# **Протокол № 32**

# **заседания Правления**

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

### **Ленинградской области**

30 сентября 2019 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, Марков Александр Евгеньевич.

Представитель Управления Федеральной антимонопольной службы по Ленинградской области Корниенко В.В. с правом совещательного голоса.

**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. О внесении изменений в распоряжение комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 14 декабря 2018 года № 93-р «Об установлении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям сетевых организаций на территории Ленинградской области, на 2019 год».
3. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения акционерного общества «Коммунальные системы Гатчинского района» объектов капитального строительства заявителей, расположенных на территории муниципального образования «Вырицкое городское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области на 2019 год.
4. Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке общества с ограниченной ответственностью «Юником» (объект присоединения – производственно-складской комплекс), по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район (кад. № 47:07:0957005:898)».
5. Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования индивидуального жилого дома по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, д. Хиттолово, ул. Южная, дом № 39, № 40, № 41, уч. 40А (кад. № 47:07:0109002:0013),
(кад. № 47:07:0109002:0011), (кад. № 47:07:0109002:0065), (кад. № 47:07:0109002:0012)».
6. Рассмотрение обращения общества с ограниченной ответственностью «ТОЛМАЧЕВСКИЙ ЗАВОД ЖЕЛЕЗОБЕТОННЫХ И МЕТАЛЛИЧЕСКИХ КОНСТРУКЦИЙ» об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «ТОЛМАЧЕВСКИЙ ЗАВОД ЖЕЛЕЗОБЕТОННЫХ И МЕТАЛЛИЧЕСКИХ КОНСТРУКЦИЙ» тепловых сетей общества с ограниченной ответственностью «Лужское тепло» в связи с подключением объекта капитального строительства «Врачебная амбулатория на 110 посещений и постом скорой медицинской помощи в городском поселке Толмачево Лужского района», заявителем по которому является Государственное казенное учреждение «Управление строительства Ленинградской области» в индивидуальном порядке.
7. Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «НИЛА» потребителям на территории Ленинградской области в 2019 году.
8. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 684-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемые населению, организациям, приобретающим тепловую энергию и горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, на территории Подпорожского муниципального района Ленинградской области в 2019 году».

По предложению Председателя Правления ЛенРТК Кийски А.В. порядок рассмотрения вопросов повестки дня изменен, рассмотрен второй вопрос повестки дня, затем первый.

**1. По вопросу повестки «О внесении изменений в распоряжение комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 14 декабря 2018 года № 93-р «Об установлении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям сетевых организаций на территории Ленинградской области, на 2019 год»**.

Представителями ОАО «ОЭК» осуществлялась без разрешения председателя Правления ЛенРТК несанкционированная видеосъемка.

Председатель правления ЛенРТК Кийски А.В. разъяснил присутствующим на заседании, что в соответствии с пунктом 19 Порядка деятельности правления ЛенРТК, утвержденного приказом ЛенРТК от 09.10.2017 № 122-п (далее – Порядок), фотосъемка, видеозапись, трансляция по радио и телевидению заседания правления допускаются только с предварительного разрешения председателя правления. О намерении производить фотосъемку, видеозапись, трансляцию по радио и телевидению заседания правления заинтересованные лица указывают в явочном листе перед рассмотрением соответствующего вопроса. Факты произведения фотосъемки, видеозаписи, трансляции по радио и телевидению заседания правления фиксируются в протоколе заседания правления. В явочном листе представители ОАО «ОЭК» не указали о намерении производить видеосъёмку, разрешение на видеосъемку не запрашивали. Председателем правления ЛенРТК Кийски А.В. был объявлен перерыв на обсуждение вопроса о возможности видеозаписи. После перерыва заместитель председателя комитета – начальник департамента контроля и регулирования тарифов газоснабжения и социально значимых товаров ЛенРТК Чащихина С.Г. доложила, что на основании Порядка разрешение на видеозапись заседания правления не дается. В нарушение запрета в осуществлении видеозаписи заседания правления представители ОАО «ОЭК» продолжили осуществлять несанкционированную видеосъемку.

Выступилначальник отдела перспективного развития регулируемых организаций комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области Марков А.Е. и изложил заключение по обоснованию расчета размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области, на 2019 год., а именно, что в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, территориальные сетевые организации в срок до 1 ноября представляют в органы государственного регулирования тарифов прогнозные сведения о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014
№ 215-э/1 (далее – Методические указания).

Расчет выпадающих доходов, а именно расходы на выполнение организационных мероприятий и расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение; расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки; расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, осуществляет сетевая организация.

Установление (утверждение) размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, осуществляется уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

В соответствии с приказом ФАС России от 22.07.2019 № 986/19 «Об отмене приказа Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 31.10.2016 № 101-п «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30.12.2015 № 535-п «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на 2016 год» и приказа Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30.12.2015 № 535-п «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на 2016 год» (в части установления тарифов для ОАО «ОЭК»), комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК) произведен расчет выпадающих доходов ОАО «ОЭК», связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям.

Пунктом 7.1. распоряжения ЛенРТК от 30.11.2015 № 142-р были установлены выпадающие доходы ОАО «ОЭК» от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), на 2016 год в размере 8 900,22 тыс. руб. без НДС, величина которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ОАО «ОЭК» исходя из плановых показателей ОАО «ОЭК» на 2016 год.

В соответствии с информацией, представленной ОАО «ОЭК» письмом от 22.08.2019
№ 33-2-08/1242, завершенные в 2016 году договоры технологического присоединения не предусматривали мероприятий по строительству или реконструкции линий электропередач или трансформаторных подстанций (расчет выпадающих доходов представлен в приложении № 1,
№ 2).

Объем плановых показателей расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, в размере 108 932,13 тыс. руб. сформирован ОАО «ОЭК» на основании реестра действующих договоров на технологическое присоединение заявителей до 15 кВт к сетям ОАО «ОЭК» на территории Ленинградской области (Приложение № 3).

В соответствии с примечанием 3 приложения 1 Методических указаний плановое количество договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям определяется на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года, но не ниже документально подтвержденного количества заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования.

Исходя из вышеуказанного, плановый объем выпадающих доходов ОАО «ОЭК» на 2019 год должен быть сформирован на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за 2016 – 2018 годы, а в отсутствие таковых данных – на основании документально подтвержденного количества заявок на технологическое присоединение, поданных в 2018 году.

В указанный период времени ОАО «ОЭК» не осуществляло регулируемого вида деятельности по технологическому присоединению, в связи с чем представленная информация не может быть принята к расчету плановых показателей.

Таким образом, ЛенРТК считает возможным при расчете выпадающих доходов ОАО «ОЭК» от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ОАО «ОЭК» на 2019 год, учесть неисполнение плановых показателей 2016 года в размере 8 900,22 тыс. руб. без НДС.

На основании вышеизложенного, необходимо внести изменение в распоряжение комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 14 декабря 2018 года № 93-р.

Присутствующие на заседании Правления ЛенРТК представители ОАО «ОЭК» - Иванов А.Ю. (по доверенности от 16.01.2019 № 18), Пожидаева Н.Г. (по доверенности от 28.12.2018 № 145) и Колядин И.П. выразили устное несогласие относительно выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, и подтвердили разногласия, направленные письмом вх. № КТ-1-4988/2019 от 28.08.2019.

На момент рассмотрения вопроса позиция представителя Ассоциации «НП Совет рынка» не поступала.

**Правление приняло решение:**

1. Внести в распоряжение комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 14 декабря 2018 года № 93-р «Об установлении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям сетевых организаций на территории Ленинградской области, на 2019 год» следующие изменения:
	1. Дополнить распоряжение пунктом 8 следующего содержания:

«Установить выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ», не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» на 2019 год – (**-** 8 900,22) тыс. руб., согласно приложению 8 к настоящему распоряжению».

* 1. Дополнить распоряжение приложением 8 согласно приложению к настоящему распоряжению:

**Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения**

**к электрическим сетям открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ», на 2019 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Сумма, тыс. руб., без НДС** |
|
| **ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ ВСЕГО,** в том числе | **-8 900,22** |
| в том числе недополученный доход по факту 2017 года, тыс. руб. | 0,00 |
| **1.** | **Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение** | **-8 900,22** |
| 1.1. | плановый размер выпадающих доходов на 2019 год | 0,00 |
| 1.2. | в соответствии с п.7 Основ ценообразования - фактически понесенные в 2017 году, не учтенные в тарифе на передачу 2017 года, тыс. руб. | 0,00 |
|   | плановые показатели на 2017 год (основание: распоряжение ЛенРТК от 23.12.2016 № 106-р) | 0,00 |
|   | фактические показатели за 2017 год | 0,00 |
| 1.3. | корректировка выпадающих доходов ОАО "ОЭК" за 2016 год согласно приказу ФАС России от 22.07.2019 № 986/19  | -8 900,22 |
| **2.** | **Размер расходов по мероприятиям "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств до 150 кВт включительно к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение**  | **0** |
| 2.1. | плановый размер выпадающих доходов на 2019 год | 0 |
| 2.2. | в соответствии с п.7 Основ ценообразования - фактически понесенные в 2017 году, не учтенные в тарифе на передачу 2017 года, тыс. руб. | 0 |
|   | плановые показатели на 2017 год (основание: распоряжение ЛенРТК от 23.12.2016 № 106-р) | 0 |
|   | фактические показатели за 2017 год | 0 |
| **3.** | **Выпадающие доходы по кредитным договорам, связанным с предоставлением беспроцентной рассрочки** | **0** |
| 3.1. | плановый размер выпадающих доходов на 2019 год | 0 |
| 3.2. | в соответствии с п.7 Основ ценообразования - фактически понесенные в 2017 году, не учтенные в тарифе на передачу 2017 года, тыс. руб. | 0 |
|   | плановые показатели на 2017 год (основание: распоряжение ЛенРТК от 23.12.2016 № 106-р) | 0 |
|   | фактические показатели за 2017 год | 0 |

* 1. Пункт 8 распоряжения считать пунктом 9 распоряжения.

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

**2. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ ЛенРТК от 30.12.2015
№ 535-п «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области» в части установления ОАО «ОЭК» индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на 2019 год».**

В нарушение запрета на проведение видеосъемки представители ОАО «ОЭК» продолжали осуществлять несанкционированную видеосъемку.

В рассмотрении данного вопроса участвовали приглашенные: представители ОАО «ОЭК» - Иванов А.Ю. (по доверенности от 16.01.2019 № 18), Пожидаева Н.Г. (по доверенности от 28.12.2018 № 145), Колядин И.П., консультант отдела регулирования тарифов на электрическую энергию ЛенРТК Малерчук И.В.

По рассматриваемому вопросу консультант отдела регулирования тарифов на электрическую энергию ЛенРТК Малерчук И.В. изложила основные положения Экспертного заключения по результатам исполнения приказа ФАС России от 22.07.2019 № 986/19, пояснила что при расчете ставки на содержание электрических сетей была допущена техническая ошибка в части определения периода, за который предполагается возврат НВВ ОАО «ОЭК» сообщила, что

Во исполнение приказа ФАС России от 22.07.2019 № 986/19 ««Об отмене приказа комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 31.10.2016 № 101-п «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 на 2016 год» (в части установления тарифов для ОАО «ОЭК») (в редакции приказа ФАС России от 0609.2019 №1183/19 (далее – решения ФАС) с учетом акта проверки ФАС России от 26.07.2018 № 109, составленного по результатам плановой выездной проверки Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, проведенной на основании Приказа ФАС России от 26.04.2018 № 557/18 «О проведении плановой выездной проверки Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, ЛенРТК

1. Определен базовый уровень подконтрольных расходов на долгосрочный период регулирования (2015-2019 годы) - 56 723,15 тыс. руб.

2. НВВ ОАО «ОЭК» на период 2015-2019 годы определена в следующих размерах

2015 год – 150 811,82 тыс. руб.

2016 год – 199 619,78 тыс. руб.

2017 год – 193 499,14 тыс. руб.

2018 год – 150 289,21 тыс. руб.

2019 год – 182 270,98 тыс. руб.

 3 . Экономически обоснованные тарифы на 2019 год с учетом недополученных доходов
ОАО «ОЭК», полученных с 01.11.2019 года по момент принятия решения, составят.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|   | Ед. изм. | С 01.10.2019 по 31.12.2019 |
| Одноставочный тариф | руб./кВт ч | 1,46882 |
| Двухставочный тариф |   |  |
| Ставка на содержание электрических сетей | руб./МВТ мес. | 415 621,27 |
| Ставка на оплату технологического расхода (потерь)  | руб./МВт ч | 0 |

Представитель ОАО «ОЭК» Иванов А.Ю. озвучил возражения организации на проект решения, изложенные в письме ОАО «ОЭК» от 27.09.2019 исх. № 02-01-09/1437 (вх. от 30.09.2019 № КТ-1-5601/2019).

По озвученным возражениям были даны пояснения:

1. Кийски А.В. пояснил, что основания для пересмотра изложены в Экспертном заключении по результатам исполнения приказа ФАС России от 22.07.2019 № 986/19.

2. Малерчук И.В. пояснила, что расчет объема условных единиц электросетевого оборудования не был подтвержден достоверными данными, ЛенРТК использовало для расчета объем условных единиц, определенных на 2016 год.

3. Малерчук И.В. пояснила, что в соответствии с п. 14 Основ Ценообразования расчетный объем производства продукции и (или) оказываемых услуг определяется исходя из формируемого Федеральной антимонопольной службой сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее - прогнозный баланс).

Показатели отпуска электрической энергии и мощности на плановый период регулирования 2019 год приняты ЛенРТК в соответствии с предложениями компании.

Представитель антимонопольного органа на предмет соответствия рассматриваемого вопроса по антимонопольному законодательству, законодательству об электроэнергетике  затруднилась дать комментарии по данному вопросу и предложила ОАО «ОЭК» обратиться с данным вопросам письменно в адрес УФАС по Ленинградской области.

На момент рассмотрения вопроса позиция представителя Ассоциации «НП Совет рынка» не поступала.

**Правление приняло решение:**

1. Внести 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» (с последующими изменениями) следующие изменения:
	1. Таблицу 1 к приложению 1 «Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на 2019 год» перед строкой «Всего» дополнить следующей строкой:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 24 | Открытое акционерное общество "ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" | 182270,98 | 0 |

* 1. В строке «Всего» в таблице 1 к приложению 1 «Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на 2019 год» цифру «25434290,70» заменить на цифру «25616561,68».
	2. Таблицу в приложении 4 к приказу дополнить следующей строкой:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 22 | Открытое акционерное общество "ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" | 2015 | 56723,15 | 1,0 | 75,0 | 6,3941 | 0,0075 | 3,1429 | 0,8975 |
| 2016 | X | 1,0 | 75,0 | 6,3940 | 0,0074 | 3,0957 | 0,8975 |
| 2017 | X | 1,0 | 75,0 | 6,3939 | 0,0073 | 3,0493 | 0,8975 |
| 2018 | X | 1,0 | 75,0 | 6,3938 | 0,0071 | 3,0035 | 0,8975 |
| 2019 | X | 1,0 | 75,0 | 6,3937 | 0,0070 | 2,9585 | 0,8975 |

* 1. Таблицу в приложении 5 к приказу дополнить следующей строкой:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 21 | Открытое акционерное общество "ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" | 2015 | 150811,82 |
| 2016 | 199619,78 |
| 2017 | 193499,14 |
| 2018 | 150289,21 |
| 2019 | 182270,98 |

* 1. Таблицу в приложении 6.4 к приказу дополнить следующей строкой:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 24 | Открытое акционерное общество "ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" - ПАО "Ленэнерго" | - | - | - | 415651,28  | 0,0 | 1,46882 |

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

**2.1. По вопросу повестки «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»**(по пересмотру единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии 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. - изложила основные положения Экспертного заключения по пересмотру единых котловых тарифов на услуги передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области, поставляемой прочим потребителям в соответствии с решением ФАС России, подготовленного во исполнение приказа Федеральной антимонопольной службы (ФАС России) от 22.07.2019 № 986/19 «Об отмене приказа комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 31.10.2016 № 101-п «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 на 2016 год» (в части установления тарифов для ОАО «ОЭК») (в редакции приказа ФАС России от 0609.2019 №1183/19) (далее – приказ ФАС России).

Присутствующий на заседании Правления ПАО «Ленэнерго» заместитель директора по тарифообразованию – начальник департамента Беспалов М.А. (действующий на основании доверенности № 293-19 от 19.06.2019) выразил возражение против установления индивидуальных тарифов для ОАО «ОЭК» и внесения соответствующих изменений в единые котловые тарифы, утвержденные на 2019 год приказом ЛенРТК от 30 декабря 2015 года № 535-п «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области» и представил письменное особое мнение (вх. КТ-1-5625/2019 от 30.09.2019), пояснив, что:

1. Принятие решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ОАО «ОЭК» в адрес ПАО «Ленэнерго», противоречит действующему законодательству.

2. Расчет единых котловых тарифов на период с 01.10.2019 по 31.12.2019 выполнен ЛенРТК исходя из объема котловой необходимой валовой выручки (далее – НВВ) сетевых организаций, определенной ЛенРТК на октябрь-декабрь 2019 года, и баланса электрической энергии и мощности за соответствующий период. Величина НВВ ОАО «ОЭК» на 2019 год с учетом выпадающих доходов за предыдущие периоды составляет 182,27 млн. руб.

С учетом пересматриваемых котловых тарифов и вновь утверждаемых для ОАО «ОЭК» индивидуальных тарифов, ОАО «ОЭК», оказывая услуги по передаче электрической энергии в период с 01.10.2019 по 31.12.2019, собирает установленную годовую НВВ 2019 года в полном объеме. При этом пересмотренные ЛенРТК единые котловые тарифы не позволяют ПАО «Ленэнерго» собрать НВВ в полном объёме (175,79 млн. руб. вместо 182,27 млн. руб.).

Малерчук И.В. пояснила, что установление индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «ОБЪЕДИНЕНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» и пересмотр единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области производится во исполнение приказа ФАС России.

Также пояснила, что при расчете единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год с учетом исполнения приказа ФАС России ЛенРТК проведена проверка обеспечения сбора единых котловых тарифов. Так же пояснила, что компенсация недополученных доходов электросетевых компаний, полученных по итогам периода регулирования, при условии подтверждения их экономической обоснованности, предусмотрена действующим законодательством в сфере электроэнергетики.

На момент рассмотрения вопроса позиция представителя Ассоциации «НП Совет рынка» не поступала.

**Правление приняло решение:**

1. Внести 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» (с последующими изменениями) следующие изменения:

 1.1. В строке 2.1.1. в приложении 1.3. к приказу цифру «1701048,12» заменить на цифру «1808992,40».

 1.2. В строке 2.1.1 в приложении 1.3 к приказу цифру «1607937,42» заменить на цифру «1714532,05».

 1.3. В строке 2.1.1. в приложении 1.3. к приказу цифру «1862826,1» заменить на цифру «1951323,08».

 1.4. В строке 2.2. в приложении 1.3. к приказу цифру «3,06749» заменить на цифру «3,25154».

 1.5. В строке 2.2 в приложении 1.3 к приказу цифру «3,19822» заменить на цифру «3,39011».

 1.6. В строке 2.2. в приложении 1.3. к приказу цифру «5,39956» заменить на цифру «5,61151».

 1.7. В строке 2.3 в приложении 1.3 к приказу цифру «4795606,66» заменить на цифру «4880960,77».

 1.8. В строке 2.3. в приложении 1.3. к приказу цифру «304048,69» заменить на цифру «317764,54».

 1.9. В строке 2.3 в приложении 1.3 к приказу цифру «450018,40» заменить на цифру «504155,11».

 1.10. В строке 2.3. в приложении 1.3. к приказу цифру «-1174743,75» заменить на цифру
«-1160150,70».

 1.11. В строке 2.4. в приложении 1.3. к приказу цифру «2040,03» заменить на цифру «2132,06».

 1.12. В строке 2.4 в приложении 1.3 к приказу цифру «434,04» заменить на цифру

«486,26».

 1.13. В строке 2.4. в приложении 1.3. к приказу цифру «-1988,93» заменить на цифру «-1964,22».

 1.14. В строке 1.2.1.1 таблицы 1 к приложению 1 цифру «504610,81» заменить на цифру «504610,82».

 1.15. В строке 1.2.1.1 таблицы 1 к приложению 1 цифру «1365269,61» заменить на цифру «1423982,04».

 1.16. В строке 1.2.1.1 таблицы 1 к приложению 1 цифру «2696091,72» заменить на цифру «2766530,71».

 1.17. В строке 1.2.2 таблицы 1 к приложению 1 цифру «2,75036» заменить на цифру «2,85558».

 1.18. В строке 1.2.2 таблицы 1 к приложению 1 цифру «5,89621» заменить на цифру «6,02575».

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

**3. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения акционерного общества «Коммунальные системы Гатчинского района» объектов капитального строительства заявителей, расположенных на территории муниципального образования «Вырицкое городское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области на 2019 год»** выступилначальник отдела перспективного развития регулируемых организацийкомитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области Марков А.Е. и изложил основные положения заключения по экономическому обоснованию размера тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения акционерного общества «Коммунальные системы Гатчинского района» (далее – АО «Коммунальные системы Гатчинского района») объектов капитального строительства заявителей, расположенных на территории муниципального образования «Вырицкое городское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области на 2019 год, подготовленного на основании обращения
АО «Коммунальные системы Гатчинского района» (вх. № КТ-1-4067/2019 от 15.07.2019).

В своем письме от  30.09.2019 исх. № 1350 (вх. № КТ-1-5602/2019 от 30.09.2019)
АО «Коммунальные системы Гатчинского района» выразило согласие с предлагаемыми ЛенРТК тарифами на подключение и просьбой рассмотреть вопрос в отсутствие своих представителей.

**Правление приняло решение:**

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения АО «Коммунальные системы Гатчинского района» объектов капитального строительства заявителей, расположенных на территории муниципального образования «Вырицкое городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2019 год в следующем размере:

| **№ п/п** | **Наименование** | **Единица измерения** |  **Значение\*** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) | тыс. руб. | 16 144,92 |
| 1.1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей | тыс. руб. | 16 144,92 |
| 1.2 | Внереализационные расходы, всего | тыс. руб. | - |
| 1.3 | Налог на прибыль | % | 20 |
| 1.3.1 | Налог на прибыль | тыс. руб. | 3 228,98 |
| 2 | Структура расходов |  |  |
| 2.1 | Расходы, относимые на ставку за протяженность сети | тыс. руб. | 16 144,92 |
| 2.1.1 | расходы на подключение сетей диаметром 40 мм и менее | тыс. руб. | - |
| 2.1.2 | расходы на подключение сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)  | тыс. руб. | - |
| 2.1.3 | расходы на подключение сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)  | тыс. руб. | 16 111,36 |
| 2.1.4 | расходы на подключение сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб. | 33,56 |
| 2.1.5 | расходы на подключение сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб. | - |
| 2.1.6 | расходы на подключение сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб. | - |
| 2.1.7 | расходы на подключение сетей диаметром от 250 мм и более | тыс. руб. | - |
| 2.2 | Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку | тыс. руб. | - |
| 3 | Протяженность сетей | км | 3,545 |
| 3.1 | Протяженность вновь создаваемых сетей | км | 3,545 |
| 3.1.1 | Протяженность сетей диаметром 40 мм и менее | км | - |
| 3.1.2 | протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) | км | - |
| 3.1.3 | протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) | км | 3,54 |
| 3.1.4 | протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) | км | - |
| 3.1.5 | протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) | км | 0,005 |
| 3.1.6 | протяженность сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) | км | - |
| 3.1.7 | протяженность сетей диаметром от 250 мм и более | км | - |
| 4 | Подключаемая нагрузка | куб. м в сутки | 20 |
| 5 | Предлагаемые тарифы на подключение |  |  |
| 5.1 | Базовая ставка тарифа на протяженность сетей | тыс. руб./км | 4 554,28  |
| 5.2 | Коэффициенты дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей |  | - |
| 5.2.1 | коэффициент для сетей диаметром 40 мм и менее | - | - |
| 5.2.2 | коэффициент для сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) | - | - |
| 5.2.3 | коэффициент для сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) | - | 1,00 |
| 5.2.4 | коэффициент для сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) | - | - |
| 5.2.5 | коэффициент для сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) | - | 1,47 |
| 5.2.6 | коэффициент для сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) | - | - |
| 5.2.7 | коэффициент для сетей диаметром от 250 мм и более | - | - |
| 5.3 | Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку | тыс. руб./куб. м | - |

 \* Тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость

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

**4. По вопросу повестки «Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке общества с ограниченной ответственностью «Юником» (объект присоединения – производственно-складской комплекс), по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район
(кад. № 47:07:0957005:898)»** выступил начальник отдела перспективного развития регулируемых организаций комитета по тарифам Ленинградской области Марков А.Е. и изложил основные положения экспертного заключения по расчету платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке общества с ограниченной ответственностью «Юником» (объект присоединения – производственно-складской комплекс), по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район (кад. № 47:07:0957005:898)», подготовленного на основании обращения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» от 27.08.2019
исх. № НК-31/8123 (вх. от 28.08.2019 № КТ-1-4986/2019).

Присутствующий на заседании Правления ЛенРТК представитель акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» Лукашов Д.И. (действующий по доверенности № 244-12 от 17.12.2018) выразил несогласие организации с предложенным ЛенРТК уровнем платы в устной форме, сославшись на заниженную стоимость изготовления технического плана газопровода для последующей регистрации объекта недвижимости (газопровода до границы участка Заявителя).

**Правление приняло решение:**

1. Признать экономически обоснованным объем финансовых средств, учитываемых при определении размера платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке общества с ограниченной ответственностью «Юником» (объект присоединения – производственно-складской комплекс), по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район (кад. № 47:07:0957005:898)», с максимальным расходом газа
504,9 м3/час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,55 МПа, в размере 1 236 920,16 руб. (без НДС).

2. Установить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке общества с ограниченной ответственностью «Юником» (объект присоединения – производственно-складской комплекс), по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район (кад. № 47:07:0957005:898)», с максимальным расходом газа
504,9 м3/час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,55 МПа, в размере
1 236 920,16 руб. (без НДС), в том числе по мероприятиям:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Планируемые расходы, руб.** |
|  | **Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Заявителя, всего (без НДС):** | **1 236 920,16** |
| 1. | Расходы на разработку проектной документации  | 237 968,67 |
| 2. | Расходы на выполнение технических условий, в том числе  | 724 396,15 |
| 2.1. | Строительство (реконструкция) стальных газопроводов | 0,00 |
| 2.2. | Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов | 724 396,15 |
| 2.2.1. | Наземная (надземная) прокладка  | 0,00 |
| 2.2.2. | Подземная прокладка  | 724 396,15 |
| 2.2.2.1 | 109 мм и менее | 724 396,15 |
| 2.2.2.2 | 110 - 159 мм | 0,00 |
| 2.2.2.3 | 160 - 224 мм | 0,00 |
| 2.2.2.4 | 225 - 314 мм | 0,00 |
| 2.2.2.5 | 315 - 399 мм | 0,00 |
| 2.2.2.6 | 400 мм и выше | 0,00 |
| 2.3. | Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов | 0,00 |
| 2.4. | Строительство (реконструкция) станций катодной защиты | 0,00 |
| 2.5. | Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения | 0,00 |
| 3. | Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий  | 16 387,04 |
| 4. | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа  | 10 784,26 |
| 5. | Эффективная ставка налога на прибыль \* | 20 |
| 6. | Налог на прибыль  | 247 384,03 |

\* Эффективная ставка налога на прибыль указывается в %

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

**5. По вопросу повестки «Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования индивидуального жилого дома по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, д. Хиттолово,
ул. Южная, дом № 39, № 40, № 41, уч. 40А (кад. № 47:07:0109002:0013), (кад.
№ 47:07:0109002:0011), (кад. № 47:07:0109002:0065), (кад. № 47:07:0109002:0012)»** выступил начальник отдела перспективного развития регулируемых организаций комитета по тарифам Ленинградской области Марков А.Е. и изложил основные положения экспертного заключения по расчету платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования индивидуального жилого дома, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, д. Хиттолово, ул. Южная, дом № 39, № 40, № 41, уч. 40А (кад. № 47:07:0109002:0013),
(кад. № 47:07:0109002:0011), (кад. № 47:07:0109002:0065), (кад. № 47:07:0109002:0012), подготовленного на основании обращения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» от 05.08.2019 исх. № СП-31/7346 (вх. от 05.08.2019 № КТ-1-4522/2019).

Присутствующий на заседании Правления ЛенРТК представитель акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» Лукашов Д.И. (действующий по доверенности № 244-12 от 17.12.2018) выразил не согласие организации с предложенным ЛенРТК уровнем платы, изложенное в особом мнении акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» (вх. от 27.09.2019 № КТ-1-5595/2019).

**Правление приняло решение:**

1. Признать экономически обоснованным объем финансовых средств, учитываемых при определении размера платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования индивидуального жилого дома по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, д. Хиттолово, ул. Южная, дом № 39, № 40, № 41, уч. 40А (кад. № 47:07:0109002:0013), (кад. № 47:07:0109002:0011), (кад. № 47:07:0109002:0065), (кад. № 47:07:0109002:0012), с максимальным расходом газа 5 м3/час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,55 МПа, в размере 606 745,43 руб. (в том числе НДС 101 124,24 руб.).

2. Установить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования индивидуального жилого дома по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, д. Хиттолово, ул. Южная, дом № 39, № 40, № 41, уч. 40А (кад.
№ 47:07:0109002:0013), (кад. № 47:07:0109002:0011), (кад. № 47:07:0109002:0065), (кад.
№ 47:07:0109002:0012), с максимальным расходом газа 5 м3/час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,55 МПа, в размере 606 745,43 руб. (в том числе НДС 101 124,24 руб.), в том числе по мероприятиям:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Планируемые расходы, руб.** |
|  | **Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Заявителя, всего,** **в том числе НДС 20% (101 124,24 руб.):** | **606 745,43** |
| 1. | Расходы на разработку проектной документации  | 36 709,157 |
| 2. | Расходы на выполнение технических условий, в том числе  | 348 238,58 |
| 2.1. | Строительство (реконструкция) стальных газопроводов | 0,00 |
| 2.2. | Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов | 348 238,58 |
| 2.2.1. | Наземная (надземная) прокладка  | 0,00 |
| 2.2.2. | Подземная прокладка  | 348 238,58 |
| 2.2.2.1 | 109 мм и менее | 348 238,58 |
| 2.2.2.2 | 110 - 159 мм | 0,00 |
| 2.2.2.3 | 160 - 224 мм | 0,00 |
| 2.2.2.4 | 225 - 314 мм | 0,00 |
| 2.2.2.5 | 315 - 399 мм | 0,00 |
| 2.2.2.6 | 400 мм и выше | 0,00 |
| 2.3. | Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов | 0,00 |
| 2.4. | Строительство (реконструкция) станций катодной защиты | 0,00 |
| 2.5. | Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения | 0,00 |
| 3. | Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий  | 9 731,08 |
| 4. | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа  | 9 818,14 |
| 5. | Эффективная ставка налога на прибыль \* | 20 |
| 6. | Налог на прибыль  | 101 124,24 |

\* Эффективная ставка налога на прибыль указывается в %.

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

**6. По вопросу повестки о рассмотрении обращения общества с ограниченной ответственностью «ТОЛМАЧЕВСКИЙ ЗАВОД ЖЕЛЕЗОБЕТОННЫХ И МЕТАЛЛИЧЕСКИХ КОНСТРУКЦИЙ» (далее – ООО «Толмачевский завод ЖБ и МК») об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ООО «Толмачевский завод ЖБ и МК» тепловых сетей общества с ограниченной ответственностью «Лужское тепло» (далее – ООО «Лужское тепло») в связи с подключением объекта капитального строительства «Врачебная амбулатория на 110 посещений и постом скорой медицинской помощи в городском поселке Толмачево Лужского района», заявителем по которому является Государственное казенное учреждение «Управление строительства Ленинградской области» (далее – ГКУ «Управление строительства ЛО») в индивидуальном порядке** выступилначальник отдела перспективного развития регулируемых организацийкомитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области Марков А.Е. и изложил основную информацию, полученную по результатам проведения анализа поступивших расчетных и обосновывающих материалов об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ООО «Толмачевский завод ЖБ и МК» тепловых сетей ООО «Лужское тепло» в связи с подключением объекта капитального строительства «Врачебная амбулатория на 110 посещений и постом скорой медицинской помощи в городском поселке Толмачево Лужского района», заявителем по которому является ГКУ «Управление строительства ЛО» в индивидуальном порядке, на основании обращения ООО «Толмачевский завод ЖБ и МК» (вх. № КТ-1-5231/2019 от 10.09.2019), в том числе информацию о том, что данный случай подключения не содержит оснований для установления платы за подключение в индивидуальном порядке.

Присутствующий на заседании Правления представитель ООО «Толмачевский завод ЖБ
и МК» Шайтор Д.Н. (действующий по доверенности № 23 от 24.09.2019) выслушав доводы ЛенРТК об отсутствии оснований для установления платы за подключение в индивидуальном порядке, озвучил позицию организации о планируемом проведении работы по устранению замечаний и предоставлении в адрес ЛенРТК нового комплекта расчетных и обосновывающих материалов по установлению платы за подключение.

**Правление приняло решение:**

Отказать в установлении платы за подключение, в связи с тем, что представленные
в комплекте расчетных и обосновывающих материалов расходы не могут быть отнесены в состав платы за подключение.

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

**7. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «НИЛА» потребителям на территории Ленинградской области в 2019 году»** выступила главный специалист отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Владимировна Н.В. и изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «НИЛА» (далее - ООО «НИЛА») на территории Ленинградской области на период 2019-2023 годов, подготовленного на основании обращения ООО «НИЛА» от 19.09.2019 (вх. от 19.09.2019 № КТ-1-5394/2019) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения
на 2019 год.

Присутствующие на заседании Правления ЛенРТК директор ООО «НИЛА» Олексий С.П. и заместитель директора ООО «НИЛА» Бужинская Н.Н. выразили согласие с предложенными ЛенРТК уровнями тарифов, но вместе с тем высказали замечание по формированию расходов на производство и передачу тепловой энергии на 2019 г.

**Правление приняло решение:**

1. Принять основные технические и натуральные показатели в следующем размере:

| **Показатели** | **Ед. изм.** | **На период регулирования 2019 г.** |
| --- | --- | --- |
| **предложения** | **отклонение** |
| **Регулируемой организации** | **ЛенРТК** |
| Выработка теплоэнергии | Гкал | 16107,50 | 16107,50 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 676,50 | 676,50 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % | 4,20 | 4,20 |  |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 15431,00 | 15431,00 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | - | - | - |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 2314,60 | 2314,60 |  |
| Потери в сетях  | % | 15,00 | 15,00 |  |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 13116,40 | 13116,40 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 |  |
| Население | Гкал | 8112,40 | 8112,40 |  |
| Бюджетным потребителям | Гкал | 7729,40 | 7729,40 |  |
| Иным потребителям  | Гкал | 2141,70 | 2141,70 |  |
| **Всего товарной** | Гкал | 13116,40 | 13116,40 |  |
| **Расход топлива** |  |  |  |  |
| щепа | м3 | 12 353,16 | 12 353,16 |  |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 3 285,94 | 3 285,94 |  |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кгут / Гкал | 204,00 | 204,00 |  |
| Расход воды | тыс. м3 | 12,00 | 12,33 | 0,33 |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 0,74 | 0,77 | 0,03 |
| Расход электроэнергии на производство и транспортировку тепловой энергии | тыс. кВт/ч | 720,00 | 655,58 | 64,42 |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 44,70 | 40,70 | 4,70 |

2. Принять основные статьи расходов регулируемой организации.

Формирование расходов на производство и передачу тепловой энергии на 2019 г. выполнено ЛенРТК в соответствии с рассчитанными натуральными показателями, стоимостью на энергетические ресурсы, сложившейся по состоянию на 01.09.2019, и показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 г.

В результате произведенных расчетов затраты предприятия на производство и передачу тепловой энергии в 2019г. составят (тыс. руб.)

| **Наименование** | **Ед. изм.** | **План предприятия** | **План ЛенРТК** | **Примечание** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019 г. | 2019 г. |
| **Операционные (подконтрольные) расходы на производство тепловой энергии:** |   | 22 840,74 | 14 259,04 |   |
| Фонд оплаты труда ППП | тыс. руб. | 8 230,50 | 6 224,40 | Приняты в соответствии нормативами численности рабочих, заняты на обслуживании котлов работающих на твердом топливе и уровнем среднемесячной заработной платы согласно штатному расписанию.  |
| Фонд оплаты труда цехового персонала | Тыс. руб. | 0 | 918,61 | Приняты в соответствии со штатным расписанием |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым (аренда транспорта) | тыс. руб. | 2160,00 | 2160,00 | Расходы приняты в соответствии с представленными договорами аренды транспортных средств (погрузчики). |
| Прочие расходы  | тыс. руб. | 1196,65 | 201,90 | Расходы откорректированы в соответствии с представленными обосновывающими материалами |
| Услуги ЕИРЦ | Тыс. руб. | 700,00 |  370,92 |  Расходы откорректированы в соответствии с представленными договорами с ЕИРЦ. |
| Общехозяйственные расходы, относимые к операционным расходам | тыс. руб. | 10 553,59 | 4 383,21 | Расходы откорректированы в соответствии с представленными обосновывающими документами и уровнем среднемесячной заработной платой по Лен. обл. |
| **Неподконтрольные расходы на производство тепловой энергии**  |   | 4 952,61 | 5 569,04 |   |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 2 485,61 | 2 157,19 | Приняты в соответствии со штатным расписанием и процентами отчислений на социальные нужды. |
| Аренда муниципального имущества | тыс. руб. | 1 663,00 | 1 663,00 | Расходы приняты в соответствии с представленными договорами |
| Общехозяйственные расходы, относимые к неподконтрольным | тыс. руб. |  | 1 744,85 | Расходы приняты в соответствии с учетной политикой предприятия и откорректированы в соответствии представленными обосновывающими документами |
| **Операционные (подконтрольные) расходы на передачу тепловой энергии:** | Тыс. руб. | **2 508,58** | **1 071,36** |  |
| Фонд оплаты труда ППП | тыс. руб. | 2 409,26 | 711,36 | Приняты в соответствии нормативами численности рабочих, заняты на обслуживании тепловых сетей и уровнем среднемесячной согласно штатному расписанию.  |
| Фонд оплаты труда цехового персонала | Тыс. руб. |  | 360,00 |  Расходы приняты в соответствии с откорректированной численность цехового персонала и среднемесячной заработной платой согласно штатному расписанию. |
| Прочие операционные | Тыс. руб. | 99,32 | - | Расходы не приняты в связи с не предоставлением обосновывающих материалов. |
| **Неподконтрольные расходы на передачу тепловой энергии** | Тыс. руб. | 727,60 | 323,55 |  |
| Отчисления на социальные нужды | Тыс. руб. | 727,60 | 323,55 | Приняты в соответствии с откорректированной численностью и отчислениями на социальные нужды.  |
| **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |   |  |  |  |
| Расходы на топливо | тыс. руб. | 16 962,21 | 16 962,21 | Расходы откорректированы в соответствии с режимными картами наладки котлоагрегатов и среднегодовой стоимостью топлива. |
| Топливная составляющая | руб./Гкал | 1293,20 | 1293,20 |   |
| Расходы на электрическую энергию | тыс. руб. | 3 578,40 | 3 258,22 | Расходы откорректированы в соответствии удельным расходом электроэнергии на производство тепловой энергии и стоимостью электроэнергии |
| Расходы на холодную воду | тыс. руб. | 571,92 | 584,24 | Расходы откорректированы в соответствии с объемами холодной воды и тарифами, установленными приказами ЛенРТК |
| Расходы на водоотведение | тыс. руб. | 38,97 | 38,97 | Приняты в соответствии с объемами стоков и тарифами на стоки, установленные приказами ЛенРТК  |
| Расходы, связанные с нормативным запасом топлива | тыс. руб. | 750,60 |  | Расходы не приняты в связи с не предоставлением обосновывающих материалов. |
| Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов | тыс. руб. | **21 902,10** | **20 843,64** |  |
| НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС) | тыс. руб. | 52 231,63 | 42 066,63 |  |
| НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс. руб. | 285,96 | 298,28 |  |
| НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС) | тыс. руб. | 51 945,67 | 41 768,35 |  |

3. Установить, с учетом согласованных объемов товарного отпуска тепловой энергии на
2019 г. и необходимых объемов валовой выручки организации на 2019 г., тарифы для организации **на тепловую энергию в следующих размерах**:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | Острый и редуцированный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | Для потребителей муниципальных образований «Вознесенское городское сельское поселение», «Винницкое сельское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | со дня вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2019 г. | 3184,44 | - | - | - | - | - |

**на горячую воду:**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) | Год с календарной разбивкой | Компонент на теплоноситель/ холодную воду, руб./куб. м | Компонент на тепловую энергию |
| Одноставочный, руб./Гкал |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Вознесенское городское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области |
| 1.1 | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта | со дня вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2019 г. | 48,73 | 3184,44 |

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

**8. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 684-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемые населению, организациям, приобретающим тепловую энергию и горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, на территории Подпорожского муниципального района Ленинградской области в 2019 году»** выступила главный специалист отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Владимирова Н.В. и сообщила, что в соответствии с заявлением ООО «НИЛА» от 19.09.2019 (вх. от 19.09.2019 № КТ-1-5394/2019) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2019 г., организация планирует осуществлять свою деятельность в муниципальных образованиях «Вознесенское городское поселение» и «Винницкое сельское поселение» Подпорожского муниципального района.

Приказом ЛенРТК от 20.12.2018 № 684-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемые населению, организациям, приобретающим тепловую энергию и горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, на территории Подпорожского муниципального района Ленинградской области в 2019 году» установлены тарифы для группы потребителей «население».

Ранее в зоне теплоснабжения ООО «НИЛА» услуги теплоснабжения оказывала ресурсоснабжающая организация ООО «БИОТЕПЛОСНАБ», приказом ЛенРТК 20.12.2018
№ 684-п для категории потребителей «население» были установлены льготные тарифы на тепловую энергию и горячую воду в зоне теплоснабжения ООО «БИОТЕПЛОСНАБ»

В связи с изменением ресурсоснабжающей организации в муниципальных образованиях «Вознесенское городское поселение» и «Винницкое сельское поселение» Подпорожского муниципального района необходимо внести изменение в приказ ЛенРТК от 20.12.2018 №684-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемые населению, организациям, приобретающим тепловую энергию и горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, на территории Подпорожского муниципального района Ленинградской области в 2019 году».

**Правление приняло решение:**

1. Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
от 20 декабря 2018 года № 684-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемые населению, организациям, приобретающим тепловую энергию и горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2019 году», следующие изменения:

* 1. Изложить пункт 1 приложения 1 приказа в следующей редакции:

«

|  |  |
| --- | --- |
| 1 | В зоне теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «НИЛА» |
| 1.1 | Для населения, организаций, приобретающих тепловую энергию для предоставления коммунальных услуг населению, муниципального образования «Вознесенское городское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области (тарифы указываются с учетом НДС)\*. |
| 1.1.1 | Одноставочный, руб./Гкал  | со дня вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2019 | 2 495,27 | - | - | - | - | - |
| 1.2 | Для населения, организаций, приобретающих тепловую энергию для предоставления коммунальных услуг населению, муниципального образования «Винницкое сельское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области (тарифы указываются с учетом НДС)\*. |
| 1.2.1 | Одноставочный, руб./Гкал | со дня вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2019 | 2 445,17 | - | - | - | - | - |

»;

1.2. Изложить пункт 1 приложения 2 приказа в следующей редакции:

«

|  |  |
| --- | --- |
| 1 |  В зоне теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «НИЛА» |
| 1.1 | Для населения, организаций, приобретающих горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, муниципального образования «Вознесенское городское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области (тарифы указываются с учетом НДС)\*. |
| 1.1.1 | С наружной сетью горячего водоснабжения,с изолированными стояками, с полотенцесушителями | со дня вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2019 | 26,91 | 1632,14 |
| 1.1.2 | С наружной сетью горячего водоснабжения,с изолированными стояками, без полотенцесушителей | со дня вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2019 | 26,91 | 1787,59 |
| 1.1.3 | С наружной сетью горячего водоснабжения,с неизолированными стояками, с полотенцесушителями | со дня вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2019 | 26,91 | 1521,87 |
| 1.1.4 | С наружной сетью горячего водоснабжения,с неизолированными стояками, без полотенцесушителей | со дня вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2019 | 26,91 | 1632,14 |
| 1.1.5 | Без наружной сети горячего водоснабжения,с изолированными стояками, с полотенцесушителями | со дня вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2019 | 26,91 | 1706,33 |
| 1.1.6 | Без наружной сети горячего водоснабжения,с изолированными стояками, без полотенцесушителей | со дня вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2019 | 26,91 | 1846,20 |
| 1.1.7 | Без наружной сети горячего водоснабжения, с неизолированными стояками, с полотенцесушителями | со дня вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2019 | 26,91 | 1564,14 |
| 1.1.8 | Без наружной сети горячего водоснабжения,с неизолированными стояками, без полотенцесушителей | со дня вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2019 | 26,91 | 1706,34 |

».

**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 перспективного развития

регулируемых организаций ЛенРТК А.Е. Марков

Секретарь правления А.И. Тулупова