# **Протокол № 51/1**

# **заседания Правления**

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

### **Ленинградской области**

29 декабря 2018 года Санкт-Петербург

**Председательствовал:** Кийски Артур Валтерович.

**Присутствовали члены правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области:** Чащихина Светлана Георгиевна, Синюкова Ирина Васильевна, Зороян Сурен Георгиевич, Кремнева Наталья Николаевна, Курылко Светлана Анатольевна.

**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».
2. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2019 год.

**1. По вопросу повестки дня «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области»** 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 2019 год, в соответствии с заявлением от 28.04.2018 исх. № ЛЭ/14-20/969 (вх. от 28.04.2018
№ КТ-1-2476/18-0-0).

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

 Представители ПАО «Ленэнерго» - Судакова Татьяна Геннадьевна (действующая по доверенности от 26.01.2018 № 11-18), Панкстьянов Юрий Николаевич (действующий по доверенности от 12.09.2018 № 249-18) устно выразили особое мнение по результатам рассмотрения экспертного заключения отметив, в том числе следующее:

1. При расчете корректировки НВВ на 2019 год, осуществляемой по итогам деятельности за 2017 год точно не определены параметры, применяемой корректировки.

2. При расчете величины затрат на оплату потерь электрической энергии в сетях ПАО «Ленэнерго» использована величина стоимости электрической энергии, не соответствующая прогнозам НП «Совет рынка».

Малерчук И.В. по заявленным разногласиям пояснила следующее:

**П. 1 корректировки НВВ на 2019 год, осуществляемой по итогам деятельности за 2017 год**

Корректировка НВВ ПАО «Ленэнерго» произведена ЛенРТК в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденными приказом ФСТ России от 30.03.2012 N 228-э и с учетом протокола заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13.07.2018 № 20. Размеры, произведенных корректировок отражены в экспертном заключении и приняты в следующих размерах

|  |
| --- |
| **∆НВВ(2017) - Корректировка НВВ на 2017 на основании фактических данных** |
| **Статья корректировки** | **Итоги 2017 г.** | **Корректировка НВВ 2019 г. по итогам 2016 г. с учетом ИПЦ (2016 г. 2,7%, 2017 г. 4,6%)** |
| Корректировка подконтрольных расходов по фактическим показателям - ∆ОР | -525 347 | -564 350 |
| Корректировка неподконтрольных расходов по фактическим показателям (с учетом расходов на услуги ССО) - ∆НР | 1 022 946 | 1 098 892 |
| Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связис изменением (неисполнением) инвестиционной программы | -1 474 223 | -1 474 223 |
| Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию - ∆Корр(ЦП) | 232 881 | 250 171 |
| Недополученная выручка | 9 161 370 | 9 841 528 |
| Корректировка НВВ на основании показателей качества и надежности | 149 406 | 149 406 |
| **Всего** | **8 567 033** | **9 301 424** |

Учитывая положения п. 7 Основ ценообразования ЛенРТК предлагает учесть при расчете НВВ на 2019 год возврат недополученных доходов ПАО «Ленэнерго» определенных в разделе 5 настоящего экспертного заключения в размере 1 239 000 тыс. руб. С возвратом оставшейся суммы в последующие периоды регулирования.

**П.2 Стоимость электрической энергии, учитываемая при расчете затрат на оплату потерь электрической энергии**

При расчете величины затрат на оплату потерь электрической энергии в сетях ПАО «Ленэнерго» ЛенРТК учитывалась стоимость электрической энергии, определенная с учетом прогнозов НП «АТС Совет Рынка», прогнозом Минэкономразвития с ограничением роста стоимости, определяемой уровнем предельных тарифов на услуги по передаче электрической энергии в части ставки на оплату технологического расхода.

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по Ленинградской области на 2019 г. следующие балансовые показатели:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2019 год** |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| Объем полезного отпуска электроэнергии потребителям Ленинградской области, всего | млн. кВт. ч | 6 800,06 | 6 613,47 |
| в том числе по группам потребителей: | млн. кВт. ч |  |  |
| - население и приравненные к нему категории потребителей | млн. кВт. ч | 1 893,43 | 1 788,53 |
| - прочие потребители | млн. кВт. ч | 4 906,63 | 4 824,95 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой сетевыми компаниями на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 980,41 | 927,71 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 1 705,78 | 1 699,40 |

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

|  |  |
| --- | --- |
| Показатель | **2019 год** |
| **Предложения ПАО «Ленэнерго»** | **Предложения ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
| Подконтрольные расходы | 3 802 526 | 3 808 219 | 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 | 6 337 138 | 5249 297 | 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 расходов по оплате арендной платы с учетом разъяснений ФАС России |
| Возврат капитала | 2 907 072 | 2 917 483 | Расчет произведен с учетом применяемых параметров тарифного регулирования |
| Доход на капитал | 3 397 527 | 3 433 849 |
| Корректировка НВВ на основе фактических данных | 719 638 | 1 239 000 | Анализ, представленных отчетных документов, учет индексов дефляторов, определенных Минэкономразвития, распределение, определенной величины корректировки на последующие периоды регулирования |
| Сглаживание | 2 753 259 | 2 538 043 |  |
| **ИТОГО НВВ** **ПАО «Ленэнерго»** | 19 917 159 | 19 185 891 |  |
| НВВ прочих сетевых компаний, действующих в Ленинградской области | 7 131 809 | 6 237 267 |  |
| в том числе, услуги которых оплачиваются ПАО «Ленэнерго» | 7 034 279 | 6 029 896 |  |
| Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды, всего | 5 155 586 | 4 776 091 |  |
| в том числе: |  |  |  |
| ПАО «Ленэнерго» | 3 633 354 | 3 229 635 |  |
| Прочие ССО, услуги которых оплачиваются ПАО «Ленэнерго» | 1 513 349 | 1 529 197 |  |
| **ИТОГО НВВ ПАО «Ленэнерго» по Ленинградской области** | 23 550 513 | 22 415 526 |  |
| **Тарифная выручка в целях расчета единых котловых тарифов** | 32 311 418 | 30 199 249 |  |

3. Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 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 2019 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 | 1 611 173,45 | 1 636 536,34 | 1 377 241,33 | 1 639 174,69 |
| 1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | x | 55,77 | 156,27 | 283,98 | 876,77 |
| 1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | x | 1,82941 | 2,55624 | 2,61631 | 4,74508 |
| 1.3 | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. | 4 921 277,12 | 4 502 284,67 | 348 025,29 | 343 781,67 | -272 814,51 |
| 1.4 | Ставка перекрестного субсидирования  | руб./МВт·ч |  | 1 388,88 | 1 663,83 | 311,36 | -462,31 |
| 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 | 1 701 048,12 | 1 599 695,76 | 1 862 826,10 |
| 2.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | x | 59,62 | 167,05 | 303,57 | 938,14 |
| 2.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | x | 1,92917 | 3,06749 | 3,18338 | 5,39956 |
| 2.3 | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. | 4 790 411,19 | 5 219 191,82 | 304 048,69 | 441 914,44 | -1 174 743,75 |
| 2.4 | Ставка перекрестного субсидирования  | руб./МВт·ч |  | 1 621,25 | 2 040,03 | 426,23 | -1 988,93 |

\* 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 2019 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](file:///U%3A%5C..%5C%D0%9F%D1%80%D0%B0%D0%B2%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5%5C2018%5C29.12%5C%D0%AD%D0%9B%D0%95%D0%9A%D0%A2%D0%A0%D0%9E%5C%D0%9F%D1%80%D0%B8%D0%BA%D0%B0%D0%B7%20%D0%BE%20%D0%B2%D0%BD%D0%B5%D1%81%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B8%20%D0%B8%D0%B7%D0%BC%D0%B5%D0%BD%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B9%20%D0%B2%20535-%D0%BF%20%D1%81%D0%B5%D1%82%D0%B8.docx#Par26) и [1.3](file:///U%3A%5C..%5C%D0%9F%D1%80%D0%B0%D0%B2%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5%5C2018%5C29.12%5C%D0%AD%D0%9B%D0%95%D0%9A%D0%A2%D0%A0%D0%9E%5C%D0%9F%D1%80%D0%B8%D0%BA%D0%B0%D0%B7%20%D0%BE%20%D0%B2%D0%BD%D0%B5%D1%81%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B8%20%D0%B8%D0%B7%D0%BC%D0%B5%D0%BD%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B9%20%D0%B2%20535-%D0%BF%20%D1%81%D0%B5%D1%82%D0%B8.docx#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, 82199 | 1,84030 |
| 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 | 0,90651 | 0,95635 |
| 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 | 0,88239 | 0,89888 |
| 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 | 1,64070 | 1,66053 |
| 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 | 1,77529 | 1,77260 |
| 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 | 1,71180 | 1,66965 |
| 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 | 1,78870 | 1,75774 |

**Результаты голосования: за – 6 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**1.2. По вопросу повестки «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества «Ленинградская областная электросетевая компания», расположенным на территории Ленинградской области, на 2019 год»,** выступила консультант отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Малерчук И.В. и 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 2019 год в соответствии с заявлением АО «ЛОЭСК» от (28.04.2018 исх. № 00-02/1329 (вх. от 28.04.2018 №КТ-1-2523/2018)) с корректировкой от 03.12.2018 исх. № 00-02/3544, от 17.12.2018 исх. №00-02/3696.

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

Присутствующая на заседании правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области представитель АО «ЛОЭСК» заместитель генерального директора АО «ЛОЭСК» по экономике и финансам Айгильдина Жанна Валерьевна (действующая по доверенности от 21.12.2017 № 421/2017), выразила свое несогласие с предложениями ЛенРТК по размеру необходимой валовой выручки компании и уровню индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, рассчитанному ЛенРТК на 2019 год, представив свои возражения письмом исх. № 00-02/3826 от 28.12.2018 (вх. № КТ-1-7983/2018 от 29.12.2018), в том числе по следующим статьям:

1. *Корректировка НВВ АО «ЛОЭСК» с учетом величины амортизации, учтенной при регулировании как источник финансирования инвестпрограммы и не использованной в соответствующем периоде регулирования в размере 163 806,75 тыс. руб.*

*По мнению АО «ЛОЭСК» указанная корректировка учтена при корректировке НВВ АО «ЛОЭСК» по результатам выполнения инвестиционной программы за 2017 год.*

Консультант отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Малерчук И.В. пояснила, что в соответствии с Основами ценообразования величина амортизации, учтенная при регулировании как источник финансирования инвестпрограммы и не использованная в соответствующем периоде регулирования подлежит исключению из состава НВВ на очередной период регулирования. При этом действующее законодательство в сфере электроэнергетики не содержит отсылок на поправку определяемого результата на величины корректировок, производимых в соответствии с методическими указаниями по определению НВВ регулируемых организаций. Учитывая, произведенные ЛенРТК корректировки необходимой валовой выручки в сторону увеличения по итогам 2017 года, а так же учет привлекаемых АО «ЛОЭСК» кредитных ресурсов, ЛенРТК сделан вывод о достаточной обеспеченности АО «ЛОЭСК» тарифными источниками для осуществления деятельности в 2017 году и правомерности применяемой корректировки.

2*. Учет при определении НВВ АО «ЛОЭСК» на 2019 год Предписания ФАС России от 26.12.2018 № СП/107200/18*

Консультант отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Малерчук И.В. пояснила, что Предписанием ФАС России от 26.12.2018 № СП/107200/18 (далее – Предписание) ЛенРТК был признан нарушившим положения пунктов 7,26,27,28,29,31,38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, пункт 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178, а так же положения Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э.

ЛенРТК предписано устранить нарушения законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов).

В соответствии с п. 2.1. Предписания исключению из необходимой валовой выручки АО «ЛОЭСК» за 2015-2018 гг. подлежат затраты в размере 2 193 121,5 тыс. руб.

В соответствии с п. 2.2. Предписания исключению из необходимой валовой выручки АО «ЛОЭСК» за 2016-2018 гг. подлежат затраты в размере 740 483,5 тыс. руб.

Также в соответствии п. 2.1, 2.3 Предписания ЛенРТК необходимо произвести дополнительный анализ и расчет расходов (показателей), включенных в необходимую валовую выручку и п.3 предписано по результатам исполнения п.2 пересмотреть базовый уровень подконтрольных расходов АО «ЛОЭСК» за 2015 год в соответствии с пунктом 38 Основ Ценообразования, а так же величину необходимой валовой выручки АО «ЛОЭСК» на 2015-2019 гг. в соответствии с положениями Основ Ценообразования, а так же по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012
N 98-э.

 Срок исполнения предписания до 01.02.2019 г.

 ЛенРТК, учитывая сроки получения Предписания, необходимость дополнительного анализа расходов (показателей), учитываемых при расчете НВВ АО «ЛОЭСК» за период 2015-2018 гг. и необходимость обращения к архивным документам, предлагает при определении НВВ АО «ЛОЭСК» учесть следующее:

- Величина затрат, подлежащих безусловному исключению из необходимой валовой выручки АО «ЛОЭСК» за 2015-2018 гг. в определена Предписанием в размере 2 933 605 тыс. руб. (2 193 121,5 тыс. руб. + 740 483,5 тыс. руб.);

- исполнение Предписания, полный окончательный анализ и расчет расходов (показателей), включенных в необходимую валовую выручку, пересмотр базового уровня подконтрольных расходов АО «ЛОЭСК» за 2015 год в соответствии с пунктом 38 Основ Ценообразования, а так же величину необходимой валовой выручки АО «ЛОЭСК» на 2015-2019 гг. необходимо произвести в течение января 2019 года.

- п. 4 Предписания исключение выявленных (неподтвержденных) экономически обоснованных расходов (доходов) подлежат исключению из необходимой валовой выручки АО «ЛОЭСК» 2019-2021 гг.

Учитывая вышеизложенное, ЛенРТК предлагает исключить из НВВ АО «ЛОЭСК» на 2019 год 1 000 000 тыс. руб.

Оставшуюся величину выявленных (неподтвержденных) экономически необоснованных расходов (доходов), подлежащих исключению в соответствии с Предписанием, учесть при регулировании на 2020-2021.

АО «ЛОЭСК» оспаривает формулировку в части сумм, подлежащих безусловному учету, ссылаясь на предписанный ФАС России дополнительный анализ по отдельным статьям расходов.

Малерчук И.В. пояснила, что во исполнение предписания ФАС России, определенные ФАС России величины необходимо исключить из состава НВВ, при этом величина НВВ ПАО «ЛОЭСК» за 2015 -2018 годы будет определена с учетом статей затрат, подлежащих дополнительному анализу в соответствии с предписанием ФАС России.

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии АО «ЛОЭСК» по Ленинградской области на 2019 год следующие балансовые показатели:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **2019 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.** | **2019 год** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Предложения****предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
| **Подконтрольные расходы** |
| **1.** | **Подконтрольные расходы, всего** | **тыс. руб.** | **2 000 198,1** | **2 252 289,4** | **Индексация подконтрольных расходов 2018 года на коэффициент изменения активов** |
| **Неподконтрольные расходы** |
| **2.** | **Неподконтрольные расходы, всего:** | тыс. руб. | **4 564 643,4** | **3 559 448,1** |  |
| 2.1. | Налоги и сборы | тыс. руб. | 299 197,7 | 72 088,0 | Корректировка расходов на оплату транспортного налога и прочих налогов и сборов и налога на имущество с учётом фактических величин в предыдущих периодах регулирования и изменений, внесенных в НК РФ в части оплаты налога на имущество в отношении движимого имущества |
| 2.2. | Страховые взносы во внебюджетные фонды | тыс. руб. | 288 077,6 | 285 958,8 | Корректировка ФОТ |
| 2.3. | Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 101 843,0 | 105 612,9 | Корректировка с учетом тарифно-балансовых решений ФАС России |
| 2.4. | Расходы на оплату технологического присоединения к сетям ССО | тыс. руб. | 47 540,5 | 47 540,5 |  |
| 2.5. | Энергия на хозяйственные нужды | тыс. руб. | 6 651,8 | 6 440,6 | Корректировка расходов с учётом фактических величин в предыдущих периодах |
| 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. | 181 806,1 | 44 323,1 | 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. | 585 056,2 | 585 056,2 |  |
| 2.8. | Выпадающие доходы от технологического присоединения | тыс. руб. | 418 690,9 | 303 532,0 | Определена согласно распоряжению ЛенРТК № 93-р от 14 декабря 2018 |
| 2.9. | Амортизация | тыс. руб. | 1 255 148,6 | 1 194 986,6 | 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. | 624 165,1 | 463 003,4 | Величина расходов на погашение заемных средств по факту 2017 года и планируемая на 2019 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. | Процент за пользование кредитом | тыс. руб. | 258 162,0 |  | Учтено в составе подконтрольных расходов |
| 2.11 | Капитальные вложения | тыс. руб. | 151 237,9 | 151 237,9 |  |
| 2.12 | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс. руб. | 347 066,0 | 299 668,1 | 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.** | 1 306 254,7 | -711 737,83 | Корректировка выпадающих доходов, выявленных по итогам деятельности компании за 2017 г., корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг по итогам 2017 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, учет предписания ФАС России  |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | **тыс. руб.** | 7 871 096,3 | 5 100 001,38 |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | **тыс. руб.** | 971 857,0 | 1 133 861,30 | **Корректировка объема и стоимости потерь** |
| **ИТОГО НВВ** |  | 8 842 953,3 | 6 233 862,68 |  |

3. Установить величину необходимой валовой выручки акционерного общества «Ленинградская областная электросетевая компания» на 2019 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» | 2019 | 5 100 001,38 |

4. Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 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 |
| **948 262,30** | **307,57** | **1,74712** | **948 117,68** | **347,53** | **1,81665** |

**Результаты голосования: за – 6 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**2. По вопросу повестки «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2019 год»** выступил начальник отдела перспективного развития регулируемых организаций комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области А.Е. Марков и изложил основные положения заключения по технико-экономическому обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей
15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2019 год.

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 Организаций:

- АО «Оборонэнерго» - ведущий экономист финансово-экономического Полушин А.В. (действующий по доверенности № 102 от 30.12.2018);

- АО «ЛОЭСК» - заместитель генерального директора по экономике и финансам Айгилтдина Ж.В. (действующая по доверенности № 421/2017 от 21.12.2017);

- ПАО «Ленэнерго» - директор по тарифообразованию Панкстьянов Юрий Николаевич (действующий по доверенности от 12.12.2018 № 249-18).

Представитель АО «ЛОЭСК» выразила несогласие с предложенными ЛенРТК величинами стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2019 год и представила письменную позиция
АО «ЛОЭСК» от 28.12.2018 исх. № 00-02-3803 (вх. от 29.12.2018 № КТ-1-7990/2018).

Представитель ПАО «Ленэнерго» выразил несогласие с предложенными ЛенРТК величинами стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2019 год.

Представитель АО «Оборонэнерго» выразил свое согласие.

**Правление приняло решение:**

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1, для Заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при присоединении энергопринимающих устройств, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до существующего ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, независимо от конкретного уровня напряжения (0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ) существующего ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.
2. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1, для Заявителей, подающих заявку в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей (c учетом налога на добавленную стоимость) при присоединении энергопринимающих устройств, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до существующего ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, независимо от конкретного уровня напряжения (0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ) существующего ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.
3. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1, для Заявителей – юридических лиц, а именно садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов), в размере 550 рублей (c учетом налога на добавленную стоимость), умноженных на количество членов (абонентов) этой организации, при присоединении каждым членом этой организации не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до существующего ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, независимо от конкретного уровня напряжения (0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ) существующего ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.
4. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1, для Заявителей, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (c учетом налога на добавленную стоимость) при присоединении каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до существующего ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, независимо от конкретного уровня напряжения (0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ) существующего ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.
5. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1, для Заявителей – религиозных организаций в размере 550 рублей (c учетом налога на добавленную стоимость) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до существующего ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, независимо от конкретного уровня напряжения (0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ) существующего ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.
6. Плата для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится по стандартизированным тарифным ставкам или по ставкам платы за единицу максимальной мощности, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.
7. В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного энергопринимающего устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно, независимо от конкретного уровня напряжения (0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ) ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии с приложениями №№ 2, 3 по стандартизированным тарифным ставкам или в соответствии с приложениями № 4 по ставкам платы за единицу максимальной мощности, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем, с учетом положений пункта 8.
8. Лицо (физическое, юридическое), которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1, на территории Ленинградской области, вправе самостоятельно выбрать способ расчета платы за технологическое присоединение (увеличение мощности) посредством применения ставок за единицу максимальной мощности или способ расчета платы за технологическое присоединение (увеличение мощности) посредством применения стандартизированных тарифных ставок при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно (0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ) необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт.
9. Установить стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на осуществление организационных мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1, на территории Ленинградской области на 2019 год, согласно приложению № 2.
10. Установить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства уровнем напряжения 6 – 10 кВ и 1 – 0,4 кВ от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении №1, на территории Ленинградской области на 2019 год, согласно приложению № 3.
11. Установить ставки платы за единицу максимальной мощности 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 к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1, на территории Ленинградской области на 2019 год, согласно приложению № 4.
12. Установить стандартизированные тарифные ставки и ставки платы за единицу максимальной мощности 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 к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении №1, на территории Ленинградской области на 2019 год для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, равными нулю.
13. Установить формулы определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1, на территории Ленинградской области согласно приложению № 5, исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения.
14. Установить формулы определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1, на территории Ленинградской области согласно приложению № 6, исходя из ставок за единицу максимальной мощности технологического присоединения и реализации соответствующих мероприятий.
15. Ставки платы за технологическое присоединение, указанные в приложениях №№ 2, 3, 4, не включают налог на добавленную стоимость.
16. Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям, установленная в пунктах 1 - 5, действует с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года.
17. Стандартизированные тарифные ставки, ставки платы за единицу максимальной мощности, формулы для расчета платы за технологическое присоединение, установленные в пунктах 9 - 13, действуют с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года.
18. Признать утратившим силу с 1 января 2019 года приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 26.12.2018 № 648-п «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2018 год».

Приложение № 1

**Перечень территориальных сетевых организаций Ленинградской области, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год**

| **№ п/п** | **Полное наименование территориальной сетевой организации** | **Идентификационный номер** | **Код причины постановки на учет (КПП)** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго» | 7803002209 | 781001001 |
| 2 | Акционерное общество «Ленинградская областная электросетевая компания» | 4703074613 | 470350001 |
| 3 | Акционерное общество «Санкт-Петербургские электрические сети» | 7826074344 | 781001001 |
| 4 | Общество с ограниченной ответственностью «Никольская электросетевая компания»  | 4716024056 | 471601001 |
| 5 | Федеральное государственное унитарное предприятие «Научно-исследовательский технологический институт имени А.П. Александрова»  | 4714000067 | 472650001 |
| 6 | Акционерное общество «Коммунарские электрические сети»  | 4705034158 | 470501001 |
| 7 | Общество с ограниченной ответственностью «Энергетика и инженерное обеспечение» (ООО «Ленсеть) | 7804488126 | 780401001 |
| 8 | Открытое акционерное общество «Научно-исследовательский институт оптико-электронного приборостроения»  | 4725481940 | 472601001 |
| 9 | Общество с ограниченной ответственностью «Линк Электро»  | 7811466155 | 781101001 |
| 10 | Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей» | 4703005850 | 470301001 |
| 11 | Общество с ограниченной ответственностью «Региональные электрические сети» | 7814628982 | 781401001 |
| 12 | Общество с ограниченной ответственностью «СевЭнергоСети»  | 4703138627 | 470301001 |
| 13 | Общество с ограниченной ответственностью «Северо-Западная Электросетевая компания»  | 7810596899 | 781001001 |
| 14 | Общество с ограниченной ответственностью «Энергоинвест»  | 4716026007 | 784201001 |
| 15 | Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго»  | 7802456200 | 780601001 |
| 16 | Общество с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети»  | 4711011840 | 471101001 |
| 17 | Закрытое акционерное общество «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания»  | 7819020549 | 471501001 |
| 18 | Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный» | 7704726225 | 784143001 |
| 19 | Открытое акционерное общество «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД») | 7708503727 | 783845004 |
| 20 | Общество с ограниченной ответственностью «Киришская сервисная компания» | 4708021189 | 472701001 |
| 21 | Общество с ограниченной ответственностью "Пикалёвский глинозёмный завод" | 4715030610 | 471501001 |
| 22 | Общество с ограниченной ответственностью "Восток" | 4716033484 | 471601001 |
| 23 | Федеральное государственное унитарное предприятие "Российский научный центр "Прикладная химия" | 7813046340 | 781101001 |

Приложение № 2

**Стандартизированная тарифная ставка (С1)**

**на покрытие расходов на осуществление организационных мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении №1 к настоящему приказу, на территории Ленинградской области на 2019 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование**  | **По постоянной схеме****электроснабжения, руб./ присоединение** **(без НДС)** | **По временной схеме****электроснабжения, руб./присоединение** **(без НДС)** \*\* |
| С1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление организационных мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств Заявителя, указанных в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 \* | **31 139,00** | **31 139,00** |
| С1.1. - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 13 205,00 | 13 205,00 |
| С1.2. - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ  | 17 934,00 | 17 934,00 |

**Примечание:**

\* Стандартизированные тарифные ставки, установленные настоящим приложением, рассчитаны в ценах периода регулирования 2019 года. Стандартизированные тарифные ставки применяются для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов, и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

\*\* Стандартизированные тарифные ставки применяются для временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)

Приложение № 3

**Стандартизированные тарифные ставки 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 на уровне напряжения 6 – 10 кВ и 1 – 0,4 кВ к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении №1 к настоящему приказу, на территории Ленинградской области на 2019 год**

| **Перечень стандартизированных ставок** | **Стандартизированная тарифная ставка (без НДС)** |
| --- | --- |
| **Территории городских населенных пунктов** | **Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов** |
| Уровень напряжения |
| СН2 (6 - 10 кВ) | НН (1 - 0,4 кВ) | СН2 (6 - 10 кВ) | НН (1 - 0,4 кВ) |
| Диапазон максимальной мощности |
| свыше 150 кВт | свыше 150 кВт |
| в ценах периода регулирования 2019 года |
| С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, руб./км | 1 885 149,00 | 1 351 890,00 | 1 982 054,00 | 1 568 844,00 |
| С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, руб./км | 2 047 859,00 | 2 207 595,00 | 2 352 512,00 | 2 207 595,00 |
| С3 -стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (один кабель в траншее), руб./км |  3 417 003,00  |  3 453 434,00  | 3 536 123,00  | 3 666 822,00  |
| С3 -стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (два кабеля в траншее), руб./км | 6 131 635,00  |  5 174 998,00  |  6 177 944,00  | 4 236 655,00  |
| С3 -стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения (прокол), руб./км | 16 510 028,00  | 16 510 028,00  | 18 358 396,00  | 18 358 396,00  |
| С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных пунктов пропускной способностью от 10 МВА (руб./шт.) \* | 14 020 519,00  | х | 14 020 519,00  | х |
| С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа СТП, МТП, руб./кВт | х | 6 844,00 | х | 6 844,00 |
| С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа КТП, руб./кВт | х | 5 341,00 | х | 5 341,00 |
| С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа БКТП, руб./кВт | х | 8 968,00 | х | 8 968,00 |
| С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа 2КТП, руб./кВт | х | 3 749,00 | х | 3 749,00 |
| С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа 2БКТП, руб./кВт | х | 6 638,00 | х | 6 638,00 |

Приложение № 4

**Ставки платы за единицу максимальной мощности**

**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 к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении №1 к настоящему приказу,**

**на территории Ленинградской области на 2019 год**

| **№ п.п.** | **Наименование мероприятий, в соответствии с подпунктами «а», «б» и «в» пункта16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017** **№ 1135/17**  | **Ставки для расчёта платы по каждому мероприятию (без НДС), руб./кВт** |
| --- | --- | --- |
| **Территории городских населенных пунктов** | **Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов** |
| Уровень напряжения |
| СН2 (6 - 10 кВ) | НН (1 - 0,4 кВ) | СН2 (6 - 10 кВ) | НН (1 - 0,4 кВ) |
| Максимальная мощность энергопринимающих устройств Заявителя |
| свыше 150 кВт до 8 900 кВт | свыше 150 кВт до 8 900 кВт |
| в ценах периода регулирования 2019 года |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю \* | 272,00 | 272,00 |
| 2. | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», в том числе: | х | х | х | х |
| 2.1. | строительство воздушных линий электропередачи, в том числе: | х | х | х | х |
| 2.1.1. | строительство воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении | 8 908,00 | 8832,00 | 8 908,00  | 8 177,00 |
| 2.1.2. | строительство воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении | 10 670,00 | 10 581,00 | 10 670,00  | 10 581,00  |
| 2.2. | строительство кабельных линий электропередачи, в том числе: |  |  |  |  |
| 2.2.1. | строительство кабельных линий электропередачи (один кабель в траншее) | 10 578,00  | 10 200,00  |  10 309,00  | 10 465,00  |
| 2.2.2. | строительство кабельных линий электропередачи (два кабеля в траншее) | 11 298,00 |  12 339,00 | 11 366,00  | 12 655,00  |
| 2.3. | строительство распределительных пунктов | 1 134,00 | х | 1 134,00 | х |
| 2.4. | строительство трансформаторных подстанций уровнем напряжения до 35 кВ, в том числе: | х | х | х | х |
| 2.4.1. | строительство трансформаторных подстанций типа СТП, МТП | х | 6 844,00  | х | 6 844,00  |
| 2.4.2. | строительство трансформаторных подстанций типа КТП | х | 5 341,00  | х | 5 341,00  |
| 2.4.3. | строительство трансформаторных подстанций типа БКТП | х | 8 968,00  | х | 8 968,00  |
| 2.4.4. | строительство трансформаторных подстанций типа 2КТП | х | 3 749,00  | х | 3 749,00  |
| 2.4.5. | строительство трансформаторных подстанций типа 2БКТП | х | 6 638,00  | х | 6 638,00  |
| 3. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий \* | 370,00 | 370,00 |

**Примечание:**\* Ставки за единицу максимальной мощности применяются для постоянной схемы электроснабжения и временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

Приложение № 5

**Формулы определения платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1 к настоящему приказу, на территории Ленинградской области, исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения**

1. В случае если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле:

Р = (С1.1 +С1.2) (руб.),

где:

Р - плата за технологическое присоединение (руб.);

С1.1, С1.2 – стандартизированные тарифные ставки (руб./присоединение), установленные приложением 2 к настоящему приказу;

 2. В случае если согласно техническим условиям предусмотрены мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий электропередачи, по строительству распределительных пунктов (РП), трансформаторных подстанций (ТП с уровнем напряжения до 35 кВ размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле:

Р = (С1.1 +С1.2) + С2\*Lвлi + С3\*Lклi + С4\* Т +С5 \* Ni (руб.),

где:

С2, С3,  С4, С5 – стандартизированные тарифные ставки, установленные приложением 3 к настоящему приказу;

Lвлi, Lклi – длина воздушных и кабельных линий электропередачи (км).

Т – количество распределительных пунктов (шт.).

1. В случае если техническими условиями предусмотрена вторая категория надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле:

Робщ = Р + (Pист1 + Pист2) (руб),

где:

Р - плата за технологическое присоединение, определяемая в соответствии с пунктом 1 приложения 5 к настоящему приказу (руб.);

Pист1 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II Методических указаний (руб.);

 Pист2 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II Методических указаний (руб.);

**Примечание:**

1. Плата за технологическое присоединение определяется по формулам, с учетом мероприятий согласно выданным техническим условиям.

2. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Размер платы для каждого случая технологического присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Приложение № 6

**Формулы определения платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1 к настоящему приказу, на территории Ленинградской области, исходя из ставок за единицу максимальной мощности технологического присоединения**

**и реализации соответствующих мероприятий**

Плата за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1 к настоящему приказу, на территории Ленинградской области, на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт рассчитывается в отношении каждого случая присоединения для одного Заявителя на основании ставок платы за технологическое присоединение, установленных для соответствующего способа присоединения, с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности по следующей формуле:

Тij = ((С1.1 +С1.2) \* Ni) + {(С2i x Ni) + (С3i x Ni) + (С4i x Ni) + С5i x Ni) } (руб.),

где

Тij - плата за технологическое присоединение в классе напряжения i и диапазоне мощности j, рассчитанная при применении ставок за единицу максимальной мощности (руб.), если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, распределительных пунктов (РП), трансформаторных подстанций (ТП).

С1.1 - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий Заявителю, в ценах периода регулирования (руб./кВт);

С1.2 - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по проверке сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, в ценах периода регулирования (руб./кВт);

Ni - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

С2i - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в ценах периода регулирования (руб./кВт);

С3i - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в ценах периода регулирования (руб./кВт);

С4i – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству распределительных пунктов (РП) на i-м уровне напряжения в ценах периода регулирования (руб./кВт);

С5i - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству подстанций (ТП), на i-м уровне напряжения в расчете на 1 кВт присоединяемой мощности в ценах периода регулирования (руб./кВт).

2. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение (Робщ) определяется следующим образом:

Робщ = Р + Pист1 + Pист2 (руб.),

где:

 Р – расходы на осуществление сетевой организацией мероприятий по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий Заявителю, по проверке сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий для конкретного присоединения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.);

Pист1 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой III Методических указаний (руб.);

 Pист2 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой III Методических указаний (руб.).

**Результаты голосования: за – 6 человек, против – нет, воздержались – нет.**

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 административно-правового

обеспечения и делопроизводства департамента контроля

и регулирования тарифов газоснабжения

и социально значимых товаров ЛенРТК С.Г. Зороян

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