# **Протокол № 50/1**

# **заседания Правления**

### **комитета по тарифам и ценовой политике**

### **Ленинградской области**

27 декабря 2017 года Санкт-Петербург

**Председательствовал:** Кийски Артур Валтерович.

**Присутствовали члены правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области:** Чащихина Светлана Георгиевна, Синюкова Ирина Васильевна, Кремнева Наталья Николаевна, Курылко Светлана Анатольевна, Кириенко Мария Георгиевна (голосует заочно).

**Повестка заседания Правления ЛенРТК**.

1. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 декабря 2015 года № 535-п «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области».

**1.1. По вопросу повестки дня «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «БазэлЦемент-Пикалево» на территории Ленинградской области, на 2018 год»,** выступил ведущий специалист департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Градобоев А.И. - изложил основные положения Заключения по определению размера платы за услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «БазэлЦемент-Пикалево», устанавливаемой с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на 2018 год в соответствии с заявлением ООО «БазэлЦемент-Пикалево» от 27.04.2017 г. №2709/20 (вх. ЛенРТК от 28.04.2017 г. № КТ-1-2576/17-0-0).

Материалы по рассматриваемому вопросу повестки дня направлены членам Правления ЛенРТК, замечания и предложения по ним не поступали.

Представители ООО «БЦП» в заседании правления участие не принимали, выразив согласие с предложениями ЛенРТК по размеру НВВ компании и уровню индивидуальных тарифов на услуги по передаче электроэнергии, рассчитанному ЛенРТК на 2018 год (прилагается письмо исх. № 2713 от 26.12.2017 вх. № КТ-1-3502/2017 от 26.12.2017).

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по Ленинградской области на 2018 г. следующие балансовые показатели:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2018 год** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 17,3029 | 16,5470 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 0,47890 | 0,45780 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 5,2425 | 5,2425 |

2. Принять стоимостные показатели (тыс. руб.):

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2018 год** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Предложения****предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
| **1**. | **Подконтрольные расходы** | тыс.руб. | 4 690,30 | 4 690,30 | Расчет по коэффициенту индексации на 2018 год |
| **2.** | **Неподконтрольные расходы** |
| 2.1. | Расходы на оплату энергии по регулируемым тарифам | тыс.руб. | 52,14 | 52,14 |  |
| 2.2. | Страховые взносы во внебюджетные фонды | тыс.руб. | 787,37 | 787,37 |  |
| 2.3. | Налоги (без учета налога на прибыль)и сборы | тыс. руб. | 75,40 | 75,40 |  |
| 2.4. | Амортизация | тыс. руб. | 807,85 | 807,85 |  |
| 2.5. | Налог на прибыль | тыс. руб. | 12,96 | 12,96 |  |
| 3. | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | тыс. руб. | 0,00 | -2 152,383 | Корректировка по факту 2016 года  |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | **тыс.руб.** | **6426,02** | **4 273,64** |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | **тыс.руб.** | **1 493,06** | **1 493,06** |  |
| **ИТОГО НВВ** |  | **7919,08** | **5 766,71** |  |

3. Установить величину необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «БазэлЦемент-Пикалево» на четвертый год второго долгосрочного периода регулирования (2018 год) (без учета потерь) по Ленинградской области в следующих размерах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в Ленинградской области | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1 | Общество с ограниченной ответственностью «БазэлЦемент-Пикалево» | 2018 | 4 273,64 |

4. Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года для общества с ограниченной ответственностью «БазэлЦемент-Пикалево» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование сетевых организаций** | **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| **Двухставочный тариф** | **Одноставочный тариф** | **Двухставочный тариф** | **Одноставочный тариф**  |
| **ставка за содержание электрических сетей**  | **ставка на оплату технологического расхода (потерь)** | **ставка за содержание электрических сетей**  | **ставка на оплату технологического расхода (потерь)** |
| руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./кВт·мес.  | руб./МВт·ч | руб./МВт·ч |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5**  | **6** | **7** |
| Общество с ограниченной ответственностью «БазэлЦемент-Пикалево»- публичное акционерное общество «Ленэнерго» | 61 139,37 | 42,91 | 0,15406 | 74 725,90 | 45,36 | 0,18741 |

Представитель НП «Совет рынка» Кириенко М.Г. по вопросу – «воздержалась».

**Результаты голосования: за – 5 человек, против – 0, воздержались – 1 человек.**

**1.2. По вопросу повестки дня «По вопросу повестки дня об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на 2018 год»** выступилаконсультант отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Малерчук И.В. - изложила основные положения Экспертного заключения по определению необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго», относимой на деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Ленинградской области, на 2018 год, в соответствии с заявлением № 26.04.2017
№ ЛЭ/14-20/691 (вх. ЛенРТК от 27.04.2017 г. № КТ-1-2409/17-0-0).

Сообщила, что материалы по рассматриваемому вопросу повестки дня направлены членам Правления ЛенРТК, замечания и предложения по ним не поступали.

 Представитель ПАО «Ленэнерго» - директора по экономике Судакова Татьяна Геннадьевна (действующая по доверенности от 29.11.2016 № 517-16), устно выразила особое мнение по результатам рассмотрения экспертного заключения отметив, в том числе, следующее:

1. При расчете корректировки НВВ на 2018 год, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2016 год ЛенРТК при определении планового и фактического объема финансирования инвестиционной программы учтено финансирование средствами государственной поддержки, полученных в оплату дополнительной эмиссии акций ПАОО «Ленэнерго» в соответствии с Распоряжением Правительства Российской Федерации от 27.10.2015 года № 2177-р и прочих источников не связанных с деятельностью по передаче электроэнергии;

2. При расчете корректировки НВВ на 2018 год по факту деятельности ПАО «Ленэнерго» за 2016 год была применена отрицательная корректировка в размере 329 016 (без учета корректировки на индексы потребительских цен за 2017-2018 годы), определенная как излишне полученный доход перерасход подконтрольных расходов, необусловленный изменением состава оборудования и индексом потребительских цен и фактические обязательные страховые взносы, превышающие экономически обоснованную величину.

3. Величина индекса изменения активов определена без учета пересчета базы 2015 года и 2017 года.

4. При расчете НВВ на 2018 год не учтен фактический налог на прибыль от деятельности по технологическому присоединению.

Малерчук И.В. по заявленным разногласиям пояснила следующее:

**П. 1 Корректировка инвестиционной программы**

При рассмотрении итогов реализации инвестиционной программы ПАО «Ленэнерго» ЛенРТК выявил недофинансирование мероприятий, утвержденной инвестиционной программы на 18,6%, в том числе по мероприятиям, финансируемым без учета средств по оплате инвестиционной составляющей платы за технологическое присоединение объектов на 15,33%.

При этом ПАО «Ленэнерго» предлагает произвести корректировку необходимой валовой выручки на 2018 год, осуществляемую в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы по итогам 2016 года, на 631,1 млн.руб. в сторону увеличения.

Расчет корректировки ПАО «Ленэнерго» производит с учетом соотношения плановой и фактической величины собственных средств на реализацию инвестиционной программы.

Согласно отчетным данным компании превышение фактического финансирования над плановым вызвано увеличением финансирования объектов инвестиционной программы за счет источника «амортизация», все прочие источники при этом сокращены.

По мнению ЛенРТК данный подход приводит к необоснованному завышению необходимой валовой выручки ПАО «Ленэнерго» при фактическом неисполнении обязательств компании по финансированию, освоению и вводу объектов, закрепленных в долгосрочной инвестиционной программе компании, учитывая вышеизложенное и порядок определения базы инвестированного капитала ПАО «Ленэнерго», расчет корректировки по итогам выполнения инвестиционной программы произведен ЛенРТК с учетом всех источников финансирования, за исключением технологического присоединения и НДС.

**П.2 Корректировка НВВ ПАО «Ленэнерго» с учетом нецелевого использования средств, полученных в результате осуществления регулируемой деятельности**

Учитывая положения п. 7 Основ Ценообразования ЛенРТК определил как излишне полученный доход перерасход подконтрольных расходов, профинансированный за счет регулируемого вида деятельности, не обусловленный изменением состава оборудования и индексом потребительских цен в размере - 283 850 тыс. руб., а так же фактические обязательные страховые взносы, профинансированные за счет регулируемого вида деятельности, превышающие экономически обоснованную величину – 45 165 тыс. руб.

П. 7 Основ Ценообразования предусмотрено, что к экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности и иных материалов расходы регулируемых организаций в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности.

В этой связи и с учетом того, что действующим законодательством в сфере ценообразования не предусмотрена возможность превышения фактической величины ОПР над величиной, определенной органом регулирования указанное превышение относится к расходам не связанным с осуществлением регулируемой деятельности и такие расходы подлежат исключению из НВВ регулируемой организации в следующем периоде регулирования.

**П. 3 расчет корректировки подконтрольных расходов и определение подконтрольных расходов на очередной период регулирования**

Корректировка подконтрольных расходов по итогам истекшего периода регулирования и определение подконтрольных расходов на очередной период регулирования осуществляются органами исполнительной власти в области регулирования тарифов с учетом фактического уровня условных единиц за истекший период регулирования, а так же с учетом планового количества условных единиц на очередной период регулирования.

Величина фактических условных единиц за 2016 год принята в размере, определенном ПАО «Ленэнерго» и направленном в ЛенРТК с письмом от 14.11.2017 № ЛЭ/14-20/2154.

ЛенРТК в целях определения указанных параметров определил их величину с учетом фактических условных единиц за 2016 год и плановых на 2018 год (принятых в размере фактических условных единиц по итогам 9 месяцев 2017 года), при этом действующим законодательством не предусмотрена корректировка параметров текущего периода регулирования.

Таким образом, изменение величины условных единиц 2017 года будет учтено при определении НВВ на 2019 год.

**П. 4 Налог на прибыль**

Величина фактического налога на прибыль в размере 239 160 тыс. руб., относимого на услуги по передаче электрической энергии определена ЛенРТК на основании отчетности, предоставленной ПАО «Ленэнерго» с письмом от 10.04.2017 № ЛЭ/14-20/565 в форме «Расходы по Ленинградской области», подписанной заместителем начальника департамента экономики Т.И. Хювенен, отраженной в разделе «Неподконтрольные расходы».

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по Ленинградской области на 2018 г. следующие балансовые показатели:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2018 год** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем полезного отпуска электроэнергии потребителям Ленинградской области, всего | млн. кВт. ч | 6 526,83 | 6 394,23 |
| в том числе по группам потребителей: | млн. кВт. ч |  |  |
| - население и приравненные к нему категории потребителей | млн. кВт. ч | 1 762,93 | 1 738,08 |
| - прочие потребители | млн. кВт. ч | 4 763,90 | 4 656,15 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой сетевыми компаниями на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 926,68 | 938,85 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 1 685,94 | 1 569,60 |

2. Принять стоимостные показатели (тыс. руб.):

|  |  |
| --- | --- |
| Показатель | **2018 год** |
| **Предложения ПАО «Ленэнерго»** | **Предложения ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
| Подконтрольные расходы | 3 713 397,0 | 3 553 748,3 | Расчет подконтрольных расходов произведен исходя из уровня подконтрольных расходов, учтенных в предыдущем периоде регулирования, объема эксплуатируемого электросетевого оборудования, определенного с учетом п. 34 Основ Ценообразования и разъяснений ФАС России |
| Неподконтрольные расходы | 5 360 580,0 | 4 426 271,5 | Произведена корректировка затрат на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» исходя из объема услуг, учтенных в сводном прогнозном баланса э/э и утвержденных тарифов. Выпадающие доходы от технологического присоединения льготных категорий потребителей определены в соответствии с распоряжением ЛенРТК Проведена корректировка отчислений на социальные нужды в сторону уменьшения в связи с корректировкой размера отчислений по оплате ЕСН, а также размера расходов по оплате труда., произведена корректировка Налога на прибыль с учетом отчетности, представленной ПАО «Ленэнерго» и расходов по оплате арендной платы с учетом разъяснений ФАС России |
| Возврат капитала | 2 784 925,0 | 2 784 925,0 |  |
| Доход на капитал | 3 025 525,0 | 3 025 525,0 |
| Корректировка НВВ на основе фактических данных | 1 691 122,0 | 762 036,1 | Анализ, представленных отчетных документов, учет индексов дефляторов, определенных Минэкономразвития |
| Сглаживание | 0,0 | 189 208,6 |  |
| **ИТОГО НВВ** **ПАО «Ленэнерго»** | 16 575 549,0 | 14 741 714,6 |  |
| НВВ прочих сетевых компаний, действующих в Ленинградской области | 6 923 640 | 7 018 776,1 |  |
| в том числе услуги которых оплачиваются ПАО «Ленэнерго» | 6 817 000,0 | 6 924 086,5 |  |
| Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды, всего | 4 331 962,0 | 4 255 549,6 |  |
| в том числе: |  |  |  |
| ПАО «Ленэнерго» | 3 057 031,0 | 2 992 985,3 |  |
| Прочие ССО, услуги которых оплачиваются ПАО «Ленэнерго» | 1 270 055,0 | 1 253 590,1 |  |
| **ИТОГО НВВ ПАО «Ленэнерго» по Ленинградской области** | 27 719 635 | 25 912 376,5 |  |
| **Тарифная выручка в целях расчета единых котловых тарифов** | 27 831 151,0 | 26 016 040,22  |  |

3. Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области в следующих размерах:

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям

Ленинградской области, поставляемой прочим потребителям на 2018 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Диапазоны напряжения |
| Всего | BH | CH-I | CH-II | HH |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)  | 1 полугодие |
| 1.1 | Двухставочный тариф |
| 1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. | x | 1 352 493,49 | 1 346 323,01 | 1 147 962,63 | 1 335 294,04 |
| 1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | x | 53,11 | 148,83 | 270,46 | 835,02 |
| 1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | x | 1,65438 | 2,30437 | 2,27505 | 4, 32243 |
| 1.3 | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. | 2 093 676,17 | 1 890 177,18 | 57 366,27 | 316 651,42 | -170 518,70 |
| 1.4 | Ставка перекрестного субсидирования  | руб./МВт·ч | 289 221,40 | 555 809,86 | 170 734,18 | 154 139,96 | -117 766,61 |
| 2 | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)  | 2 полугодие |
| 2.1 | Двухставочный тариф |
| 2.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. | x | 1 611 173,45 | 1 636 536,34 | 1 377 241,33 | 1 639 174,69 |
| 2.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | x | 55,77 | 156,27 | 283,98 | 876,77 |
| 2.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | x | 1,82941 | 2,55624 | 2,61631 | 4,74508 |
| 2.3 | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. | 3 493 132,93 | 2 561 652,35 | 170 102,16 | 625 376,12 | 136 002,30 |
| 2.4 | Ставка перекрестного субсидирования  | руб./МВт·ч | 530 725,54 | 762 859,68 | 627 061,48 | 340 738,42 | 121 732,52 |

\* для группы «Прочие потребители» тарифы на услуги по передаче электрической энергии установлены с учетом инвестиционных программ субъектов электроэнергетики.

\*\* Ставка перекрестного субсидирования (графы 4-8) определяется как отношение величины перекрестного субсидирования соответствующего уровня напряжения к величине планового объема полезного отпуска электрической энергии по соответствующему уровню напряжения всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с п. 1.2 таблицы 2 приложения № 1.

Единые(котловые)тарифы

на услуги по передаче электрической энергии по сетям

Ленинградской области, поставляемой населению

и приравненным к нему категориям потребителей

на 2018 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)  |
| 1.1. | Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в [пунктах 1.2](#Par26) и [1.3](#Par34):исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 1,75162 | 1, 82199 |
| 1.2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 0,89201 | 0,90651 |
| 1.3 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 0,86936 | 0,88239 |
| 1.4 | Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования: |
| 1.4.1 | Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 1,58139 | 1,64070 |
| 1.4.2 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте . |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 1,70776 | 1,77529 |
| 1.4.3 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте . |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 1, 64815 | 1,71180 |
| 1.4.4 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 1,72036 | 1,78870 |

Представитель НП «Совет рынка» Кириенко М.Г. по вопросу – «воздержалась».

**Результаты голосования: за – 5 человек, против – 0, воздержались – 1 человек.**

**1.3. По вопросу повестки дня «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые акционерным обществом «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на территории Ленинградской области, на 2018 год»** выступилаглавный специалист отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Конощенкова Е.Н. - изложила основные положения Экспертного заключения по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям
АО «Оборонэнерго», на территории Ленинградской области на 2018 год, в соответствии с заявлением АО «Оборонэнерго» от 27 апреля 2017 года № СЗФ/030/1969 (вх. ЛенРТК
от 27 апреля 2017 года № КТ-1-2367/17-0-0).

Материалы по рассматриваемому вопросу повестки дня направлены членам Правления ЛенРТК, замечания и предложения по ним не поступали.

Представитель АО «Оборонэнерго», заместитель директора по экономике и финансам
АО «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный» Соловьева Надежда Викторовна (действующая по доверенности № 3 от 22.12.2016) выразила согласие с предложениями ЛенРТК по размеру НВВ компании и уровню индивидуальных тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2018 год.

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по Ленинградской области на 2018 г. следующие балансовые показатели:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2018 год** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 144,2663 | 153,8189 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на потери | млн. кВт. ч | 14,2246 | 15,1666 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 36,6314 | 39,2274 |

2. Принять стоимостные показатели (тыс. руб.):

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2018 год** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Предложения****предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
|  |
|  1. | **Подконтрольные расходы** | тыс.руб. | 107 949,02 | 107 732,65 | Исходя из величины подконтрольных расходов на 2017 год и коэф.индексации,1,021189 |
|  |  |
| 2. | **Неподконтрольные расходы** | тыс.руб. | 82 425,95 | 76 729,66 |  |
| 2.1 | Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | тыс.руб. | 893,08 | 876,51 | В соответствии с Приказом ФАС России от 27.12.2016 № 1892/16 |
| 2.2 | Теплоэнергия | тыс.руб. | 151,78 | 151,77 | В соответствии с расчетными и обосновывающими материалами |
| 2.3 | Налоги и сборы | тыс.руб. | 5 665,84 | 5 270,72 | Корректировка в соответствии с расчетными и обосновывающими материалами |
| 2.4 | Страховые взносы во внебюджетные фонды | тыс.руб. | 20 434,84 | 19 924,33 | Корректировка ФОТ и в соответствии с расчетными и обосновывающими материалами  |
| 2.5 | Налог на прибыль | тыс.руб. | 13 917,89 | 13 917,89 | В соответствии с п.20 Основ ценообразования |
| 2.6 | Амортизация | тыс.руб. | 35 725,60 | 35 725,60 | В соответствии с расчетными и обосновывающими материалами |
| 2.7 | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб. | 1 399,77 | 592,00 | Корректировка в соответствии с обосновывающими материалами |
| 2.8 | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс.руб. | 4 237,15 | 270,84 | Согласно распоряжения ЛенРТК от 26.12.2017 № 125 - р |
| 3 | **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный убыток** | тыс.руб. | 707,14 | -9 227,60 | Корректировка в соответствии с Основами ценообразования |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | **тыс.руб.** | **191 082,11** | **175 234,71** |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | **тыс.руб.** | **65 698,69** | **72 209,60** | Корректировка стоимости потерь |
| **ИТОГО НВВ** |  | **256 780,80** | **247 444,31** |  |

3. Установить величину необходимой валовой выручки открытого акционерного общества АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») (без учета потерь) по Ленинградской области на 2018 год в следующем размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в Ленинградской области | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1 | Открытое акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») | 2018 | 175 234,71 |

4. Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года для АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф |
| Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату тенологи-ческого расхода (потерь) | Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату тенологи-ческого расхода (потерь) |
|  | 1 полугодие 2018 года | 2 полугодие 2018 года |
|  | руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч | руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)- публичное акционерное общество «Ленэнерго» | 382 709,87 | 230,45 | 0,81349 | 387 162,59 | 253,43 | 0,84582 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф |
| Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату тенологи-ческого расхода (потерь) | Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату тенологи-ческого расхода (потерь) |
|  | 1 полугодие 2018 года | 2 полугодие 2018 года |
|  | руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч | руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)- общество с ограниченной ответственностью «Энергетика и инженерное обеспечение» | 343 704,21 | 0,00 | 0,58304 | 351 261,80 | 0,00 | 0,59240 |

Представитель НП «Совет рынка» Кириенко М.Г. по вопросу – «воздержалась».

**Результаты голосования: за – 5 человек, против – 0, воздержались – 1 человек.**

**1.4. По вопросу повестки дня** «О**б установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Энергетика и инженерное обеспечение», расположенным на территории Ленинградской области, на 2018 год»** выступила главный специалист отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Грязнова Н.Ю., изложила основные положения экспертного заключения по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Энергетика и инженерное обеспечение», расположенным на территории Ленинградской области, на 2018 год в соответствии с заявлением общества с ограниченной ответственностью «Энергетика и инженерное обеспечение» от 27 апреля 2017 года № 145 (вх.№ КТ-1-2635/17-0-0 от 28 апреля 2017 года), и с учетом откорректированного заявления общества с ограниченной ответственностью «Энергетика и инженерное обеспечение» от 16 октября 2017 года № 372 (вх. №.КТ-1-1458/2017 от 17 октября 2017 года).

Материалы по рассматриваемому вопросу повестки дня направлены членам Правления ЛенРТК, замечания и предложения по ним не поступали.

 Присутствующие на заседании правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области представители общества с ограниченной ответственностью «Энергетика и инженерное обеспечение» Злобин Дмитрий Александрович (действующий по доверенности № б/н от 20.12.2017) и Макаров Василий Николаевич (действующий по доверенности № б/н от 20.12.2017), выразили свое несогласие с предложениями ЛенРТК по размеру необходимой валовой выручки компании и уровню индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, рассчитанному ЛенРТК на 2018 год в части расчета расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов за 2016 год и рассчитанной необходимой валовой выручки ТСО на одну условную единицу в сравнении с другими ТСО по Ленинградской области.

 Начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию ЛенРТК Маркелова И.Е. разъяснила, что корректировка выпадающих доходов, выявленных по итогам деятельности общества с ограниченной ответственностью «Энергетика и инженерное обеспечение» за 2016 г., и корректировка необходимой валовой выручки организации с учетом надежности и качества реализуемых услуг по итогам 2016 года произведена в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98.

 Необходимая валовая выручка ТСО на территории Ленинградской области на одну условную единицу различна, и формируется в зависимости от структуры электросетевого оборудования ТСО, через которое осуществляется передача электрической энергии потребителям Ленинградской области.

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии обществу с ограниченной ответственностью «Энергетика и инженерное обеспечение» по Ленинградской области на 2018 г. следующие балансовые показатели:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2018 год** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 49,0805 | 49,8799 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 2,6191 | 2,6617 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 39,07 | 39,07 |

2. Принять стоимостные показатели (тыс. руб.):

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2018 год** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Предложения****предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
| **1.** | **Подконтрольные расходы** | **тыс.руб.** | **83369,98** | **34051,04** |  |
| 1.1. | Материальные расходы | тыс.руб. | 2207,86 | 1753,35 | Принято на уровне заявки компании, с учетом расчета в соответствии с Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 53864,15 | 26140,75 | Расчет затрат на оплату труда произведен в соответствии расчетной численностью персонала в соответствии с Приказом Госстроя № 68 от 03.04.2000 «Об утверждении Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства» |
| 1.3. | Прочие расходы, всего | тыс.руб. | 22656,90 | 4101,90 |  |
| 1.3.1. | Ремонт основных средств | тыс.руб. | 20237,83 | 3145,92 | Анализ обосновывающих материалов, расходы определены исходя из среднеобластного уровня расходов по статье на 1 у.е., учтенных при регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии по компаниям, осуществляющим регулируемую деятельность на территории Ленинградской области на 2017 год и ИПЦ на 2018 год |
| 1.3.2. | Работы и услуги непроизводственного характера | тыс.руб. | 2419,07 | 955,98 | Анализ фактических расходов, обосновывающих материалов, применение ИПЦ на 2018 год |
| 1.4. | Электроэнергия на хозяйственные нужды | тыс.руб. | 97,65 | 77,54 | Принято на уровне заявки компании, с учетом расчета в соответствии с Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э |
| 1.5. | Внереализационные расходы | тыс.руб. | 268,49 | 39,71 | Анализ обосновывающих материалов |
| 1.6. | Расходы, не учитываемые в целях налогообложения | тыс.руб. | 4274,93 | 1937,79 | Корректировка с учетом принятой численности персонала и ИПЦ на 2018 год |
| **2.** | **Неподконтрольные расходы** | **тыс.руб.** | **63105,47** | **8849,30** |  |
| 2.1. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 20327,78 | 3209,20 | Анализ заключенных договоров, фактических расходов, применение ИПЦ на 2018 год |
| 2.2. | Налоги | тыс.руб. | 5800,61 | 634,69 | Расчет в соответствии с Налоговым кодексом РФ, анализ фактически уплаченных налогов |
| 2.3. | Страховые взносы во внебюджетные фонды | тыс.руб. | 16374,70 | 7946,79 | Корректировка ФОТ, изменение законодательства |
| 2.4. | Другие прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб. | 61,29 | 44,19 | Расчет расходов на оплату услуг смежных сетевых организаций в соответствии с заключенным договором |
| 2.5. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 1068,73 | 0,0 | Корректировка в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования |
| 2.6. | Выпадающие доходы от технологического присоединения | тыс.руб. | 8323,36 | (-4912,21) | Утверждено распоряжением ЛенРТК от 26.12.2017 № 125-р |
| 2.7. | Амортизация | тыс.руб. | 9191,47 | 1926,64 | Расчет исходя из стоимости ОПФ на балансе компании по состоянию на 01.10.2017 |
| 2.8. | Погашение заемных средств | тыс.руб. | 1957,53 | 0,0 | Заемные средства не предусмотрены в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования  |
| **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток** | **тыс.руб.** | **44953,36** | **(-2474,24)** | Корректировка выпадающих доходов, выявленных по итогам деятельности компании за 2016 г., корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг по итогам 2016 года в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98 |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | **тыс.руб.** | **191428,80** | **40426,10** |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | **тыс.руб.** | **16805,22** | **13104,47** | **Корректировка объема и стоимости потерь** |
| **ИТОГО необходимая валовая выручка** | **тыс.руб.** | **208234,02** | **53530,57** |  |

3. Установить долгосрочные [параметры](#Par39) регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Энергетика и инженерное обеспечение», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, с 1 января 2018 года по 31 декабря 2022 года:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в Ленинградской области | Год | Базовый уровень подконтрольныхрасходов | Индекс эффективно-стиподконт-рольныхрасходов | Коэффи-циент эластич-ности подконт-рольныхрасходов по количествуактивов | Величина технологиче-ского расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь) | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi) | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi) | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединенияреализуемых товаров (услуг) |
| млн.руб. | % | % | % | час. | шт. |  |
| 1 | Общество с ограниченной ответственностью «Энергетика и инженерное обеспечение» | 2018 | 34,05104 | 1,0 | 75,0 | 5,336 | 0,4136 | 1,0069 | 1,0 |
| 2019 |  | 1,0 | 75,0 | 5,336 | 0,4074 | 0,9918 | 1,0 |
| 2020 |  | 1,0 | 75,0 | 5,336 | 0,4013 | 0,9769 | 1,0 |
| 2021 |  | 1,0 | 75,0 | 5,336 | 0,3953 | 0,9622 | 1,0 |
| 2022 |  | 1,0 | 75,0 | 5,336 | 0,3894 | 0,9478 | 1,0 |

4. Установить величину необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Энергетика и инженерное обеспечение» на долгосрочный период регулирования (без учета потерь) по Ленинградской области в следующих размерах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в Ленинградской области | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1 | Общество с ограниченной ответственностью «Энергетика и инженерное обеспечение» | 2018 | 40426,10 |
| 2019 | 42043,14 |
| 2020 | 43724,86 |
| 2021 | 45473,86 |
| 2022 | 47292,81 |

5. Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года для общества с ограниченной ответственностью «Энергетика и инженерное обеспечение» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф |
| Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) | Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) |
| Общество с ограниченной ответственностью «Энергетика и инженерное обеспечение» - публичное акционерное общество «Ленэнерго» | 1 полугодие 2018 года | 2 полугодие 2018 года |
| руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч | руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| 85189,78 | 127,41 | 0,53447 | 86537,21 | 137,55 | 0,54441 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф |
| Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) | Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) |
| Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный»- общество с ограниченной ответственностью «Энергетика и инженерное обеспечение»  | 1 полугодие 2018 года | 2 полугодие 2018 года |
| руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч | руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| 343704,21 | 0,00 | 0,58304 | 351261,80 | 0,00 | 0,59240 |

Представитель НП «Совет рынка» Кириенко М.Г. по вопросу – «воздержалась».

**Результаты голосования: за – 5 человек, против – 0, воздержались – 1 человек.**

**1.5. По вопросу повестки дня «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества «Коммунарские электрические сети», расположенным на территории Ленинградской области, на 2018 год»** выступила главный специалист отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Грязнова Н.Ю., изложила основные положения экспертного заключения по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества «Коммунарские электрические сети», расположенным на территории Ленинградской области, на 2018 год в соответствии с заявлением АО «Коммунарские электрические сети» от 27 апреля 2017 года № 211 (вх.№ КТ-1-2383/17-0-0 от 27 апреля 2017 года), и с учетом откорректированного заявления АО «Коммунарские электрические сети» от 25 октября 2017 года № 487 (вх. №.КТ-1-1747/2017 от 26 октября 2017 года).

Материалы по рассматриваемому вопросу повестки дня направлены членам Правления ЛенРТК, замечания и предложения по ним не поступали.

 На заседании правления присутствовали представители АО «Коммунарские электрические сети»: Нефедов О.П. на основании доверенности № б/н, от 22.12.2017, Козлякова О.С. на основании доверенности № б/н от 22.12.2017 и в устной форме изложили несогласие организации по размеру необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей, в том числе по статьям:

 *1. Расходы на арендную плату*

Представитель АО «Коммунарские электрические сети» сообщил, что расходы на арендную плату учтены ЛенРТК при расчете тарифов не в полном объеме, и что учтенная экспертами ЛенРТК в расчете арендной платы протяженность кабельных линий не соответствует протяженности кабельных линий по договору аренды № 631/А от 23.10.2017.

 Начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию ЛенРТК Маркелова И.Е. разъяснила, что эксперты ЛенРТК, рассмотрев обосновывающие документы, руководствуясь положениями пункта 32 Основ ценообразования, а также данные однолинейных схем электрических сетей, являющихся приложениями к договору № 631/А от 23.10.2017, и в связи с непредоставлением запрашиваемой ЛенРТК информации: о величине амортизационных отчислений арендуемого имущества, подтвержденных данными первичного бухгалтерского учета арендодателя (амортизационная ведомость ООО «Высокое напряжение», подписанная и заверенная собственником имущества), налоговых деклараций по налогу на имущество (собственника имущества), переданного в аренду произвели расчет величины арендных платежей в соответствии с требованиями подпункта 5 пункта 28 Основ ценообразования, по данному договору исходя из следующих данных:

 - *Протяженность кабельных линий*, указанная Приложении № 2 (Акт приема-передачи Имущества) к договору аренды № 631/А от 23.10.2017 не соответствует протяженности кабельных линий, указанных в однолинейных схемах электрических сетей, являющихся приложениями к данному договору № 3.1., 3.2., 3.3., т.к. 3-х фазные линии 10 кВ выполнены 3-мя одножильными кабелями марки АПвПу2г 1х240/70 с одной многопроволочной круглой уплотнённой алюминиевой токопроводящей жилой.

Эксперты ЛенРТК определили протяженность 3-х фазных линий электропередачи по трассе согласно представленным однолинейным схемам электрических сетей и в соответствии с пунктом 2 Критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденных постановлением Правительства РФ № 184 от 2/8.02.2015, владение на праве собственности и (или) на ином законном основании линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев.

- В соответствии со статьей 23 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ «Об электроэнергетике», определили стоимость электросетевого имущества исходя из:

 а) Укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных приказом Минэнерго России от 08.02.2016 № 75 - в части стоимости БКТП, КЛ-10кВ;

 б) Стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за технологическое присоединение уровне напряжения 6-10кВ и 1-0,4кВ к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, на 2017 год, утвержденных приказом ЛенРТК от 23.12.2016 № 545-п (ред. от 21.09.2017) – в части стоимости КЛ-0,4кВ.

*2. Количество условных единиц, принятых к учету на 2018 год*

Представитель АО «Коммунарские электрические сети» сообщил, что при расчете индекса изменения количества активов АО «Коммунарские электрические сети» на 2018 год условные единицы учтены не в полном объеме, сославшись на пункт 10 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 18 марта 2015 № 421-э.

Начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию ЛенРТК Маркелова И.Е. разъяснила, что в соответствии с пунктом 38. Основ ценообразования при установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства.

При расчете тарифов АО «Коммунарские электрические сети» на 2018 год в состав эксплуатируемого оборудования включены ОПФ по состоянию на 01.10.2017, по фактически введенному оборудованию за 4 квартал 2016 года и за 9 месяцев 2017 года, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой АО «КЭС» на 2015-2019.

*3. Капитальные вложения из прибыли*

Представитель АО «Коммунарские электрические сети» сообщил, что при расчете тарифов АО «Коммунарские электрические сети» на 2018 год не учтены средства на капитальные вложения из прибыли, в соответствии с планируемой корректировкой инвестиционной программы на 2018 год.

В согласованной ЛенРТК инвестиционной программе АО «Коммунарские электрические сети» на 2017-2019 г.г. организация не планировала финансирование мероприятий инвестиционных проектов за счет прибыли.

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии АО «Коммунарские электрические сети» по Ленинградской области на 2018 год следующие балансовые показатели:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2018 год** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 24,7369 | 23,8090 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 0,1583 | 0,1524 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 14,08 | 14,08 |

2. Принять стоимостные показатели (тыс. руб.):

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2018 год** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Предложения****предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
| **Подконтрольные расходы** |
| **1.** | **Расходы, всего** | **тыс.руб.** | **21841,47** | **14563,69** | **Индексация подконтрольных расходов 2017 года на коэффициент 1,04426** |
| **Неподконтрольные расходы** |
| **2.** | **Неподконтрольные расходы, всего** | **тыс.руб.** | **72534,49** | **16931,30** |  |
| 2.1. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 30205,00 | 7043,48 | Анализ фактических расходов, заключенных договоров аренды. Расчет расходов произведен исходя из пункта 32 Основ ценообразования |
| 2.2. | Налоги и сборы | тыс.руб. | 569,05 | 476,13 | Расчет в соответствии с Налоговым кодексом РФ, анализ фактически уплаченных налогов |
| 2.3. | Страховые взносы во внебюджетные фонды | тыс.руб. | 3503,07 | 2357,92 | Корректировка ФОТ, изменение законодательства |
| 2.4. | Другие прочие неподконтрольные расходы  | тыс.руб. | 2274,50 | 0,0 | Программа энергосбережения не согласована ЛенРТК в установленном порядке |
| 2.5. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 3645,81 | 393,93 | Корректировка в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования |
| 2.6. | Выпадающие доходы от технологического присоединения | тыс.руб. | 57,50 | 50,04 | Утверждено распоряжением ЛенРТК от 26.12.2017 № 125-р |
| 2.7. | Амортизация | тыс.руб. | 6772,06 | 6609,80 | Расчет исходя из стоимости ОПФ на балансе компании по состоянию на 01.10.2017 |
| 2.8. | Погашение заемных средств | тыс.руб. | 12500,0 | 0,0 | Заемные средства не предусмотрены в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования |
| 2.9. | Капитальные вложения | тыс.руб. | 13007,50 | 0,0 | Расходы не приняты, в соответствии с пунктом 46 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 |
| **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток** | **тыс.руб.** | **-771,21** | **-771,21** | Корректировка выпадающих доходов, выявленных по итогам деятельности компании за 2016 г., корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг по итогам 2016 года в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98 |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | **тыс.руб.** | **93604,75** | **30723,78** |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | **тыс.руб.** | **1208,85** | **770,21** | **Корректировка объема и стоимости потерь электроэнергии** |
| **ИТОГО НВВ** |  | **94813,60** | **31493,99** |  |

3. Установить величину необходимой валовой выручки акционерного общества «Коммунарские электрические сети» на 2018 год (без учета потерь) по Ленинградской области в следующих размерах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в Ленинградской области | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1 | Акционерное общество «Коммунарские электрические сети» | 2018 | 30723,78 |

4. Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года для АО «Коммунарские электрические сети» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф |
| Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) | Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) |
|  | 1 полугодие 2018 года | 2 полугодие 2018 года |
| Акционерное общество «Коммунарские электрические сети» - публичное акционерное общество «Ленэнерго» | руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч | руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| 185295,54 | 15,27 | 0,64808 | 178385,60 | 16,49 | 0,64944 |

Представитель НП «Совет рынка» Кириенко М.Г. по вопросу – «воздержалась».

**Результаты голосования: за – 5 человек, против – 0, воздержались – 1 человек.**

**1.6. По вопросу повестки дня об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Киришская сервисная компания» на территории Ленинградской области, на 2018 год** выступиланачальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Маркелова И.Е. - изложила основные положения Экспертного заключения по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Киришская сервисная компания» (далее - ООО «КСК») на территории Ленинградской области на 2018 год в соответствии с заявлением ООО «КСК» от 24.04.2017 № 46 (вх. ЛенРТК от 24.04.2017 № КТ-1-2207/17-0-0).

Материалы по рассматриваемому вопросу повестки дня направлены членам Правления ЛенРТК, замечания и предложения по ним не поступали.

Представители ООО «КСК» в заседании правления участия не принимали, выразив письмом от 26.12.2017 № 129/1 (вх. ЛенРТК от 26.12.2017 № КТ-1-3504/17) согласие с предложениями ЛенРТК по размеру НВВ компании и уровню индивидуальных тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2018 год.

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «КСК» по Ленинградской области на 2018 год следующие балансовые показатели:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2018 год** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 27,1198 | 27,2249 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 1,3506 | 1,3558 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 6,41 | 6,41 |

2. Принять стоимостные показатели (тыс. руб.):

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2018 год** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Предложения****предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
| **Подконтрольные расходы** |
|  1. | **Подконтрольные расходы** | тыс.руб. | 23 788,02 | 14 054,15 | Исходя из величины подконтрольных расходов принятых на 2017 год и коэф. индексации 0,8121022 |
|  |
| 2. | **Неподконтрольные расходы** | тыс.руб. | 9 353,08 | 6 219,43 |  |
| 2.1 | Аренда | тыс.руб. | 77,66 | 71,62 | Корректировка на основании анализа расчетных и обосновывающих материалов |
| 2.2 | Налоги и сборы | тыс.руб. | 3 550,67 | 2 935,16 | Корректировка на основании анализа расчетных и обосновывающих материалов |
| 2.3 | Страховые взносы во внебюджетные фонды | тыс.руб. | 3 366,36 | 2 257,58 | Корректировка ФОТ |
| 2.4 | Налог на прибыль | тыс.руб. | 33,41 | 0,00 | Корректировка в соответствии с Основами ценообразования |
| 2.5 | Амортизация | тыс.руб. | 2 324,98 | 955,07 | Корректировка на основании анализа расчетных и обосновывающих материалов |
| 3. | **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток** | тыс.руб. | 901,80 | -85,75 | Корректировка в соответствии с п.7 Основ ценообразования и Методическими указаниями № 98-э |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | **тыс.руб.** | **34 042,90** | **20 187,83** |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | **тыс.руб.** | **6 118,27** | **6 714,44** | Корректировка стоимости потерь |
| **Итого тарифная выручка** | **тыс.руб.** | **40 161,17** | **26 902,27** |  |

3. Установить величину необходимой валовой выручки ООО «КСК» на 2018 год (без учета потерь) по Ленинградской области в следующих размерах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в Ленинградской области | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1 | Общество с ограниченной ответственностью "Киришская сервисная компания | 2018 | 20 187,83 |

4. Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года для ООО «КСК» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф |
| Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату тенологи-ческого расхода (потерь) | Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату тенологи-ческого расхода (потерь) |
|  | 1 полугодие 2018 года | 2 полугодие 2018 года |
|  | руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч | руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| Общество с ограниченной ответственностью "Киришская сервисная компания»- публичное акционерное общество «Ленэнерго» | 257 203,26 | 118,82 | 0,48357 | 267 701,35 | 128,27 | 0,50645 |

Представитель НП «Совет рынка» Кириенко М.Г. по вопросу – «воздержалась».

**Результаты голосования: за – 5 человек, против – 0, воздержались – 1 человек.**

**1.7. По вопросу повестки дня «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества «Ленинградская областная электросетевая компания», расположенным на территории Ленинградской области, на 2018 год»,** выступила консультант отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Малерчук И.В., изложила основные положения экспертного заключения по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества «Ленинградская областная электросетевая компания», расположенным на территории Ленинградской области, на 2018 год в соответствии с заявлением АО «ЛОЭСК» от 28 апреля 2017 года № № 00-02/1611 (вх. ЛенРТК от 28.04.2017 г. № КТ-1-2588/17-0-0)) с последующими корректировками

Материалы по рассматриваемому вопросу повестки дня направлены членам Правления ЛенРТК, замечания и предложения по ним не поступали.

Присутствующие на заседании правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области представитель АО «ЛОЭСК» генеральный директор Симонов Дмитрий Станиславович и заместитель генерального директора АО «ЛОЭСК» по экономике и финансам Айгильдина Жанна Валерьевна (доверенность от 21.12.2017 № 421/2017), выразили свое несогласие с предложениями ЛенРТК по размеру необходимой валовой выручки компании и уровню индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, рассчитанному ЛенРТК на 2018 год, представив свои возражения письмом исх. № 00-02/5238 от 26.12.2017 г. (вх. ЛенРТК № КТ-1-3528/2017 от 27.12.2017), в том числе по следующим статьям:

1. *Перерасход подконтрольных расходов в размере 342 722,7 тыс. руб., профинансированный за счет регулируемого вида деятельности.*

*По мнению АО «ЛОЭСК» в связи с учетом при регулировании 2016 года недополученных расходов, понесенных ранее 2015 года вызвало дефицит тарифного источника в размере 877 630,7 тыс. руб.*

Консультант отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Малерчук И.В. пояснила, что тарифная выручка АО «ЛОЭСК», определенная с учетом подконтрольных расходов, неподконтрольных расходов, корректировок НВВ и недополученных доходов по итогам предыдущих периодов регулирования результатов хозяйственной деятельности получена компанией в полном размере.

Таким образом АО «ЛОЭСК» не испытывало недостатка в финансировании текущей деятельности компании, но при этом не производило мероприятий по обеспечению эффективности расходования финансовых средств, предусмотренных действующим законодательством в сфере регулирования тарифов.

П. 7 Основ Ценообразования предусмотрено, что к экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности и иных материалов расходы регулируемых организаций в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности.

В этой связи и с учетом того, что действующим законодательством в сфере ценообразования не предусмотрена возможность превышения фактической величины ОПР над величиной, определенной органом регулирования указанное превышение относится к расходам не связанным с осуществлением регулируемой деятельности и такие расходы подлежат исключению из НВВ регулируемой организации в следующем периоде регулирования.

Учитывая вышеизложенное ЛенРТК исключен из состава НВВ АО «ЛОЭСК» на 2018 год перерасход подконтрольных расходов, профинансированный за счет регулируемого вида деятельности, не обусловленный изменением состава оборудования и индексом потребительских цен в 2016 году в размере 342 722,7 тыс. руб.

2*. Корректировка неподконтрольных расходов по факту 2016 года в части страховых взносов в размере 33 548,8*

Консультант отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Малерчук И.В. пояснила, что величина экономически обоснованных обязательных страховых взносов определена с учетом величины подконтрольных расходов, скорректированных с учетом изменения состава оборудования и индекса потребительских цен, фактически сложившейся доли заработной платы в составе подконтрольных расходов, и фактически сложившегося уровня отчислений в страховые фонды.

3. *Корректировка величины амортизационных отчислений на 2018 год в размере 7 230 тыс. руб.*

Консультант отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Малерчук И.В. пояснила, что в нарушение п. 27 Основ Ценообразования АО «ЛОЭСК» произвело расчет плановых амортизационных отчислений на 2018 год без учета максимальных сроков полезного использования, установленных Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы".

Учитывая вышеизложенное ЛенРТК определил величину амортизационных отчислений на плановый период регулирования на основании имеющихся данных с использованием возможностей программы MS Excel c учетом отнесения активов АО «ЛОЭСК» к соответствующей амортизационной группе в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

4*. Корректировка величины расходов на «погашение займов»*

Консультант отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Малерчук И.В. пояснила, что в 2016 и 2018 году планируется погашение заемных средств по кредитным договорам, заключенным АО «ЛОЭСК» в том числе в период с 01 января 2011 года до 31 декабря 2012 года.

Величина расходов на погашение заемных средств по факту 2016 года и планируемая на 2018 год определялась на основании анализа состояния взаиморасчетов АО «ЛОЭСК» с контрагентами, обеспеченности тарифными источниками деятельности по технологическому присоединению льготных категорий заявителей, а так же результатов исполнения инвестиционной программы и обязательств по технологическому присоединению электроустановок льготных категорий заявителей.

*5. Величина расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии по мнению АО «ЛОЭСК» занижена на 31 959,3 тыс. руб. в результате определение цены на 2-ое полугодие 2018 года без учета коэффициента оплаты мощности.*

Консультант отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Малерчук И.В. пояснила, что стоимость потерь электрической энергии определена с применением алгоритма, определённого ФАС России в запросе от 24.11.2017 № ВК/82080/17 с учетом с учетом стоимости электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии, прогнозируемой ОАО «АТС», тарифов на услуги, оказываемые ОАО «ЦФР» и ОАО «АТС», и величины сбытовой надбавки АО «Петербургская сбытовая компания» и ООО «РКС-энерго» на территории Ленинградской области, что определило годовые расходы АО «ЛОЭСК» на оплату электрической энергии, используемой на технологические нужды (потери) в сумме 933 954,95 тыс. руб.

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии АО «ЛОЭСК» по Ленинградской области на 2018 год следующие балансовые показатели:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2018 год** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 1705,99 | 1 659,55 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 197,91 | 183,50 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 428,67 | 426,79 |

2. Принять стоимостные показатели (тыс. руб.):

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2018 год** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Предложения****предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
| **Подконтрольные расходы** |
| **1.** | **Подконтрольные расходы, всего** | **тыс.руб.** | 2 213 680,0 | 2 115 548,8 | **Индексация подконтрольных расходов 2017 года на коэффициент 0,54** |
| **Неподконтрольные расходы** |
| **2.** | **Неподконтрольные расходы, всего:** | тыс.руб. | 3 872 225,3 | 3 376 370,9 |  |
| 2.1. | Налоги и сборы | тыс.руб. | 120 408,7 | 119 461,4 | Корректировка расходов на оплату транспортного налога и прочих налогов и сборов с учётом фактических величин в предыдущих периодах регулирования |
| 2.2. | Страховые взносы во внебюджетные фонды | тыс.руб. | 281 901,4 | 269 448,9 | Корректировка ФОТ |
| 2.3. | Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб. | 99 395,2 | 101 252,7 | Корректировка с учетом тарифно-балансовых решений ФАС России |
| 2.4. | Расходы на оплату технологического присоединения к сетям ССО | тыс.руб. | 76 559,5 | 76 559,5 |  |
| 2.5. | Энергия на хозяйственные нужды | тыс.руб. | 6 696,6 | 6 696,6 |  |
| 2.6. | [Другие прочие неподконтрольные расходы](file:///C%3A%5CUsers%5Civ_malerchuk%5CDocuments%5C%D0%BC%D0%BE%D1%91%20%D0%B2%D1%81%D1%91%5C%D1%82%D0%B0%D1%80%D0%B8%D1%84%D1%8B%20%D0%BF%D0%B5%D1%80%D0%B5%D0%B4%D0%B0%D1%87%D0%B0%5C%D0%9B%D0%9E%D0%AD%D0%A1%D0%9A%5C2018%5C%D1%80%D0%B0%D1%81%D1%87%D0%B5%D1%82%20%D0%BA%D0%BE%D1%80%D1%80%D0%B5%D0%BA%D1%82%D0%B8%D1%80%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D0%BA%20%D0%BB%D0%BE%D1%8D%D1%81%D0%BA%202016.xlsx#RANGE!A1) | тыс.руб. | 183 778,7 | 41 245,6 | Произведена корректировка затрат на оформление охранных зон с учетом фактического выполнения работ в предыдущих периодах регулирования, а так же расходов на коммунальные нужды с учетом доли распределения общехозяйственных расходов по видам деятельности и фактических платежей в предыдущих периодах регулирования |
| 2.7. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 473 880,6 | 473 880,6 |  |
| 2.8. | Выпадающие доходы от технологического присоединения | тыс.руб. | 374 284,7 | 345 065,9 | Определена согласно распоряжению ЛенРТК № 125-р от 26 декабря 2017 года |
| 2.9. | Амортизация | тыс.руб. | 1 147 919,6 | 1 140 689,6 | величина амортизационных отчислений на плановый период регулирования определена на основании имеющихся данных с использованием возможностей программы MS Excel c учетом отнесения активов АО «ЛОЭСК» к соответствующей амортизационной группе в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». |
| 2.10 | Погашение заёмных средств | тыс.руб. | 608 280,0 | 367 337,5 | Величина расходов на погашение заемных средств по факту 2016 года и планируемая на 2018 год определялась на основании анализа состояния взаиморасчетов АО «ЛОЭСК» с контрагентами, обеспеченности тарифными источниками деятельности по технологическому присоединению льготных категорий заявителей, а так же результатов исполнения инвестиционной программы и обязательств по технологическому присоединению электроустановок льготных категорий заявителей. |
| 2.11 | Капитальные вложения | тыс.руб. | 150 229,0 | 150 229,0 |  |
| 2.12 | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 348 891,2 | 284 503,6 | Произведена корректировка затрат на оплату аренды электросетевого имущества и офиса с учетом условий заключенных договоров и разъяснений ФАС России |
| **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток** | **тыс.руб.** | **1 401 868,8** | **608 080,4** | Корректировка выпадающих доходов, выявленных по итогам деятельности компании за 2016 г., корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг по итогам 2016 года в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | **тыс.руб.** | **7 487 774,1** | **6 100 000,1** |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | **тыс.руб.** | **943 474,2** | **933 955,0** | **Корректировка объема и стоимости потерь** |
| **ИТОГО НВВ** |  | **8 431 248,3** | **7 033 955,1** |  |

3. Установить величину необходимой валовой выручки акционерного общества «Ленинградская областная электросетевая компания» на 2018 год (без учета потерь) по Ленинградской области в следующих размерах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в Ленинградской области | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1 | Акционерное общество «Ленинградская областная электросетевая компания» | 2018 | 6 100 000,1 |

4. Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года для АО «Ленинградская областная электросетевая компания» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф |
| Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) | Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) |
| Акционерное общество «Ленинградская областная электросетевая компания» - публичное акционерное общество «Ленэнерго» | 1 полугодие 2018 года | 2 полугодие 2018 года |
| руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч | руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| 1 187 064,74 | 272,39 | 2,06048 | 1 189 628,89 | 285,59 | 2,12030 |

Представитель НП «Совет рынка» Кириенко М.Г. по вопросу – «воздержалась».

**Результаты голосования: за – 5 человек, против – 0, воздержались – 1 человек.**

**1.8. По вопросу повестки дня «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества «Научно-исследовательский институт оптико-электронного приборостроения», расположенным на территории Ленинградской области, на 2018 год»,** выступила главный специалист отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Грязнова Н.Ю., изложила основные положения экспертного заключения по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества «Научно-исследовательский институт оптико-электронного приборостроения», расположенным на территории Ленинградской области, на 2018 год в соответствии с заявлением АО «Научно-исследовательский институт оптико-электронного приборостроения» от 25 апреля 2017 года № ПД-Д02/ОГЭ (вх.№ КТ-1-2289/17-0-0 от 26 апреля 2017 года), и с учетом откорректированного заявления акционерного общества «Научно-исследовательский институт оптико-электронного приборостроения» от 13 ноября 2017 года № ПД-2212/ОГЭ (вх. №.КТ-1-2234/2017 от 14 ноября 2017 года).

Материалы по рассматриваемому вопросу повестки дня направлены членам Правления ЛенРТК, замечания и предложения по ним не поступали.

Представители акционерного общества «Научно-исследовательский институт оптико-электронного приборостроения» в заседании правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области участия не принимали, выразив письмом от 26.12.2017 исх. № ПД-2550/ОГЭ (вх. ЛенРТК № КТ-1-3499/2017 от 26.12.2017) согласие с предложениями по уровню индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, рассчитанными ЛенРТК на 2018 год.

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии АО «Научно-исследовательский институт оптико-электронного приборостроения» по Ленинградской области на 2018 год следующие балансовые показатели:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2018 год** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 14,8195 | 14,7931 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 0,6727 | 0,6716 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 4,3488 | 4,2661 |

2. Принять стоимостные показатели (тыс. руб.):

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2018 год** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Предложения****предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
| **Подконтрольные расходы** |
| **1.** | **Подконтрольные расходы, всего** | **тыс.руб.** | **3343,01** | **1835,15** | **Индексация подконтрольных расходов 2017 года на коэффициент 0,66266** |
| **Неподконтрольные расходы** |
| **2.** | **Неподконтрольные расходы, всего:** | тыс.руб. | **650,91** | **329,98** |  |
| 2.1. | Налоги и сборы | тыс.руб. | 9,38 | 9,38 |  |
| 2.2. | Страховые взносы во внебюджетные фонды | тыс.руб. | 641,53 | 320,60 | Корректировка ФОТ, изменение законодательства |
| **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток** | **тыс.руб.** | **273,35** | **-138,49** | Корректировка выпадающих доходов, выявленных по итогам деятельности компании за 2016 г., корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг по итогам 2016 года в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98 |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | **тыс.руб.** | **4267,27** | **2026,64** |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | **тыс.руб.** | **2890,74** | **3334,79** | **Корректировка объема и стоимости потерь** |
| **ИТОГО НВВ** |  | **7158,01** | **5361,43** |  |

3. Установить величину необходимой валовой выручки акционерного общества «Научно-исследовательский институт оптико-электронного приборостроения» на 2018 год (без учета потерь) по Ленинградской области в следующих размерах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в Ленинградской области | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1 | Акционерное общество «Научно-исследовательский институт оптико-электронного приборостроения» | 2018 | 2026,64 |

4. Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года для АО «Научно-исследовательский институт оптико-электронного приборостроения» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф |
| Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) | Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) |
| Акционерное общество «Научно-исследовательский институт оптико-электронного приборостроения» - публичное акционерное общество «Ленэнерго» | 1 полугодие 2018 года | 2 полугодие 2018 года |
| руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч | руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| 38866,65 | 108,30 | 0,17673 | 39556,92 | 116,94 | 0,18538 |

Представитель НП «Совет рынка» Кириенко М.Г. по вопросу – «воздержалась».

**Результаты голосования: за – 5 человек, против – 0, воздержались – 1 человек.**

**1.9. По вопросу повестки дня «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Никольская электросетевая компания», расположенным на территории Ленинградской области, на 2018 год»,** выступила главный специалист отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Грязнова Н.Ю., изложила основные положения экспертного заключения по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Никольская электросетевая компания», расположенным на территории Ленинградской области, на 2018 год в соответствии с заявлением ООО «Никольская электросетевая компания» от 28 апреля 2017 года
№ 28 (вх.№ КТ-1-2613/17-0-0 от 28 апреля 2017 года), и с учетом откорректированного заявления ООО «Никольская электросетевая компания» от 14 декабря 2017 года № 119 (вх. №.КТ-1-3214/2017 от 15 декабря 2017 года).

Материалы по рассматриваемому вопросу повестки дня направлены членам Правления ЛенРТК, замечания и предложения по ним не поступали.

 Присутствующий на заседании правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области представитель ООО «Никольская электросетевая компания» генеральный директор Шишкин Александр Сергеевич, выразил свое несогласие с предложениями ЛенРТК по размеру необходимой валовой выручки компании и уровню индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, рассчитанному ЛенРТК на 2018 год, представив свои возражения письмом исх. № 124 от 26.12.2017 г. (вх. ЛенРТК № КТ-1-3527/2017 от 27.12.2017).

 ООО «Никольская электросетевая компания» выразило несогласие с размером необходимой валовой выручки, в том числе:

*1. По размеру принятых в расчет активов ООО «Никольская электросетевая компания» на 2018 год.*

 Представитель ООО «Никольская электросетевая компания» сообщил, что при расчете индекса изменения количества активов ООО «Никольская электросетевая компания» на 2018 год не учтены условные единицы по арендуемому электросетевому оборудованию в соответствии с представленными договорами аренды с ООО «Русские Башни».

Начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию ЛенРТК Маркелова И.Е. разъяснила, что в соответствии с пунктом 38. Основ ценообразования при установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства. Инвестиционная программа у компании отсутствует.

*2. Подконтрольные расходы ООО «Никольская электросетевая компания» на 2018 год учтены не в полном объеме.*

 Представитель ООО «Никольская электросетевая компания» сообщил, что в связи с исключением из расчета условных единиц арендуемого электросетевого оборудования ООО «Русские Башни» при расчете подконтрольных расходов не учтены затраты на обслуживание данного оборудования.

Начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию ЛенРТК Маркелова И.Е. разъяснила, что в соответствии с пунктом 38. Основ ценообразования при установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства. Инвестиционная программа у компании не утверждена.

Кроме того, расходы на арендные платежи по договорам аренды ООО «Никольская электросетевая компания» с ООО «Русские Башни» включены в полном объеме в составе неподконтрольных расходов.

*3. Затраты на аренду электросетевого оборудования ПС-199 на 2018 год учтены не в полном объеме.*

 Представитель ООО «Никольская электросетевая компания» сообщил, что арендная плата по представленным на регулирование договорам аренды электросетевого имущества № 00716А от 01.09.2016 и № 00616 от 21.11.2016 учтена не в полном объеме.

 Главный специалист отдела регулирования тарифов на электрическую энергию ЛенРТК Грязнова Н.Ю. разъяснила, что в соответствии с актами приема-передачи имущества по данным договорам аренды компания арендует у ООО «Торговый дом «РУСПАУЭР» электросетевое имущество подстанции ПС-199 «Керамическая», здания общеподстанционного пункта управления ПС-199, земельный участок для эксплуатации ПС-199.

В предыдущих периодах регулирования (2015-2016) компания арендовала то же электросетевое имущество (электросетевое имущество подстанции ПС-199 «Керамическая», здания общеподстанционного пункта управления ПС-199, земельный участок для эксплуатации ПС-199) у ООО «Торговый дом «РУСПАУЭР» по другим договорам аренды и субаренды.

 Поскольку перечень арендованного электросетевого имущества в целом по двум договорам не изменился, ЛенРТК считает, что повышение суммы арендной платы на 2018 год на 2,011 млн. руб. (или на 22,4%) по отношению к уровню 2017 года экономически не обоснованным.

В связи с непредоставлением ООО «НЭК» неоднократно запрашиваемой ЛенРТК информации (письмо ЛенРТК № КТ-1-3764/17-0-1 от 15.08.2017): первичной бухгалтерской отчетности по балансовой (среднегодовой) стоимости арендуемого имущества, о величине амортизационных отчислений арендуемого имущества, подтвержденных данными первичного бухгалтерского учета арендодателя (амортизационная ведомость ООО «Торговый дом «РУСПАУЭР»), налоговых деклараций по налогу на имущество, переданного в аренду, ЛенРТК считает, что экономическая обоснованность увеличения арендной платы на 2018 год не подтверждена.

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии общества с ограниченной ответственностью «Никольская электросетевая компания» по Ленинградской области на 2018 г. следующие балансовые показатели:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2018 год** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 40,4694 | 35,2158 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 0,3821 | 0,3324 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 25,013 | 25,013 |

2. Принять стоимостные показатели (тыс. руб.):

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2018 год** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Предложения****предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
| **Подконтрольные расходы** |
| **1.** | **Подконтрольные расходы, всего** | **тыс.руб.** | **278615,21** | **5711,64** | **Индексация подконтрольных расходов 2017 года на коэффициент 1,0266** |
| **Неподконтрольные расходы** |
| **2.** | **Неподконтрольные расходы, всего** | **тыс.руб.** | **15629,76** | **11440,72** |  |
| 2.1. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 11914,12 | 9855,13 | Анализ фактических расходов, заключенных договоров аренды.  |
| 2.2. | Налоги | тыс.руб. | 86,58 | 86,58 | Анализ обосновывающих материалов. Принято на уровне расходов заявленных компанией |
| 2.3. | Страховые взносы во внебюджетные фонды | тыс.руб. | 3179,47 | 1308,13 | Корректировка ФОТ, изменение законодательства |
| 2.4. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 258,71 | 0,0 | Корректировка в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования |
| 2.5. | Амортизация | тыс.руб. | 190,88 | 190,88 | Анализ обосновывающих материалов. Принято на уровне расходов заявленных компанией |
| **3.** | **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток** | **тыс.руб.** | **10041,45** | **7666,33** | Корректировка выпадающих доходов, выявленных по итогам деятельности компании за 2016 г., корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг по итогам 2016 года в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98 |
| **4.** | **НВВ на содержание электрических сетей** | **тыс.руб.** | **304286,42** | **24818,69** |  |
| **5.** | **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | **тыс.руб.** | **2043,01** | **1767,79** | **Корректировка объема и стоимости потерь** |
| **6.** | **ИТОГО НВВ** | **тыс.руб.** | **306329,43** | **26586,48** |  |

3. Установить величину необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Никольская электросетевая компания» на 2018 год (без учета потерь) по Ленинградской области в следующих размерах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в Ленинградской области | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1 | Общество с ограниченной ответственностью «Никольская электросетевая компания» | 2018 | 24818,69 |

4. Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года для общества с ограниченной ответственностью «Никольская электросетевая компания» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф |
| Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) | Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) |
| Общество с ограниченной ответственностью «Никольская электросетевая компания» - публичное акционерное общество «Ленэнерго» | 1 полугодие 2018 года | 2 полугодие 2018 года |
| руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч | руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| 87647,13 | 22,53 | 0,34756 | 77724,81 | 24,31 | 0,35555 |

Представитель НП «Совет рынка» Кириенко М.Г. по вопросу – «воздержалась».

**Результаты голосования: за – 5 человек, против – 0 , воздержались – 1 человек.**

1.10. По вопросу повестки дня «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям федерального государственного унитарного предприятия «Научно-исследовательский технологический институт имени А.П. Александрова», расположенным на территории Ленинградской области, на 2018 год», выступила главный специалист отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Грязнова Н.Ю., изложила основные положения экспертного заключения по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям федерального государственного унитарного предприятия «Научно-исследовательский технологический институт имени А.П. Александрова», расположенным на территории Ленинградской области, на 2018 год в соответствии с заявлением ФГУП «Научно-исследовательский технологический институт имени А.П. Александрова» от 28 апреля 2017 года № 17/54-14/4180 (вх.№ КТ-1-2665/17-0-0 от 02 мая 2017 года), и с учетом откорректированного заявления ФГУП «Научно-исследовательский технологический институт имени А.П. Александрова» от 17 ноября 2017 года № 17/54-14/11019 (вх. №.КТ-1-2414/2017 от 20 ноября 2017 года).

Материалы по рассматриваемому вопросу повестки дня направлены членам Правления ЛенРТК, замечания и предложения по ним не поступали.

 ФГУП «Научно-исследовательский технологический институт имени А.П. Александрова» в заседании правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области участия не принимало, письмом от 26.12.2017 № 17/54-14/9443ф (вх. ЛенРТК № КТ-1-3492/2017 от 26.12.2017) выразив согласие с величиной необходимой валовой выручки предприятия и уровнем индивидуальных тарифов на услуги по передаче электроэнергии, рассчитанных ЛенРТК на 2018 год.

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии федерального государственного унитарного предприятия «Научно-исследовательский технологический институт имени А.П. Александрова» по Ленинградской области на 2018 год следующие балансовые показатели:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2018 год** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 11,9167 | 11,7336 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 0,2742 | 0,2701 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 2,9637 | 2,9630 |

2. Принять стоимостные показатели (тыс. руб.):

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2018 год** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Предложения****предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
| **Подконтрольные расходы** |
| **1.** | **Подконтрольные расходы, всего** | **тыс.руб.** | **1734,88** | **2859,95** | **Индексация подконтрольных расходов 2017 года на коэффициент 0,4505** |
| **Неподконтрольные расходы** |
| **2.** | **Неподконтрольные расходы, всего** | **тыс.руб.** | **634,41** | **634,41** |  |
| 2.1. | Налоги | тыс.руб. | 9,1 | 9,1 | Расчет в соответствии с Налоговым кодексом РФ, принято на уровне заявки компании |
| 2.2. | Страховые взносы во внебюджетные фонды | тыс.руб. | 358,05 | 358,05 | Принято на уровне заявки компании |
| 2.3. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 11,15 | 11,15 | В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования принято на уровне заявки компании |
| 2.4. | Амортизация | тыс.руб. | 256,11 | 256,11 | Принято на уровне заявки компании |
| **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток** | **тыс.руб.** | **0,0** | **75,85** | Корректировка выпадающих доходов, выявленных по итогам деятельности организации за 2016 год, корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг по итогам 2016 года в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98 |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | **тыс.руб.** | **2369,29** | **3570,21** |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | **тыс.руб.** | **952,25** | **1244,77** | **Корректировка объема и стоимости потерь** |
| **ИТОГО НВВ** |  | **3321,54** | **4814,98** |  |

3. Установить величину необходимой валовой выручки федерального государственного унитарного предприятия «Научно-исследовательский технологический институт имени А.П. Александрова» на 2018 год (без учета потерь) по Ленинградской области в следующих размерах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в Ленинградской области | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1 | Федеральное государственное унитарное предприятие «Научно-исследовательский технологический институт имени А.П. Александрова» | 2018 | 3570,21 |

4. Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года для федерального государственного унитарного предприятия «Научно-исследовательский технологический институт имени А.П. Александрова» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф |
| Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) | Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) |
| Федеральное государственное унитарное предприятие «Научно-исследовательский технологический институт имени А.П. Александрова» - публичное акционерное общество «Ленэнерго» | 1 полугодие 2018 года | 2 полугодие 2018 года |
| руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч | руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| 101165,20 | 50,62 | 0,20158 | 99633,60 | 54,67 | 0,20563 |

Представитель НП «Совет рынка» Кириенко М.Г. по вопросу – «воздержалась».

**Результаты голосования: за – 5 человек, против – 0 , воздержались – 1 человек.**

**1.11. По вопросу повестки дня** «О**б установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональные электрические сети», расположенным на территории Ленинградской области, на 2018 год»,** выступила главный специалист отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Грязнова Н.Ю., изложила основные положения экспертного заключения по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональные электрические сети», расположенным на территории Ленинградской области, на 2018 год в соответствии с заявлением ООО «Региональные электрические сети» от 27 апреля 2017 года № 323-17 (вх. № КТ-1-2834/17-0-0 от 28 апреля 2017 года).

Материалы по рассматриваемому вопросу повестки дня направлены членам Правления ЛенРТК, замечания и предложения по ним не поступали.

Представители ООО «Региональные электрические сети» в заседании правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области участия не принимали, выразив письмом от 26.12.2017 исх. № 738-17 (вх. ЛенРТК № КТ-1-3522/2017 от 26.12.2017) согласие с предложениями по размеру необходимой валовой выручки компании и уровню индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, рассчитанными ЛенРТК на 2018 год.

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Региональные электрические сети» по Ленинградской области на 2018 г. следующие балансовые показатели:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2018 год** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 25,2240 | 26,2842 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 1,9206 | 2,0001 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 8,5373 | 8,7315 |

2. Принять стоимостные показатели (тыс. руб.):

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2018год** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Предложения****предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
| **Подконтрольные расходы** |
| **1.** | **Подконтрольные расходы, всего** | **тыс.руб.** | **5178,28** | **5135,11** | **Индексация подконтрольных расходов 2017 года на коэффициент 0,8914** |
| **Неподконтрольные расходы** |
| **2.** | **Неподконтрольные расходы, всего** | **тыс.руб.** | **1967,86** | **1963,15** |  |
| 2.1. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 1354,17 | 1354,17 | Арендная плата принята в соответствии с заключенными договорами аренды, на уровне расходов, заявленных компанией |
| 2.2. | Страховые взносы во внебюджетные фонды | тыс.руб. | 565,69 | 560,98 | Расчет в соответствии с законодательством. Принято на уровне расходов заявленных компанией |
| 2.3. | Амортизация | тыс.руб. | 48,0 | 48,0 | Принято на уровне расходов, заявленных компанией |
| **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток** | **тыс.руб.** | **3314,97** | **0,0** | Расчет незапланированных расходов по итогам 2016 года произведен исходя из положений пункта 7 Основ ценообразования, постановления Правительства Российской Федерации от 22.09.2008 № 707, приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 13.12.2011 № 585 |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | **тыс.руб.** | **10461,11** | **7098,26** |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | **тыс.руб.** | **2013,91** | **9733,89** | **Корректировка стоимости потерь** |
| **ИТОГО НВВ** |  | **12475,02** | **16832,15** |  |

3. Установить величину необходимой валовой выручки ООО «Региональные электрические сети» на 2018 год (без учета потерь) по Ленинградской области в следующих размерах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в Ленинградской области | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1 | Общество с ограниченной ответственностью «Региональные электрические сети» | 2018 | 7098,26 |

5. Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года для ООО «Региональные электрические сети» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф |
| Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату тенологи-ческого расхода (потерь) | Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату тенологи-ческого расхода (потерь) |
|  | 1 полугодие 2018 года | 2 полугодие 2018 года |
|  | руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч | руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| Общество с ограниченной ответственностью «Региональные электрические сети»- публичное акционерное общество «Ленэнерго» | 69175,57 | 181,66 | 0,32214 | 67854,06 | 196,00 | 0,33125 |

Представитель НП «Совет рынка» Кириенко М.Г. по вопросу – «воздержалась».

**Результаты голосования: за – 5 человек, против – 0, воздержались – 1 человек.**

**1.12. По вопросу повестки дня «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Линк Электро», расположенным на территории Ленинградской области, на 2018 год»,** выступила главный специалист отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Грязнова Н.Ю., изложила основные положения экспертного заключения по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Линк Электро», расположенным на территории Ленинградской области, на 2018 год в соответствии с заявлением общества с ограниченной ответственностью «Линк Электро» от 28 апреля 2017 года № 64 (вх.№ КТ-1-2592/17-0-0 от 28 апреля 2017 года).

Материалы по рассматриваемому вопросу повестки дня направлены членам Правления ЛенРТК, замечания и предложения по ним не поступали.

Представители ООО «Линк Электро» в заседании правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области участия не принимали, выразив письмом от 25.12.2017 исх. № 222 (вх. ЛенРТК № КТ-1-3490/2017 от 26.12.2017) согласие с предложениями по размеру необходимой валовой выручки компании и уровню индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, рассчитанными ЛенРТК на 2018 год.

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии общества с ограниченной ответственностью «Линк Электро» по Ленинградской области на 2018 г. следующие балансовые показатели:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2018 год** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 17,8371 | 17,5345 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 2,4081 | 2,3672 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 7,066 | 6,803 |

2. Принять стоимостные показатели (тыс. руб.):

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2018 год** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Предложения****предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
| **Подконтрольные расходы** |
| **1.** | **Подконтрольные расходы, всего** | **тыс.руб.** | **112669,45** | **17191,26** | **Индексация подконтрольных расходов 2017 года на коэффициент 1,0266** |
| **Неподконтрольные расходы** |
| **2.** | **Неподконтрольные расходы, всего:** | **тыс.руб.** | **76029,68** | **25175,91** |  |
| 2.1. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 27550,48 | 5340,95 | Анализ фактических расходов, анализ заключенных договоров аренды |
| 2.2. | Налоги и сборы | тыс.руб. | 2436,94 | 1803,60 | Корректировка на основании фактических данных, расчет произведен в соответствии с Налоговым кодексом РФ |
| 2.3. | Страховые взносы во внебюджетные фонды | тыс.руб. | 24815,98 | 3642,75 | Корректировка ФОТ, изменение законодательства |
| 2.4. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 1226,27 | 0,0 | Корректировка в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования |
| 2.5. | Амортизация | тыс.руб. | 15094,92 | 14388,61 | Расчет исходя из стоимости ОПФ на балансе компании по состоянию на 01.10.2017 |
| 2.6. | Капитальные вложения | тыс.руб. | 4905,09 | 0,0 | Отсутствие утверждённой в установленном порядке инвестиционной программы |
| **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток** | **тыс.руб.** | **4245,23** | **1324,54** | Корректировка выпадающих доходов, выявленных по итогам деятельности компании за 2016 г., корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг по итогам 2016 года в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98 |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | **тыс.руб.** | **192944,36** | **43691,71** |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | **тыс.руб.** | **32389,82** | **11842,51** | **Корректировка объема и стоимости потерь** |
| **ИТОГО НВВ** | **тыс.руб.** | **225334,18** | **55534,22** |  |

3. Установить величину необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Линк Электро» на 2018 год (без учета потерь) по Ленинградской области в следующих размерах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в Ленинградской области | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1 | Общество с ограниченной ответственностью «Линк Электро» | 2018 | 43691,71 |

4. Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года для общества с ограниченной ответственностью «Линк Электро» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф |
| Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) | Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) |
| Общество с ограниченной ответственностью «Линк Электро» - публичное акционерное общество «Ленэнерго» | 1 полугодие 2018 года | 2 полугодие 2018 года |
| руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч | руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| 519 716,33 | 322,09 | 1,55737 | 530 584,69 | 347,73 | 1,58290 |

Представитель НП «Совет рынка» Кириенко М.Г. по вопросу – «воздержалась».

**Результаты голосования: за – 5 человек, против – 0, воздержались – 1 человек.**

**1.13. По вопросу повестки дня об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети» на территории Ленинградской области, на 2018 год** выступил ведущий специалист департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Градобоев А.И. - изложил основные положения- изложила основные положения Заключения по определению размера платы за услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Подпорожские электрические сети», устанавливаемой с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на 2018 год в соответствии с заявлением ООО «Подпорожские электрические сети» 27.04.2017 г. №70 (вх. ЛенРТК от 27.04.2017 г. №КТ-1-2412/17-0-0).

ООО «ПЭС» выразило согласие с предложениями ЛенРТК по размеру НВВ компании и уровню индивидуальных тарифов на услуги по передаче электроэнергии, рассчитанному ЛенРТК на 2018 год (прилагается письмо исх. № 198 от 25.12.2017, вх. в ЛенРТК от 26.12.2017 № КТ-1-3491/2017).

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по Ленинградской области на 2018 г. следующие балансовые показатели:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2018 год** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 7,9251 | 8,3403 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 0,28780 | 0,33500 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 5,3989 | 5,1677 |

2. Скорректировать базовый уровень подконтрольных расходов ООО «ПЭС» в 2017 году в соответствии с приказом ФАС России №1635/17 от 01.12.2017.

|  |  |
| --- | --- |
| Базовый уровень ПР в 2017 году | Базовый уровень ПР в 2017 в соответствии с приказом ФАС России |
| 8 309,34 тыс. руб. | 12 902,37 тыс. руб. |

3. Принять стоимостные показатели (тыс. руб.):

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2018 год** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Предложения****предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
| **1**. | **Подконтрольные расходы** | тыс.руб. | 93 093,39 | 13 245,96 | Расчет по коэффициенту индексации на 2018 год |
| **2.** | **Неподконтрольные расходы** |
| 2.1. | Расходы на оплату энергии по регулируемым тарифам | тыс.руб. | 153,68 | 0 | Не предоставлено обосновывающих материалов |
| 2.2. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс.руб. | 5 365,18 | 393,60 | В соответствии с представленными документами |
| 2.3. | Страховые взносы во внебюджетные фонды | тыс.руб. | 14 096,79 | 3 202,97 | Корректировка ФОТ, изменение законодательства |
| 2.4. | Налоги (без учета налога на прибыль)и сборы | тыс. руб. | 663,13 | 258,84 | В связи с предоставленными подтверждающими документами |
| 2.5. | Капитальные вложения | тыс. руб. | 8 444,60 | 0,00 | Корректировка в связи с отсутствием утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы |
| 2.6. | Налог на прибыль | тыс. руб. | 2 111,15 | 7,00 | В соответствии с представленными документами |
| 2.7. | Амортизация | тыс. руб. | 3 297,11 | 2 614,72 | В соответствии с представленными документами |
| 3. | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | тыс. руб. | 8 616,70 | 6 669,22 | В соответствии с приказом ФАС России от 01.12.2017 №1635/17  |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | **тыс.руб.** | **135 841,74** | **26 383,08** |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | **тыс.руб.** | **0** | 1 549,50 |  |
| **ИТОГО НВВ** |  | **135 841,74** | **27 932,58** |  |

4. Установить величину необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети» на долгосрочный период регулирования (без учета потерь) по Ленинградской области в следующих размерах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в Ленинградской области | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1 | Общество с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети» | 2018 | **26 383,08** |

5. Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года для общества с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф |
| Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) | Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) |
| Общество с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети» - открытое акционерное общество «Ленэнерго» | 1 полугодие 2018 года | 2 полугодие 2018 года |
| руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч | руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| 399 084,60 | 86,64 | 1,71788 | 433 957,35 | 103,46 | 1,71675 |

Представитель НП «Совет рынка» Кириенко М.Г. по вопросу – «воздержалась».

**Результаты голосования: за – 5 человек, против – 0, воздержались – 1 человек.**

**1.14. По вопросу повестки дня «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые закрытым акционерным обществом «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания» на территории Ленинградской области, на 2018 год»** выступилведущий специалист департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Градобоев А.И. - изложил основные положения Заключения по определению размера платы за услуги по передаче электрической энергии по сетям ЗАО «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания», устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на 2018 год в соответствии с заявлением ЗАО «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания» исх. 21.04.2017 г. №983-Т (вх. ЛенРТК от 27.04.2017 г. №КТ-1-2321/17-0-0).

Материалы по рассматриваемому вопросу повестки дня направлены членам Правления ЛенРТК, замечания и предложения по ним не поступали.

Представители ЗАО «СЗИПК» в заседании правления участие не принимали, выразив согласие с предложениями ЛенРТК по размеру НВВ компании и уровню индивидуальных тарифов на услуги по передаче электроэнергии, рассчитанному ЛенРТК на 2018 год (прилагается письмо исх. № 3552-Т от 25.12.2017 вх. № КТ-1-3465/2017 от 25.12.2017).

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ЗАО «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания» по Ленинградской области на 2018 г. следующие балансовые показатели:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2018 год** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 2,4747 | 2,4786 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 0,0618 | 0,0618 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 1,8517 | 1,8508 |

2. Принять стоимостные показатели (тыс. руб.):

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2018 год** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Предложения****предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
| 1. | **Подконтрольные расходы** | тыс. руб | 3 946,85 | 3 973,07 | Расчет по коэффициенту индексации на 2018 год  |
| 2. | **Неподконтрольные расходы, в т.ч.:** | тыс. руб | 940,58 | 876,98 |  |
| 3. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс. руб | 0,49 | 0,49 |  |
| 4. | Налоги и сборы | тыс.руб. | 16,36 | 16,36 |  |
| 5. | Страховые взносы во внебюджетные фонды | тыс.руб. | 820,22 | 756,63 | Корректировка ФОТ |
| 6. | Амортизация | тыс.руб. | 103,51 | 103,51 |  |
| **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток** | **тыс.руб.** | **0** | **-344,140** | Учтена корректировка по факту 2016 года |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | **тыс.руб.** | **4 887,43** | **4 505,92** |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | **тыс.руб.** | 269,700 | 306,623 | **Корректировка объема и стоимости потерь** |
| **ИТОГО НВВ** |  | **5 157,130** | **4 812,542** |  |

3. Установить величину необходимой валовой выручки закрытого акционерного общества «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания» на третий год второго долгосрочного периода регулирования (2018 год) (без учета потерь) по Ленинградской области в следующих размерах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в Ленинградской области | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1 | Закрытое акционерное общество «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания»  | 2018 | **4 505,92** |

4. Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года для закрытого акционерного общества «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование сетевых организаций** | **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| **Двухставочный тариф** | **Одноставочный тариф** | **Двухставочный тариф** | **Одноставочный тариф**  |
| **ставка за содержание электрических сетей**  | **ставка на оплату технологического расхода (потерь)** | **ставка за содержание электрических сетей**  | **ставка на оплату технологического расхода (потерь)** |
| руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес.  | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5**  | **6** | **7** |
| Закрытое акционерное общество «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания» - публичное акционерное общество «Ленэнерго» | 198 727,35 | 59,58 | 0,95177 | 206 939,26 | 64,22 | 0,99137 |

Представитель НП «Совет рынка» Кириенко М.Г. по вопросу – «воздержалась».

**Результаты голосования: за – 5 человек, против – 0, воздержались – 1 человек.**

**1.15. По вопросу повестки дня «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «СЗЭПК» на территории Ленинградской области, на 2018 год»,** выступилведущий специалист департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Градобоев А.И. - изложил основные положения Заключения по определению размера платы за услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «СЗЭПК», устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на 2018 год в соответствии с заявлением ООО «СЗЭПК» исх. от 28.04.2017
№ 13 (вх. ЛенРТК № КТ-1-3114/17-0-0 от 23.05.2017).

Материалы по рассматриваемому вопросу повестки дня направлены членам Правления ЛенРТК, замечания и предложения по ним не поступали.

Представители ООО «СЗЭПК» в заседании правления участие не принимали, выразив согласие с предложениями ЛенРТК по размеру НВВ компании и уровню индивидуальных тарифов на услуги по передаче электроэнергии, рассчитанному ЛенРТК на 2018 год (прилагается письмо исх. № 52 от 26.12.2017 вх. № КТ-1-3503/2017 от 26.12.2017).

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «СЗЭПК» по Ленинградской области на 2018 г. следующие балансовые показатели:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2018 год** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 9,5370 | 6,9471 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 1,0008 | 0,810 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 2,5064 | 2,5064 |

2. Принять стоимостные показатели (тыс. руб.):

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2018 год** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Предложения****предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
| **1**. | **Подконтрольные расходы** | тыс.руб. | 8 007,28 | 8 007,28 | Расчет по коэффициенту индексации на 2018 год равный 1,03 |
| **2.** | **Неподконтрольные расходы** | тыс. руб | 2 178,21 | 2 178,21 | В связи с отсутствием обосновывающих документов, было принято решение использовать прошлогодний уровень расходов. Корректировке подверглись социальные отчисления, и арендные платежи |
| **3.** | **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток** | тыс. руб | 0 | -378,307 | Корректировка в связи с непредставлением документов по надежности и качеству оказываемых услуг  |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | **тыс.руб.** | **10 185,49** | **9 807,19** |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | **тыс.руб.** |  | **4 475,3359** |  |
| **ИТОГО НВВ** |  |  | **14 282,53** |  |

3. Установить величину необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «СЗЭПК» на четвертый год второго долгосрочного периода регулирования (2018 год) (без учета потерь) по Ленинградской области в следующих размерах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в Ленинградской области | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1 | Общество с ограниченной ответственностью «СЗЭПК» | 2018 | **9 807,192** |

4. Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года для ООО «СЗЭПК» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф |
| Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) | Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) |
| Общество с ограниченной ответственностью «СЗЭПК» - публичное акционерное общество «Ленэнерго» | 1 полугодие 2018 года | 2 полугодие 2018 года |
| руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч | руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| 371 721,68 | 250,36 | 0,83651 | 280 421,62 | 300,50 | 0,90753 |

Представитель НП «Совет рынка» Кириенко М.Г. по вопросу – «воздержалась».

**Результаты голосования: за – 5 человек, против – 0, воздержались – 1 человек.**

**1.16. По вопросу повестки дня «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые акционерным обществом «Санкт-Петербургские электрические сети» на территории Ленинградской области, на 2018 год»** выступил ведущий специалист департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Градобоев А.И. - изложил основные положения Заключения по определению размера платы за услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «СПб ЭС», устанавливаемой с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на 2018 год в соответствии с заявлением АО «СПб ЭС от 27.04.2017 № СПб ЭС 19-06/958 (вх. ЛенРТК от 28.04.2017 № КТ-1-2577/17-0-0).

Материалы по рассматриваемому вопросу повестки дня направлены членам Правления ЛенРТК, замечания и предложения по ним не поступали.

На заседании правления присутствовал ответственный представитель АО «СПб ЭС» Судакова Татьяна Геннадьевна, на основании доверенности № 258 от 17.03.2017 и выразила согласие.

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по Ленинградской области на 2018 г. следующие балансовые показатели:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2018 год** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 16,6870 | 16,8814 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 1,5242 | 1,7185 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 4,5850 | 4,5850 |

1. Принять стоимостные показатели (тыс. руб.):

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2018 год** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Предложения****предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
| **1**. | **Подконтрольные расходы** | тыс.руб. | **2 762,41** | **6 483,21** | Расчет по коэффициенту индексации на 2018 год |
| **2.** | **Неподконтрольные расходы** |
| 2.1. | Плата за аренду имущества | тыс.руб. | 27,45 | 27,45 |  |
| 2.2. | Налоги (без учета налога на прибыль)и сборы | тыс. руб. | 2,63 | 2,63 |  |
| 2.3. | Другие прочие неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 3,06 | 3,06 |  |
| 2.4. | Амортизация | тыс. руб. | 3 326,27 | 2 720,48 | В соответствии с Постановление Правительства РФ от 01.01.2002 N 1 (ред. от 07.07.2016) "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы" расчет категории «Машины и силовое оборудование» был произведен по 7 группе. |
| 2.5. | Выпадающие доходы от технологического присоединения п.87 Основ ценообразования | тыс. руб. | 470,34 | 0 | Не были утверждены ЛенРТК |
| 3. | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | тыс. руб. | 1000 | 0 | Эксперты ЛенРТК предлагают не производить расчет корректировки НВВ по итогам 2016 года в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э в связи с существенным изменением количества активов АО «СПб ЭС», а именно, передачей в аренду ПАО «Ленэнерго» в 2017 году более 90% электросетевого имущественного комплекса, учтенного при регулировании на 2016 год |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | **тыс.руб.** | **7 592,450** | **9 236,832** |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | **тыс.руб.** | 7 611,620 | 8 062,830 |  |
| **ИТОГО НВВ** |  | **15 204,070** | **17 299,662** |  |

3. Установить величину необходимой валовой выручки акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» на третий год первого долгосрочного периода регулирования (2018 год) (без учета потерь) по Ленинградской области в следующих размерах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в Ленинградской области | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1 | Акционерное общество «Санкт-Петербургские электрические сети» | 2018 | 9 236,832 |

4. Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года для акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование сетевых организаций** | **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| **Двухставочный тариф** | **Одноставочный тариф** | **Двухставочный тариф** | **Одноставочный тариф**  |
| **ставка за содержание электрических сетей**  | **ставка на оплату технологического расхода (потерь)** | **ставка за содержание электрических сетей**  | **ставка на оплату технологического расхода (потерь)** |
| руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./кВт·мес.  | руб./МВт·ч | руб./МВт·ч |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5**  | **6** | **7** |
| Акционерное общество «Санкт-Петербургские электрические сети» - публичное акционерное общество «Ленэнерго» | 164 523,72 | 217,92 | 0,48915 | 171 238,98 | 262,21 | 0,54126 |

Представитель НП «Совет рынка» Кириенко М.Г. по вопросу – «воздержалась».

**Результаты голосования: за – 5 человек, против – 0, воздержались – 1 человек.**

**1.17. По вопросу повестки дня «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые открытым акционерным обществом «Российские железные дороги», на территории Ленинградской области на 2018 год»,** выступила главный специалист отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Конощенкова Е.Н. - изложила основные положения Экспертного заключения по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД», расположенным на территории Ленинградской области на 2018 год в соответствии с заявлением ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») от 28.04.2017 № НТЭЭ–3734/ОКТ НТЭ (вх. ЛенРТК от 28.04.2017
№ КТ-1-2489/17-0-0).

Материалы по рассматриваемому вопросу повестки дня направлены членам Правления ЛенРТК, замечания и предложения по ним не поступали.

Представитель ОАО «РЖД», заместитель начальника по электросетевой деятельности Октябрьской дирекции по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» Карачев Андрей Петрович (действующий по доверенности № ТЭ-676/Д от 21.12.2016) выразил согласие с предложениями ЛенРТК по размеру НВВ компании и уровню индивидуальных тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2018 год.

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ОАО «РЖД» по Ленинградской области на 2018 год следующие балансовые показатели:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2018 год** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 1 088,9686 | 1 126,2355 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 14,2217 | 14,7967 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 324,0293 | 323,9043 |

2. Принять стоимостные показатели (тыс. руб.):

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2018 год** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Предложения****предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
| **Подконтрольные расходы** |
|  1. | **Подконтрольные расходы** | тыс.руб. | **86 782,04** | **98 579,25** | Исходя из величины подконтрольных расходов принятых на 2017 год и коэф. индексации 1,1696 |
|  |
| 2. | **Неподконтрольные расходы** | тыс.руб. | **153 923,29** | **118 645,75** |  |
| 2.1 | Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | тыс.руб. | 33 940,82 | 32 166,97 | Корректировка балансовых показателей электроэнергии и мощности и стоимости потерь |
| 2.2 | Налоги и сборы | тыс.руб. | 18 953,08 | 3 547,05 | Корректировка на основании анализа расчетных и обосновывающих материалов |
| 2.3 | Налог на прибыль | тыс.руб. | 164,45 | 0,00 | В соответствии с п.20 Основ ценообразования |
| 2.4 | Страховые взносы во внебюджетные фонды | тыс.руб. | 12 199,11 | 13857,30 | Корректировка ФОТ |
| 2.5 | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс.руб. | - 840,18 | -1409,73 | Согласно распоряжению ЛенРТК от 26.12.2017 № 125–р |
| 2.6 | Амортизация | тыс.руб. | 87 385,00 | 70 484,16 | Корректировка на основании анализа расчетных и обосновывающих материалов |
| 2.7 | Прочие неподконтрольные | тыс.руб. | 2 121,01 | 0,00 | Не представлены обосновывающие документы |
| **3.** | **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток** | тыс.руб. | **32 800,93** | **-2 254,64** | Корректировка в соответствии с п.7 Основ ценообразования и Методических указаний 98-э |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | **тыс.руб.** | **273 506,26** | **214 970,36** |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | **тыс.руб.** | **60 708,35** | **61 894,23** | Корректировка стоимости потерь |
| **ИТОГО НВВ** |  | **334 214,61** | **276 864,59** |  |

3. Установить величину необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» на 2018 год (без учета потерь) по Ленинградской области в следующих размерах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в Ленинградской области | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1 | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (филиал «Трансэнерго») | 2018 | 214 970,36 |

4. Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года для ОАО «РЖД» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф |
| Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату тенологи-ческого расхода (потерь) | Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату тенологи-ческого расхода (потерь) |
|  | 1 полугодие 2018 года | 2 полугодие 2018года |
|  | руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч | руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (филиал «Трансэнерго») - публичное акционерное общество «Ленэнерго» | 54180,02 | 26,93 | 0,12366 | 56413,21 | 28,92 | 0,12627 |

Представитель НП «Совет рынка» Кириенко М.Г. по вопросу – «воздержалась».

**Результаты голосования: за – 5 человек, против – 0, воздержались – 1 человек.**

**1.18. По вопросу повестки дня «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые** **муниципальным предприятием «Всеволожское предприятие электрических сетей» на территории Ленинградской области на 2018 год»** выступил главный специалист отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Стрелец А.В. – изложил основные положения Экспертного заключения по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МП «Всеволожское предприятие электрических сетей», расположенным на территории Ленинградской области на 2018 год в соответствии с заявлением МП «ВПЭС» (исх. от 27.04.2017 № ИС/436, вх. ЛенРТК от 27.04.2017 № КТ-1-2378/17-0-0).

Материалы по рассматриваемому вопросу повестки дня направлены членам Правления ЛенРТК, замечания и предложения по ним не поступали.

Представители МП «ВПЭС» участите в заседании правления не принимали, выразив согласие с предложениями ЛенРТК по размеру НВВ компании и уровню индивидуальных тарифов на услуги по передаче электроэнергии, рассчитанному ЛенРТК на 2018 год прилагается письмо исх. от 26.12.2017 № ИС/1324 (вх. ЛенРТК от 26.12.2017 №КТ-1-3509/2017).

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по Ленинградской области на 2018 г. следующие балансовые показатели:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2018 год** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 164,3790 | 156,8210 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 24,3270 | 23,8530 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 42,5350 | 42,6250 |

2. Принять стоимостные показатели (тыс. руб.):

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2018 год** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Предложения****предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
| **Подконтрольные расходы** |
| 1. | **Подконтрольные расходы, всего** | тыс.руб. | 99 855,61 | 85 171,41 | Расчет по коэффициенту индексации на 2018 год  |
| **2** | **Неподконтрольные расходы** | тыс.руб. | 139 977,25 | 138 623,63 |  |
| 2.1. | Теплоэнергия | тыс.руб | 435,30 | 408,42 | Корректировка по плановым тарифам на тепловую энергию |
| 2.2. | Расходы на оплату технологического присоединения к сетям ССО | тыс.руб | 100,41 | 963,97 | В соответствии с предоставленными данными |
| 2.3. | Аренда | тыс.руб. | 8 031,07 | 7 505,63 | Корректировка в соответствии обосновывающих документов |
| 2.4. | Налоги  | тыс.руб. | 2 570,16 | 2 551,71 | Рассмотрение обосновывающих документов, в том числе налоговых деклараций. |
| 2.5.  | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб. | 19 823,96 | 17 506,48 | Корректировка в соответствии с ФОТ |
| 2.6. | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб. | 0,00 | 3 468,22 | Оплата услуг смежных ТСО в соответствии с договором  |
| 2.7. | Налог на прибыль | тыс.руб. | 6 913,98 | 5 642,77 | Рассчитаны исходя из налогооблагаемой базы |
| 2.8. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс.руб. | 27 309,05 | 27 692,74 | В соответствии с распоряжением ЛенРТК от 26.12.2017 № 125-р |
| 2.9 | Амортизация ОС | тыс.руб. | 52 408,49 | 50 273,69 | Корректировка в соответствии с Основами ценообразования |
| 2.10 | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб. | 22 610,00 | 22 610,00 | В соответствии с утвержденной Инвестиционной программой и п.38 Основ ценообразования |
| **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток** | **тыс.руб.** | 0,00 | -5 216,39 | Корректировка в соответствии с Основами ценообразования |
| **Корректировка Bi** | **тыс.руб.** | 61 096,20 | 1 566,22 | Корректировка в соответствии с Методическими указаниями  |
| **Корректировка показателей уровня надежности и качества** | **тыс.руб.** | 0,00 | 4 215,16 | Корректировка в соответствии с Основами ценообразования  |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | **тыс.руб.** | 300 929,06 | 224 360,03 |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | **тыс.руб.** | 118972,41 | 118 135,62 | Корректировка по данным утвержденного Сводного прогнозного баланса электроэнергии и мощности по Ленинградской области на 2018 год |
| **ИТОГО НВВ** | **тыс.руб.** | 419 901,47 | 342 495,65 |  |

3. Установить величину необходимой валовой выручки МП «ВПЭС» на 2018 год (без учета потерь) по Ленинградской области в следующих размерах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в Ленинградской области | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1 | МП «Всеволожское предприятие электрических сетей» | 2018 | 224 360,03 |

4. Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года для МП «ВПЭС» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МП «ВПЭС» и ПАО «Ленэнерго» в следующих размерах:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | 1 полугодие 2018 года | 2 полугодие 2018 года |
| Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф  | Односта-вочный тариф |
| ставка на содержание электрических сетей | ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) | ставка на содержание электрических сетей | ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) |
|   | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес.  | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч |
| МП «Всеволожское предприятие электрических сетей» - публичное акционерное общество «Ленэнерго» | 459 492,96 | 355,16 | 1,06058 | 419 890,82 | 401,15 | 1,07962 |

Представитель НП «Совет рынка» Кириенко М.Г. по вопросу – «воздержалась».

**Результаты голосования: за – 5 человек, против – 0, воздержались – 1 человек.**

**1.19. По вопросу повестки дня «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые** **обществом с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго» на территории Ленинградской области на 2018 год»** выступилглавный специалист отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Стрелец А.В. - изложил основные положения, Экспертного заключения по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго», расположенным на территории Ленинградской области на 2018 год, в соответствии с заявлением ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» от 27 апреля 2017 года № 145 (вх.№ КТ-1-2635/17-0-0 от 28 апреля 2017 года), и с учетом откорректированного заявления ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» от 16 октября 2017 года № 372 (вх. №.КТ-1-1458/2017 от 17 октября 2017 года).

Материалы по рассматриваемому вопросу повестки дня направлены членам Правления ЛенРТК, замечания и предложения по ним не поступали.

Присутствующие на заседании правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области представитель ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» заместитель генерального директора ООО "Сетевое предприятие "Росэнерго" Волостников А.И. (действующий по доверенности от 30.12.2016 № б/н), письмом исх. от 27.12.2017 № 364 (вх. ЛенРТК от 27.12.2017 № КТ-1-3532/2017) выразил свое несогласие с предложениями ЛенРТК по размеру необходимой валовой выручки компании и уровню индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, рассчитанному ЛенРТК на 2018 год в части расчета расходов, по статьям: «Материальные затраты» (в т.ч. «Работы и услуги производственного характера»), «Ремонт основных фондов», «Энергосбережение»).

ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» было разъяснено, что по статьям «Материальные затраты» (в т.ч. «Работы и услуги производственного характера»), «Ремонт основных фондов» расчет был произведен экспертами ЛенРТК с учетом положений пункта 29 Основ ценообразования, исходя из среднеобластного уровня расходов по данным статьям на 2017 год по компаниям, осуществляющим регулируемую деятельность на территории Ленинградской области, с учетом индекса потребительских цен на 2018 год 103,7 по данным Минэкономразвития России.

Договорами аренды электросетевого имущества не предусмотрены капитальные ремонты с заменой оборудования, в том числе трансформаторов. Кроме того, расчет численности промышленно-производственного персонала компании произведен в соответствии с Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства (часть 3), утвержденными приказом Госстроя России от 3 апреля 2000 года № 68, и в соответствии с нормативами численности промышленно-производственного персонала электрических сетей, утвержденными РАО «ЕЭС России» ОАО «ЦОТЭНЕРГО», 2002 г. (в части обслуживания электрооборудования 35 кВ).

Расходы по статье «Энергосбережение» экспертами ЛенРТК не приняты, т.к. программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2018-2022 года, не утверждена в установленном действующим законодательством порядке.

Кроме того, председателем правления ЛенРТК Кийски А.В. было рекомендовано ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» разработать инвестиционную программу в соответствии действующим законодательством.

 2018 год для ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» является 1 годом второго долгосрочного периода. Заявка организации была в размере 102 440,96 тыс., НВВ на содержание сетей. Экспертами ЛенРТК НВВ рассчитана в размере 27 391,25 тыс.руб.

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по Ленинградской области на 2018 г. следующие балансовые показатели:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2018 год** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 33,5236 | 34,3488 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 0,3405 | 0,3405 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 19,6375 | 19,6375 |

2. Принять стоимостные показатели (тыс. руб.):

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2018 год** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Предложения****предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
|  1. | **Подконтрольные расходы** | тыс.руб. | 70 486,57 | 11 564,78 | В соответствии с п.38 Основ ценообразования базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов |
| 1.1 | Вспомогательные материалы | тыс.руб. | 2 767,15 | 731,16 | Расчет произведен в соответствии с методом сравнения аналогов по Ленинградской области |
| 1.2 | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс.руб. | 21 930,56 | 0,00 | Затраты включены в ФОТ и материалы |
| 1.3 | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 9 700,20 | 6 657,71 | Расчет затрат на оплату труда произведен в соответствии с Приказом Госстроя №68 от 03.04.2000 «Об утверждении Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства» |
| 1.4 | Ремонт основных фондов | тыс.руб. | 33 020,81 | 745,46 | Расчет произведен в соответствии с методом сравнения аналогов по Ленинградской области |
| 1.5 | Работы и услуги непроизводственного характера | тыс.руб. | 2340,79 | 550,16 | По фактическим данным |
| 1.6 | [Другие обоснованные внереализационные расходы](file:///D%3A%5C%D0%AD%D0%BB%D0%B5%D0%BA%D1%82%D1%80%D0%B8%D1%87%D0%B5%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F%20%D1%8D%D0%BD%D0%B5%D1%80%D0%B3%D0%B8%D1%8F%5C%D0%A1%20%D0%B6%D0%B5%D1%81%D1%82%D0%BA%D0%BE%D0%B3%D0%BE%20%D0%B4%D0%B8%D1%81%D0%BA%D0%B0%5C%D0%AD%D0%BB%D0%B5%D0%BA%D1%82%D1%80%D0%BE%D1%8D%D0%BD%D0%B5%D1%80%D0%B3%D0%B8%D1%8F%5C%D0%9B%D0%B5%D0%BD%D0%A0%D0%A2%D0%9A%5C%D0%A0%D0%9E%D0%A1%D0%AD%D0%9D%D0%95%D0%A0%D0%93%D0%9E%5C2018%5C3%D0%A1%D0%BC%D0%B5%D1%82%D0%B0%20%D0%A0%D0%BE%D1%81%D1%8D%D0%BD%D0%B5%D1%80%D0%B3%D0%BE%202017%20%D0%B2%D0%B5%D1%80%D1%81%D0%B8%D1%8F2-%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%BB%D0%B5%20%D0%BF%D1%80%D0%B5%D0%B4%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D0%BD%D0%BE%D0%BA%D0%BE%D0%B2%20%D0%BD%D0%BE%20%D0%B1%D0%B5%D0%B7%20%D0%B1%D0%B8.xlsx#RANGE!A1) | тыс.руб. | 727,05 | 84,66 | По фактическим данным |
| 1.7 | Разница между экономически обоснованными расходами и бенч | тыс.руб. | 0,00 | 2 795,63 | В соответствии с методикой 421-э |
| 2. | **Неподконтрольные расходы** | тыс.руб | 22 645,10 | 16 264,34 |  |
| 2.1. | Капитальные вложения | тыс.руб. | 2 983,13 | 0,00 | Нет инвестиционной программы |
| 2.2. | Страховые взносы во внебюджетные фонды | тыс.руб. | 2 968,26 | 2 150,44 | Корректировка ФОТ |
| 2.3. | Налоги (без учета налога на прибыль)и сборы | тыс. руб. | 1,14 | 0,00 | Не предоставлены обосновывающие документы |
| 2.4 | Аренда | тыс. руб. | 14 200,42 | 14 108,04 | В связи с предоставленными подтверждающими документами |
| 2.5. | Энергосбережение | тыс. руб. | 1 740,51 | 0,00 | Не утверждена в соответствии с действующим законодательством  |
| 2.6. | Налог на прибыль | тыс. руб. | 745,78 | 0,00 | Корректировка в связи с фактической оплатой налога на прибыль за 2016 год. Пункт 20 Основ ценообразования |
| 2.7 | Амортизация | тыс. руб. | 5,86 | 5,86 | В соответствии с обосновывающими документами |
| **3.** | **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка** | тыс. руб. | 9 309,29 | 0,00 | Расчет в Bi в соответствии с методикой 98-э  |
| **4.** | **КНК** |  | 0,00 | 68,39 | Расчет в соответствии с фактическими данными |
| **5.** | **Корректировка Bi** |  | 0,00 | - 506,26 | Расчет в соответствии с методикой 98-э |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | **тыс.руб.** | 102 440,96 | 27 391,25 |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | **тыс.руб.** | 3 026,73 | 1 670,57 | **Корректировка объема и стоимости потерь** |
| **ИТОГО НВВ** |  | 105 467,70 | 29 061,82 |  |

3. Установить величину необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго»на долгосрочный период регулирования (без учета потерь) по Ленинградской области в следующих размерах:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование сетевой организации в Ленинградской области | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго» | 2018 | 27391,25 |
| 2019 | 28486,90 |
| 2020 | 29626,38 |
| 2021 | 30811,43 |
| 2022 | 32043,89 |

4. Установить долгосрочные [параметры](../../2016%20%D0%B3%D0%BE%D0%B4/%D0%92%D1%8B%D0%BF%D0%B8%D1%81%D0%BA%D0%B8%202016/2%D0%92%D1%8B%D0%BF%D0%B8%D1%81%D0%BA%D0%B0%20%D0%BF%D0%BE%20%D0%B8%D0%BD%D0%B4%D0%B8%D0%B2%D0%B8%D0%B4.%20%D1%82%D0%B0%D1%80%D0%B8%D1%84%D0%B0%D0%BC%20%D0%9A%D0%A1%D0%9A%202016.doc#Par39) регулирования деятельности ООО «СП «Росэнерго», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, с 1 января 2018 года по 31 декабря 2022 года:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в Ленинградской области | Год | Базовый уровень подконтрольныхрасходов | Индекс эффективно-стиподконт-рольныхрасходов | Коэффи-циент эластич-ности подконт-рольныхрасходов по количествуактивов | Величина технологиче-ского расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь) | Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi),час | Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi), шт | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединенияреализуемых товаров (услуг) |
| млн. руб. | % | % | % |  |  |  |
| 1 | Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго» | 2018 | 11,56478 | 1,0 | 75,0 | 5,5260 | 2,3310 | 0,3200 | 1,0 |
| 2019 | X | 1,0 | 75,0 | 5,5260 | 2,2960 | 0,3100 | 1,0 |
| 2020 | X | 1,0 | 75,0 | 5,5260 | 2,2616 | 0,3000 | 1,0 |
| 2021 | X | 1,0 | 75,0 | 5,5260 | 2,2277 | 0,2900 | 1,0 |
| 2022 | X | 1,0 | 75,0 | 5,5260 | 2,1943 | 0,2800 | 1,0 |

5. Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года для ООО «СП «Росэнерго» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование сетевых организаций** | **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| **Двухставочный тариф** | **Одноставочный тариф** | **Двухставочный тариф** | **Одноставочный тариф**  |
| **ставка за содержание электрических сетей**  | **ставка на оплату технологического расхода (потерь)** | **ставка за содержание электрических сетей**  | **ставка на оплату технологического расхода (потерь)** |
| руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес.  | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5**  | **6** | **7** |
| Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго» - публичное акционерное общество «Ленэнерго» | 113 912,24 | 23,73 | 0,42410 | 118 561,77 | 25,47 | 0,43217 |

Представитель НП «Совет рынка» Кириенко М.Г. по вопросу – «воздержалась».

**Результаты голосования: за – 5 человек, против – 0, воздержались – 1 человек.**

**1.20. По вопросу повестки дня «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «СевЭнергоСети» на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2018 год»** выступил главный специалист отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Стрелец А.В. - изложил основные положения Экспертного заключения по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «СевЭнергоСети», расположенным на территории Ленинградской области на 2018 год в соответствии с заявлением ООО «СевЭнергоСети»вх. ЛенРТК от 20.10.2017 № КТ-1-4269/16-0-0.

 Материалы по рассматриваемому вопросу повестки дня направлены членам Правления ЛенРТК, замечания и предложения по ним не поступали.

Представители ООО «СевЭнергоСети» участите в заседании правления не принимали, выразив согласие с предложениями ЛенРТК по размеру НВВ компании и уровню индивидуальных тарифов на услуги по передаче электроэнергии, рассчитанному ЛенРТК на 2018 год (прилагается письмо исх. от 25.12.2017 № 3/25-12/17 (вх. ЛенРТК от 26.12.2017 № КТ-1-3493/2017).

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «СевЭнергоСети» на территории Ленинградской области на 2018 год следующие балансовые показатели:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2018 год** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 16,4920 | 16,4872 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 1,6704 | 1,6704 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 6,7659 | 6,7659 |

2. Принять стоимостные показатели (тыс. руб.):

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2018 год** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Предложения****предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
| **1**. | **Подконтрольные расходы** | тыс.руб. | 6 978,27 | 2 094,75 | Расчет по коэффициенту индексации на 2018 год  |
| **2.** | **Неподконтрольные расходы** | тыс. руб. | 4 413,11 | 2 161,06 |  |
| **2.1.** | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс. руб. | 1 746.61 | 1 570,50 | Рассмотрение обосновывающих документов, а именно договоров аренды и актов выполненных работ. |
| **2.2.** | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 1 361,26 | 358,42 | Расчет исходя из скорректированного ФОТ |
| **2.3.** | Налоги | тыс. руб. | 577,93 | 0,00 | Отсутствие обосновывающих документов |
| **2.4.** | Амортизация | тыс. руб. | 630,38 | 232,14 | Рассмотрение обосновывающих документов |
| **2.5.** | Другие прочие не подконтрольные расходы | тыс. руб. | 96,93 | 0,00 | Отсутствие обосновывающих документов |
| **3.** | **Корректировка КНК** | тыс. руб. | 0,00 | -138,30 | В соответствии с методикой 98-э |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | **тыс.руб.** | 11 391,38 | 4 117,51 |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | **тыс.руб.** | 0,00 | 8 195,35 | Корректировка по данным утвержденного Сводного прогнозного баланса электроэнергии и мощности по Ленинградской области на 2018 год |
| **ИТОГО НВВ** | **тыс.руб.** | 11 391,38 | 12 312,86 |  |

4. Установить величину необходимой валовой выручки ООО «СевЭнергоСети» на второй год первого долгосрочного периода регулирования (2018 год) (без учета потерь) по Ленинградской области в следующих размерах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в Ленинградской области | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1 | Общество с ограниченной ответственностью «СевЭнергоСети» | 2018 | 4 117,51 |

5. Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «СевЭнергоСети» и МП «ВПЭС» в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф |
| Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) | Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) |
| Общество с ограниченной ответственностью «СевЭнергоСети» - муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей» | 1 полугодие 2018 года | 2 полугодие 2018 года |
| руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч | руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| 63 324,75 | 236,67 | 0,36150 | 63 152,45 | 260,35 | 0,38522 |

6. Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года для индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «СевЭнергоСети» и ПАО «Ленэнерго» в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф |
| Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) | Ставка засодержаниеэлектри-ческихсетей | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) |
| Общество с ограниченной ответственностью «СевЭнергоСети» - ПАО «Ленэнерго» | 1 полугодие 2018 года | 2 полугодие 2018 года |
| руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч | руб./МВтмес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
| 46 861,29 | 236,66 | 0,36150 | 47 241,55 | 260,34 | 0,38521 |

Представитель НП «Совет рынка» Кириенко М.Г. по вопросу – «воздержалась».

**Результаты голосования: за – 5 человек, против – 0, воздержались – 1 человек.**

**1.21. По вопросу повестки дня «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Энергоинвест» на территории Ленинградской области, на 2018 год»** выступилглавный специалист отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Стрелец А.В. - изложил основные положения Экспертного заключения по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Энергоинвест», расположенным на территории Ленинградской области на 2018 год в соответствии с заявлением ООО «Энергоинвест» исх. от 27.04.2017 г. № 30 (вх. ЛенРТК от 27.04.2017 № КТ-1-2408/17-0-0).

 Материалы по рассматриваемому вопросу повестки дня направлены членам Правления ЛенРТК, замечания и предложения по ним не поступали.

 Представитель ООО «Энергоинвест», генеральный директор Войнова Наталия Александровна выразила согласие с предложениями ЛенРТК по размеру НВВ компании и уровню индивидуальных тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2018 год. Так же, ООО «Энергоинвест» предоставило письмо исх. от 26.12.2017 № 120 (вх. ЛенРТК от 26.12.2017 № КТ-1-3500/2017) с согласием по предложениям ЛенРТК по размеру НВВ компании и уровню индивидуальных тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2018 год

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Энергоинвест» на территории Ленинградской области на 2018 год следующие балансовые показатели:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2018 год** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 58,7232 | 51,3867 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 0,5124 | 0,4808 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 14,8491 | 14,8490 |

2. Принять стоимостные показатели (тыс. руб.):

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2018 год** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Предложения****Общества** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
|  **1.** | **Подконтрольные расходы** | тыс.руб. | **16 907,59** | **15867,97** | Расчет по коэффициенту индексации на 2018 год |
| 2. | **Неподконтрольные расходы** | тыс.руб. | **31 597,85** | **23 818,34** |  |
| 2.1. | Аренда и лизинг, в т.ч.: | тыс.руб. | 9 409,60 | 6 725,44 | Анализ представленных обосновывающих документов |
| 2.1.1. | Аренда электросетевого оборудования | тыс.руб. | 1152,50 | 11520,50 | Анализ представленных обосновывающих документов |
| 2.1.2 | Аренда помещений | тыс.руб | 4 709,31 | 2 121,18 | Расчет в соответствии с СанПин и анализ документов |
| 2.1.3 | Аренда (лизинг) автотранспортных средств | тыс.руб. | 2688,38 | 0,00 | Затраты на лизинг принимаются через инвестиционные программы |
| 2.1.4 | Аренда земельного участка | тыс.руб. | 555,84 | 527,36 | Рассмотрение договора аренды |
| 2.2 | Налоги | тыс.руб. | 1 917,09 | 1793,31 | Рассмотрение обосновывающих документов и расчетов |
| 2.3 | Отчисление на социальные нужды | тыс.руб. | 1 195,22 | 1 235,17 | Расчет исходя из скорректированного ФОТ |
| 2.4 | Амортизация | тыс.руб. | 19 379,51 | 17 027,73 | Корректировка на основании анализа расчетных и обосновывающих материалов |
| **Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток** | **тыс.руб.** | 3 060,00 | 0,00 | Затраты на лизинг принимаются через инвестиционные программы |
| **Корректировка показателей надежности и качества** | **тыс.руб.** | 0,00 | 583,54 | В соответствии с методикой 98-э  |
| **Корректировка Bi** | **тыс.руб.** | 0,00 | **- 2874,84** | Корректировка выполнена в соответствии с фактическими данными за 2016 год |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | **тыс.руб.** | **51 565,44** | **37 395,01** |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | **тыс.руб.** | **1 828,31** | **2 460,90** | Корректировка по данным утвержденного Сводного прогнозного баланса электроэнергии и мощности по Ленинградской области на 2018 год |
| **ИТОГО НВВ** |  | **53 393,75**  | **39 855,91** |  |

3. Установить величину необходимой валовой выручки ООО «Энергоинвест» на третий год первого долгосрочного периода регулирования (2018 год) (без учета потерь) по Ленинградской области в следующих размерах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в Ленинградской области | Год | НВВ сетевой организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1 | Общество с ограниченной ответственностью «Энергоинвест» | 2018 | 37 395,01 |

4. Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года для ООО «Энергоинвест» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | 1 полугодие 2018 года | 2 полугодие 2018 года |
| Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф  | Односта-вочный тариф |
| ставка на содержание электрических сетей | ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) | ставка на содержание электрических сетей | ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) |
|   | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес.  | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч |
| Общество с ограниченной ответственностью «Энергоинвест» - публичное акционерное общество «Ленэнерго» | 222 452,88 | 20,82 | 0,35832 | 197 270,97 | 24,10 | 0,36613 |

Представитель НП «Совет рынка» Кириенко М.Г. по вопросу – «воздержалась».

**Результаты голосования: за – 5 человек, против – 0, воздержались – 1 человек.**

**1.22. По вопросу повестки дня «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Северо-Западная Электросетевая Компания» на территории Ленинградской области, на 2018 год»,** выступилглавный специалист регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Стрелец А.В. - изложил основные положения Экспертного заключения по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Северо-Западная Электросетевая Компания», расположенным на территории Ленинградской области на 2018 год в соответствии с заявлением ООО «Северо-Западная Электросетевая Компания»исх. от 26.04.2017 № ИС-СЗ-141-04/17 (вх. ЛенРТК от 27.04.2017 № КТ-1-2324/17-0-0).

Материалы по рассматриваемому вопросу повестки дня направлены членам Правления ЛенРТК, замечания и предложения по ним не поступали.

 Представители ООО «Северо-Западная Электросетевая Компания» участие в заседании правления не принимали, выразив согласие с предложениями ЛенРТК по размеру НВВ компании и уровню индивидуальных тарифов на услуги по передаче электроэнергии, рассчитанному ЛенРТК на 2018 год прилагается письмо исх. от 26.12.2017 № ИС-СЗ-291 (вх. ЛенРТК от 26.12.2017 № КТ-3505/2017).

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Северо-Западная Электросетевая Компания» на территории Ленинградской области на 2018 год следующие балансовые показатели:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2018 год** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 6,7515 | 6,3562 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 0,4200 | 0,3953 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 3,9900 | 3,9900 |

2. Принять стоимостные показатели (тыс. руб.):

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2018 год** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Предложения****Общества** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
|  1. | **Подконтрольные расходы** | тыс.руб. | 7 291,68 | 6 274,48 | Расчет по коэффициенту индексации на 2018 год |
| 2. | **Неподконтрольные расходы** | тыс.руб. | 7 096,13 | 4 371,91 |  |
| 2.1 | Аренда имущества и лизинг в т.ч. | тыс.руб. | 4611,67 | 2751,75 | Анализ представленных обосновывающих документов |
| 2.2 | аренда электросетевого оборудования | тыс.руб. | 2230,21 | 1981,92 | Анализ представленных обосновывающих документов |
| 2.3 | аренда помещений | тыс.руб. | 1161,97 | 769,83 | Анализ представленных обосновывающих документов |
| 2.4 | аренда автотранспортных средств | тыс.руб. | 1219,48 | 0,00 | отсутствие обосновывающих документов |
| 2.5 | Транспортный налог | тыс.руб. | 26,00 | 9,90 | Анализ фактических данных |
| 2.6 | Страховые взносы во внебюджетные фонды | тыс.руб. | 1234,94 | 1062,67 | Расчет исходя из скорректированного ФОТ |
| 2.7 | Амортизация | тыс.руб. | 1223,52 | 547,59 | Корректировка в соответствии с Основами ценообразования |
| 3. | Корректировка Вi | тыс.руб. | 0,00 | -1678,94 | Корректировка в соответствии с фактом 2016 года |
| 4. | Корректировка КНК | тыс.руб. | 0,00 | -410,23 | В соответствии с методикой 98-э |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | **тыс.руб.** | 14 387,81 | 8 557,22 |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | **тыс.руб.** | 1 806,95 | 1 949,90 | Корректировка по данным утвержденного Сводного прогнозного баланса электроэнергии и мощности по Ленинградской области на 2018 год  |
| **ИТОГО НВВ** |  | **16 194,76** | **10 507,12** |  |

3. Установить величину необходимой валовой выручки ООО «Северо-Западная Электросетевая Компания» на второй год первого долгосрочного периода регулирования (2018 год) (без учета потерь) по Ленинградской области в следующих размерах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в Ленинградской области | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1 | Общество с ограниченной ответственностью «СевероЗападная Электросетевая Компания» | 2018 | 8 557,22 |

4. Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года для ООО «Северо-Западная Электросетевая Компания» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | 1 полугодие 2018 года | 2 полугодие 2018 года |
| Двухставочный тариф | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф  | Односта-вочный тариф |
| ставка на содержание электрических сетей | ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) | ставка на содержание электрических сетей | ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) |
|   | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес.  | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч |
| Общество с ограниченной ответственностью «СевероЗападная Электросетевая Компания» - публичное акционерное общество «Ленэнерго» | 178 722,22 | 142,37 | 0,77610 | 178 722,22 | 155,55 | 0,82869 |

Представитель НП «Совет рынка» Кириенко М.Г. по вопросу – «воздержалась».

**Результаты голосования: за – 5 человек, против – 0, воздержались – 1 человек.**

Председатель правления:

Председатель ЛенРТК А.В. Кийски

Члены правления:

Заместитель председателя ЛенРТК -

начальник департамента контроля и регулирования

тарифов газоснабжения и социально значимых товаров С.Г. Чащихина

Заместитель начальника департамента контроля

и регулирования тарифов газоснабжения

и социально значимых товаров ЛенРТК –

начальник отдела регулирования социально

значимых товаров и тарифов газоснабжения И.В. Синюкова

Начальник отдела контроля за ценами и

тарифами департамента контроля

и регулирования тарифов газоснабжения

и социально значимых товаров ЛенРТК Н.Н. Кремнева

Начальник отдела регулирования тарифов (цен)

в сфере теплоснабжения департамента регулирования

тарифов организаций коммунального комплекса

и электрической энергии ЛенРТК С.А. Курылко

Секретарь правления А.И. Тулупова