрочных тарифов необходимая валовая выручка регулируемой организации определяется отдельно на каждый финансовый год в течение долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с пунктом 7 Методических указаний на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых
на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов
от планировавшихся значений параметров расчета тарифов. При осуществлении корректировки также учитываются:

1) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств;

2) изменение состава активов регулируемой организации, произошедшее в том числе
в результате покупки или продажи активов;

3) выбытие активов до установленного срока их использования.

Величина корректировки, учитываемая в очередном году долгосрочного периода регулирования, рассчитывается как разница между товарной выручкой регулируемой организации за прошедший год и необходимой валовой выручкой, установленной на прошедший год, с учетом ее корректировки на отклонения фактических значений параметров расчета тарифов
от планировавшихся значений параметров расчета тарифов.

Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов
в очередном году долгосрочного периода регулирования, рассчитывается как сумма необходимой валовой выручки, установленной на очередной год долгосрочного периода регулирования,
и величины корректировки, рассчитанной по итогам года, предшествовавшего текущему году.

Согласно пункту 35 Основ ценообразования операционные расходы на очередной год долгосрочного периода регулирования определяются путем индексации базового уровня операционных расходов в соответствии с методическими указаниями и параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, устанавливаемого регулирующими органами в соответствии с методическими указаниями.

Эксперты для расчета необходимой валовой выручки на 2017 год приняли индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов в размере 104,7 %.

На основании изложенных выше требований действующего законодательства была определена необходимая валовая выручка Сетевой организации, принимаемая при утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год в части содержания с учетом оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС» и стоимость потерь электрической энергии.

4.1. Операционные расходы

В соответствии с пунктом 19 Методических указаний ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины операционных расходов с учетом отклонения фактической инфляции и фактического количества условных единиц оборудования от значений, учтенных при установлении тарифов
на долгосрочный период регулирования, а также корректировки плановых значений указанных параметров.

Скорректированная величина операционных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования с учетом скорректированного коэффициента индексации, рассчитывается
по следующей формуле:



В результате скорректированные операционные расходы на 2017 год в соответствии
с расчетной моделью RAB на период 2010-2022 гг. составили 1 649 378,98 тыс. руб.

Операционные расходы к базовому уровню на каждый год долгосрочного периода регулирования корректируются и рассчитаны с учетом показателей инфляции на 2017 год – 4,7 %, на 2018 год - 4,0 %, и на период 2019-2022 - 4,0 % индекса эффективности операционных расходов в ежегодном размере 1%, коэффициента эластичности операционных расходов в ежегодном размере 0,75 и индексов изменения количества активов.

4.2. Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы на 2017 год – 785 948,82 тыс. руб. (без учета стоимости потерь электрической энергии и оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС»), в том числе:

4.2.1. Плата за аренду - 34 687,77 тыс. руб., в том числе:

4.2.1.1. Аренда имущества МУП «КГ КЭС» - 13 171,00 тыс. руб. в размере амортизации
и обязательных налогов в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования и по фактическим отчетным данным, представленным МУП «КГ КЭС» за 2015 год и расчетным данным
на 2016 год, в том числе:

- годовая амортизация (по 20 и 26 счету) - 10 080,7 тыс. руб. включая амортизацию основных средств, здания административного и гаражного бокса;

- налог на имущество – 2 812,5 тыс. руб.;

- налог на землю - 273,90 тыс. руб. (без учета налога на базу, расположенную на ул. Чижевского, которая не передавалась в аренду);

- налог на экологию – 3,9 тыс.руб.

 4.2.1.2. Арендная плата за пользование землей и под объектами строительства
и реконструкции –11 552,26 тыс. руб.

 Расходы на арендную плату за пользование земельными участками на плановый период регулирования определены на основании действующих договоров аренды, период действия которых распространяется на плановый период.

Расчет расходов на оплату арендной платы за пользование земельными участками на 2017 год выполнены Филиалом в соответствии с требованиями Земельного Кодексом РФ на основании кадастровой стоимости земельных участков, ставок арендной платы на 2017 год и с учетом прогнозируемой инфляции 104,7 % по отношению к ожидаемым расходам в 2016 году;

4.2.1.3. Арендная плата за пользование нежилыми помещениями – 226,40 тыс. руб. на основании договора от 21.06.2008 № 19-2008/08/1143оэс с ЗАО НП «Жуковмежрайгаз» и договора от 11.09.2014 № 81/2014/3954 с ГАУК КО «Научно-производственный центр по сохранению и использованию объектов культурного наследия» (рост по отношению к ожидаемым расходам 2016 года – 104,7 %);

4.2.1.4. Аренда наземного транспорта, машин и механизмов – 8 844,49 тыс. руб.
по расходам, согласно заключенным договорам аренды автотранспортных средств от 03.12.2015 г. № 2015/3842кэ, от 31.03.2014 № 2014/1143 к/э и от 04.02.2015 № 2015/0444кэ с ОАО «АТХ»
и прогнозируемой инфляции 104,7 процента;

4.2.1.5. Аренда средств связи (в местах телефонной канализации, пользование оптических волокон и физической цепи ВОЛС) с учетом действующих договоров и прогнозируемой инфляции 104,7 % - 893,62 тыс. руб.

По всем указанным расходам Филиалом представлены обосновывающие материалы, в том числе данные бухгалтерской отчетности.

4.2.2. Налоги всего - 178 248,82 тыс. руб., в том числе:

4.2.2.1. Плата за землю -  956,96 тыс. руб. на уровне расходов 2015 года

Филиалом представлены налоговые декларации за 2015 год.

4.2.2.2. Налог на имущество 175 001,0 тыс. руб. рассчитан с учетом ожидаемых вводов основных средств в 2017 году на сумму 1 088 101,0 тыс. руб. и на основании налогового законодательства (глава 30 НК РФ);

- прочие налоги сборы,–2 290,86 тыс. руб. включая транспортный налог по предложению Филиала в размере 1475,25 тыс. руб. с учетом увеличения транспортного парка на 11 ед. и плату
за предельно допустимые выбросы – 815,61 тыс. руб. на уровне ожидаемых расходов по данному направлению в 2016 году с учетом прогнозируемой инфляции 104,7%;

4.2.3. Отчисления на социальные нужды – 349 289,72 тыс. руб. с учетом показателя инфляции на 2017 год и расчета по ОТС исходя из норм главы 34 Налогового кодекса Российской Федерации.

4.2.4. Налог на прибыль – 141 668,00 тыс. руб. исходя из фактического размера налога
на прибыль определенного на последнюю отчетную дату;

4.2.5. Выпадающие доходы ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго»
от присоединения энергопринимающих устройств льготной группы заявителей, подавших заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью,
не превышающей 15 кВт включительно, и от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения заявителей - субъектов малого и среднего предпринимательства при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно 82 054,51 тыс. руб.

4.3. Корректировка величины

возврата и дохода на инвестированный капитал

Согласно пункту 31 Методических указаний ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины возврата
и дохода на инвестированный капитал, устанавливаемой на очередной расчетный год периода регулирования, с учетом фактических данных о введенных в эксплуатацию объектах, списании (выбытии) активов до установленного срока их использования, а также с учетом корректировки утвержденного плана вводов, фактического изменения состава и стоимости.

Скорректированный возврат инвестированного капитала согласно пунктов 32, 66 Методических указаний – 1 112 017,43 тыс. руб.

Скорректированный доход на инвестированный капитал согласно пунктов 34, 62, 66 Методических указаний - 1 087 198,37 тыс. руб.

4.4. Корректировка необходимой валовой выручки

Компенсация выпадающих/излишне полученных доходов за 2015 год составила (+ 141 295,76) тыс. руб.

Далее приведена корректировка величин по составляющим:

4.4.1. Корректировка операционных расходов

Корректировка операционных расходов 2015 года в соответствии с пунктом 11 Методических указаний – (+113 603,50) тыс. руб.

4.4.2. Отклонение величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, от величины необходимой валовой выручки, установленной на отчётный год

Товарная выручка на содержание сетей плановая 2015 года – 6 131 290,32 тыс. руб.

Фактическая товарная выручка за 2015 год в части содержания – 5 922 656,00 тыс. руб.

Отклонение – (+ 208 634,32) тыс. руб.

4.4.3. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

Корректировка в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов на очередной период регулирования цен покупки технологических потерь электрической энергии – (- 93 826,74) тыс. руб.

4.4.4. Корректировка неподконтрольных расходов

Согласно пункту 21 Методические указания ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины неподконтрольных расходов с учетом:

отклонения фактического уровня неподконтрольных расходов от установленного уровня
(с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов);

изменения законодательства Российской Федерации, приводящего к изменению уровня расходов организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Корректировка неподконтрольных расходов по итогам 2015 года составила (- 87 115,32) тыс. руб., в том числе:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | 2015 |   |
| утв. В RAB | факт | отклонение |
| 1. | Оплата услуг ФСК ЕЭС | 1 743 313,3 | 1 754 749,87 | +11 436,57 |
| 2. | Аренда, в том числе: | 122 389,37 | 33 389,95 | -88 999,42 |
|   | аренда оборудования КЛ, ВЛ, ТП | 96 869,73 | 13 269,90 | -83 599,83  |
|   | плата за пользование землей | 13 707,22 | 10 311,28 | -3 395,94 |
|   | аренда нежилых помещений | 97,77 | 205,19 | +107,42 |
|   | аренда транспорта  | 10 681,62 |  8620,64 | -2 060,98 |
|   | аренда АСТУ и связи  | 1 033,03 | 982,94 | -50,09 |
| 3. | Налоги, всего | 140 118,4 | 119 541,06 | -20 577,34 |
| 3.1. | Плата за землю | 1 210,4 | 957,04 | -253,36 |
| 3.2. | Налог на имущество | 136 888,0 | 116 683,53 | -20 204,47 |
| 3.3. | Прочие налоги и сборы | 2 020,0 | 1 900,49 | -119,51 |
| 4. | Отчисления на социальные нужды | 276 139,15 | 293 644,00 | + 17 504,85 |
| 6. | Налог на прибыль | 212 059,73 | 141 668,0 | -70 391,73 |
| 7 | Выпадающие по ТП | 88 129,06 | 154 390,15 | +74 301,01 |
| 8 | Оплата услуг прочих ТСО | 508 519,58 | 498 130,32 | -10 389,26 |
|   | Неподконтрольные, всего, в том числе услуги прочих ТСО | 3 090 668,58 | 2 995 513,34 | -87 115,32 |

4.4.5. Корректировка по исполнению инвестиционной программы

Согласно пункту 42 Методических указаний корректировка необходимой валовой выручки на 2017 год осуществляется, в том числе, с учетом изменения (неисполнения) инвестиционной программы.

 Так как запланированные мероприятия инвестиционной программы выполнены Филиалом
в 2015 году в полном объеме, корректировка по исполнению инвестиционной программы
не осуществлялась.

|  |
| --- |
| 4.4.6. Корректировка с учетомнадежности и качества оказываемых услугВ соответствии с пунктом 4.3 Приказа Минэнерго от 14.10.2013 № 718 отклонения не превышают допустимое значение для ТСО (35 % - на первые три расчетных периода регулирования). На основании изложенного, с учетом плановых и фактических показателей надежности и качества за 2015 год корректировка по надежности и качеству оказываемых услуг не проводилась.  |

4.5. Сглаживание

 Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания
- (+ 57 475,93 тыс. руб.)

4.6. Оплата услуг ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»

Расходы на оплату услуг ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» определены экспертами согласно приказа ФСТ России от 09.12.2014 года № 297-э/3 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» на долгосрочный период регулирования 2015 - 2019 гг. и долгосрочных параметров регулирования для организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на 2015-2019 гг.» (в ред. приказа ФАС России от 29.12.2015 № 1346/15).

Расходы по оплате услуг ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» в размере 2 035 442,41 тыс. руб. состоят:

- содержание сетей, из расчета заявленной мощности «котла» 876,20 МВт - 1 692 812,99 тыс. руб.;

- покупка потерь «котла» в объеме 203,548 млн. кВт.ч – 313 057,44 тыс. руб.;

- оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» ОАО «КСК» за объемы потребления электрической энергии, поступающей в сети ТСО и другие сети котла через сети потребителей, непосредственно присоединенные к сетям ЕНЭС - 29 571,99 тыс. руб..

5. Расходы на оплату потерь электрической энергии

Для расчета стоимости потерь по Филиалу нормативные потери электрической энергии
на 2017 год принимаются на основании выписки из сводного прогнозного баланса производства
и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2017 год, с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 17.11.2016 № 1601/16 ДСП.

Общий объем нормативных потерь согласно указанного приказа утвержден в размере 801,91 млн. кВтч, в том числе 69,37 млн. кВт.ч. - потери электрической энергии прочих территориальных сетевых организаций.

Объем электрической энергии, принятый для расчета расходов на оплату потерь Филиала, экспертами принят в размере 732,54 млн. кВт.ч.

 Расходы на оплату потерь определены в размере 1 705 311,24 тыс. руб., в том числе Филиала –1 557 784,45 тыс. руб.

В результате необходимая валовая выручка ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Калугаэнерго» с учетом оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС» и без учета расходов на оплату потерь электрической энергии и содержание сетей территориальных сетевых организаций, принимаемая
к расчету единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год, определена в размере 6 868 757,70 тыс. руб.

Комиссии предлагается внести указанные изменения в постановление.

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенные изменения в постановление министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области от 25.12.2009 № 230-эк «О долгосрочных тарифах на услуги по передаче электрической энергии, необходимой валовой выручке и долгосрочных параметрах регулирования для Публичного акционерного общества «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Калугаэнерго» ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья»), применяющего метод доходности инвестированного капитала» (в ред. постановлений министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области от 25.12.2010 № 363-эк, от 17.05.2011 № 55-эк, от 10.05.2012 № 101-эк, от 31.05.2012 № 113-эк, от 24.12.2012 № 485-эк, постановлений министерства тарифного регулирования Калужской области от 20.12.2013 № 486-эк, от 19.12.2014 № 126-эк, приказов министерства тарифного регулирования Калужской области от 22.06.2015 № 69-РК, от 29.12.2015 № 608-РК).

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением и пояснительной запиской по установлению необходимой валовой выручки, принимаемой к расчету тарифа на услуги по передаче электрической энергии в очередном 2017 году долгосрочного периода регулирования 2010-2022 гг. по сетям ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Калугаэнерго» в форме приказа (прилагается), голосовали:**

**В.П. Богданов – ПРОТИВ, по основаниям, изложенным в директиве на 27.12.2016;**

**Н.В. Владимиров, С.И. Гаврикова, Д.Ю. Лаврентьев, С.И. Ландухова, Ю.И. Михалёв, О.В. Пантелеенко – ЗА.**

**2. О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2016 № 279-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для акционерного общества «Калужский научно - исследовательский институт телемеханических устройств» на 2017 год».**

**-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

Министерством конкурентной политики Калужской области принят приказ от 19.12.2016
№ 279-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для акционерного общества «Калужский научно-исследовательский институт телемеханических устройств»на 2017 год».

При подготовке данного приказа допущены следующие технические ошибки:

1. В пункте 1 приказа слова «применяющего упрощенную систему налогообложения,» исключить.

2. В приложении изменить размеры тарифов, установленных на период «01.07 – 31.12.2017» в соответствии с таблицей:

| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | Отборный пар давлением | Острый и редуциро-ванный пар |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0 до 13,0 кг/см²  | свыше 13,0 кг/см² |
| Акционерное общество «Калужский научно-исследовательский институт телемеханических устройств» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифовпо схеме подключения |
| одноставочный руб./Гкал | 01.07-31.122017 | 1710,71 | - | - | - | - | - |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* |
| одноставочный руб./Гкал | 01.07-31.122017 | 2018,64 |  |  |  |  |  |

Комиссии предлагается согласовать вышеуказанные изменения.

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

С 1 января 2017 года внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2016 № 279-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для акционерного общества «Калужский научно - исследовательский институт телемеханических устройств» на 2017 год» (далее - приказ):

1. Исключить из пункта 1 приказа слова «применяющего упрощенную систему налогообложения».

2. Изложить приложение к приказу в новой редакции.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской на заседание комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области о внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2016 № 279-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для акционерного общества «Калужский научно-исследовательский институт телемеханических устройств» на 2017 год» в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**Члены комиссии по тарифам и ценам:**

 **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ В.П. Богданов**

 **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ С.И. Гаврикова**

 **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Е.П. Клинушкина**

 **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Д.Ю. Лаврентьев**

 **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ С.И. Ландухова**

 **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Ю.И. Михалёв**

 **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ О.В. Пантелеенко**

**Ответственный секретарь комиссии по тарифам и ценам \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Н.С. Капустина**