# **Протокол № 33**

# **заседания Правления**

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

### **Ленинградской области**

12 октября 2018 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 Гайнидинов Константин Нуриманович с правом совещательного голоса.

**Повестка заседания Правления ЛенРТК**.

1. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 12 ноября 2015 года № 190-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Энерго-Ресурс» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов» и О признании утратившим силу приказа комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 ноября 2015 года № 228-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые открытым акционерным обществом «Тепловые сети» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов».
2. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2017 года № 644-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 Приозерского муниципального района Ленинградской области в 2018 году.
3. О пересмотре необходимой валовой выручки акционерного общества «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания» (АО «ЛОТЭК»), определенной ЛенРТК при корректировке тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии и теплоноситель на 2018 год.
4. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Ефимовские тепловые сети» потребителям на территории Ленинградской области в 2018 году.
5. Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Алгоритм Девелопмент» потребителям на территории Ленинградской области в 2018 году.
6. О внесении изменений в некоторые приказы комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (в приказ ЛенРТК от 19 декабря 2017 года № 585-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 2018 году», в приказ ЛенРТК от 19 декабря 2017 года № 642-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 Бокситогорского муниципального района Ленинградской области в 2018 году»).
7. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения общества с ограниченной ответственностью «АКВА-АЛЬЯНС» объектов капитального строительства муниципального казенного предприятия «УПРАВЛЕНИЕ КОММУНАЛЬНЫМИ СИСТЕМАМИ» муниципального образования «Новодевяткинское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, в связи с подключением объектов капитального строительства общества с ограниченной ответственностью «Строительная компания «ПромСервис» и закрытого акционерного общества «Русская Сказка», расположенных на территории муниципального образования «Новодевяткинское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области (кадастровые номера земельных участков: 47:07:0711004:35; 47:07:0711004:68), с общей подключаемой нагрузкой 1 118,53 куб. м/сутки, в индивидуальном порядке.
8. 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 2018 год.
9. Об установлении платы за технологическое присоединение к газопроводу высокого давления акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке общества с ограниченной ответственностью «ЛОИК» (объект присоединения - комплексная застройка), расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, массив Кудрово (земельные участки в кадастровом квартале № 47:07:1044001 с №№ 294, 120, 122, 241, 227, 116, 564, 566, 567, 568, 569, 570, 571, 572, 573, 574, 575, 576, 129, 293), по индивидуальному проекту.

**1. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 12 ноября 2015 года № 190-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Энерго-Ресурс» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов» и О признании утратившим силу приказа комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 ноября 2015 года № 228-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые открытым акционерным обществом «Тепловые сети» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А., изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью обществом «Энерго-Ресурс» (ООО «Энерго-Ресурс») на территории Ленинградской области, в соответствии с заявлением ООО «Энерго-Ресурс» от 02.10.2018 исх. № 117 (вх. ЛенРТК № КТ-1-5318/2018 от 03.10.2018) о пересмотре тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год.

На заседании Правления ЛенРТК присутствовала заместитель главы администрации муниципального образования Приозерский муниципальный район по городскому и жилищно-коммунальному хозяйству Глумилина Н.В. (удостовер. № 218 от 02.12.2012), выразившая мнение о целесообразности принятии данного уровня тарифа. Кроме того, Глумилина Н.В. отметила, что в связи с ростом затрат на тепловую энергию для бюджетных учреждений в местном бюджете будут предусмотрены дополнительные средства.

ООО «Энерго-Ресурс» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. ЛенРТК
№ КТ-1-5485/2018 от 12.10.2018).

|  |  |
| --- | --- |
|  |  |

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **На период регулирования 2018 г.** |
| **предложения** | **отклонение** |
| **Регулируемой организации** | **ЛенРТК** |
| Выработка теплоэнергии | Гкал | 163 691,50 | 163 691,50 |   |
| 1 полугодие | Гкал | 91575,78 | 91575,78 |   |
| 2 полугодие | Гкал | 72115,69 | 72115,69 |   |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 8620,00 | 8620,00 |   |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % | 5,27 | 5,27 |   |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 155 071,50 | 155071,50 |   |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 27926,00 | 27926,00 |  |
| Потери в сетях  | % | 18,01 | 18,01 |  |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 127 145,50 | 127145,50 |   |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 |   |
| Население | Гкал | 96 829,00 | 96829,00 |   |
| Бюджетным потребителям | Гкал | 23 104,00 | 23104 |  |
| **Иным потребителям**  | Гкал | 7 212,50 | 7212,50 |  |
| **Всего товарной** | Гкал | 127 145,50 | 127145,50 |   |
| Расход топлива |  |  |  |   |
| мазут | т | 13 852,20 | 13852,20 |   |
| щепа | м3 | 29 018,67 | 29 018,67 |   |
| дизельное топливо | т | 565,69 | 565,69 |   |
| уголь | т | 2097,64 | 2097,64 |  |
| дрова | пл.м3 | 115,72 | 115,72 |  |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 28 802,87 | 28 802,87 |   |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кгут / Гкал | 175,96 | 175,96 |  |
| мазут | Кгут / Гкал | 162,51 | 162,51 |  |
| щепа | Кгут / Гкал | 217,64 | 217,64 |  |
| дизельное топливо | Кгут / Гкал | 155,00 | 155,00 |  |
| уголь | Кгут / Гкал | 205,97 | 205,97 |  |
| Расход воды | тыс. м3 | 400,34 | 400,34 |   |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 2,45 | 2,45 |   |
| Расход электроэнергии на производство и транспортировку тепловой энергии | тыс кВт.ч | 5380,65 | 5170,36 |   |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 31,59 | 31,59 |  |
| Удельный расход электроэнергии на транспортировку тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 1,36 | 1,36 |   |

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

Формирование расходов на производство и передачу тепловой энергии на 2018 г. выполнено ЛенРТК в соответствии с рассчитанными натуральными показателями, стоимостью на энергетические ресурсы, сложившейся по состоянию на 01.10.2018 г. и показателями прогноза социально-экономического развития РФ на 2018 г.

В результате произведенных расчетов затраты предприятия на производство и передачу тепловой энергии в 2018г. составят (тыс. руб.)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Еди изм** | **План предприятия**  | **План ЛенРТК** | **Примечание** |
| 2018 г. | 2018 г. |
| **Операционные (подконтрольные) расходы на производство и передачу тепловой энергии:** |   |   |   |   |
| Расходы на оплату труда | тыс руб | 35427,60 | 35427,60 | Приняты в соответствии со штатным расписанием |
| Операционные расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя | тыс руб | 20050,22 | 17828,08 | Расходы на работывыполняемые по договорам приняты в соответствии с представленными договорами |
| Общехозяйственные расходы, относимые к операционным расходам на производство | тыс.руб | 19628,22 | 19628,22 |  |
| Расходы на оплату труда | тыс.руб | 7741,20 | 7741,20 |  |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым на передачу тепловой энергии | тыс руб | 18765,00 | 15692,63 | Расходы на ремонт основных средств, приняты в соответствии со сметами на выполнение ремонтных работ   |
| Общехозяйственные расходы, относимые к операционным расходам | тыс руб | 8412,10 | 8412,10 |  |
| Итого операционные расходы | тыс руб | 102283,14 | 96988,62 | .  |
| **Неподконтрольные расходы на производство и передачу тепловой энергии**  |   |  |   |   |
| Отчисления на социальные нужды | тыс руб | 10699,14 | 10699,14 |   |
| Неподконтрольные расходы на производство и передачу тепловой энергии, теплоносителя  | тыс руб | 40566,84 | 38817,06 | Расходы на приобретение резервного топлива исключены из состава неподконтрольных и включены в ресурсы в соответствии с законодательством  |
| Общехозяйственные расходы, относимые к неподконтрольным | тыс руб | 7943,13 | 7943,13 |   |
| Налог на прибыль | тыс руб | 4165,09 | 4165,09 |   |
| Итого неподконтрольные расходы | тыс руб | 63374,19 | 61624,41 |   |
| Расходы на приобретение энергетических ресурсов |   |  |  |   |
| Расходы на топливо | тыс руб | 340866,00 | 340866,00 |  |
| Топливная составляющая  | руб/Гкал | 2681,00 | 2681,00 |   |
| Расходы на электрическую энергию | тыс руб | 22 022,26 | 22022,26 |   |
| Расходы на холодную воду | тыс руб | 4528,49 | 4528,49 |  Учтена стоимость холодной воды, установленная приказом ЛенРТК |
| Расходы на водоотведение | тыс руб | 4441,62 | 3727,16 | Учтена стоимость стоков, установленная приказом ЛенРТК  |
| Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов | тыс руб | 371 858,37 | 372 737,26 | Учтены расходы связанные созданием нормативных запасов топлива  |
| НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС) | тыс руб | 554 176,04 | 548 010,64 |  |
| НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс руб | 690,15  | 690,15 |  |
| НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС) | тыс руб | 553 485,89 | 547 302,50 |  |

3. С учетом согласованных объемов товарного отпуска тепловой энергии на 2018 г. и необходимых объемов валовой выручки организации на 2018 г. тарифы на тепловую энергию для организации составят:

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Энерго-Ресурс» потребителям** (**кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 «Приозерское городское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2016 по 30.06.2016 | 2694,60 |  - |  - |  - | -  |  - |
|  | с 01.07.2016 по 31.12.2016 | 3288,00 |  - |  - |  - | -  |  - |
|  | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | 2533,94 |  - |  - |  - | -  |  - |
|  | с 01.07.2017 по 31.12.2017 | 2533,94 |  - |  - |  - | -  |  - |
|  | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 2431,53 |  - |  - |  - | -  |  - |
|  | с 01.07.2018 до момента вступления в силу настоящего приказа | 2431,53 |  - |  - |  - | -  |  - |
|  | со дня вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2018  | 6040,45 |  |  |  |  |  |

Тарифы с учетом инвестиционной составляющей в соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой.

**Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Энерго-Ресурс» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области на 2018 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) | Год с календарной разбивкой | Компонент на теплоноситель/ холодную воду, руб./куб. м | Компонент на тепловую энергию |
| Одноставочный, руб./Гкал |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Приозерское городское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области |
| 1.1 | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта | со дня вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2018 | 6,99 | 6040,45 |

Тарифы с учетом инвестиционной составляющей в соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой.

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

**2.** **По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2017 года № 644-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 Приозерского муниципального района Ленинградской области в 2018 году»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А., сообщив следующее.

Общество с ограниченной ответственностью «Энерго-Ресурс» обратилось в ЛенРТК с заявлением о пересмотре уровней тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 г. (вх. ЛенРТК
№ КТ-1-5318/2018 от 03.10.2018). ООО «Энерго-Ресурс» осуществляет теплоснабжение потребителей, в том числе население, в соответствии с балансом тепловой энергии, согласованной администрацией муниципального образования «Приозерское городское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области. ООО «Энерго-Ресурс» оказывает услуги отопления и горячего водоснабжения для группы потребителей (население).

Постановлением главы администрации муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области от 27.09.2018 № 3227 ООО «Энерго-Ресурс» присвоен статус единой теплоснабжающей организации в сфере теплоснабжения и определены зоны его деятельности на территории муниципального образования Приозерское городское поселение Приозерского муниципального района Ленинградской области.

В связи с этим необходимо внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2017 года № 644-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 Приозерский муниципального района Ленинградской области в 2018 году» заменив в приложениях к приказу слова «публичное акционерное общество «Тепловые сети» словами «общество с ограниченной ответственностью «Энерго-Ресурс».

**Правление приняло решение:**

Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2017 года № 644-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 Приозерского муниципального района Ленинградской области в 2018 году», заменив в приложениях к приказу слова «публичное акционерное общество «Тепловые сети» словами «общество с ограниченной ответственностью «Энерго-Ресурс».

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

**3. По вопросу повестки «О пересмотре необходимой валовой выручки акционерного общества «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания» (АО «ЛОТЭК»), определенной ЛенРТК при корректировке тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии и теплоноситель** **на 2018 год»** выступила заместитель начальника отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Платонова С.В., которая сообщила, что на основании решения Ленинградского областного суда (судья Морозкова Е.Е.) от 09.08.2018 по делу № 3а-122/2018, принятого по административному исковому заявлению АО «ЛОТЭК» о признании недействующим (в части) приказа ЛенРТК от 18.12.2017 № 431-п «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 16.12.2016 № 334-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии и теплоноситель, поставляемые акционерным обществом «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годов», административное исковое заявление АО «ЛОТЭК» удовлетворено частично.

Платонова С.В. также пояснила, что оспоренным приказом ЛенРТК от 18.12.2017 № 431-п оформлено тарифное решение, принятое по результатам корректировки необходимой валовой выручки АО «ЛОТЭК» на 2018 год.

На основании пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования), ежегодной корректировке подлежат необходимая валовая выручка и тарифы, установленные с применением метода индексации; установленные долгосрочные параметры регулирования тарифов корректировке не подлежат. В связи с тем, что долгосрочным периодом регулирования деятельности АО «ЛОТЭК» является 2017-2019 годы, по предложению АО «ЛОТЭК» и на основании полученных от организации материалов по обоснованию уровня тарифов на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов ТЭЦ потребителям МО «Город Волхов», ЛенРТК была проведена корректировка необходимой валовой выручки АО «ЛОТЭК» и долгосрочных тарифов на 2018 год.

При корректировке тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии на 2018 год ЛенРТК проанализированы результаты деятельности АО «ЛОТЭК» при эксплуатации объектов паросилового хозяйства (ТЭЦ), функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, и определена экономически обоснованная величина расходов, сложившаяся в целом по ТЭЦ за 2016 год, и доля расходов, приходящаяся на деятельность ТЭЦ по производству тепловой энергии, пропорционально расходу удельного топлива.

В соответствии с решением суда ЛенРТК неверно определена величина экономически обоснованных расходов АО «ЛОТЭК», приходящихся на деятельность ТЭЦ по производству тепловой энергии за 2016 год, следовательно, и величина необходимой валовой выручки АО «ЛОТЭК» для целей установления тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии и теплоноситель на 2018 год.

В частности, из решения суда следует, что при определении результатов деятельности АО «ЛОТЭК» за 2016 год ЛенРТК надлежало принять в расчет значение удельного расхода условного топлива на производство тепловой энергии в размере 164,88 кг/Гкал (расчет значения представлен АО «ЛОТЭК» в суд).

Кроме того, как подчеркнул суд, выявленные необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счет поступлений от регулируемой деятельности, подлежат исключению из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования.

С учетом правовых позиций, сформулированных в решении Ленинградского областного суда (судья Морозкова Е.Е.) от 09.08.2018 по делу № 3а-122/2018, ЛенРТК переоценена величина фактических расходов АО «ЛОТЭК», приходящихся на деятельность ТЭЦ по производству тепловой энергии и теплоносителя на 2016 год, которая составляет 230 558,20 тыс. руб., в то время, как АО «ЛОТЭК» определена величина фактических расходов, приходящихся на деятельность ТЭЦ по производству тепловой энергии и теплоносителя, в размере 237 958,2 тыс. руб., что на 7 399,97 тыс. руб. больше, чем определено ЛенРТК.

По результатам расчетов ЛенРТК экономически необоснованные расходы АО «ЛОТЭК» в 2016 году составили 7 399,97 тыс. руб. В связи с тем, что источник тепловой энергии АО «ЛОТЭК» функционирует в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанный объем необоснованных расходов должен быть отнесен на другой вид деятельности организации - выработку электрической энергии.

Согласно пункту 12 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, в случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности выявлены необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счет поступлений от регулируемой деятельности, органы регулирования обязаны принять решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования.

Поскольку из плановой величины необходимой валовой выручки АО «ЛОТЭК» на 2018 год ЛенРТК были исключены 3 345,20 тыс. руб., из величины необходимой валовой выручки АО «ЛОТЭК» на 2019 год подлежит исключению 4 054,77 тыс. руб.

Таким образом, при корректировке тарифов АО «ЛОТЭК» на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии на 2019 год, с учетом решения суда, ЛенРТК предлагается руководствоваться следующим:

* величина экономически обоснованных расходов АО «ЛОТЭК», приходящихся на деятельность ТЭЦ по производству тепловой энергии и теплоносителя за 2016 год, составляет 230 558,20 тыс. руб.;
* плановая величина необходимой валовой выручки АО «ЛОТЭК» для целей установления тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии и теплоноситель на 2018 год составляет 263 119,66 тыс. руб.;
* из плановой величины необходимой валовой выручки АО «ЛОТЭК» для целей установления тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии и теплоноситель на 2019 год подлежит исключению 4 054,77 тыс. руб.

В связи с тем, что АО «ЛОТЭК» письмом от 06.09.2018 № 1089 (вх. ЛенРТК от 06.09.2018 № КТ-1-4889/2018) были представлены дополнительные документы о результатах финансово-хозяйственной деятельности организации за 2016 год, начальник отдела административно-правового обеспечения и делопроизводства департамента контроля и регулирования тарифов газоснабжения и социально значимых товаров ЛенРТК Зороян С.Г. сообщил следующую правовую позицию.

Документы, которых в распоряжении ЛенРТК на момент принятия тарифного решения, оформленного приказом ЛенРТК от 18.12.2017 № 431-п, не имелось, которые предметом судебного спора не являлись и правовая оценка которым Ленинградским областным судом в рамках производства по делу № 3а-122/2018 не давалась, не могут быть учтены при пересмотре необходимой валовой выручки «ЛОТЭК», определенной ЛенРТК при корректировке тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии и теплоноситель на 2018 год.

Присутствующий на заседании правления ЛенРТК представитель АО «ЛОТЭК» Названова Лариса Владимировна (действующая по доверенности № 76/18 от 11.12.2018) выразила несогласие и сослалась на ранее отправленные замечания в адрес ЛенРТК (вх. ЛенРТК № КТ-1-4889/2018 от 06.09.2018).

**Правление приняло решение:**

1. Принять информацию к сведению.
2. При корректировке тарифов АО «ЛОТЭК» на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии и теплоноситель на 2019 год, с учетом решения суда, исходить из того, что величина экономически обоснованных расходов АО «ЛОТЭК», приходящихся на деятельность ТЭЦ по производству тепловой энергии и теплоноситель за 2016 год, составляет 230 558,20 тыс. руб., плановая величина необходимой валовой выручки АО «ЛОТЭК» для целей установления тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии и теплоноситель на 2018 год составляет 263 119,66 тыс. руб., из плановой величины необходимой валовой выручки АО «ЛОТЭК» для целей установления тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии и теплоноситель на 2019 год подлежит исключению 4 054,77 тыс. руб.

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

**4. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Ефимовские тепловые сети» потребителям на территории Ленинградской области в 2018 году»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А., изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов на тепловую энергию вырабатываемую муниципальным унитарным предприятием «Ефимовские тепловые сети» (далее - МУП «Ефимовские тепловые сети») на территории Ленинградской области на период со дня вступления в силу приказа по 31.12.2018 г., в соответствии с заявлением МУП «Ефимовские тепловые сети» об установлении тарифов в сфере теплоснабжения методом экономически обоснованных расходов на 2018 год (вх. ЛенРТК от 24.09.2018 № КТ-1-5122/2018).

Присутствующий на заседании Правления ЛенРТК представитель МУП «Ефимовские тепловые сети» Черкасов Владимир Григорьевич (действующий по доверенности № 10 от 11.10.2018) выразил согласие с уровнем тарифа.

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

| **Показатели** | **Ед. изм.** | **На период регулирования 2018 г.** |
| --- | --- | --- |
| **предложения** | **отклонение** |
| **Регулируемой организации** | **ЛенРТК** |
| *1* | *2* | *5* | *6* | *7* |
| Выработка теплоэнергии | Гкал | 21 293,20  | 21 293,20  |   |
| 1 полугодие |   | 13 157,00  | 13 157,00  |   |
| 2 полугодие |   | 8 136,19  | 8 136,19  |   |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 713,30  | 713,30  |   |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % к выработке | 3,35  | 3,35  |   |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 20 579,90  | 20 579,90  |   |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00  | 0,00  |   |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 20 579,90  | 20 579,90  |   |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 1 646,40  | 1 646,40  |   |
| Потери теплоэнергии в сетях | % к отпуску в сеть | 8,00  | 8,00  |   |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 18 933,50  | 18 933,50  |   |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00  | 100,00  |   |
| **Население** | **Гкал** | **13 397,50**  | **13 397,50**  |   |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 2 265,00  | 2 265,00  |   |
| *1 полугодие* | *Гкал* | *1 350,00*  | *1 350,00* |   |
| *2 полугодие* | *Гкал* | *915,00*  | *915,00* |   |
| В т.ч. отопление | Гкал | 11 132,50 | 11 132,50  |   |
| *1 полугодие* | *Гкал* | *6 931,96* | *6 931,96* |   |
| *2 полугодие* | *Гкал* | *4 200,54* | *4 200,54* |   |
| **Бюджетные потебители** | **Гкал** | **3 500,00** | **3 500,00**  |   |
| *1 полугодие* | *Гкал* | *2 156,00* | *2 156,00* |   |
| *2 полугодие* | *Гкал* | *1 344,00* | *1 344,00* |   |
| **Прочие потребители** | **Гкал** | **2 036,00** | **2 036,00**  |   |
| *1 полугодие* | *Гкал* | *1 261,00* | *1 261,00* |   |
| *2 полугодие* | *Гкал* | *775,00* | *775,00* |   |
| **Всего товарной** | **Гкал** | **18 933,50** | **18 933,50**  |   |
| *1 полугодие* | *Гкал* | *11 698,96* | 11 698,96  |   |
| *2 полугодие* | *Гкал* | *7 234,54* | 7 234,54  |   |
| Расход топлива | тыс. м3 | 2 904,29 | 2 925,49 |   |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 3 351,55 | 3 299,96 |   |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 157,40 | 154,98 | По представленным организацией режимным картам |
| Расход воды | тыс. м3 | 45,35 | 56,43 | Учтены объемы покупки воды на технологические нужды и ГВС в открытой системе |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 2,13 | 2,65 |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч | 640,30 | 640,30 |   |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 30,07 | 30,07 |   |

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

| Наименование | Единицы измерения  | План предприятия | План ЛенРТК | Примечание |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2018 г | 2018 г. |
| **Операционные (подконтрольные) расходы на производство и передачу тепловой энергии**  |   |  |  |   |
| Расходы на приобретение сырья и материалов | Тыс руб | 917,45 | 917,45 |   |
| Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | Тыс руб |   |   |   |
| Расходы на оплату труда | Тыс руб | 4 664,76 | 4 664,76 |   |
| фонд оплаты труда ППП | Тыс руб | 4 664,76 | 4 664,76 |   |
| численность ППП | чел. | 16,20 | 16,20 |   |
| средняя заработная плата ППП | руб./чел. в мес. | 23 995,68 | 23 995,68 |   |
| фонд оплаты труда цехового персонала | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |   |
| численность цехового персонала | чел. | 0,00 | 0,00 |   |
| средняя заработная плата цехового персонала | руб./чел. в мес. | 0,00 | 0,00 |   |
| Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, в т.ч.: | Тыс руб | 9 464,21 | 7 422,12 |   |
| договор аварийного обслуживания котельной | Тыс руб | 160,00 | 160,00 |   |
| договор технического обслуживания котельной | Тыс руб | 836,40 | 836,40 |   |
| прочие договора | Тыс руб | **8 467,81** | **6 425,72** |   |
| Ремонт участка тепловой сети dy300, 0,21 км., пос. Ефимовский | Тыс руб | 2 247,91 | 2 247,91 |   |
| Текущий ремонт котельных | Тыс руб | 3 030,00 | 3 000,00 |   |
| Договор ТО противопожарного водовода | Тыс руб | 192,00 | 192,00 |   |
| Договор ТО противопожарной сигнализации | Тыс руб | 22,20 | 22,20 |   |
| Договор ТО газопровода | Тыс руб | 38,91 | 38,91 |   |
| Аренда техники для выполнения ремонтных работ, доставка грузов производстенного назначения | Тыс руб | 472,00 | 0,00 |   |
| Ремонтно-монтажные работы и услуги производственного характера | Тыс руб | 684,40 | 0,00 |   |
| Поставка запчастей и материалов для ремонтных работ  | Тыс руб | 944,00 | 0,00 |   |
| Договор на санитарно-гигиенические исследования воды | Тыс руб | 35,40 | 35,40 |   |
| ГСМ на производственное оборудование | Тыс руб | 70,80 | 70,80 |   |
| Поставка дизельного топлива (резервного) | Тыс руб | 313,00 | 313,00 |   |
| Консалтинговые услуги | Тыс руб | 197,20 | 0,0 | отнесено к НК расходам |
| Услуги по расчету ПДВ | Тыс руб | 220,00 |  0,0 | отнесено к НК расходам |
| расходы на оплату услуг связи | Тыс руб | 236,00 | 236,00 |   |
| Вывоз и размещение твердых бытовых отходов  | Тыс руб | 23,60 |  0,0 | отнесено к НК расходам |
| Работы по комплексному экологическому сопровождению | Тыс руб | 128,00 | 128,00 |   |
| Услуги банка | Тыс руб | 177,00 | 177,00 |   |
| Расходы на обучение персонала | Тыс руб | 141,60 | 177,00 |   |
| Транспортные расходы (бензин) | Тыс руб | 236,00 | 236,00 |   |
| Охрана труда – спец-одежда, аптеки и прочее | Тыс руб | 141,60 | 141,60 |   |
| Расходы на содержание оргтехники | Тыс руб | 21,24 | 21,24 |   |
| Расходы на электронный документооборот | Тыс руб | 16,65 | 16,65 |   |
| аренда транспортных средств | Тыс руб | 600,00 | 600,00 |   |
| аренда помещений | Тыс руб | 280,37 | 280,37 |   |
| Общехозяйственные расходы, относимые к операционным расходам | Тыс руб | 5 378,64 | 5 378,64 |   |
| ИТОГО операционных расходов на производство тепловой энергии, теплоносителя | Тыс руб | **22 427,12** | **20 361,43** |   |
| **Расходы на передачу тепловой энергии** |   |   |   |   |
| ИТОГО операционных расходов на передачу тепловой энергии | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |   |
| **ВСЕГО операционных расходов**  | **Тыс руб** | **22 427,12** | **20 361,43** |   |
|   |  |  |  |   |
| **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** |  |   |   |   |
| Арендная плата в отношении производственных объектов | тыс.руб. | 3 000,00 | 3 000,00 |   |
| плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | тыс.руб. | 47,20 | 47,20 |   |
| расходы на обязательное страхование | тыс.руб. | 47,20 | 47,20 |   |
| Вывоз и размещение твердых бытовых отходов  | тыс.руб. | 0,00 | 23,60 | Организацией отнесено к операционным расходам |
| Консалтинговые услуги | тыс.руб. | 0,00 | 197,20 | Организацией отнесено к операционным расходам |
| Услуги по расчету ПДВ | тыс.руб. | 0,00 | 220,00 | Организацией отнесено к операционным расходам |
| Услуги ЕИРЦ | тыс.руб. | 505,51 | 505,51 |   |
| Отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 1 408,76 | 1 408,76 |   |
| Общехозяйственные расходы, относимые к неподконтрольным расходам | Тыс руб | 1 624,35 | 1 624,35 |   |
| ИТОГО неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии, теплоносителя | Тыс руб | 6 633,02 | 6 568,31 |   |
| ИТОГО неподконтрольных расходов на передачу тепловой энергии | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |   |
| Налог на прибыль | Тыс руб | 518,64 | 0,00 |   |
| **ВСЕГО неподконтрольных расходов**  | Тыс руб | **6 646,14** | **6 568,31** |   |
| **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |
| Расходы на топливо | тыс.руб. | 18701,79 | 18078,19 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на топливо (природный газ) |
| *Топливная составляющая*  | руб./Гкал | 908,74 | 878,44 |   |
| Расходы на электрическую энергию | тыс.руб. | 4031,20 | 3752,08 | Исходя из цен на электрическую энергию |
| Расходы на холодную воду | тыс.руб. | 1665,49 | 2072,21 | Исходя из удельных норм расхода на технологические цели и на горячее водоснабжение |
| Расходы на водоотведение | тыс.руб. | 25,64 | 25,64 |   |
| **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс.руб.** | **24 424,12** | **23 928,12** |  |
| Расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс.руб. | 2 074,54 | 2 000,00 | Расчетная предпринимательская прибыль не устанавливается для организации, являющейся муницапальным унитарным предприятием |
| **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс.руб.** | **55 571,93** | **52 857,86** |  |
| НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс.руб. | 497,94 | 1 524,86 |   |
| **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс.руб.** | **55 073,98** | **51 332,99** |  |
| НВВ без учета теплоносителя товарная | тыс.руб. | 55 073,98 | 51 332,99 |   |
| НВВ, I полугодие | тыс.руб. | 33 243,55 | 31 718,52 |   |
| НВВ, II полугодие | тыс.руб. | 21 830,43 | 19 614,47 |   |

3. Предлагаемое тарифное решение.

С учетом согласованных объемов товарного отпуска тепловой энергии в 2018г. и необходимых объемов валовой выручки организации на 2018г., тарифы на:

- тепловую энергию для организации составят:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | Острый и редуцированный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | Для потребителей муниципальных образований «Ефимовское городское поселение» и «Самойловское сельское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | со дня вступления в силу настоящего приказа по  31.12.2018 | 2 711,23 |  - | - |  - | -  |  - |

Примечание:

Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части II Налогового кодекса Российской Федерации.

- горячую воду для организации составят:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) | Год с календарной разбивкой | Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м | Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал |
| 1 | Для потребителей муниципальных образований «Ефимовское городское поселение» и «Самойловское сельское поселение» Бокситогорского муниципального района Ленинградской области |
| 1.1 | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта | со дня вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2018 | 36,72 | 2 711,23 |

Примечание:

Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части II Налогового кодекса Российской Федерации.

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

**5.** **По вопросу повестки «Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Алгоритм Девелопмент» потребителям на территории Ленинградской области в 2018 году»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А., изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Алгоритм Девелопмент» (ООО «Алгоритм Девелопмент») на территории Ленинградской области на период 2018 года, в соответствии с заявлением ООО «Алгоритм Девелопмент» (вх. ЛенРТК от 14.06.2018 № КТ-1-3495/2018) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год.

ООО «Алгоритм Девелопмент» представлено письмо о несогласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. ЛенРТК от 11.10.2018 № КТ-1-5470/2018).

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **На период регулирования 2018 г.** |
| **Предложение** | **отклонение** |
| **регулируемой организации** | **ЛенРТК** |
| 1 | 2 | 5 | 6 | 7 |
| **Выработка теплоэнергии, год:** | **Гкал** | **3 308,68** | **3 291,88** | **-16,80** |
| 1 полугодие | Гкал | 1 750,30 | 1 741,41 | -8,88 |
| 2 полугодие | Гкал | 1 558,38 | 1 550,47 | -7,91 |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 66,20 | 49,40 | -16,80 |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % к выработке | 2,00 | 1,50 | -0,50 |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 3 242,50 | 3 242,50 | 0,00 |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 3 242,50 | 3 242,50 | 0,00 |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери теплоэнергии в сетях | % к отпуску в сеть | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Отпущено теплоэнергии всем потребителям** | **Гкал** | **3 242,50** | **3 242,50** | **0,00** |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 0,00 |
| **Население, год:** | **Гкал** | **3 242,50** | **3 242,50** | **0,00** |
| 1 полугодие | Гкал | 1 715,29 | 1 715,29 | 0,00 |
| 2 полугодие | Гкал | 1 527,21 | 1 527,21 | 0,00 |
| **Прочие потребители, год:** | **Гкал** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| 1 полугодие | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 полугодие | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Бюджетные потребители, год:** | **Гкал** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| 1 полугодие | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 полугодие | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Всего товарной** | **Гкал** | **3 242,50** | **3 242,50** | **0,00** |
| 1 полугодие | Гкал | 1 715,29 | 1 715,29 | 0,00 |
| 2 полугодие | Гкал | 1 527,21 | 1 527,21 | 0,00 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 492,33 | 488,42 | -3,91 |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 148,80 | 148,37 | -0,43 |
| Расход воды | тыс. м3 | 24,17 | 24,17 | 0,00 |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 7,30 | 7,34 | 0,04 |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч | 88,07 | 87,62 | -0,45 |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 26,62 | 26,62 | 0,00 |

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Наименование | Единицы измерения  | План предприятия  | План ЛенРТК | Примечание |
| 2018 г | 2018 г. |
| **1** | **Операционные (подконтрольные) расходы на производство и передачу т/э:** | **тыс.руб.** | **2 034,62** | **1 936,03** |   |
| 1.1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс.руб. | 54,10 | 54,10 |   |
| 1.2 | Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | тыс.руб. | 200,00 | 16,18 | Согласно представленным документам |
| 1.3 | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 876,00 | 588,00 | Исключен из расчета специалист по тарифному регулированию |
| 1.4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | тыс.руб. | 367,32 | 350,82 | Страхование отнесено к неподконтрольным расходам |
| 1.5 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. | 537,20 | 926,93 | Аренда офиса отнесена к операционным расходам |
| **2** | **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** | **тыс.руб.** | **2 235,25** | **1 061,11** |   |
| 2.1 | Отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 273,31 | 183,46 | Исходя из принятого ФОТ |
| 2.2 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | тыс.руб. | 179,08 | 276,83 | Исходя из принятой амортизации |
| 2.3 | Амортизация основных средств (производственных объектов) без учета объектов инвестирования | тыс.руб. | 1 216,33 | 478,83 | Первоначальная стоимость принята согласно представленным документам, СПИ 25 лет |
| 2.4 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс.руб. | 566,53 | 121,99 | Перераспределение между операционными и неподконтрольными |
| **3** | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс.руб.** | **3 912,70** | **4 925,84** |  |
| 3.1 | Расходы на топливо | тыс.руб. | 2 342,93 | 2 326,36 |   |
| *3.1.1* | *Топливная составляющая*  | *руб./Гкал* | 722,57 | 717,46 |  |
| 3.2 | Расходы на электрическую энергию | тыс.руб. | 598,86 | 595,82 |   |
| 3.3 | Расходы на холодную воду | тыс.руб. | 944,76 | 1 977,50 | Орг-ция в расчете приняла льготный тариф на воду  |
| 3.4 | Расходы на водоотведение | тыс.руб. | 26,15 | 26,15 |   |
| 3.5 | Расходы на покупку т/э | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |   |
| **4** | **Расходы из прибыли (без налога на прибыль)** | **тыс.руб.** | **290,82** | **279,83** | **Расчетно-предпринимательская прибыль 5 %** |
| 4.1 | Налог на прибыль | тыс.руб. | 72,71 | 0,00 |   |
| **6** | **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс.руб.** | **8 546,09** | **8 202,81** |  |
| 6.1 | НВВ на теплоноситель | тыс.руб. | 912,01 | 1 944,75 |   |
| 6.2 | НВВ, без учета теплоносителя | тыс.руб. | 7 634,09 | 6 258,06 |  |
|  |  |  |  |  |  |

3. Утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа (концессионное соглашение) на период регулирования отсутствует.

4. Предлагаемое тарифное решение.

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Алгоритм Девелопмент» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2018 году**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 «Щегловское 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 31.12.2018 года | 1930,01 |  |  |  |  |  |

**Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Алгоритм Девелопмент» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2018 году**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) | Год с календарной разбивкой | Компонент на теплоноситель, руб./куб. м | Компонент на тепловую энергию |
| Одноставочный, руб./Гкал |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Щегловское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области |
| 1.1 | Закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта | со дня вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2018 года | 81,82 | 1930,01 |

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

**6.** **По вопросу повестки «О внесении изменений в некоторые приказы комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области»** (О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2017 года № 585-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 2018 году», в приказ ЛенРТК от 19 декабря 2017 года № 642-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 Бокситогорского муниципального района Ленинградской области в 2018 году)выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А. сообщила что «Алгоритм Девелопмент» обратилось в ЛенРТК с заявлением об установлении тарифов в сфере теплоснабжения (вх. от 14.06.2018 года № КТ-1-3495/2018). ООО «Алгоритм Девелопмент» осуществляют теплоснабжение потребителей, в том числе населения, в соответствии с балансами тепловой энергии, согласованными администрацией муниципального образования «Щегловское сельское поселение». ООО «Алгоритм Девелопмент» оказывает услуги отопления и горячего водоснабжения.

Общество с ограниченной ответственностью «Тепловые сети и котельные» обратилось в Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК) с заявлением об установлении тарифов в сфере теплоснабжения (вх. от 04.10.2018 года № КТ-1-5331/2018) для оказания услуги по горячему водоснабжению в жилых домах, оборудованных индивидуальными тепловыми пунктами. Также организацией были представлены документы, подтверждающие наличие в зоне теплоснабжения ООО «Тепловые сети и котельные» многоквартирных домов, оборудованных индивидуальными тепловыми пунктами.

МУП «Ефимовские тепловые сети» обратилось в ЛенРТК с заявлением на установление тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год для потребителей на территории Ефимовского городского и Самойловского сельского поселений Бокситогорского района Ленинградской области (вх. № КТ-1-5122/2018 от 24.09.2018). Ранее теплоснабжение в указанных поселениях осуществлялось ООО «Управляющая компания СпецМонтаж 24».

**Правление приняло решение:**

1. Необходимо внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2017 года № 585-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 2018 году» (далее – приказ) изменение, дополнив приложение 1 приказа пунктом следующего содержания:

«

|  |  |
| --- | --- |
| **12.** | **В зоне теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью "Алгоритм Девелопмент"** |
| 12.1 | [Для населения, организаций, приобретающих тепловую энергию для предоставления коммунальных услуг населению, муниципального образования "Щегловское сельское поселение" Всеволожского муниципального района Ленинградской области (тарифы указываются с учетом НДС) <\*>](file:///C%3A%5CUsers%5Cas_ershova%5CAppData%5CLocal%5CMicrosoft%5CWindows%5CTemporary%20Internet%20Files%5CContent.MSO%5C6DAF6938.xlsx#RANGE!P236) |
| 12.1.1 | Одноставочный, руб./Гкал | со дня вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2018 | 2 277,41 | - | - | - | - | - |

».

2. Пункт 9.1. приложения 2 приказа ЛенРТК от 19 декабря 2017 года № 585-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 2018 году» изложить в следующей редакции:

«

|  |  |
| --- | --- |
| 9.1 | [Для населения, организаций, приобретающих тепловую энергию для предоставления коммунальных услуг населению, муниципального образования "Сертоловское городское поселение" Всеволожского муниципального района Ленинградской области (тарифы указываются с учетом НДС) <\*>](file:///C%3A%5CUsers%5Cas_ershova%5CAppData%5CLocal%5CMicrosoft%5CWindows%5CTemporary%20Internet%20Files%5CContent.MSO%5C6DAF6938.xlsx#RANGE!P236) |
| 9.1.1 | Одноставочный тариф на тепловую энергию для оказания услуги по отоплению, руб./Гкал | со дня вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2018 | 2 032,76 | - | - | - | - | - |
| 9.1.2 | Одноставочный тариф на тепловую энергию для оказания услуги по ГВС в жилых домах, оборудованных ИТП (без наружной сети горячего водоснабжения, с неизолированными стояками, без полотенцесушителей), руб./Гкал | со дня вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2018 | 1 404,10 | - | - | - | - | - |
| 9.1.3 | Одноставочный тариф на тепловую энергию для оказания услуги по ГВС в жилых домах, оборудованных ИТП (без наружной сети горячего водоснабжения, с изолированными стояками, с полотенцесушителями), руб./Гкал | со дня вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2018 | 1 404,10 | - | - | - | - | - |

»;

3. В связи с технической ошибкой необходимо дополнить приказ приложением 5 и исключить из приложения 4 пункт 22. приложение 5 № 585-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 2018 году» изложить в следующей редакции:

**Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую населению, организациям, приобретающим горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2018 году**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Вид системы горячего водоснабжения | Год с календарной разбивкой | в том числе: |
| Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м | Компонент на тепловую энергию |
| Одноставочный, руб./Гкал |
| **1.** | **В зоне теплоснабжения, горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью "АйЭмДэ-Сервис"** |
| 1.1 | [Для населения, организаций, приобретающих горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, муниципального образования "Юкковское сельское поселение" Всеволожского муниципального района Ленинградской области (тарифы указываются с учетом НДС) <\*>](file:///C%3A%5CUsers%5Cas_ershova%5CAppData%5CLocal%5CMicrosoft%5CWindows%5CTemporary%20Internet%20Files%5CContent.MSO%5CD26C60A5.xlsx#RANGE!P1506) |
| 1.1.1 | Без наружной сети горячего водоснабжения, с неизолированными стояками, с полотенцесушителями | с 31.08.2018 по 31.12.2018 | 74,09 | 2 503,20 |
| **2.** | **В зоне теплоснабжения, горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью "Алгоритм Девелопмент"** |
| 2.1 | [Для населения, организаций, приобретающих горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, муниципального образования "Щегловское сельское поселение" Всеволожского муниципального района Ленинградской области (тарифы указываются с учетом НДС) <\*>](file:///C%3A%5CUsers%5Cas_ershova%5CAppData%5CLocal%5CMicrosoft%5CWindows%5CTemporary%20Internet%20Files%5CContent.MSO%5C60BAD4F6.xlsx#RANGE!P1506) |
| 2.1.1 | Без наружной сети горячего водоснабжения, с неизолированными стояками, с полотенцесушителями | со дня вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2018 | 81,82 | 2 277,41 |

4. Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2017 года № 642-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 Бокситогорского муниципального района Ленинградской области в 2018 году» изменение, заменив в пунктах 2 приложений 2, 3 приказа слова «общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания СпецМонтаж 24» словами «муниципального унитарного предприятия «Ефимовские тепловые сети» соответственно.

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

**7.** **По вопросу повестки «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения общества с ограниченной ответственностью «АКВА-АЛЬЯНС» объектов капитального строительства муниципального казенного предприятия «УПРАВЛЕНИЕ КОММУНАЛЬНЫМИ СИСТЕМАМИ» муниципального образования «Новодевяткинское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, в связи с подключением объектов капитального строительства общества с ограниченной ответственностью «Строительная компания «ПромСервис» и закрытого акционерного общества «Русская Сказка», расположенных на территории муниципального образования «Новодевяткинское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области (кадастровые номера земельных участков: 47:07:0711004:35; 47:07:0711004:68), с общей подключаемой нагрузкой 1 118,53 куб. м/сутки, в индивидуальном порядке»** выступилначальник отдела перспективного развития регулируемых организаций комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области А.Е. Марков, изложив основные положения заключения ЛенРТК по экономическому обоснованию размера платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения общества с ограниченной ответственностью «АКВА-АЛЬЯНС» объектов капитального строительства муниципального казенного предприятия «Управление коммунальными системами» муниципального образования «Новодевяткинское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, расположенных на территории муниципального образования «Новодевяткинское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в индивидуальном порядке.

ООО «АКВА-АЛЬЯНС» представило письмо в адрес ЛенРТК о переносе рассмотрения вопроса, для предоставления дополнительных документов (вх. ЛенРТК № КТ-1-5491/2018
от 12.10.2018).

**Правление приняло решение:**

Перенести рассмотрение вопроса.

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

8. **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 2018 год»** выступилначальник отдела перспективного развития регулируемых организаций комитета по тарифам 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 2018 год, в соответствии с обращением
от 30.08.2018 исх. № 1088 (вх. ЛенРТК от 30.08.2018 № КТ-1-4793/2018).

В своем письме ООО «СКС» от 11.10.2018 исх. № 1329 (вх. ЛенРТК № КТ-1-5490/2018 от 12.10.2018) выразило согласие с предлагаемой ЛенРТК величиной тарифов 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 2018 год.
2. Признать утратившим силу приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области 58-п от 15 июня 2018 года «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 2018 год» с момента вступления в силу настоящего приказа.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ 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. | 177 787,79 |
| 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. | 6 126,30 |
| 2.1.5 | расходы на подключение сетей диаметром от 150 мм до 200 мм  | тыс. руб. | 68 997,05 |
| 2.1.6 | расходы на подключение сетей диаметром от 200 мм до 250 мм  | тыс. руб. | 102 664,44 |
| 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. | 5 628,94 |
| 2.3 | Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов, учитываемые при установлении индивидуальной платы за подключение | тыс. руб. | - |
| 3 | Протяженность сетей | км | 12,24 |
| 3.1 | Протяженность вновь создаваемых сетей | км | 12,24 |
| 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 | 0,70 |
| 3.1.5 | протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) | км | 4,99 |
| 3.1.6 | протяженность сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) | км | 6,55 |
| 3.1.7 | протяженность сетей диаметром от 250 мм и более | км | - |
| 4 | Подключаемая нагрузка | куб. м в сутки | 243,36 |
| 5 | Предлагаемые тарифы на подключение |  |  |
| 5.1 | Базовая ставка тарифа на протяженность сетей | тыс. руб./км | 18 594,18 |
| 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) | - | 0,59 |
| 5.2.5 | коэффициент для сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) | - | 0,93 |
| 5.2.6 | коэффициент для сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) | - | 1,05 |
| 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 – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**9.** **По вопросу повестки «Об установлении платы за технологическое присоединение к газопроводу высокого давления акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке общества с ограниченной ответственностью «ЛОИК» (объект присоединения - комплексная застройка), расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, массив Кудрово (земельные участки в кадастровом квартале № 47:07:1044001 с №№ 294, 120, 122, 241, 227, 116, 564, 566, 567, 568, 569, 570, 571, 572, 573, 574, 575, 576, 129, 293), по индивидуальному проекту»** выступилначальник отдела перспективного развития регулируемых организаций комитета по тарифам Ленинградской области Марков А.Е., изложив основные положения экспертного заключения по рассмотрению материалов по расчету уровня платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке общества с ограниченной ответственностью «ЛОИК» (объект присоединения - комплексная застройка), расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, массив Кудрово (земельные участки в кадастровом квартале № 47:07:1044001 с №№ 294, 120, 122, 241, 227, 116, 564, 566, 567, 568, 569, 570, 571, 572, 573, 574, 575, 576, 129, 293), по индивидуальному проекту, в соответствии с заявлением акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» исх. от 20.09.2018 № СП-31/7954 (вх. ЛенРТК от 20.09.2018 № КТ-1-5082/2018).

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» представлено письмо (вх. ЛенРТК № КТ-1-5445/2018 от 09.02.2017) о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем платы с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации.

**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 «ЛОИК» (объект присоединения - комплексная застройка), расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, массив Кудрово (земельные участки в кадастровом квартале
№ 47:07:1044001 с №№ 294, 120, 122, 241, 227, 116, 564, 566, 567, 568, 569, 570, 571, 572, 573, 574, 575, 576, 129, 293), по индивидуальному проекту, с максимальным расходом газа 14170 метров кубических в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6-1,2 МПа, в размере 949 476,64 руб. (без НДС).

2. Установить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке общества с ограниченной ответственностью «ЛОИК» (объект присоединения - комплексная застройка), расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, массив Кудрово (земельные участки в кадастровом квартале № 47:07:1044001 с №№ 294, 120, 122, 241, 227, 116, 564, 566, 567, 568, 569, 570, 571, 572, 573, 574, 575, 576, 129, 293), по индивидуальному проекту, с максимальным расходом газа 14170 метров кубических в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6-1,2 МПа, в размере 949 476,64 руб. (без 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:** | **949 476,64** |
| 1. | Расходы на разработку проектной документации  | 98 714,16 |
| 2. | Расходы на выполнение технических условий, в том числе:  | 636 451,81 |
| 2.1. | Строительство (реконструкция) стальных газопроводов | 636 451,81 |
| 2.1.1. | Наземная (надземная) прокладка  | 0,00 |
| 2.1.2. | Подземная прокладка  | 636 451,81 |
| 2.1.2.1 | 158 мм и менее | 0,00 |
| 2.1.2.2 | 159 - 218 мм | 636 451,81 |
| 2.1.2.3 | 219 - 272 мм | 0,00 |
| 2.1.2.4 | 273 - 324 мм | 0,00 |
| 2.1.2.5 | 325 - 425 мм | 0,00 |
| 2.1.2.6 | 426 - 529 мм | 0,00 |
| 2.1.2.7 | 530 мм и выше | 0,00 |
| 2.2. | Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов | 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  | 13 548,48 |
| 4. | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа  | 10 866,87 |
| 5. | Эффективная ставка налога на прибыль\* | 20 |
| 6. | Налог на прибыль  | 189 895,33 |

\* Эффективная ставка налога на прибыль указывается в %.

**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