# **Протокол № 25**

# **заседания Правления**

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

### **Ленинградской области**

29 июля 2019 года Санкт-Петербург

**Председательствовал:** Кийски Артур Валтерович.

**Присутствовали члены правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области:** Свидирова Татьяна Львовна, Синюкова Ирина Васильевна, Кремнева Наталья Николаевна, Зороян Сурен Георгиевич.

**Повестка заседания Правления ЛенРТК**.

1. Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Бокситогорского района Ленинградской области.
2. 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».
3. Об установлении тарифов за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения муниципального унитарного казенного предприятия «Свердловские коммунальные системы» Муниципального образования «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области объектов капитального строительства заявителей, расположенных на территории муниципального образования «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2019 год.
4. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Сертоловские коммунальные системы» объектов заявителей на территории муниципального образования «Сертолово» (микрорайон Черная речка) Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2019 год.
5. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Сертоловские коммунальные системы» объектов заявителей на территории муниципального образования «Сертолово» (кроме микрорайона Черная речка) Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2019 год.
6. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Техническая компания «Альтернатива» объектов заявителей на территории муниципального образования «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2019 год.
7. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Сертоловские коммунальные системы» объектов заявителей на территории муниципального образования «Сертолово» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2019 год.
8. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Теплострой Плюс» 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 «Лужское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области на 2019 год.
9. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения открытого акционерного общества «Тепловые сети» объектов капитального строительства заявителей, расположенных на территории муниципального образования «Форносовское городское поселение» Тосненского муниципального района Ленинградской области на 2019 год.

**1. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Бокситогорского района Ленинградской области»** выступила заместитель начальника департамента - начальник отдела регулирования социально значимых товаров и тарифов газоснабжения комитета Синюкова И. В. и изложила следующее.

Управление Ленинградской области по транспорту обратилось в ЛенРТК с вопросом об установлении тарифа на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Бокситогорского района Ленинградской области (вх. № КТ-1-4160/2019 от 18.07.2019).

Согласно пункту 4 Методических указаний, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 15 августа 2016 года № 1145/16, тарифы устанавливаются по результатам торгов (аукцион на понижение цены) по выбору исполнителя услуг. Начальной максимальной ценой таких торгов является базовый уровень тарифов, определяемый органом регулирования.

В связи с отсутствием на территории Бокситогорского района Ленинградской области уполномоченной организации, осуществляющей деятельность по перемещению и (или) хранению задержанных транспортных средств, управлением Ленинградской области по транспорту объявлены торги. Начальной максимальной ценой торгов являлся базовый уровень тарифов, установленный распоряжением ЛенРТК от 26 декабря 2017 г. №126-р.

По результатам проведения торгов в 2019 году управление Ленинградской области по транспорту представило в ЛенРТК копию протокола № 1/19/С/1 от 12 июля 2019 года «О рассмотрении заявок на участие в торгах (аукционе на понижение цены) по выбору коммерческой организации, некоммерческой организации, осуществляющей деятельность, приносящую доход или индивидуального предпринимателя, являющихся исполнителями услуг по перемещению и (или) хранению задержанных транспортных средств на территории Ленинградской области» (вх. ЛенРТК № КТ-1-4160/2019 от 18 июля 2019).

Согласно протоколу торги признаны несостоявшимися на территории Бокситогорского района Ленинградской области ввиду того, что на указанный лот подана единственная заявка.

В соответствии с пунктом 6 Методических указаний тарифы на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Бокситогорского района Ленинградской области предлагаются к установлению на трехлетний период: на 2019 год - на уровне базовых, на 2020 год – с индексацией 3,8%, на 2021 год – с индексацией 4% в соответствии с прогнозом Министерства экономического развития Российской Федерации.

**Правление приняло решение:**

Установить тарифы на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Бокситогорского района Ленинградской области на период с 29 июля 2019 года по 31 декабря 2021 года в следующих размерах:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Категория транспортного средства | Тариф на перемещение,в руб. за одно транспортное средство\* | Тариф на хранение одного транспортного средства, в руб. за 1 час\* |
| 29.07.2019-31.12.2019 | 01.01.2020-31.12.2020 | 01.01.2021-31.12.2021 | 29.07.2019-31.12.2019 | 01.01.2020-31.12.2020 | 01.01.2021-31.12.2021 |
| Транспортные средства категорий A, А1, В1, М; самоходные машины категорий А I | 4 260,00 | 4 421,88 | 4 598,76 | 29,00 | 30,10 | 31,31 |
| Транспортные средства категорий В, D1 массой до 3,5 тонн; самоходные машины категорий А II | 4 260,00 | 4 421,88 | 4 598,76 | 57,00 | 59,17 | 61,53 |
| Транспортные средства категорий С, D, ВЕ, СЕ, DЕ, С1, С1Е, D1Е массой более 3,5 тонн; самоходные машины категорий А III, А IV, B,C,D,E,F | 16 950,00 | 17 594,10 | 18 297,86 | 115,00 | 119,37 | 124,14 |
| Негабаритные транспортные средства \*\* | 19 983,00 | 20 742,35 | 21 572,05 | 172,00 | 178,54 | 185,68 |

\*Тариф на перемещение и хранение одного транспортного средства указан с учетом налога на добавленную стоимость для налогоплательщиков налога на добавленную стоимость и без учета налога на добавленную стоимость для налогоплательщиков, применяющих упрощенную систему налогообложения.

\*\*Негабаритными считаются транспортные средства, масса и размеры которых вместе со специализированным транспортным средством превышают следующие параметры: по высоте более 4 м, по длине более 20 м (допускается свес груза 2 м, если общая длина не превышает 20 м), по ширине более 2,55 м, по массе со специализированным транспортным средством более 38 т.

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

**2. 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»»** выступили и.о. начальника отдела Малерчук И.В. и главный специалист отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Грязнова Н.Ю. - изложили основные положения экспертного заключения по пересмотру индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Линк Электро», расположенным на территории Ленинградской области, и единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области, поставляемой прочим потребителям с 01 августа 2019 года в соответствии с решением ФАС России, подготовленного во исполнение решения ФАС России о частичном удовлетворении требований, указанных в заявлении общества с ограниченной ответственностью «Линк Электро» (далее ООО «Линк Электро») о рассмотрении досудебного спора в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике с Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (рег. № 35548/19 от 28.02.2019).

Материалы по рассматриваемому вопросу направлены членам Правления ЛенРТК, замечания и предложения по данному вопросу от членов Правления ЛенРТК не поступали.

Представитель Ассоциации «НП «Совет Рынка» С.В. Костылев по данному вопросу повестки заседания правления ЛенРТК проголосовал «против».

На заседании правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области присутствовали: генеральный директор ООО «Линк Электро» Летунов Владимир Юрьевич и ответственный представитель ООО «Линк Электро» Мазин Павел Александрович (действующий по доверенности № Дов-13 от 26.07.2019), и выразили в устной форме несогласие организации с предложенной ЛенРТК величиной необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по статье «Расходы на оплату труда».

Представитель ООО «Линк Электро» выразил несогласие в части определения нормативной численности промышленно-производственного персонала, заявив, что в расчете численности не учтено электросетевое имущество, принятое в эксплуатацию ООО «Линк Электро» в 2017 году, не учтена рассчитанная ООО «Линк Электро» нормативная численность водителей автомобилей в количестве 14 человек.

И.О. начальника отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Малерчук И.Е. пояснила, что расчет численности промышленно-производственного персонала компании произведен ЛенРТК в четком соответствии с предписанием ФАС России по расчету экономически обоснованного размера расходов на оплату труда, исходя из величины фактической численности персонала за 2017 год с учетом рассчитанной нормативной численности персонала по оборудованию, принятому на обслуживание ООО «Линк Электро» в течение 2018 года.

**Правление приняло решение:**

1. Принять для расчета индивидуальных тарифов, вступающих в силу с 1 августа 2019 года на услуги по передаче электрической энергии по Ленинградской области на 2019 г., следующие балансовые показатели:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** |  |
| **с 01.08.19 по 31.12.19** |
| Объем отпуска электроэнергии в сеть | млн. кВт. ч | 17,9514 |
| Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери) | млн. кВт. ч | 1,8117 |
| Заявленная мощность потребителей электроэнергии | МВт | 8,7638 |

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

| **№ п/п** | **Статья расходов** | **Ед. измер.** | **2019 год** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Предложения****предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
|
| 1. | Базовый уровень операционных, подконтрольных расходов (Баз.OPEX2019) | тыс.руб. | 44789,21 | 32384,28 | Расчет произведен в соответствии с пунктом 9 Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФСТ России от 18 марта 2015 № 421-э  |
| 2. | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 41743,94 | 22359,34 | Расчет затрат на оплату труда произведен в соответствии расчетной нормативной численностью персонала в соответствии с Приказом Госстроя № 68 от 03.04.2000 «Об утверждении Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства» и в соответствии с нормативами численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, разработанных ОАО "ЦОТэнерго", утвержденных заместителем Председателя Правления ОАО РАО "ЕЭС России" от 3.12.2004 (по оборудованию, принятому на обслуживание в течение 2018 года) и величины фактической численности персонала за 2017 год |
| 3. | Эффективный уровень операционных, подконтрольных расходов (Эф.OPEX2019) | тыс.руб. | 26723,46 | 26723,46 | Расчет произведен в соответствии с формулой 13 Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФСТ России от 18 марта 2015 № 421-э |
| 4. | Расходы на отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 12690,16 | 6797,24 | Корректировка ФОТ |
| **НВВ на содержание электрических сетей** | **тыс.руб.** | **83559,88** | **67132,39** |  |
| **Затраты на покупку электроэнергии на технологические нужды** | **тыс.руб.** | 12482,69 | 12482,69 | Корректировка параметров установленных в декабре 2018 не проводилась |
| **ИТОГО НВВ** | **тыс.руб.** | **96042,57** | **79615,08** |  |

3. Внести изменения в установленные долгосрочные [параметры](#Par39) регулирования для общества с ограниченной ответственностью «Линк Электро», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, с 1 января 2019 года по 31 декабря 2023 года, а именно, определить Базовый уровень подконтрольных расходов ООО «Линк Электро» на 2019 год в размере 32,38428 млн. руб.

4. Установить величину необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Линк Электро» на 2019 год (без учета потерь) по Ленинградской области в следующих размерах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в Ленинградской области | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1 | Общество с ограниченной ответственностью «Линк Электро» | 2019 | 67132,39 |

5. Установить с 1 августа 2019 года по 31 декабря 2019 года для ООО «Линк Электро» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | 2 полугодие |
| Двухставочный тариф | Одноставочный тариф  |
| ставка за содержание электрических сетей  | ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| руб./МВт·мес.  | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч |
| Общество с ограниченной ответственностью «Линк Электро» - публичное акционерное общество «Ленэнерго» | 659180,11 | 295,93 | 1,90497 |

6. Внести изменения в установленные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области, поставляемой прочим потребителям на 2019 год, а именно установить с 01 августа 2019 года:

- ставку за содержание электрических сетей двухставочного тарифа в диапазоне напряжения СН-II в размере 1601106,52 руб./МВт·мес.,

- одноставочный тариф в диапазоне напряжения СН-II в размере 3,18592 руб./кВт·ч.,

- величину перекрестного субсидирования, учтенную в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии, всего, в размере 4 791 465,64 тыс. руб.,

- величину перекрестного субсидирования, учтенную в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии в диапазоне напряжения СН-II в размере 442 968,89тыс. руб.,

- ставку перекрестного субсидирования в диапазоне напряжения СН-II в размере 427,25 руб./МВт·ч.

После внесения изменений установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области, поставляемой прочим потребителям на второе полугодие 2019 год:

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

Ленинградской области, поставляемой прочим потребителям на 2019 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Диапазоны напряжения |
| Всего | BH | CH-I | CH-II | HH |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 2 | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)  | 2 полугодие |
| 2.1 | Двухставочный тариф |
| 2.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. | x | 1 611 173,45 | 1 701 048,12 | **1 601 106,52** | 1 862 826,10 |
| 2.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | x | 59,62 | 167,05 | 303,57 | 938,14 |
| 2.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | x | 1,92917 | 3,06749 | **3,18592** | 5,39956 |
| 2.3 | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. | **4 791 465,64** | 5 219 191,82 | 304 048,69 | **442 968,89** | -1 174 743,75 |
| 2.4 | Ставка перекрестного субсидирования  | руб./МВт·ч |  | 1 621,25 | 2 040,03 | **427,25** | -1 988,93 |

7. Внести изменения в установленный размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на 2019 год, а именно установить с 01 августа 2019 года:

- ставку за содержание электрических сетей двухставочного тарифа в диапазоне напряжения СН-II в размере 1363251,17 руб./МВт·мес.,

- ставку за содержание электрических сетей двухставочного тарифа в диапазоне напряжения НН в размере 2693670,14 руб./МВт·мес.,

- одноставочный тариф в диапазоне напряжения СН-II в размере 2,74674 руб./кВт·ч.,

- одноставочный тариф в диапазоне напряжения НН в размере 5,89176 руб./кВт·ч.

Установить величину НВВ ООО «Линк Электро» без учета оплаты потерь, учтенную при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Ленинградской области на 2019 год в размере 67 132,39 тыс. руб.,

Установить величину НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенную при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Ленинградской области на 2019 год, всего в размере 25 425 352,05 тыс. руб.,

После внесения изменений установить размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на второе полугодие 2019 года:

Размер экономически обоснованных единых (котловых)

тарифов на услуги по передаче электрической энергии

по сетям Ленинградской области на 2019 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения |  |
| BH | CH-I | CH-II | HH |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Ленинградской области |
| 1.2 | Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)  | 2 полугодие |
| 1.2.1 | Двухставочный тариф |
| 1.2.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. | 213 985,86 | 504 610,81 | **1 363 251,17** | **2 693 670,14** |
| 1.2.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | 59,62 | 167,05 | 303,57 | 938,14 |
| 1.2.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 0,40927 | 1,02334 | **2,74674** | **5,89176** |
| N п/п | Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), HBB которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Ленинградской области | HBB сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Ленинградской области | Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение |
| тыс. руб. | тыс. руб. |
| 20 | Общество с ограниченной ответственностью «Линк Электро» | **67 132,39** |  |
| Всего |  | **25 425 352,05** | 535 835,00 |

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

**3. По вопросу повестки «Об установлении тарифов за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения муниципального унитарного казенного предприятия «Свердловские коммунальные системы» Муниципального образования «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области объектов капитального строительства заявителей, расположенных на территории муниципального образования «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2019 год»** выступилначальник отдела перспективного развития регулируемых организацийкомитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области Марков А.Е., изложив основные положения заключения по экономическому обоснованию размера тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения муниципального унитарного казенного предприятия «Свердловские коммунальные системы» Муниципального образования «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области (далее – МУКП «Свердловские коммунальные системы») объектов капитального строительства заявителей, расположенных на территории муниципального образования «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2019 год, в соответствии с обращением МУКП «Свердловские коммунальные системы» (вх. ЛенРТК № КТ-1-3616/2019 от 21.06.2019).

В своем письме от 26.07.2019 исх. № 821/19 (вх. ЛенРТК от 26.07.2019 № КТ-1-4355/2019) МУКП «Свердловские коммунальные системы» выразило согласие с предлагаемыми ЛенРТК тарифами на подключение и просьбой рассмотреть вопрос в отсутствие своих представителей.

**Правление приняло решение:**

1. Установить тарифы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения МУКП «Свердловские коммунальные системы» объектов капитального строительства заявителей, расположенных на территории муниципального образования «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2019 год (см. таблицу 1).

Таблица 1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Перечень выполняемых работ** | **Единица измерения** | **Значение\*** |
|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) к централизованной системе холодного водоснабжения | тыс. руб. | 11 802,06 |
| 1.1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей  | тыс. руб. | 9 444,01 |
| 1.1.1 | расходы на проектирование | тыс. руб. | 2 524,25 |
| 1.1.2 | расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 2,00 |
| 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. | 6 907,93 |
| 1.1.5 | оплата труда и отчисления на социальные нужны | тыс. руб. | 9,83 |
| 1.1.6 | прочие расходы | тыс. руб. | - |
| 1.2 | налог на прибыль | % | 20 |
| 1.2.1 | налог на прибыль | тыс. руб. | 2 358,05 |
| 2 | Структура расходов | тыс. руб. | 11 802,06 |
| 2.1 | расходы, относимые на ставку за протяженность сети | тыс. руб. | 11 790,23 |
| 2.1.1 | сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) методом ГНБ (бестраншейная прокладка) | тыс. руб. | 1 423,09 |
| 2.1.2 | сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) методом ГНБ (бестраншейная прокладка) | тыс. руб. | 10 367,14 |
| 2.2 | Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку | тыс. руб. | 11,83 |
| 2.3 | Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов, учитываемые при установлении индивидуальной платы за подключение | тыс. руб. | - |
| 3 | Протяженность сетей | км | 1,345 |
| 3.1 | протяженность вновь создаваемых сетей | км | 1,345 |
| 3.1.1 | Протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) методом ГНБ (бестраншейная прокладка) | км | 0,086 |
| 3.1.2 | Протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) методом ГНБ (бестраншейная прокладка) | км | 1,259 |
| 4 | Подключаемая нагрузка | м3/сут. | 116,80 |
| 5 | Тарифы на подключение |   |  |
| 5.1 | Базовая ставка тарифа на протяженность сетей методом ГНБ (бестраншейная прокладка) | тыс. руб./км | 8 764,66 |
| 5.2 | Коэффициенты дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей | - | - |
| 5.2.1 | Коэффициент для сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) методом ГНБ (бестраншейная прокладка) | - | 0,96 |
| 5.2.2 | Коэффициент для сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) методом ГНБ (бестраншейная прокладка) | - | 1,00 |
| 5.3 | Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку | тыс. руб./м3 в сут. | 0,101 |

 \* Тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость

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

**4. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Сертоловские коммунальные системы» объектов заявителей на территории муниципального образования «Сертолово» (микрорайон Черная речка) Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2019 год»** выступилначальник отдела перспективного развития регулируемых организаций комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области Марков А.Е., изложив основные положения заключения ЛенРТК по экономическому обоснованию размера тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Сертоловские коммунальные системы» объектов заявителей на территории муниципального образования «Сертолово» (микрорайон Черная речка) Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2019 год, в соответствии с обращением (вх. ЛенРТК от 25.06.2019 № КТ-1-3649/2019).

В своем письме от 24.07.2019 исх. № 1087 (вх. ЛенРТК № КТ-1-4329/2019 от 25.07.2018) ООО «Сертоловские коммунальные системы» выразило согласие с предлагаемой ЛенРТК величиной платы и просьбой рассмотреть вопрос в отсутствие своих представителей.

**Правление приняло решение:**

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Сертоловские коммунальные системы» объектов заявителей на территории муниципального образования «Сертолово» (микрорайон Черная речка) Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2019 годсогласно приложению.

| **№ п/п** | **Наименование** | **Единица измерения** | **Значение\*** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) | тыс. руб. | - |
| 1.1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей | тыс. руб. | - |
| 1.2 | Внереализационные расходы, всего | тыс. руб. | - |
| 1.3 | Налог на прибыль | % | 20% |
| 2 | Структура расходов |  | - |
| 2.1 | Расходы, относимые на ставку за протяженность сети | тыс. руб. | 40 220,00 |
| 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  | тыс. руб. | - |
| 2.1.3 | расходы на подключение сетей диаметром от 70 мм до 100 мм  | тыс. руб. | - |
| 2.1.4 | расходы на подключение сетей диаметром от 100 мм до 150 мм  | тыс. руб. | - |
| 2.1.5 | расходы на подключение сетей диаметром от 150 мм до 200 мм  | тыс. руб. | 16 504,70 |
| 2.1.6 | расходы на подключение сетей диаметром от 200 мм до 250 мм  | тыс. руб. | 23 715,30 |
| 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. | - |
| 2.3 | Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов, учитываемые при установлении индивидуальной платы за подключение | тыс. руб. | - |
| 3 | Протяженность сетей | км | 5,20 |
| 3.1 | Протяженность вновь создаваемых сетей | км | 5,20 |
| 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 | - |
| 3.1.4 | 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 | 2,35 |
| 3.1.6 | протяженность сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) | км | 2,85 |
| 3.1.7 | протяженность сетей диаметром от 250 мм и более | км | - |
| 4 | Подключаемая нагрузка | куб. м в сутки | - |
| 5 | Предлагаемые тарифы на подключение |  |  |
| 5.1 | Базовая ставка тарифа на протяженность сетей | тыс. руб./км | 9 676,64 |
| 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) | - | 0,91 |
| 5.2.6 | коэффициент для сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) | - | 1,07 |
| 5.2.7 | коэффициент для сетей диаметром от 250 мм и более | - | - |
| 5.3 | Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку | тыс. руб./куб. м | 23,13 |

 \* Тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость

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

**5. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Сертоловские коммунальные системы» объектов заявителей на территории муниципального образования «Сертолово» (кроме микрорайона Черная речка) Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2019 год»** выступилначальник отдела перспективного развития регулируемых организацийкомитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области Марков А.Е., изложив основные положения заключения ЛенРТК по экономическому обоснованию размера тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Сертоловские коммунальные системы» объектов заявителей на территории муниципального образования «Сертолово» (кроме микрорайона Черная речка) Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2019 год, в соответствии с обращением (вх. ЛенРТК от 25.06.2019 № КТ-1-3648/2019).

В своем письме от 24.07.2019 исх. № 1087 (вх. ЛенРТК № КТ-1-4329/2019 от 25.07.2018) ООО «СКС» выразило согласие с предлагаемой ЛенРТК величиной платы и просьбой рассмотреть вопрос в отсутствие своих представителей.

**Правление приняло решение:**

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Сертоловские коммунальные системы» объектов заявителей на территории муниципального образования «Сертолово» (кроме микрорайона Черная речка) Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2019 годсогласно приложению.

| **№ п/п** | **Наименование** | **Единица измерения** | **Значение\*** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) | тыс. руб. | - |
| 1.1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей | тыс. руб. | - |
| 1.2 | Внереализационные расходы, всего | тыс. руб. | - |
| 1.3 | Налог на прибыль | % | 20% |
| 2 | Структура расходов |  | - |
| 2.1 | Расходы, относимые на ставку за протяженность сети | тыс. руб. | 194 951,56 |
| 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  | тыс. руб. | - |
| 2.1.3 | расходы на подключение сетей диаметром от 70 мм до 100 мм  | тыс. руб. | - |
| 2.1.4 | расходы на подключение сетей диаметром от 100 мм до 150 мм  | тыс. руб. | 12 811,12 |
| 2.1.5 | расходы на подключение сетей диаметром от 150 мм до 200 мм  | тыс. руб. | 73 702,16 |
| 2.1.6 | расходы на подключение сетей диаметром от 200 мм до 250 мм  | тыс. руб. | 108 438,28 |
| 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. | 12 815,18 |
| 2.3 | Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов, учитываемые при установлении индивидуальной платы за подключение | тыс. руб. | - |
| 3 | Протяженность сетей | км | 13,23 |
| 3.1 | Протяженность вновь создаваемых сетей | км | 13,23 |
| 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 | - |
| 3.1.4 | протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) | км | 1,53 |
| 3.1.5 | протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) | км | 5,12 |
| 3.1.6 | протяженность сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) | км | 6,58 |
| 3.1.7 | протяженность сетей диаметром от 250 мм и более | км | - |
| 4 | Подключаемая нагрузка | куб. м в сутки | 554,06 |
| 5 | Предлагаемые тарифы на подключение |  |  |
| 5.1 | Базовая ставка тарифа на протяженность сетей | тыс. руб./км | 18 423,64 |
| 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) | - | 0,57 |
| 5.2.5 | коэффициент для сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) | - | 0,98 |
| 5.2.6 | коэффициент для сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) | - | 1,12 |
| 5.2.7 | коэффициент для сетей диаметром от 250 мм и более | - | - |
| 5.3 | Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку | тыс. руб./куб. м | 23,13 |

 \* Тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость

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

**6. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Техническая компания «Альтернатива» объектов заявителей на территории муниципального образования «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2019 год»** выступилначальник отдела перспективного развития регулируемых организацийкомитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области Марков А.Е., изложив основные положения заключения по экономическому обоснованию размера тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Техническая компания «Альтернатива» объектов заявителей на территории муниципального образования «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2019 год, в соответствии с обращением ООО «Техническая компания Альтернатива» (вх. ЛенРТК № КТ-1-647/2019 от 06.02.2019).

Присутствующие на заседании правления представители ООО «Техническая компания Альтернатива» выразили свое согласие с предлагаемыми ЛенРТК тарифами на подключение (технологическое присоединение).

**Правление приняло решение:**

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Техническая компания «Альтернатива» объектов заявителей на территории муниципального образования «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2019 в следующем размере:

| **№ п/п** | **Наименование** | **Единица измерения** |  **Значение\*** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) | тыс. руб. | - |
| 1.1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей | тыс. руб. | - |
| 1.2 | Внереализационные расходы, всего | тыс. руб. | - |
| 1.3 | Налог на прибыль | % | 20 |
| 2 | Структура расходов |  |  |
| 2.1 | Расходы, относимые на ставку за протяженность сети | тыс. руб. | 11 955,90 |
| 2.1.1 | расходы на подключение сетей диаметром 40 мм и менее | тыс. руб. | 172,88 |
| 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. | 1 434,84 |
| 2.1.4 | расходы на подключение сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб. | 6 439,85 |
| 2.1.5 | расходы на подключение сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб. | 2 561,21 |
| 2.1.6 | расходы на подключение сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб. | 1 347,12 |
| 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. | 5 810,65 |
| 3 | Протяженность сетей | км | 1,535 |
| 3.1 | Протяженность вновь создаваемых сетей | км | 1,535 |
| 3.1.1 | Протяженность сетей диаметром 40 мм и менее | км | 0,009 |
| 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 | 0,18 |
| 3.1.4 | протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) | км | 0,895 |
| 3.1.5 | протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) | км | 0,319 |
| 3.1.6 | протяженность сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) | км | 0,132 |
| 3.1.7 | протяженность сетей диаметром от 250 мм и более | км | - |
| 4 | Подключаемая нагрузка | куб. м в сутки | 266,00 |
| 5 | Предлагаемые тарифы на подключение |  |  |
| 5.1 | Базовая ставка тарифа на протяженность сетей | тыс. руб./км | 9 736,08 |
| 5.2 | Коэффициенты дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей |  |  |
| 5.2.1 | коэффициент для сетей диаметром 40 мм и менее | - | 0,52 |
| 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) | - | 1,02 |
| 5.2.4 | коэффициент для сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) | - | 1,03 |
| 5.2.5 | коэффициент для сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) | - | 1,03 |
| 5.2.6 | коэффициент для сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) | - | 1,31 |
| 5.2.7 | коэффициент для сетей диаметром от 250 мм и более | - |  - |
| 5.3 | Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку | тыс. руб./куб. м | 21,84  |

 \* Тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость

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

**7. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Сертоловские коммунальные системы» объектов заявителей на территории муниципального образования «Сертолово» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2019 год»** выступилначальник отдела перспективного развития регулируемых организаций комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области Марков А.Е., изложив основные положения заключения ЛенРТК по экономическому обоснованию размера тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Сертоловские коммунальные системы» объектов заявителей на территории муниципального образования «Сертолово» (микрорайон Черная речка) Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2019 год, в соответствии с обращением (вх. ЛенРТК 25.06.2019 № КТ-1-3650/2019).

В своем письме от 24.02.2019 исх. № 1087 (вх. ЛенРТК № КТ-1-4329/2018 от 25.07.2019) ООО «Сертоловские коммунальные системы» выразило согласие с предлагаемой ЛенРТК величиной платы и просьбой рассмотреть вопрос в отсутствие своих представителей.

**Правление приняло решение:**

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Сертоловские коммунальные системы» объектов заявителей на территории муниципального образования «Сертолово» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2019 годсогласно приложению.

| **№ п/п** | **Наименование** | **Единица измерения** | **Значение\*** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) | тыс. руб. | - |
| 1.1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей | тыс. руб. | - |
| 1.2 | Внереализационные расходы, всего | тыс. руб. | - |
| 1.3 | Налог на прибыль | % | 20% |
| 2 | Структура расходов |  | - |
| 2.1 | Расходы, относимые на ставку за протяженность сети | тыс. руб. | 266 331,80 |
| 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  | тыс. руб. | 2 809,17 |
| 2.1.3 | расходы на подключение сетей диаметром от 70 мм до 100 мм  | тыс. руб. | - |
| 2.1.4 | расходы на подключение сетей диаметром от 100 мм до 150 мм  | тыс. руб. | 193 003,63 |
| 2.1.5 | расходы на подключение сетей диаметром от 150 мм до 200 мм  | тыс. руб. | 32 706,74 |
| 2.1.6 | расходы на подключение сетей диаметром от 200 мм до 250 мм  | тыс. руб. | 37 812,25 |
| 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. | 18 214,89 |
| 2.3 | Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов, учитываемые при установлении индивидуальной платы за подключение | тыс. руб. | - |
| 3 | Протяженность сетей | км | 22,51 |
| 3.1 | Протяженность вновь создаваемых сетей | км | 22,51 |
| 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 | 0,43 |
| 3.1.3 | протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) | км | - |
| 3.1.4 | протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) | км | 17,37 |
| 3.1.5 | протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) | км | 2,31 |
| 3.1.6 | протяженность сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) | км | 2,40 |
| 3.1.7 | протяженность сетей диаметром от 250 мм и более | км | - |
| 4 | Подключаемая нагрузка | куб. м в сутки | 616,41 |
| 5 | Предлагаемые тарифы на подключение |  |  |
| 5.1 | Базовая ставка тарифа на протяженность сетей | тыс. руб./км | 14 791,51 |
| 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) | - | 0,56 |
| 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) | - | 0,94 |
| 5.2.5 | коэффициент для сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) | - | 1,20 |
| 5.2.6 | коэффициент для сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) | - | 1,33 |
| 5.2.7 | коэффициент для сетей диаметром от 250 мм и более | - | - |
| 5.3 | Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку | тыс. руб./куб. м | 29,55 |

 \* Тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость

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

**8. По вопросу повестки «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Теплострой Плюс» 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 «Лужское городское поселение» Лужского 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 общества с ограниченной ответственностью «Теплострой Плюс» 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 «Лужское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области на 2019 год, подготовленного на основании обращения общества с ограниченной ответственностью «Теплострой Плюс»от 06.06.2019 № 288 (вх. от 10.06.2019 № КТ-1-3350/2019).

В своем письме от  18.07.2019 исх. № 354 (вх. ЛенРТК № КТ-1-4173/2019 от 18.07.2019) общество с ограниченной ответственностью «Теплострой Плюс» выразило согласие с предлагаемой ЛенРТК величиной платы за подключение и просьбой рассмотреть вопрос
в отсутствие своих представителей.

**Правление приняло решение:**

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Теплострой Плюс» 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 «Лужское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области на 2019 год в размере 934,90 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: | 934,90 |
| 2.1. | Надземная (наземная) прокладка | 0,00 |
| 2.2. | Подземная прокладка, в том числе: | 934,90 |
| 2.2.1. | канальная прокладка | 0,00 |
| 2.2.2. | бесканальная прокладка | 934,90 |
| 2.2.2.1 | 50-250 мм | 934,90 |
| 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 – 5 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**9. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения открытого акционерного общества «Тепловые сети» объектов капитального строительства заявителей, расположенных на территории муниципального образования «Форносовское городское поселение» Тосненского муниципального района Ленинградской области на 2019 год»** выступилначальник отдела перспективного развития регулируемых организацийкомитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области Марков А.Е., изложив основные положения заключения ЛенРТК по экономическому обоснованию размера тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения открытого акционерного общества «Тепловые сети» объектов капитального строительства заявителей, расположенных на территории муниципального образования «Форносовское городское поселение» Тосненского муниципального района Ленинградской области на 2019 год, в соответствии с обращением (вх. от 29.05.2019 № КТ-1-3104/2019).

В своем письме от 29.07.2019 исх. № 2705 (вх. ЛенРТК от 29.07.2019 № КТ-1-4363/2019) открытое акционерное общество «Тепловые сети» выразило согласие с предлагаемыми ЛенРТК тарифами на подключение и просьбой рассмотреть вопрос в отсутствие своих представителей.

**Правление приняло решение:**

1. Установить тарифы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения открытого акционерного общества «Тепловые сети» объектов капитального строительства заявителей, расположенных на территории муниципального образования «Форносовское городское поселение» Тосненского муниципального района Ленинградской области на 2019 год(см. таблицу 1).

Таблица 1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Единица измерения** |  **Значение\*** |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) | тыс. руб. | 3,23 |
| 1.1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей | тыс. руб. | 3,23 |
| 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. | 3,23 |
| 1.1.5 | оплата труда и отчисления на социальные нужны | тыс. руб. | - |
| 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. | 3,23 |
| 2.1.1 | расходы на подключение сетей диаметром 40 мм и менее | тыс. руб. | 3,23 |
| 2.2 | Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку | тыс. руб. | - |
| 3 | Протяженность сетей | км | 0,002 |
| 3.1 | Протяженность вновь создаваемых сетей | км | 0,002 |
| 3.1.1 | протяженность сетей диаметром 40 мм и менее | км | 0,002 |
| 4 | Подключаемая нагрузка | куб. м в сутки | 15,12 |
| 5 | Предлагаемые тарифы на подключение |  |  |
| 5.1 | Базовая ставка тарифа на протяженность сетей | тыс. руб./км | 1 614,51 |
| 5.2 | Коэффициенты дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей |  |  |
| 5.2.1 | коэффициент для сетей диаметром 40 мм и менее | - | 1 |
| 5.3 | Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку | тыс. руб./куб. м | - |

 \* Тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость

2. Установить тарифы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения открытого акционерного общества «Тепловые сети» объектов капитального строительства заявителей, расположенных на территории муниципального образования «Форносовское городское поселение» Тосненского муниципального района Ленинградской области на 2019 год(см. таблицу 2).

Таблица 2

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Единица измерения** |  **Значение\*** |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) | тыс. руб. | 73,97 |
| 1.1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей | тыс. руб. | 73,97 |
| 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. | 73,97 |
| 1.1.5 | оплата труда и отчисления на социальные нужны | тыс. руб. | - |
| 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. | 73,97 |
| 2.1.1 | расходы на подключение сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб. | 73,97 |
| 2.2 | Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку | тыс. руб. | - |
| 3 | Протяженность сетей | км | 0,033 |
| 3.1 | Протяженность вновь создаваемых сетей | км | 0,033 |
| 3.1.1 | протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) | км | 0,033 |
| 4 | Подключаемая нагрузка | куб. м в сутки | 15,12 |
| 5 | Предлагаемые тарифы на подключение |  |  |
| 5.1 | Базовая ставка тарифа на протяженность сетей | тыс. руб./км | 2 241,57 |
| 5.2 | Коэффициенты дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей |  |  |
| 5.2.1 | коэффициент для сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) | - | 1 |
| 5.3 | Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку | тыс. руб./куб. м | - |

 \* Тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость

**Результаты голосования: за – 5 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 начальника департамента контроля

и регулирования тарифов газоснабжения

и социально значимых товаров ЛенРТК –

начальник отдела регулирования социально

значимых товаров и тарифов газоснабжения И.В. Синюкова

Начальник отдела контроля за ценами и

тарифами департамента контроля

и регулирования тарифов газоснабжения

и социально значимых товаров ЛенРТК Н.Н. Кремнева

Начальник отдела административно-правового

обеспечения и делопроизводства департамента контроля

и регулирования тарифов газоснабжения

и социально значимых товаров ЛенРТК С.Г. Зороян