# **Протокол № 19**

# **заседания Правления**

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

### **Ленинградской области**

31 мая 2019 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, Зороян Сурен Георгиевич, Кремнева Наталья Николаевна, Курылко Светлана Анатольевна.

Представитель Управления Федеральной антимонопольной службы по Ленинградской области: Олонен Марина Андреевна с правом совещательного голоса.

**Повестка заседания Правления ЛенРТК**.

1. Об установлении тарифов на питьевую воду общества с ограниченной ответственностью «РСТИ - Сертолово», оказываемые населению на 2019 год.
2. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Ленинградская областная топливно-энергетическая компания» объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области на 2019 год.
3. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Ленинградская областная топливно-энергетическая компания» объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Кингисеппское городское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области на 2019 год.
4. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения открытого акционерного общества «Тепловые сети» объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Красноборское городское поселение» Тосненского муниципального района Ленинградской области на 2019 год.
5. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения открытого акционерного общества «Тепловые сети» объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Никольское городское поселение» Тосненского муниципального района Ленинградской области на 2019 год.
6. О внесении изменений в распоряжение комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13 апреля 2018 года № 20-р «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Энергогазмонтаж» объектов заявителей, расположенных на землях САОЗТ «Ручьи» муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, с общей подключаемой нагрузкой более 1,5 Гкал/ч при отсутствии технической возможности подключения».
7. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения Сосновоборского муниципального унитарного предприятия «ВОДОКАНАЛ» объектов капитального строительства заявителей, расположенных на территории муниципального образования «Сосновоборский городской округ» Ленинградской области на 2019 год.
8. Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке общества с ограниченной ответственностью «Проект» (объект присоединения – здания цеха), по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский район, Горбунковское сельское поселение (кад. № 47:14:0404014:17)».
9. Об установлении предельного тарифа на услуги за пропуск вагонов по подъездным железнодорожным путям необщего пользования, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Северо-Западнефтепродукт» на территории Ленинградской области на 2019 год.
10. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Энергия» потребителям на территории Ленинградской области в 2019 году.
11. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 680-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».
(ООО «Энергия»).
12. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 680-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».
(ООО «ГТМ-теплосервис»).

**1. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на питьевую воду общества с ограниченной ответственностью «РСТИ - Сертолово», оказываемые населению на 2019 год»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н. и изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию уровней тарифов на услугу в сфере водоснабжения (питьевая вода), оказываемую обществом с ограниченной ответственностью «РСТИ - Сертолово» (далее - Организация) потребителям Сертоловского городского поселения на территории малоэтажного жилого комплекса «Золотые Купола» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2019 году.

Организация обратилась с заявлением об установлении тарифов на услугу в сфере водоснабжения (питьевая вода) от 27.03.2019 исх. № 17 (вх. № КТ-1-1846/2019 от 10.04.2019).

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-3149/2019
от 31.05.2019).

**Правление приняло решение:**

*1. Утвердить основные натуральные показатели на услугу в сфере водоснабжения (питьевая вода) на 2019 год:*

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | План предприятия на 2019 год | УтвержденоЛенРТК на 2019 год | Откл. | Причины отклонения |
| 1. | Поднято воды | тыс.м3 | 202,00 | 202,00 | - | - |
| 2. | Подано воды в водопроводную сеть | тыс.м3 | 202,00 | 202,00 | - | - |
| 3. | на производственно-хозяйственные нужды | тыс.м3 | 2,00 | 2,00 | - | - |
| 4. | Потери воды в сетях | тыс.м3 | - | - | - | - |
| 5. | Отпущено воды из водопроводной сети, всего, в том числе: | тыс.м3 | 200,00 | 200,00 | - | - |
| 6. | Товарной воды | тыс.м3 | 200,00 | 200,00 | - | - |
| 7. | Расход электроэнергии - всего | тыс.кВт/ч | 326,34 | 326,34 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  | - | - |
| 7.1. | Расход электроэнергии на технологические нужды | тыс.кВт/ч | 294,34 | 294,34 | - | - |
| 7.1.1. | удельный расход  | кВт.ч/м3 | 1,63 | 1,63 | - | - |
| 7.2. | Расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | тыс.кВт/ч | 32,00 | 32,00 | - | - |

1. *Утвердить результаты экономической экспертизы материалов по определению себестоимости услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода) на 2019 год.*

Тарифы на услугу в сфере водоснабжения (питьевая вода) предлагаемые ЛенРТК
к утверждению на 2019 год, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденной ЛенРТК производственной программы, с учетом представленных обосновывающих материалов и документов.

ЛенРТК провел экономическую экспертизу плановой себестоимости услуг в сфере водоснабжения (питьевая вода), её результаты отражены в таблице:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Показатели | Ед. изм. | План предприятия на 2019 год | Принято ЛенРТК на 2019 год | Отклонение | Причины отклонения |
| 1. | Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем | тыс. руб. | 1319,33 | 1319,33 | - | - |
| 2. | Расход электроэнергии - всего | тыс.руб. | 1778,55 | 1778,55 | - | - |
| 3. | электроэнергии на технологические нужды | тыс.руб. | 1604,15 | 1604,15 | - | - |
| 4. | электроэнергии на общепроизводственные нужды | тыс.руб. | 174,40 | 174,40 | - | - |
| 5. | Амортизация | тыс.руб. | 1971,27 | 1971,27 | - | - |
| 6. | Сбытовые расходы | тыс.руб. | 135,62 | 0,00 | -132,65 | В соответствии с п. 52 Методических указаний предусмотрено, что в целях определения расходов по сомнительным долгам гарантирующая организация обязана осуществлять расчет объема питьевой воды, подаваемой населению на основании договоров водоснабжения, единых договоров холодного водоснабжения, информации об объемах отпуска воды, определенных по показаниям приборов учета воды, утвержденных нормативов потребления коммунальных услуг, а также выставленных регулируемой организацией счетов на оплату воды, оказанных услуг. Затраты исключены в связи с отсутствием единых договоров холодного водоснабжения, а так же фактических данных за 2018 год |
| 7. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс.руб. | 1681,88 | 1669,72 | -12,16 | Исключены расходы, экономическая обоснованность включения которых в регулируемом периоде в данную статью не подтверждена в соответствии с п.30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406(исключены расходы на транспортный налог), водный налог и налог на имущество пересчитаны исходя из объемов товарной воды, предусмотренной ЛенРТК в производственной программе |

В соответствии с вышеперечисленными условиями формирования затрат ЛенРТК определена величина производственной себестоимости товарной продукции и необходимой валовой выручки на 2019 год на услугу в сфере водоснабжения (питьевая вода):

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Единица измерения | План предприятияна 2019 год | Принято ЛенРТК на 2019 год | Отклонение |
| Производственная себестоимость товарной воды | тыс. руб. | 6836,46 | 6688,69 |  |
| НВВ | тыс. руб. | 6916,46 | 6688,69 |  |

Утвердить тарифы на услугу в сфере водоснабжения Организации на 2019 год составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой  | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей муниципального образования «Сертоловское городское поселение» на территории малоэтажного жилого комплекса «Золотые Купола»Всеволожского муниципального района Ленинградской области |
| 1. | Питьевая вода | со дня вступления в силу настоящего приказа по 30.06.2019 | 33,44 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 33,44 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

Утвердить тарифы на питьевую воду общества с ограниченной ответственностью «РСТИ - Сертолово», оказываемые населению на 2019 год:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для населения муниципального образования «Сертоловское городское поселение» на территории малоэтажного жилого комплекса «Золотые Купола»Всеволожского муниципального района Ленинградской области |
| 1. | Питьевая вода | со дня вступления в силу настоящего приказа по 30.06.2019 | 33,44 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 33,44 |

\* Тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**2. По вопросу повестки «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Ленинградская областная топливно-энергетическая компания» объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области на 2019»** выступилначальник отдела перспективного развития регулируемых организаций комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области Марков А.Е. и изложил основные положения заключения ЛенРТК по экономическому обоснованию размера платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Ленинградская областная топливно-энергетическая компания» объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования **«**Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской областина 2019 год, подготовленного на основании обращения АО «ЛОТЭК» от 29.03.2019 исх. № 362
(вх. от 01.04.2019№ КТ-1-1617/2019).

В своем письме от 17.05.2019 исх. № 616 (вх. № КТ-1-2885/2019 от 20.05.2019)
АО «ЛОТЭК» выразило согласие с предлагаемой ЛенРТК величиной платы и просьбой рассмотреть вопрос в отсутствие своих представителей.

**Правление приняло решение:**

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Ленинградская областная топливно-энергетическая компания» объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования **«**Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской областина 2019 год в размере
11 726,15 тыс. руб./Гкал/ч (без НДС) согласно таблице.

| **№ п/п** | **Наименование**  | **Значение\*,** **тыс. руб./Гкал/ч** |
| --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** |
| **Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в том числе:** |
| 1. | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | 0,00 |
| 2. | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П 2.1), в том числе: | 11 555,31 |
| 2.1. | Надземная (наземная) прокладка | 0,00 |
| 2.2. | Подземная прокладка, в том числе: | 11 555,31 |
| 2.2.1. | канальная прокладка | 0,00 |
| 2.2.2. | бесканальная прокладка | 11 555,31 |
| 2.2.2.1. | 50-250мм | 11 555,31 |
| 3. | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П2.2) | 0,00 |
| 4. | Налог на прибыль | 170,84 |

 \* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**3. По вопросу повестки «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Ленинградская областная топливно-энергетическая компания» объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Кингисеппское городское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области на 2019 год»** выступилначальник отдела отдела перспективного развития регулируемых организаций комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области Марков А.Е. и изложил основные положения заключения ЛенРТК по экономическому обоснованию размера платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Ленинградская областная топливно-энергетическая компания» объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Кингисеппское городское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области на 2019 год, подготовленного на основании обращения АО «ЛОТЭК» от 09.04.2019
№ 420 (вх. ЛенРТК от 19.04.2019 № КТ-1-2094/2019).

В своем письме от 17.05.2019 исх. № 616 (вх. ЛенРТК № КТ-1-2885/2019 от 20.05.2019)
АО «ЛОТЭК» выразило согласие с предлагаемой ЛенРТК величиной платы и просьбой рассмотреть вопрос в отсутствие своих представителей.

**Правление приняло решение:**

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Ленинградская областная топливно-энергетическая компания» объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Кингисеппское городское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области на 2019 год в размере 7 802,35 тыс. руб./Гкал/ч (без НДС) согласно таблице.

| **№ п/п** | **Наименование**  | **Значение\*,** **тыс. руб./Гкал/ч** |
| --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** |
| **Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в том числе:** |
| 1. | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | 0,00 |
| 2. | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П 2.1), в том числе: | 7 631,51 |
| 2.1. | Надземная (наземная) прокладка | 0,00 |
| 2.2. | Подземная прокладка, в том числе: | 7 631,51 |
| 2.2.1. | канальная прокладка | 7 631,51 |
| 2.2.1.1. | 50-250мм | 3 201,63 |
| 2.2.1.2. | 251-400мм | 4 429,88 |
| 3. | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П2.2) | 0,00 |
| 4. | Налог на прибыль | 170,84 |

 \* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**4. По вопросу повестки «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения открытого акционерного общества «Тепловые сети» объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Красноборское городское поселение» Тосненского муниципального района Ленинградской области на 2019 год»** выступилначальник отдела перспективного развития регулируемых организаций комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области Марков А.Е. и изложил основные положения заключения ЛенРТК по экономическому обоснованию размера платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения открытого акционерного общества «Тепловые сети» объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Красноборское городское поселение» Тосненского муниципального района Ленинградской области на 2019 год, подготовленного на основании обращения ОАО «Тепловые сети» от 18.04.2019 исх. № 1427
(вх. от 22.04.2019 № КТ-1-2139/2019).

В своем письме от  24.05.2019 исх. № 1899 (вх. ЛенРТК № КТ-1-3088/2019 от 28.05.2019) ОАО «Тепловые сети» выразило согласие с предлагаемой ЛенРТК величиной платы и просьбой рассмотреть вопрос в отсутствие своих представителей.

**Правление приняло решение:**

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения открытого акционерного общества «Тепловые сети» объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Красноборское городское поселение» Тосненского муниципального района Ленинградской области на 2019 год в размере 14 546,38 тыс. руб./Гкал/ч (без НДС) согласно таблице:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование**  | **Значение\*,** **тыс. руб./Гкал/ч** |
| 1 | 2 | 3 |
| **Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в том числе:** |
| 1. | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | 0,00 |
| 2. | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П 2.1), в том числе: | 14 546,38 |
| 2.1. | Надземная (наземная) прокладка | 0,00 |
| 2.2. | Подземная прокладка, в том числе: | 14 546,38 |
| 2.2.1. | канальная прокладка | 0,00 |
| 2.1.2. | бесканальная прокладка | 14 546,38 |
| 2.1.2.1. | 50-250мм | 14 546,38 |
| 3. | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П2.2) | 0,00 |
| 4. | Налог на прибыль | 0,00 |

 \* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**5. По вопросу повестки «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения открытого акционерного общества «Тепловые сети» объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Никольское городское поселение» Тосненского муниципального района Ленинградской области на 2019 год»** выступилначальник отдела перспективного развития регулируемых организаций комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области Марков А.Е. и изложил основные положения заключения ЛенРТК по экономическому обоснованию размера платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения открытого акционерного общества «Тепловые сети» объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Никольское городское поселение» Тосненского муниципального района Ленинградской области на 2019 год, подготовленного на основании обращения ОАО «Тепловые сети» от 14.05.2019 исх. № 1714 (вх. от 15.05.2019
№ КТ-1-2803/2019).

В своем письме от  21.05.2019 исх. № 1846 (вх. № КТ-1-2940/2019 от 21.05.2019)
ОАО «Тепловые сети» выразило согласие с предлагаемой ЛенРТК величиной платы и просьбой рассмотреть вопрос в отсутствие своих представителей.

**Правление приняло решение:**

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения открытого акционерного общества «Тепловые сети» объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Никольское городское поселение» Тосненского муниципального района Ленинградской области на 2019 год в размере 33,71 тыс. руб./Гкал/ч (без НДС) согласно таблице:

| **№ п/п** | **Наименование**  | **Значение\*, тыс. руб./Гкал/ч** |
| --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 |
| Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в том числе: |
| 1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | 33,71 |
| 2 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П 2.1) | 0,00 |
| 3 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П2.2) | 0,00  |
| 4 | Налог на прибыль | 0,00 |

 \* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**6. По вопросу повестки «О внесении изменений в распоряжение комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13 апреля 2018 года № 20-р «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Энергогазмонтаж» объектов заявителей, расположенных на землях САОЗТ «Ручьи» муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, с общей подключаемой нагрузкой более 1,5 Гкал/ч при отсутствии технической возможности подключения»»** выступилначальник отдела перспективного развития регулируемых организаций комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области Марков А.Е. и изложил основные положения вносимых изменений в распоряжение комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13 апреля 2018 года № 20-р «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Энергогазмонтаж» объектов заявителей, расположенных на землях САОЗТ «Ручьи» муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, с общей подключаемой нагрузкой более 1,5 Гкал/ч при отсутствии технической возможности подключения, подготовленного на основании обращения ООО «Энергогазмонтаж»
(вх. от 26.03.2019 № КТ-1-1482/2019).

В своем письме от  24.05.2019 исх. № 670 (вх. № КТ-1-3037/2019 от 27.05.2019)
ООО «Энергогазмонтаж» выразило согласие с предлагаемыми ЛенРТК изменениями в распоряжение комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13 апреля 2018 года № 20-р.

**Правление приняло решение:**

Внести следующие изменения в распоряжение комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13 апреля 2018 года № 20-р «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Энергогазмонтаж» объектов заявителей, расположенных на землях САОЗТ «Ручьи» муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, с общей подключаемой нагрузкой более
1,5 Гкал/ч при отсутствии технической возможности подключения»:

1) приложение 1 к распоряжению изложить в редакции согласно таблице 1;

2) приложение 2 к распоряжению изложить в редакции согласно таблице 2;

3) приложение 3 к распоряжению изложить в редакции согласно таблице 3;

4) приложение 4 к распоряжению изложить в редакции согласно таблице 4;

5) приложение 5 к распоряжению изложить в редакции согласно таблице 5.

**Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Энергогазмонтаж» по заявке общества с ограниченной ответственностью «Максима» (ИНН 7805469623) объекта капитального строительства - многоэтажный жилой комплекс, расположенного на землях САОЗТ «Ручьи», участок № 23 (кадастровый номер 47:07:0722001:380), участок № 24 (кадастровый номер 47:07:0722001:373) муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области**

**Таблица 1**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование**  | **Единица измерения** | **Значение\*** |
| **1** | **2** | **3** | **4** |
| **Плата за подключение объекта заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, при отсутствии технической возможности, в том числе:** | **тыс. руб.** | **9,72** |
| **1** | **Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей**  | **тыс. руб.** | **9,72** |
| 1.1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | тыс. руб./Гкал/ч | 0,995 |
| 1.2 | Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя | Гкал/ч | 9,766 |
| **2** | **Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, в том числе:** | **тыс. руб.** | **0,00** |
| 2.1 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) | тыс. руб. | 0,00 |
| 2.2 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов | тыс. руб. | 0,00 |
| **3** | **Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, в том числе:** | **тыс. руб.** | **0,00** |
| 3.1 | Создание (реконструкция) источников тепловой энергии | тыс. руб. | 0,00 |
| 3.2 | Развитие существующих источников тепловой энергии | тыс. руб. | 0,00 |
| 3.3 | Расходы на развитие тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) | тыс. руб. | 0,00 |
| 3.4 | Расходы на развитие тепловых пунктов | тыс. руб. | 0,00 |
| **4** | **Налог на прибыль** | **тыс. руб.** | 0,00 |
| 4.1 | Налог на прибыль | тыс. руб./Гкал/ч | 0,00 |

\* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

**Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Энергогазмонтаж» по заявке общества с ограниченной ответственностью «Максима» (ИНН 7805469623) объекта капитального строительства - многоэтажный жилой комплекс, расположенного на землях САОЗТ «Ручьи», участок № 28 (кадастровый номер 47:07:0722001:378), участок № 27 (кадастровый номер 47:07:0722001:384), участок № 29 (кадастровый номер 47:07:0722001:383), участок
№ 25 (кадастровый номер 47:07:0722001:382) муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области**

**Таблица 2**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование**  | **Единица измерения** | **Значение\*** |
| **1** | **2** | **3** | **4** |
| **Плата за подключение объекта заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, при отсутствии технической возможности, в том числе:** | **тыс. руб.** | **17,67** |
| **1** | **Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей**  | **тыс. руб.** | **17,67** |
| 1.1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | тыс. руб./Гкал/ч | 0,995 |
| 1.2 | Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя | Гкал/ч | 17,762 |
| **2** | **Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, в том числе:** | **тыс. руб.** | **0,00** |
| 2.1 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) | тыс. руб. | 0,00 |
| 2.2 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов | тыс. руб. | 0,00 |
| **3** | **Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, в том числе:** | **тыс. руб.** | **0,00** |
| 3.1 | Создание (реконструкция) источников тепловой энергии | тыс. руб. | 0,00 |
| 3.2 | Развитие существующих источников тепловой энергии | тыс. руб. | 0,00 |
| 3.3 | Расходы на развитие тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) | тыс. руб. | 0,00 |
| 3.4 | Расходы на развитие тепловых пунктов | тыс. руб. | 0,00 |
| **4** | **Налог на прибыль** | **тыс. руб.** | 0,00 |
| 4.1 | Налог на прибыль | тыс. руб./Гкал/ч | 0,00 |

\* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

**Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Энергогазмонтаж» по заявке общества с ограниченной ответственностью «Максима» (ИНН 7805469623) объекта капитального строительства - школа, расположенного на землях САОЗТ «Ручьи», участок № 26 (кадастровый номер 47:07:0722001:371) муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области**

**Таблица 3**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование**  | **Единица измерения** | **Значение\*** |
| **1** | **2** | **3** | **4** |
| **Плата за подключение объекта заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, при отсутствии технической возможности, в том числе:** | **тыс. руб.** | **3,31** |
| **1** | **Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей**  | **тыс. руб.** | **3,31** |
| 1.1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | тыс. руб./Гкал/ч | 0,995 |
| 1.2 | Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя | Гкал/ч | 3,322 |
| **2** | **Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, в том числе:** | **тыс. руб.** | **0,00** |
| 2.1 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) | тыс. руб. | 0,00 |
| 2.2 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов | тыс. руб. | 0,00 |
| **3** | **Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, в том числе:** | **тыс. руб.** | **0,00** |
| 3.1 | Создание (реконструкция) источников тепловой энергии | тыс. руб. | 0,00 |
| 3.2 | Развитие существующих источников тепловой энергии | тыс. руб. | 0,00 |
| 3.3 | Расходы на развитие тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) | тыс. руб. | 0,00 |
| 3.4 | Расходы на развитие тепловых пунктов | тыс. руб. | 0,00 |
| **4** | **Налог на прибыль** | **тыс. руб.** | 0,00 |
| 4.1 | Налог на прибыль | тыс. руб./Гкал/ч | 0,00 |

\* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

**Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Энергогазмонтаж» по заявке общества с ограниченной ответственностью «Стройтек» (ИНН 4703136066) объекта капитального строительства - многоэтажный жилой комплекс, расположенного на землях САОЗТ «Ручьи», участок № 18 (кадастровый номер 47:07:0722001:2689) муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области**

**Таблица 4**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование**  | **Единица измерения** | **Значение\*** |
| **1** | **2** | **3** | **4** |
| **Плата за подключение объекта заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, при отсутствии технической возможности, в том числе:** | **тыс. руб.** | **5,70** |
| **1** | **Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей**  | **тыс. руб.** | **5,70** |
| 1.1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | тыс. руб./Гкал/ч | 0,995 |
| 1.2 | Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя | Гкал/ч | 5,726 |
| **2** | **Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, в том числе:** | **тыс. руб.** | **0,00** |
| 2.1 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) | тыс. руб. | 0,00 |
| 2.2 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов | тыс. руб. | 0,00 |
| **3** | **Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, в том числе:** | **тыс. руб.** | **0,00** |
| 3.1 | Создание (реконструкция) источников тепловой энергии | тыс. руб. | 0,00 |
| 3.2 | Развитие существующих источников тепловой энергии | тыс. руб. | 0,00 |
| 3.3 | Расходы на развитие тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) | тыс. руб. | 0,00 |
| 3.4 | Расходы на развитие тепловых пунктов | тыс. руб. | 0,00 |
| **4** | **Налог на прибыль** | **тыс. руб.** | 0,00 |
| 4.1 | Налог на прибыль | тыс. руб./Гкал/ч | 0,00 |

\* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

**Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Энергогазмонтаж» по заявке общества с ограниченной ответственностью «Стройтек» (ИНН 4703136066) объекта капитального строительства - многоэтажный жилой комплекс, расположенного на землях САОЗТ «Ручьи», участок № 21 (кадастровый номер 47:07:0722001:385), участок № 19 (кадастровый номер 47:07:0722001:1929) муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области**

**Таблица 5**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование**  | **Единица измерения** | **Значение\*** |
| **1** | **2** | **3** | **4** |
| **Плата за подключение объекта заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, при отсутствии технической возможности, в том числе:** | **тыс. руб.** | **10,79** |
| **1** | **Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей**  | **тыс. руб.** | **10,79** |
| 1.1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | тыс. руб./Гкал/ч | 0,995 |
| 1.2 | Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя | Гкал/ч | 10,847 |
| **2** | **Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, в том числе:** | **тыс. руб.** | **0,00** |
| 2.1 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) | тыс. руб. | 0,00 |
| 2.2 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов | тыс. руб. | 0,00 |
| **3** | **Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, в том числе:** | **тыс. руб.** | **0,00** |
| 3.1 | Создание (реконструкция) источников тепловой энергии | тыс. руб. | 0,00 |
| 3.2 | Развитие существующих источников тепловой энергии | тыс. руб. | 0,00 |
| 3.3 | Расходы на развитие тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) | тыс. руб. | 0,00 |
| 3.4 | Расходы на развитие тепловых пунктов | тыс. руб. | 0,00 |
| **4** | **Налог на прибыль** | **тыс. руб.** | 0,00 |
| 4.1 | Налог на прибыль | тыс. руб./Гкал/ч | 0,00 |

 \* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**7. По вопросу повестки «Об установлении размера тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения Сосновоборского муниципального унитарного предприятия «ВОДОКАНАЛ» объектов капитального строительства заявителей, расположенных на территории муниципального образования «Сосновоборский городской округ» Ленинградской области на 2019 год»** выступилначальник отдела перспективного развития регулируемых организаций комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области Марков А.Е. и изложил основные положения заключения ЛенРТК по экономическому обоснованию размера тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения Сосновоборского муниципального унитарного предприятия «ВОДОКАНАЛ» объектов капитального строительства заявителей, расположенных на территории муниципального образования «Сосновоборский городской округ» Ленинградской области на 2019 год, подготовленного на основании обращения СМУП «ВОДОКАНАЛ» (от 03.04.2019 исх. № 539-03 – вх. от 04.04.2019 № КТ-1-1715/2019).

В своем письме от  23.05.2019 исх. № 736-03 (вх. № КТ-1-2991/2019 от 23.05.2019)
СМУП «ВОДОКАНАЛ» выразило согласие с предлагаемой ЛенРТК величиной тарифов на подключение и просьбой рассмотреть вопрос в отсутствие своих представителей.

**Правление приняло решение:**

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения СМУП «ВОДОКАНАЛ» объектов капитального строительства заявителей, расположенных на территории муниципального образования «Сосновоборский городской округ» Ленинградской области, на 2019 годсогласно таблице 1.

*таблица 1*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Единица измерения** |  **Значение\*** |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) | тыс. руб. | 24,50 |
| 1.1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей | тыс. руб. | 24,50 |
| 1.1.1 | расходы на проектирование | тыс. руб. | - |
| 1.1.2 | расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | - |
| 1.1.3 | расходы на электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие энергетические ресурсы и холодную воду (промывку сетей) | тыс. руб. | - |
| 1.1.4 | расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций | тыс. руб. | - |
| 1.1.5 | оплата труда и отчисления на социальные нужны | тыс. руб. | 24,50 |
| 1.1.6 | прочие расходы | тыс. руб. | - |
| 1.2 | Внереализационные расходы, всего | тыс. руб. | - |
| 1.3 | Налог на прибыль | % | - |
| 2 | Структура расходов |  | - |
| 2.1 | Расходы, относимые на ставку за протяженность сети | тыс. руб. | - |
| 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. | - |
| 2.1.4 | расходы на подключение сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб. | - |
| 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. | 24,50 |
| 3 | Протяженность сетей | км | - |
| 3.1 | Протяженность вновь создаваемых сетей | км | - |
| 4 | Подключаемая нагрузка | куб. м в сутки | 37,13 |
| 5 | Предлагаемые тарифы на подключение |  |  |
| 5.1 | Базовая ставка тарифа на протяженность сетей | тыс. руб./км | - |
| 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) | - | - |
| 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) | - | - |
| 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 | 0,66  |

 \* Тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость

2. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения СМУП «ВОДОКАНАЛ» объектов капитального строительства заявителей, расположенных на территории муниципального образования «Сосновоборский городской округ» Ленинградской области, на 2019 годсогласно таблице 2.

*таблица 2*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Единица измерения** |  **Значение\*** |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) | тыс. руб. | 24,50 |
| 1.1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей | тыс. руб. | 24,50 |
| 1.1.1 | расходы на проектирование | тыс. руб. | - |
| 1.1.2 | расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | - |
| 1.1.3 | расходы на электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие энергетические ресурсы и холодную воду (промывку сетей) | тыс. руб. | - |
| 1.1.4 | расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций | тыс. руб. | - |
| 1.1.5 | оплата труда и отчисления на социальные нужны | тыс. руб. | 24,50 |
| 1.1.6 | прочие расходы | тыс. руб. | - |
| 1.2 | Внереализационные расходы, всего | тыс. руб. | - |
| 1.3 | Налог на прибыль | % | - |
| 2 | Структура расходов |  | - |
| 2.1 | Расходы, относимые на ставку за протяженность сети | тыс. руб. | - |
| 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. | - |
| 2.1.4 | расходы на подключение сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб. | - |
| 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. | 24,50 |
| 3 | Протяженность сетей | км | - |
| 3.1 | Протяженность вновь создаваемых сетей | км | - |
| 4 | Подключаемая нагрузка | куб. м в сутки | 34,57 |
| 5 | Предлагаемые тарифы на подключение |  |  |
| 5.1 | Базовая ставка тарифа на протяженность сетей | тыс. руб./км | - |
| 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) | - | - |
| 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) | - | - |
| 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 | 0,71 |

\* Тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**8. 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 «Проект» (объект присоединения – здания цеха), по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский район, Горбунковское сельское поселение
(кад. № 47:14:0404014:17)»** выступил начальник отдела перспективного развития регулируемых организаций комитета по тарифам Ленинградской области Марков А.Е. и изложил основные положения экспертного заключения по расчету уровня платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке общества с ограниченной ответственностью «Проект» (объект присоединения – здания цеха), по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский район, Горбунковское сельское поселение (кад. № 47:14:0404014:17)», подготовленного на основании обращения «Газпром газораспределение Ленинградская область»
от 25.04.2019 исх. № СП-31/3590 (вх. от 26.04.2019 № КТ-1-2318/2019).

Присутствующий на заседании Правления ЛенРТК представитель акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» Шершаков К.Н. (действующий по доверенности № 55-04 от 02.04.2019) выразил не согласие организации с предложенным ЛенРТК уровнем платы, изложенное в особом мнении акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» (вх. ЛенРТК от 27.05.2019 № КТ-1-3036/2019).

**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 по заявке общества с ограниченной ответственностью «Проект» (объект присоединения – здания цеха), по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский район, Горбунковское сельское поселение (кад. № 47:14:0404014:17)», с максимальным расходом газа 42,1 мкуб. в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,58 МПа, в размере 519 902,99 руб. (без учета НДС).

2. Установить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке общества с ограниченной ответственностью «Проект» (объект присоединения – здания цеха), по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский район, Горбунковское сельское поселение (кад. № 47:14:0404014:17)», с максимальным расходом газа
42,1 мкуб. в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,58 МПа, в размере 519 902,99 руб. (без учета НДС), в том числе по мероприятиям:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Планируемые расходы, руб.****(без НДС)** |
|  | **Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Заявителя, всего, в том числе:** | **519 902,99** |
| 1. | Расходы на разработку проектной документации  | 55 441,38 |
| 2. | Расходы на выполнение технических условий, в том числе  | 319 762,47 |
| 2.1. | Строительство (реконструкция) стальных газопроводов | 0,00 |
| 2.2. | Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов | 319 762,47 |
| 2.2.1. | Наземная (надземная) прокладка  | 0,00 |
| 2.2.2. | Подземная прокладка  | 319 762,47 |
| 2.2.2.1 | 109 мм и менее | 319 762,47 |
| 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  | 15 095,18 |
| 4. | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа  | 25 623,36 |
| 5. | Эффективная ставка налога на прибыль \* | 20 |
| 6. | Налог на прибыль  | 103 980,60 |

\* Эффективная ставка налога на прибыль указывается в %.

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**9. По вопросу повестки об установлении предельного тарифа на услуги за пропуск вагонов по подъездным железнодорожным путям необщего пользования, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Северо-Западнефтепродукт» на территории Ленинградской области на 2019 год** выступила заместитель начальника департамента - начальник отдела регулирования социально значимых товаров и тарифов газоснабжения комитета. Синюкова И. В. изложила основные положения экспертного заключения по результатам рассмотрения расчетных материалов по обоснованию предельного уровня тарифа на услуги за пропуск вагонов по подъездным железнодорожным путям необщего пользования, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Северо-Западнефтепродукт» на территории Ленинградской области на 2019 год в соответствии с обращением от 25.03.2019
№ 3КВ-146 (вх. № КТ-1-1516/2019 от 27.03.2019)

ООО «ЛУКОЙЛ-Северо-Западнефтепродукт» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и просьбой рассмотреть вопрос об установлении тарифа на транспортные услуги без участия представителей от предприятия от 23.05.2019 № 3КВ-267
(вх. № КТ-1-2989/2019 от 23.05.2019).

**Правление приняло решение:**

1. Принять стоимостные показатели ООО «ЛУКОЙЛ-Северо-Западнефтепродукт»
на 2019 год:

*Предельный тариф на услуги за пропуск вагонов*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Статьи затрат** | **Единица****измерения** | **План на 2019 год** |
| **по данным** **предприятия** | **Принято ЛенРТК** |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* |
| **1** | **Прямые расходы, в том числе**  |  **тыс. руб.**  | **250,17** | **185,79** |
| 1.1. | Ремонт  |  тыс. руб.  | 112,25 | 47,87 |
| 1.2. | Амортизационные отчисления  |  тыс. руб.  | 71,62 | 71,62 |
| 1.3. | Фонд оплаты труда |  тыс. руб.  | 8,21 | 8,21 |
| 1.4. | Арендная плата за землю под ж/д путями |  тыс. руб.  | 58,09 | 58,09 |
| **2** | **Накладные расходы, в том числе:**  |  **тыс. руб.**  | **4,95** | **4,95** |
| 2.1. | Общепроизводственные расходы  |  тыс. руб.  | 2,85 | 2,85 |
| 2.2. | Общехозяйственные расходы  |  тыс. руб.  | 2,10 | 2,10 |
| **3** | **Итого затраты (п. 1 + п. 2)**  |  **тыс. руб.**  | **255,12** | **190,74** |
| **4** | **Прибыль**  |  **тыс. руб.**  | **38,58** | **28,61** |
| **5** | **Рентабельность**  |  **%**  | **15%** | **15,0%** |
| **6** | **НВВ (п. 3 + п. 4), в том числе по потребителям:**  |  **тыс. руб.**  | **337,76** | **219,35** |
|  | ООО "Кедр" |  **тыс. руб.**  | **168,88** | **109,68** |
|  | ООО "Геострой |  **тыс. руб.**  | **168,88** | **109,68** |
| **7** | **Вагонооборот** | **вагон** | **60** | **60** |
| **8** | **Предельный тариф за 1 вагон (п. 6 / п. 7)**  |  **руб.**  | **5 629,28** | **3 655,85** |

1. Установить предельный тариф на услуги за пропуск вагонов по подъездным железнодорожным путям необщего пользования, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Северо-Западнефтепродукт» на территории Ленинградской области на 2019 год в размере 3 655,85 руб. за один вагон (без учета налога на добавленную стоимость).

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**10. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Энергия» потребителям на территории Ленинградской области в 2019 году»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А. и изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов на тепловую энергию поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Энергия» (далее - ООО «Энергия», Организация) на территории Ленинградской области на период 2018 года, подготовленного на основании обращения ООО «Энергия» от 19.04.2019 исх. № 135 (вх. от 22.04.2019
№ КТ-1-2116/2019) (вместо ранее направленного заявления от 28.12.2018 исх. № 133, вх. от 28.12.2018 № КТ-1-7972/2018, отозванного письмом от 09.04.2019 исх. № 31, вх. от 09.04.2019
№ КТ-1-1823/2019) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2019 год.

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. от 30.05.2019
№ КТ-1-3134/2019).

**Правление приняло решение:**

1. Утвердить основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **2019 год** |
| **План предприятия** | **Принято ЛенРТК** |
| **Баланс производства** |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, год | Гкал | 12 440,70 | 12 440,70 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной: |   |   |   |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём | Гкал | 186,60 | 186,60 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | % | 1,50 | 1,50 |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 12 254,10 | 12 254,10 |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 12 254,10 | 12 254,10 |
| Потери теплоэнергии в сетях: |   |   |   |
| Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал | 245,10 | 245,10 |
| Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 2,00 | 2,00 |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 12 009,00 | 12 009,00 |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 |
| Отпущено тепловой энергии на собственное производство | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| Население | Гкал | 8 116,00 | 8 116,00 |
| В т.ч. ГВС | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 8 116,00 | 8 116,00 |
| Бюджетным | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| В т.ч. ГВС | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| Иным потребителям | Гкал | 3 893,00 | 3 893,00 |
| В т.ч. ГВС | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 3 893,00 | 3 893,00 |
| Организациям-перепродавцам | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| Всего товарной | Гкал | 12 009,00 | 12 009,00 |
| I полугодие | Гкал | 6 397,00 | 6 397,00 |
| II полугодие | Гкал | 5 612,00 | 5 612,00 |

2. Утвердить основные статьи расходов регулируемой организации

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **Данные предприятия** | **Принято ЛенРТК** |
| **План** | **План** |
| **2019 год** |
| **Расчёт коэффициента индексации** |  |  |  |
| Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % |  | 4,60 |
| Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | 1,00 | 1,00 |
| Итого коэффициент индексации (производство т/э) |  |  | 1,04 |
| Итого коэффициент индексации (передача т/э) |  |  | 1,04 |
| **Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя** | **тыс. руб.** | **22 262,64** | **20 745,94** |
| **Операционные расходы, в т.ч.:** | тыс. руб. | 3 964,44 | 2 625,64 |
| Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 2 604,24 | 2 604,24 |
| фонд оплаты труда ППП | тыс. руб. | 2 604,24 | 2 604,24 |
| численность ППП | чел. | 6 | 6 |
| средняя заработная плата ППП | руб./чел. в мес. | 36 170,00 | 36 170,00 |
| Расходы на содержание и ремонт собственными силами | тыс. руб. | 1 360,20 | 21,40 |
| **Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль), в т.ч.:** | тыс. руб. | 7 426,50 | 7 270,01 |
| Арендная плата в отношении производственных объектов | тыс. руб. | 6 640,02 | 6 483,53 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 786,48 | 786,48 |
| процент отчислений на социальные нужды | % | 30,20 | 30,20 |
| **Ресурсы** | тыс. руб. | 10 871,70 | 10 871,70 |
| **Топливо** |  |  |  |
| Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.: | т.у.т. | 1 892,23 | 1 892,23 |
| Расход натурального топлива |  |  |  |
| Природный газ | тыс. м3 | 1 674,54 | 1 674,54 |
| Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кгут/Гкал | 152,10 | 152,10 |
| Цена топлива | руб./тыс. м3 | 5 568,73 | 5 568,73 |
| Расходы на топливо, в т.ч.: | тыс. руб. | 9 325,05 | 9 325,05 |
| **Электроэнергия** |  |  |  |
| Объем покупки э/э | тыс. кВт/ч | 184,12 | 184,12 |
| Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 7,29 | 7,29 |
| Расходы на покупку э/э | тыс. руб. | 1 342,23 | 1 342,23 |
| **Водопотребление** |  |  |  |
| Объем воды | тыс. м3 | 2,16 | 2,16 |
| Средний уд. расход | м3/Гкал | 0,17 | 0,17 |
| Средняя себестоимость / тариф | руб./м3 | 43,29 | 43,29 |
| Вода, всего | тыс. руб. | 93,71 | 93,71 |
| Водоотведение |  |  |  |
| Объем водоотведения по предприятию | тыс.м3 | 2,16 | 2,16 |
| Тариф за водоотведение | руб./м3 | 51,14 | 51,14 |
| Затраты на водоотведение | тыс. руб. | 110,70 | 110,70 |
| **Итого расходы на передачу тепловой энергии** | **тыс. руб.** | **1 511,96** | **1 511,96** |
| **Операционные расходы, в т.ч.:** | тыс. руб. | 868,08 | 868,08 |
| Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 868,08 | 868,08 |
| фонд оплаты труда ППП | тыс. руб. | 868,08 | 868,08 |
| численность ППП | чел. | 2 | 2 |
| средняя заработная плата ППП | руб./чел. в мес. | 36 170,00 | 36 170,00 |
| **Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль), в т.ч.:** | тыс. руб. | 643,88 | 643,88 |
| Арендная плата в отношении производственных объектов | тыс. руб. | 381,72 | 381,72 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 262,16 | 262,16 |
| процент отчислений на социальные нужды | % | 30,20 | 30,20 |
| Ресурсы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| **Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)** | **тыс. руб.** | **0,00** | **0,00** |
| нормативная прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | **%** | 0,00 | 0,00 |
| расчетная предпринимательская прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| % расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам | **%** | 0,00 | 0,00 |
| **Налог на прибыль** | **тыс. руб.** | **0,00** | **0,00** |
| **Расчет необходимой валовой выручки (НВВ)** |  |  |  |
| НВВ, всего, в т.ч. | тыс. руб. | 23 774,60 | 22 279,31 |
| операционные расходы | тыс. руб. | 4 832,52 | 3 493,72 |
| неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | тыс. руб. | 8 070,39 | 7 913,89 |
| ресурсы | тыс. руб. | 10 871,70 | 10 871,70 |
| расходы из прибыли | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| НВВ на теплоноситель | тыс. руб. | 0,00 |  0,00 |
| НВВ, без учета теплоносителя | тыс. руб. | 23 774,60 | 22 279,31 |
| **НВВ без учета теплоносителя товарная** | **тыс. руб.** | **23 774,60** | 22 279,31 |
| НВВ, I полугодие | тыс. руб. | 12 664,35 | 11 867,83 |
| НВВ, II полугодие | тыс. руб. | 11 110,26 | 10 411,48 |
| **Тарифное меню** |  |  |  |
| Отопление, год | руб./Гкал | 1 979,73 | 1 855,22 |
| I полугодие | руб./Гкал | 1 979,73 | 1 855,22 |
| II полугодие | руб./Гкал | 1 979,73 | 1 855,22 |
| Рост II/I | % | 100,00 | 100,00 |
| Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год | руб./Гкал | 1 979,73 | 1 855,22 |
| I полугодие | руб./Гкал | 1 979,73 | 1 855,22 |
| II полугодие | руб./Гкал | 1 979,73 | 1 855,22 |

**Утвердить тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Энергия» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на период регулирования 2019 год**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | со дня вступления в силу настоящего приказа по 30.06.2019 | 1 855,22 |  - | - |  - | -  |  - |
|  |  | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 1 855,22 |  - | - |  - | -  |  - |

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**11. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 680-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»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А. и сообщила, что в соответствии с заявлением ООО «Энергия» от 19.04.2019 исх. № 35
(вх. от 22.04.2019 № КТ-1-2116/2019) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2019 год, организация планирует осуществлять свою деятельность в Муринском сельском поселении Всеволожского муниципального района Ленинградской области.

Приказом ЛенРТК от 20.12.2019 №680-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» установлены тарифы для группы потребителей «население».

На основании представленного пакета документов к заявлению ООО «Энергия»
от 19.04.2019 исх. № 35 (вх. от 22.04.2019 № КТ-1-2116/2019) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения, были рассчитаны тарифы на тепловую энергию для оказания коммунальных услуг группе потребителей «население», которые соответствуют экономически обоснованным тарифам на территории Муринского сельского поселения в зоне эксплуатационной ответственности
ООО «Энергия».

**Правление приняло решение:**

Установить следующие тарифы на тепловую энергию, поставляемую населению в 2019 году:

«

|  |  |
| --- | --- |
| 11 | В зоне теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью "Энергия" |
| 11.1 | Для населения, организаций, приобретающих тепловую энергию для предоставления коммунальных услуг населению, муниципального образования "Муринское сельское поселение" Всеволожского муниципального района Ленинградской области (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 11.1.1 | Одноставочный, руб./Гкал | со дня вступления в силу настоящего приказа по 30.06.2019 | 2226,26 | - | - | - | - | - |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 2226,26 | - | - | - | - | - |

».

**Результаты голосования: за – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**11. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 680-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»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А. и сообщила, что ООО «ГТМ-теплосервис» обратилось в комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области с просьбой об установлении тарифов на тепловую энергию с целью дальнейшего оказания услуги «отопление» для предоставления коммунальных услуг населению от котельной №3 МО «Рахьинское СП» Всеволожского муниципального района Ленинградской области (вх. от 30.05.2019 № КТ-1-10983120/2019).

**Правление приняло решение:**

Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 680-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», дополнив приложение 2 пунктом 2.10 следующего содержания:

«

|  |  |
| --- | --- |
| 2.10 | Для населения, организаций, приобретающих тепловую энергию для предоставления коммунальных услуг населению, муниципального образования "Рахьинское городское поселение" (котельная 3) Всеволожского муниципального района Ленинградской области (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| 2.10.1 | Одноставочный, руб./Гкал | со дня вступления в силу настоящего приказа по 30.06.2019 | 2732,40 | - | - | - | - | - |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 2732,40 | - | - | - | - | - |

».

**Результаты голосования: за – 7 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 административно-правового

обеспечения и делопроизводства департамента контроля

и регулирования тарифов газоснабжения

и социально значимых товаров ЛенРТК С.Г. Зороян

Начальник отдела контроля за ценами и

тарифами департамента контроля

и регулирования тарифов газоснабжения

и социально значимых товаров ЛенРТК Н.Н. Кремнева

Начальник отдела регулирования тарифов (цен)

в сфере теплоснабжения департамента регулирования

тарифов организаций коммунального комплекса

и электрической энергии ЛенРТК С.А. Курылко

Секретарь правления А.И. Тулупова