# **Протокол № 50**

# **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:** Свиридова Татьяна Львовна, Чащихина Светлана Георгиевна, Синюкова Ирина Васильевна, Курылко Светлана Анатольевна,Кремнева Наталья Николаевна, Кириенко Мария Георгиевна (голосует заочно).

**Повестка заседания Правления ЛенРТК**.

1. Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей Ленинградской области в 2018 году.

2. Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Ленинградской области в 2018 году.

3. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированном генерирующем объекте общество с ограниченной ответственностью «Вирео Энерджи», (станция активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет-Эко» с электростанцией, работающей на свалочном газе) и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, на 2018 год.

4. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13 июля 2012 года № 88-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для открытого акционерного общества «Ленэнерго», в отношении которого применяется метод доходности инвестированного капитала при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Ленинградской области».

5. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, применяемых для расчета платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, на 2018 год.

**1. По вопросу повестки дня «Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей Ленинградской области в 2018 году»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Маркелова И.Е. Изложила основные положения по расчету уровня тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей Ленинградской области в 2018 году в соответствии с приказом ФАС России от 13 октября 2017 года № 1354/17 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность) на 2018год».

**Правление приняло решение:**

1. Установить понижающий коэффициент по группам:

| № п/п | Показатель | Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическуюэнергию (мощность) |
| --- | --- | --- |
| с 01.01.2018 г.по 30.06.2018 г. | с 01.07.2018г. по 31.12.2018г.  |
| 1 | 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 <1> | 0,72 | 0,73 |
| 2 | 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 <1> | 0,72 | 0,72 |
| 3 | Потребители, приравненные к населению | 1,0 | 1,0 |
| 3.1 | 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 <1> | 1,0 | 1,0 |
| 3.2 | 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 <1> | 1,0 | 1,0 |
| 3.3 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организацииГарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1> | 1,0 | 1,0 |

2. Установить тарифы для населения и приравненным к нему категориям потребителей по группам:

Цены (тарифы)

на электрическую энергию для населения и приравненным

к нему категориям потребителей по Ленинградской области

| Ленинградская область |
| --- |
| № п/п | Показатель (группы потребителейс разбивкой по ставками дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г. | с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г. |
| Цена (тариф) | Цена (тариф) |
| 1 | Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС):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 <2>. |
| 1.1 | Одноставочный тариф | руб./кВтч | 3,88 | 4,07 |
| 1.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1> |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВтч | 4,08 | 4,28 |
| Ночная зона | руб./кВтч | 2,06 | 2,23 |
| 1.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1> |
| Пиковая зона | руб./кВтч | 5,09 | 4,88 |
| Полупиковая зона | руб./кВтч | 3,92 | 4,07 |
| Ночная зона | руб./кВтч | 2,06 | 2,23 |
| 2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):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 <2>. |
| 2.1 | Одноставочный тариф | руб./кВтч | 2,80 | 2,97 |
| 2.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1> |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВтч | 2,94 | 3,12 |
| Ночная зона | руб./кВтч | 1,49 | 1,62 |
| 2.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1> |
| Пиковая зона | руб./кВтч | 3,66 | 3,56 |
| Полупиковая зона | руб./кВтч | 2,82 | 2,97 |
| Ночная зона | руб./кВтч | 1,48 | 1,62 |
| 3 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):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 <2>. |
| 3.1 | Одноставочный тариф | руб./кВтч | 2,80 | 2,93 |
| 3.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1> |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВтч | 2,94 | 3,08 |
| Ночная зона | руб./кВтч | 1,49 | 1,60 |
| 3.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1> |
| Пиковая зона | руб./кВтч | 3,66 | 3,51 |
| Полупиковая зона | руб./кВтч | 2,82 | 2,93 |
| Ночная зона | руб./кВтч | 1,48 | 1,60 |
| 4 | Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС) |
| 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 <2>. |
| 4.1.1 | Одноставочный тариф | руб./кВтч | 3,88 | 4,07 |
| 4.1.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1> |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВтч | 4,08 | 4,28 |
| Ночная зона | руб./кВтч | 2,06 | 2,23 |
| 4.1.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1> |
| Пиковая зона | руб./кВтч | 5,09 | 4,88 |
| Полупиковая зона | руб./кВтч | 3,92 | 4,07 |
| Ночная зона | руб./кВтч | 2,06 | 2,23 |
| 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 <2>. |
| 4.2.1 | Одноставочный тариф | руб./кВтч | 3,88 | 4,07 |
| 4.2.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1> |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВтч | 4,08 | 4,28 |
| Ночная зона | руб./кВтч | 2,06 | 2,23 |
| 4.2.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1> |
| Пиковая зона | руб./кВтч | 5,09 | 4,88 |
| Полупиковая зона | руб./кВтч | 3,92 | 4,07 |
| Ночная зона | руб./кВтч | 2,06 | 2,23 |
| 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 <2>. |
| 4.3.1 | Одноставочный тариф | руб./кВтч | 3,88 | 4,07 |
| 4.3.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1> |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВтч | 4,08 | 4,28 |
| Ночная зона | руб./кВтч | 2,06 | 2,23 |
| 4.3.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1> |
| Пиковая зона | руб./кВтч | 5,09 | 4,88 |
| Полупиковая зона | руб./кВтч | 3,92 | 4,07 |
| Ночная зона | руб./кВтч | 2,06 | 2,23 |
| 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 <2>. |
| 4.4.1 | Одноставочный тариф | руб./кВтч | 3,88 | 4,07 |
| 4.4.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1> |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВтч | 4,08 | 4,28 |
| Ночная зона | руб./кВтч | 2,06 | 2,23 |
| 4.4.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1> |
| Пиковая зона | руб./кВтч | 5,09 | 4,88 |
| Полупиковая зона | руб./кВтч | 3,92 | 4,07 |
| Ночная зона | руб./кВтч | 2,06 | 2,23 |

Примечание:

1. Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

2. При наличии соответствующих категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

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

**Результаты голосования: за – 6 человек, против – 1 человек, воздержались – 0.**

**2. По вопросу повестки дня «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии акционерного общества «Петербургская сбытовая компания», поставляющего электрическую энергию на розничном рынке на территории
Ленинградской области в 2018 году»,** 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 экономически обоснованной величине расходов и прибыли, формирующих сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электроэнергии АО «Петербургская сбытовая компания» в 2018 годув соответствии с заявлением АО «ПСК» от 28 апреля 2017 года № 12536/070 (вх.№№ КТ-1-2488/17-0-0 от 28.04.2017 г.) с последующими корректировками.

Генеральный директор АО «ПСК» Шаскольский Максим Алексеевич - выразил согласие с предложениями по установлению сбытовых надбавок ЛенРТК.

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «ПСК» следующие балансовые показатели:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Тарифная группа | 1 п/г 2018 (квт\*ч) | 2 п/г 2018 (квт\*ч) |
| «население» и приравненные к нему категории потребителей | 1 228 574 000 | 1 204 426 100 |
| Прочие потребители всего | 2 132 355 900 | 2 060 518 900 |
| в том числе:  |  |  |
| менее 150 кВт | 331 696 900 | 320 522 400 |
| от 150 до 670 кВт | 431 336 600 | 416 805 300 |
| от 670 кВт до 10 МВт | 631 164 300 | 609 901 000 |
| не менее 10 МВт | 738 158 100 | 713 290 200 |
| Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии | 735 229 534  | 762 318 680  |

2. Принять стоимостные показатели, учитываемые при расчете эталонных затрат гарантирующего поставщика (руб.):

| **Наименование** **показателя** | **Предложения АО «ПСК»** | **Данные ЛенРТК** | **Причины** **корректировки** |
| --- | --- | --- | --- |
| Операционные расходы | 736 175 519 | 736 175 519 |  |
| Неподконтрольные расходы | 76 374 802 | 61 528 775 | Произведена корректировка амортизационных отчислений с учетом максимального срока использования основных средств |
| Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам  | 229 694 553 | 229 694 553 |  |
| Расходы на уплату процентов по заемным средствам  | 43 226 384 | 43 226 384 |  |
| Расчетная предпринимательская прибыль | 259 402 429 | 259 402 429 |  |
| Выпадающие доходы | -29 477 059 | -29 477 059 |  |
| **Необходимая валовая выручка, всего, в том числе:** | **1 315 396 628** | **1 300 550 600** |  |
| необходимая валовая выручка по сбытовой надбавке для населения  | 518 927 277 | 518 927 277 |  |
| необходимая валовая выручка по сбытовой надбавке для прочих потребителей | 642 820 083  | 627 974 055 |  |
| необходимая валовая выручка по сбытовой надбавке для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии | 153 649 268 | 153 649 268 |  |

3. Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии акционерного общества «Петербургская сбытовая компания», поставляющего электрическую энергию на розничном рынке на территории Ленинградской области в следующих размерах:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование гарантирующего поставщикав Ленинградской области | Сбытовая надбавка |
| Тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей |
| руб./квт·ч |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Акционерное общество «Петербургская сбытовая компания» | 0,18300 | 0,24418 |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование гарантирующего поставщикав Ленинградской области | Сбытовая надбавка |
| Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» |
| руб./квт·ч |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Акционерное общество «Петербургская сбытовая компания» | 0,03466 | 0,16813 |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименованиегарантирующего поставщика в Ленинградской области | Сбытовая надбавка |
| Тарифная группа «Прочие потребители»  |
| В виде формулы на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка  |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Акционерное общество «Петербургская сбытовая компания» | СН до 150 кВт = ДПхКрегхЦэ(м) | 0,24787 | 0,16813 |
| СН от 150 до 670 кВт= ДПхКрегхЦэ(м) |
| СНот 670 кВт до 10 МВт= ДПхКрегхЦэ(м) | 0,09000 |
| СН не менее 10 МВт= ДПхКрегхЦэ(м) | 0,08457 |

$\begin{array}{c}\\Ц\end{array}\_{}^{э\left(м\right)}$- j-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность, руб./ кВт.ч или руб./кВт, указанный в пункте 16 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденных приказом ФСТ России от 30 октября 2012 года № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29 ноября 2012 года, регистрационный № 25975);

$ДП\_{i}$ - доходность продаж, определяемая в соответствии с Методическими указаниями
по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30 октября 2012 года
№ 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29 ноября 2012 года, регистрационный № 25975),
и указанная в отношении i-ых подгрупп группы «Прочие потребители» в таблице:

| № п/п | Наименованиеорганизации в Ленинградской области | Доходность продаж для группы «Прочие потребители», (ДП) |
| --- | --- | --- |
| подгруппы потребителейс максимальной мощностью энергопринимающих устройств |
| менее 150 кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 кВт до 10 МВт | не менее 10 МВт |
| проценты | проценты | проценты | проценты |
| 1 полу-годие | 1 полу-годие | 1 полу-годие | 1 полу-годие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Акционерное общество «Петербургская сбытовая компания» | 14,98 | 13,90 | 9,55 | 5,65 |

$К\_{}^{рег}$ - коэффициент параметров деятельности ГП, определяемый в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30 октября 2012 года № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29 ноября 2012 года, регистрационный № 25975), и указанный в отношении группы «Прочие потребители»
k-го ГП в таблице:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование организации в Ленинградской области | Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, (Крег) |
| 1 полугодие |
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Акционерное общество «Петербургская сбытовая компания» | 0,69 |

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

**Результаты голосования: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 1 человек.**

**2.1. По вопросу повестки дня «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии общество с ограниченной ответственностью «РКС-энерго», поставляющего электрическую энергию на розничном рынке на территории
Ленинградской области в 2018 году»,** 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 экономически обоснованной величине расходов и прибыли, формирующих сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электроэнергии ООО «РКС-энерго» в 2018 годув соответствии с заявлением ООО «РКС-энерго» от 28 апреля 2017 года № 557 (вх. №№ КТ-1-2537/17-0-0 от 28.04.2017).

Присутствующие на заседании Правления ЛенРТК представители ООО «РКС-энерго» Пономарев Константин Александрович (доверенность № 258/2017 от 25.12.2017) и Сорокин Игорь Игоревич (доверенность№ 258/2017 от 25.12.2017) заявили о возможности возникновения у ООО «РКС-энерго» дополнительных выпадающих доходов, вызванных тем, что при расчете сбытовых надбавок использованы плановые величины единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии и индикативных цен на покупку электрической энергии (мощности).

Кийски Артур Валтерович пояснил, что результаты деятельности ООО «РКС-энерго» по итогам 2018 года будут рассмотрены в следующих периодах регулирования.

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «РКС-энерго» следующие балансовые показатели:

кВт.ч

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Тарифная группа | 1 п/г 2018 | 2 п/г 2018 |
| «население» и приравненные к нему категории потребителей | 513 546 500  | 513 172 400 |
| Прочие потребители, всего | 714 619 545 | 693 350 467 |
| в том числе |  |  |
| менее 150 кВт | 267 379 328 | 260 735 536 |
| от 150 до 670 кВт | 242 203 195 | 223 297 211 |
| от 670 кВт до 10 МВт | 157 550 541 | 163 268 872 |
| не менее 10 МВт | 47 486 482 | 46 048 848 |
| сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии | 193 288 667 | 177 708 521  |

2. Принять стоимостные показатели, учитываемые при расчете эталонных затрат гарантирующего поставщика (руб.):

| **Наименование** **показателя** | **Предложения**  **ООО «РКС-энерго»** | **Данные ЛенРТК** | **Причины** **корректировки** |
| --- | --- | --- | --- |
| Операционные расходы | 524 951 913 | 524 951 913 |  |
| Неподконтрольные расходы | 7 174 473 | 4 232 002 | Произведена корректировка амортизационных отчислений с учетом максимального срока использования основных средств |
| Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам  | 0,00 | 0,00 |  |
| Расходы на уплату процентов по заемным средствам  | 6 926 086 | 6 926 086 |  |
| Расчетная предпринимательская прибыль | 86 742 061 | 86 742 061 |  |
| Выпадающие доходы | 40 182 596 | 40 182 596 |  |
| **Необходимая валовая выручка, всего, в том числе:** | **666 013 766** | **663 071 294** |  |
| необходимая валовая выручка по сбытовой надбавке для населения  | 422 018 852 | 422 018 852 |  |
| необходимая валовая выручка по сбытовой надбавке для прочих потребителей | 169 910 261 | 166 967 789  |  |
| необходимая валовая выручка по сбытовой надбавке для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии | 74 084 653  | 74 084 653  |  |

3. Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии общества с ограниченной ответственностью «ООО «РКС-энерго», поставляющего электрическую энергию на розничном рынке на территории Ленинградской области в следующих размерах:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование гарантирующего поставщикав Ленинградской области | Сбытовая надбавка |
| Тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей |
| руб./квт·ч |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Общество с ограниченной ответственностью «ООО «РКС-энерго» | 0,23968 | 0,58252 |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование гарантирующего поставщикав Ленинградской области | Сбытовая надбавка |
| Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» |
| руб./квт·ч |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Общество с ограниченной ответственностью «ООО «РКС-энерго» | 0,22936 | 0,16742 |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименованиегарантирующего поставщика в Ленинградской области | Сбытовая надбавка |
| Тарифная группа «Прочие потребители»  |
| В виде формулы на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка  |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Общество с ограниченной ответственностью «ООО «РКС-энерго» | СН до 150 кВт = ДПхКрегхЦэ(м) | 0,29738 | 0,16813 |
| СН от 150 до 670 кВт= ДПхКрегхЦэ(м) |
| СНот 670 кВт до 10 МВт= ДПхКрегхЦэ(м) | 0,10913 |
| СН не менее 10 МВт= ДПхКрегхЦэ(м) | 0,10800 |

$\begin{array}{c}\\Ц\end{array}\_{}^{э\left(м\right)}$- j-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность, руб./ кВт.ч или руб./кВт, указанный в пункте 16 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденных приказом ФСТ России от 30 октября 2012 года № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29 ноября 2012 года, регистрационный № 25975);

$ДП\_{i}$ - доходность продаж, определяемая в соответствии с Методическими указаниями
по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30 октября 2012 года
№ 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29 ноября 2012 года, регистрационный № 25975),
и указанная в отношении i-ых подгрупп группы «Прочие потребители» в таблице:

| № п/п | Наименованиеорганизации в Ленинградской области | Доходность продаж для группы «Прочие потребители», (ДП) |
| --- | --- | --- |
| подгруппы потребителейс максимальной мощностью энергопринимающих устройств |
| менее 150 кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 кВт до 10 МВт | не менее 10 МВт |
| проценты | проценты | проценты | проценты |
| 1 полу-годие | 1 полу-годие | 1 полу-годие | 1 полу-годие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Общество с ограниченной ответственностью «ООО «РКС-энерго» | 16,41 | 15,08 | 10,27 | 6,01 |

$К\_{}^{рег}$ - коэффициент параметров деятельности ГП, определяемый в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30 октября 2012 года № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29 ноября 2012 года, регистрационный № 25975), и указанный в отношении группы «Прочие потребители»
k-го ГП в таблице:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование организации в Ленинградской области | Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, (Крег) |
| 1 полугодие |
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Общество с ограниченной ответственностью «ООО «РКС-энерго» | 0,4 |

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

**Результаты голосования: за – 6 человек, против – 0 , воздержались – 1 человек.**

**2.2. По вопросу повестки дня «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ», поставляющего электрическую энергию на розничном рынке на территории Ленинградской области в 2018 году»,** 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 экономически обоснованной величине расходов и прибыли, формирующих сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электроэнергии в 2018 годув соответствии с заявлением ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» от 28 апреля 2017 года № 2785-СК-РЭС/17 (вх.№№ КТ-1-2707/17-0-0 от 02.05.2017 г.). Ознакомила членов Правления ЛенРТК с письмом о проведении заседания Правления без присутствия уполномоченного представителя со стороны ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» от 27.12.2017 № 7866-СК-РЭС/17. Отметила, что в указанном письме отсутствуют возражения против выводов экспертного заключения по экономически обоснованной величине расходов и прибыли, формирующих сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электроэнергии ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» в 2018 году.

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» следующие балансовые показатели:

кВт.ч

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Тарифная группа | 1 п/г 2018 | 2 п/г 2018 |
| «население» и приравненные к нему категории потребителей | 20 805 500 | 20 484 300 |
| Прочие потребители, всего | 587 180 692 | 586 033 993 |
| в том числе |  |  |
| менее 670 кВт | 14 427 635 | 14 224 744 |
| от 670 кВт до 10 МВт | 7 146 502 | 6 488 151 |
| не менее 10 МВт | 565 606 555 | 565 321 098 |
| сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии | 14 295 050 | 14 870 166 |

2. Принять стоимостные показатели, учитываемые при расчете эталонных затрат гарантирующего поставщика (руб.):

| **Наименование** **показателя** | **Предложения**  **ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»** | **Данные ЛенРТК** | **Причины** **корректировки** |
| --- | --- | --- | --- |
| Операционные расходы | 38 935 969 | 38 935 969 |  |
| Неподконтрольные расходы | 1 185 942 | 985 942 | Произведена корректировка амортизационных отчислений с учетом максимального срока использования основных средств |
| Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам  | 0,00 | 0,00 |  |
| Расходы на уплату процентов по заемным средствам  | 22 695 750 | 22 695 750 |  |
| Расчетная предпринимательская прибыль | 40 226 604 | 40 226 604 |  |
| Выпадающие доходы | -1 014 150 | -1 014 150 |  |
| **Необходимая валовая выручка, всего, в том числе:** | **102 030 115** | **101 830 114** |  |
| необходимая валовая выручка по сбытовой надбавке для населения  | 12 243 851  | 12 243 851  |  |
| необходимая валовая выручка по сбытовой надбавке для прочих потребителей | 82 852 647 | 82 652 646  |  |
| необходимая валовая выручка по сбытовой надбавке для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии | 6 933 617  | 6 933 617  |  |

3. Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии общества с ограниченной ответственностью «ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», поставляющего электрическую энергию на розничном рынке на территории Ленинградской области в следующих размерах:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование гарантирующего поставщикав Ленинградской области | Сбытовая надбавка |
| Тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей |
| руб./квт·ч |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ» | 0,04334 | 0,55370 |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование гарантирующего поставщикав Ленинградской области | Сбытовая надбавка |
| Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» |
| руб./квт·ч |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ» | 0,21444  | 0,26013 |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименованиегарантирующего поставщика в Ленинградской области | Сбытовая надбавка |
| Тарифная группа «Прочие потребители»  |
| В виде формулы на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка  |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ» | СН до 150 кВт = ДПхКрегхЦэ(м) | 0,23986 | 0,16813 |
| СН от 150 до 670 кВт= ДПхКрегхЦэ(м) |
| СНот 670 кВт до 10 МВт= ДПхКрегхЦэ(м) | 0,07990 |
| СН не менее 10 МВт= ДПхКрегхЦэ(м) | 0,07990 |

$\begin{array}{c}\\Ц\end{array}\_{}^{э\left(м\right)}$- j-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность, руб./ кВт.ч или руб./кВт, указанный в пункте 16 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденных приказом ФСТ России от 30 октября 2012 года № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29 ноября 2012 года, регистрационный № 25975);

$ДП\_{i}$ - доходность продаж, определяемая в соответствии с Методическими указаниями
по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30 октября 2012 года
№ 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29 ноября 2012 года, регистрационный № 25975),
и указанная в отношении i-ых подгрупп группы «Прочие потребители» в таблице:

| № п/п | Наименованиеорганизации в Ленинградской области | Доходность продаж для группы «Прочие потребители», (ДП) |
| --- | --- | --- |
| подгруппы потребителейс максимальной мощностью энергопринимающих устройств |
| менее 150 кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 кВт до 10 МВт | не менее 10 МВт |
| проценты | проценты | проценты | проценты |
| 1 полу-годие | 1 полу-годие | 1 полу-годие | 1 полу-годие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ» | 15,06 | 13,83 | 9,42 | 5,51 |

$К\_{}^{рег}$ - коэффициент параметров деятельности ГП, определяемый в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30 октября 2012 года № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29 ноября 2012 года, регистрационный № 25975), и указанный в отношении группы «Прочие потребители»
k-го ГП в таблице:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование организации в Ленинградской области | Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, (Крег) |
| 1 полугодие |
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Общество с ограниченной ответственностью ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» | 0,47 |

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

**Результаты голосования: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 1 человек.**

**3. По вопросу повестки дня «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированном генерирующем объекте общества с органиченной ответственностью «Вирео Энерджи» (станция активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет-Эко» с электростанцией, работающей на свалочном газе) и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях 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 цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированном генерирующем объекте общества с ограниченной ответственностью «Вирео Энерджи», (станция активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет-Эко» с электростанцией, работающей на свалочном газе) и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях на территории Ленинградской области, на 2018 год» в соответствии с заявлением ООО «Вирео Энерджи» от 27.04.2017 № СП-07/04-2017 (вх. ЛенРТК от 27.04.2017 № КТ-1-2401/17-0-0).

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

Представитель ООО «Вирео Энерджи» Генеральный директор Управляющей компании
ООО «Холдинговая компания «Вирео Энерджи» Ющук Алексей Сергеевич выразил согласие с предложениями ЛенРТК по уровню тарифов на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированном генерирующем объекте ООО «Вирео Энерджи», (станция активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет-Эко» с электростанцией, работающей на свалочном газе) и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях на территории Ленинградской области, на 2018 год (далее – тарифы на электрическую энергию (мощность) генерирующего объекта ООО «Вирео Энерджи» на 2018 год).

Генеральный директор Управляющей компании ООО «Холдинговая компания «Вирео Энерджи» Ющук Алексей Сергеевич ООО «Вирео Энерджи» в устной форме и письмом от 26.12.2017 № СП-14/12-2017 (вх. ЛенРТК от 27.12.2017 № КТ-1-3535/2017) просит рассмотреть возможность учета в будущих периодах регулирования недополученные доходы в сумме
6 880,27 тыс.руб. за январь-май 2016 года (до начала установления ЛенРТК тарифов на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированном генерирующем объекте общества с органиченной ответственностью «Вирео Энерджи» (станция активной дегазации полигона ТБО «Новый Свет-Эко» с электростанцией, работающей на свалочном газе) и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях на территории Ленинградской области, на 2016 год, в соответствии с приказом ЛенРТК от 31.05.2016 № 40-п).

В связи с тем, что нормативно-правовая база в области возобновляемой электроэнергетики не дает рекомендаций по вышеуказанному вопросу, председатель ЛенРТК Кийски Артур Валтерович дал поручение отделу регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК направить запрос в ФАС России.

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета тарифов на электрическую энергию (мощность) генерирующего объекта ООО «Вирео Энерджи» на 2018 год следующие балансовые показатели:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** |  |
| Объем полезного отпуска электрической энергии квалифицированного генерирующего объекта | млн. кВт. ч | 13,6656 |
| Установленная мощность квалифицированного генерирующего объекта | МВт | 2,4 |

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Показатель | Предложение ООО "Вирео Энерджи" | Предложение ЛенРТК | Причина корректировки |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | Постоянные эксплуатационные расходы | 71 808,77 | 41 160,00 | Корректировка расходов в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.01.2009 N 1-р  |
| 2. | Переменные эксплуатационные расходы | 323,72 | 0,00 | Корректировка расходов в соответствии с п.25 Основ ценообразования |
| 3. | Прибыль налогооблагаемая | 61 949,63 | 54 806,89 |  |
| 3.1 | Прибыль на возврат инвестированного капитала | 18 399,30 | 17 946,70 | Корректировка в соответствии с установленным размером ПИК и средней доходности ДГО |
| 3.2 | Доход на инвестированный капитал | 39 788,73 | 36 860,19 |
| 3.3 | Налог на прибыль | 3 761,60 | 0,00 | Корректировка расходов в соответствии с п.20 Основ ценообразования |
| 4. | Недополученный доход | 9 940,62 | 0,00 | Корректировка расходов в соответствии с п.7 Основ ценообразования |
| 5. | Избыток средств | 3 060,35 | 0,00 | Корректировка расходов в соответствии с п.7 Основ ценообразования |
| 6. | Необходимая валовая выручка  | 140 962,39 | 95 966,89 |   |

1. Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года тарифы на электрическую энергию (мощность) генерирующего объекта ООО «Вирео Энерджи» на 2018 год в следующих размерах:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование организации | 1 полугодие | 2 полугодие |
| Двухставочный тариф | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | Одноставочный тариф |
| Ставкаплаты за электрическую мощность | Ставка платы за электрическую энергию | Ставкаплаты за электрическую мощность | Ставка платы за электрическую энергию |
| руб./МВт·мес | руб./МВт·ч | руб./МВт·ч | руб./МВт·мес | руб./МВт·ч | руб./МВт·ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| ООО «Вирео Энерджи» | 2 333 061,69 | 1 981,47 | 6 939,10 | 2 428 288,70 | 2 028,72 | 7 104,57 |

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

**Результаты голосования: за – 6 человек, против – 1 человек, воздержались – 0.**

**4. По вопросу повестки дня «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13 июля 2012 года № 88-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для открытого акционерного общества «Ленэнерго», в отношении которого применяется метод доходности инвестированного капитала при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Ленинградской области»** выступилаконсультант отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Малерчук И.В. пояснила, что внесение изменений производится в соответствии с приказом ФАС России от 10 октября 2017 года № 1335/17 «О согласовании Федеральной антимонопольной службой предложений Комитета по тарифам Санкт-Петербурга и комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области о продлении срока действия долгосрочного периода регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала ПАО «Ленэнерго».

Представитель ПАО «Ленэнерго» - директор по экономике Судакова Татьяна Геннадьевна (действующая по доверенности от 29.11.2016 № 517-16) согласилась с предложенными изменениями.

**Правление приняло решение:**

1. Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13 июля 2012 года № 88-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для открытого акционерного общества «Ленэнерго», в отношении которого применяется метод доходности инвестированного капитала при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Ленинградской области» следующие изменения:
	1. в Приложение 1 к приказу:

1.1.1.Строку

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2017 | x | 3,0 | x | 304,46 | 11,0 | 11,0 | 0,75 | x | 35 | 0,018495237 | 1,0102 |

Изложить в следующей редакции

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2017 | x | 3,0 | x | 304,46 | 1,0 | 11,0 | 0,75 | x | 35 | 0,018495237 | 1,0102 |

1.1.2. Дополнить строками следующего содержания:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2018 | x | 3,0 | x | 229,86 | 1,0 | 11,0 | 0,75 | x | 35 | 0,018217808 | 1,0102 |
|  | 2019 | х | 3,0 | x | 303,77 | 1,0 | 11,0 | 0,75 | x | 35 | 0,017944541 | 1,0102 |
|  | 2020 | х | 3,0 | x | 404,28 | 11,0 |  | 0,75 | x | 35 | 0,017675373 | 1,0102 |

* 1. Приложение 2 к приказу изложить в следующей редакции:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации | Год | НВВ сетевой организацийбез учета оплаты потерь |
| тыс.руб. |
| ПАО «Ленэнерго» | 2012 | 5 893 476,84 |
| 2013 | 8 278 101,15 |
| 2014 | 7 668 773,50 |
| 2015 | 9 342 059,10 |
| 2016 | 10 354 100,38 |
| 2017 | 11 492 750,26 |
| 2018 | 14 741 714,60 |
| 2019 | 19 917 159,03 |
| 2020 | 33 755 766,56 |

* 1. В наименовании, по тексту приказа, в приложениях 1, 2 к приказу слова «открытого акционерного общества» заменить словами «публичного акционерного общества».

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

**Результаты голосования: за – 6 человек, против – 0, воздержались – 1 человек.**

5. По вопросу повестки дня «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, применяемых для расчета платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, на 2018 год» выступил Соколов А.Б. - ведущий специалист ЛенРТК, изложил основные положения экспертного заключения по экономическому обоснованию расчета стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2018 год.

ЗАО «СЗИПК» представлено письмо о согласии с предлагаемым уровнем ставок платы за технологическое присоединение и просьбой рассмотреть вопрос в отсутствие своих представителей (вх. ЛенРТК от 25.12.2017 № КТ-1-3472/2017).

ООО «ПетербургГаз» и ООО «Сигма-Энерго» письменную позицию не представили, полномочные представители на заседании правления отсутствовали.

Присутствовавшие на заседании Правления ЛенРТК представители АО «Газпром газораспределение Ленинградской области» Полоз С.А. (действующая по доверенности № 14-08 от 29.08.2017) и Филинов А.В. выразили свое несогласие с уровнем стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения газораспределительной организации, составляет более 150 метров, и представили в письменном виде особое мнение (вх. от 27.12.2017 № КТ-1-3537/2017) по данному вопросу.

**Правление приняло решение:**

1. Установить следующие стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения размера платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1 к настоящему приказу, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), и максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для прочих Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа), а также установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Перечень стандартизированных ставок** | **ед. изм.** | **Стандартизированная тарифная ставка (без НДС)** |
| *С1*- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения газораспределительной организации, составляет  | В ценах периодарегулирования |
| более 150 метров | руб./ед. | 644 759,84 |
| *С2*- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения газораспределительной организации, составляет  | В ценах периода регулирования |
| 150 метров и менее | руб./куб. метров в час | 5 845,29 |
| С4k - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода k-того диапазона диаметров, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения газораспределительной организации, составляет более 150 метров, в том числе | В ценах ТЕР-2001 |
| 109 мм и менее | руб./км. | 325 967,88 |
| 110 - 159 мм | руб./км. | 489 874,77 |
| 160 - 224 мм | руб./км. | 600 035,94 |
| 225 - 314 мм | руб./км. | 781 825,69 |
| 315 - 399 мм | руб./км. | 1 140 874,92 |
| *С5* - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения газораспределительной организации, составляет  | В ценах ТЕР-2001 |
| 150 метров и менее | руб./куб. метров в час | 3 137,91 |
| *С8i* - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и стального газопровода газораспределительной организации и проведением пуска газа, в диапазоне диаметров, в том числе | В ценах периода регулирования |
| 158 мм и менее | руб. | 36 011,87 |
| 159 - 218 мм | руб. | 37 659,76 |
| 219 - 272 мм | руб. | 37 921,01 |
| 273 - 324 мм | руб. | 38 945,92 |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Перечень стандартизированных ставок** | **ед. изм.** | **Стандартизированная тарифная ставка (без НДС)** |
| *С8k* - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и полиэтиленового газопровода газораспределительной организации и проведением пуска газа, в диапазоне диаметров, в том числе | В ценах периода регулирования |
| 109 мм и менее | руб. | 33 796,58 |
| 110 - 159 мм | руб. | 34 343,11 |
| 160 - 224 мм | руб. | 35 132,51 |
| 225 - 314 мм | руб. | 36 392,46 |

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

Председатель правления:

Председатель ЛенРТК А.В. Кийски

Члены правления:

Заместитель председателя ЛенРТК –

начальник департамента регулирования

тарифов организаций коммунального

комплекса и электрической энергии Т.Л. Свиридова

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