# **Протокол № 41**

# **заседания Правления**

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

### **Ленинградской области**

22 ноября 2017 года Санкт-Петербург

**Председательствовал:** Кийски Артур Валтерович.

**Присутствовали члены правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области:** Свидирова Татьяна Львовна, Чащихина Светлана Георгиевна, Синюкова Ирина Васильевна, Кремнева Наталья Николаевна, Курылко Светлана Анатольевна.

Представитель Управления Федеральной антимонопольной службы по Ленинградской области Абейдуллин Руслан Анверович с правом совещательного голоса.

**Повестка заседания Правления ЛенРТК**.

1. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 ноября 2016 года № 144-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «ГТМ-теплосервис» на 2017-2019 годы».

2. Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение Государственного бюджетного нетипового образовательного учреждения «Санкт-Петербургский городской Дворец творчества юных» на 2017 год.

3. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 5 ноября 2015 года № 142-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Выборгская лесопромышленная корпорация» на 2016-2018 годы».

4. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 5 ноября 2015 года № 149-п «Об установлении тарифов на водоотведение федерального государственного бюджетного учреждения науки Институт физиологии им. И.П. Павлова Российской академии наук на 2016-2018 годы».

5. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 12 ноября 2015 года № 169-п «Об установлении тарифов на техническую воду, питьевую воду и водоотведение открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД») на 2016-2018 годы».

6. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 5 ноября 2015 года № 143-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» на 2016-2018 годы».

7. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 26 ноября 2016 года № 278-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые муниципальным унитарным предприятием «НазияКомСервис» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов».

8. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 ноября 2015 года № 234-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Флагман» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов».

9. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 ноября 2015 года № 225-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые муниципальным унитарным предприятием «Приладожскжилкомхоз» на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов».

10. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 ноября 2015 года № 231-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, теплоноситель, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Приладожский Теплоснаб» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов».

11. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 ноября 2015 года № 232-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Промэнерго» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов».

12. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Экотехнология» потребителям на территории Ленинградской области в
2017 году.

13. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2016 года № 524-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 2017 году».

14. Об установлении предельного тарифа на услуги за пропуск вагонов по подъездным железнодорожным путям необщего пользования, оказываемые закрытым акционерным обществом «Автомагистраль» на территории Ленинградской области на 2018 год.

15. Об установлении предельного тарифа за маневровую работу локомотива, оказываемую на подъездных железнодорожных путях необщего пользования Федерального государственного унитарного предприятия «Завод имени Морозова» на территории Ленинградской области на
2018 год.

16. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения открытого акционерного общества «Кингисеппский Водоканал» объекта капитального строительства – «Здание крытого плавательного бассейна с 50-метровыми дорожками», расположенного по адресу: город Кингисепп, микрорайон 7, улица Шадрина, дом 16, муниципальное образование «Кингисеппское городское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области в индивидуальном порядке.

**1. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 ноября 2016 года № 144-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью
«ГТМ-теплосервис» на 2017-2019 годы»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н., изложила основные положения экспертного заключения по корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «ГТМ-теплосервис» (далее - ООО «ГТМ-теплосервис») и тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые потребителям муниципальных образований «Лесколовское сельское поселение» и «Рахьинское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2018 году. ООО «ГТМ-теплосервис» обратилось с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения на 2018 год от 28.04.2017 исх. № 486 и № 487 (вх. ЛенРТК № КТ-1-2479/17-0-0 и № КТ-1-2480/17-0-0 от 28.04.2017).

ООО «ГТМ-теплосервис» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации
(вх. ЛенРТК № КТ-1-2492/2017 от 22.11.2017).

**Правление приняло решение:**

1. ЛенРТК в соответствии с пунктами 4, 5 и 8 Методических указаний произвел расчет плановых показателей 2018 года объемов отпуска воды и принятых сточных вод, для расчета тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения по МО «Лесколовское СП».

Определение объема отпуска воды и принятых сточных вод по МО «Рахьинское ГП» в соответствии с пунктами 5 и 8 Методических указаний не представляется возможным, так как ООО «ГТМ-теплосервис» начало оказывать услугу с 01.05.2014 года.

Расчет объемов воды и принятых сточных вод на очередной год осуществлялся ЛенРТК с использованием данных о фактическом объеме отпуска воды и приема сточных вод и динамики объема отпуска вода и приема сточных вод за последние 3 года.

ЛенРТК принял объемы воды, отпущенной абонентам, и объемы принятых сточных вод от абонентов в соответствии с пунктом 5 Методических указаний, а также с учетом пункта 10 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжения и (или) водоотведение, утвержденных Постановлением № 641.

Основные показатели производственной программы в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2018 год, утверждены приказом ЛенРТК от 18 ноября 2016 года № 144-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «ГТМ-теплосервис» 2017-2019 годы»:

***Питьевая вода (МО «Лесколовское СП»)***

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели* | *Ед.изм.* | *Утверждено ЛенРТК на 2018 год* | *План предприятия на 2018 год* | *Корректировка ЛенРТК на 2018 год* | *Отклонение**(гр.6-гр.4)* | *Причины отклонения* |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* | *8* |
| 1. | Поднято воды | тыс.м3 | 136,55 | 133,61 | 133,80 | *-2,75* | *Скорректировано с учетом объемов потерь воды в сетях* |
| 2. | Подано воды в сеть | тыс.м3 | 136,55 | 133,61 | 133,80 | *-2,75* |
| 3. | Потери воды в сетях | тыс.м3 | 13,98 | 46,00 | 13,70 | *-0,28* | *Принято с учетом утвержденного долгосрочного параметра регулирования «Уровня потери воды»* |
| % | 10,24 | 34,43 | 10,24 | *-* |
| 4. | Отпущено воды из водопроводной сети, всего | тыс.м3 | 122,57 | 87,61 | 120,10 | *-2,47* | *Скорректировано с учетом объемов на производственно-хозяйственные нужды и товарной воды* |
| 4.1 | в т.ч. на производственно-хозяйственные нужды | тыс.м3 | 11,29 | 0,51 | 11,18 | *-0,11* | *Скорректировано с учетом плановых величин, представленных предприятием* |
| 4.2 | на нужды собственных подразделений (цехов) | тыс.м3 | 41,86 | 31,50 | 41,45 | *-0,41* |
| 4.3 | **Товарной воды, в т.ч.** | **тыс.м3** | **69,42** | **55,60** | **67,48** | ***-1,94*** | *Приняты в соответствии с пунктом 5 Методических указаний, а также с учетом пункта 10 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжения и (или) водоотведение, утвержденных Постановлением № 641* |
| 4.3.1 | населению | тыс.м3 | 61,98 | 54,99 | 60,25 | *-1,73* |
| 4.3.2 | бюджетным потребителям | тыс.м3 | 0,56 | 0,51 | 0,54 | *-0,02* |
| 4.3.3 | иным потребителям | тыс.м3 | 6,88 | 0,10 | 6,69 | *-0,19* |
| 5. | Расход электроэнергии, всего | т.кВт.ч | 155,50 | 262,32 | 153,36 | *-2,14* | *Рассчитаны с учетом корректировки расходов э/э на технологические нужды* |
| 5.1 | в т.ч. на технологические нужды  | т.кВт.ч | 106,50 | 213,32 | 104,36 | *-2,14* | *Принято с учетом утвержденного долгосрочного параметра регулирования «Удельного расхода электрической энергии» и объема поднятой воды* |
|  | удельный расход | кВт.ч/м3 | 0,78 | 1,60 | 0,78 | *-* | *-* |
| 5.2 | на общепроизводственные нужды | т.кВт.ч | 49,00 | 49,00 | 49,00 | - | - |

***Транспортировка сточных вод (МО «Лесколовское СП»)***

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели* | *Ед.изм.* | *Утверждено ЛенРТК на 2018 год* | *План предприятия на 2018 год* | *Корректировка ЛенРТК на 2018 год* | *Отклонение**(гр.6-гр.4)* | *Причины отклонения* |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* | *8* |
| 1. | Принято сточных вод для передачи (транспортировки), всего, в том числе: | тыс.м3 | 110,75 | 83,74 | 109,51 | *-1,24* | *Скорректировано с учетом объема принятых сточных вод от потребителей* |
| 1.1 | Объем транспортируемой собственной сточной жидкости | тыс.м3 | 0,13 | 0,19 | 0,19 | *+0,06* | *Скорректировано с учетом плановой величины, представленной предприятием* |
| 1.2 | **Объем товарной сточной жидкости (транспортировка), всего, в том числе:** | **тыс.м3** | **110,62** | **83,55** | **109,32** | *-1,30* | *Приняты в соответствии с пунктом 5 Методических указаний, а также с учетом пункта 10 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжения и (или) водоотведение, утвержденных Постановлением № 641* |
| 1.2.1 | от гарантирующей организации | тыс.м3 | 101,37 | 82,89 | 100,16 | *-1,21* |
| 1.2.2 | от иных потребителей | тыс.м3 | 9,25 | 0,66 | 9,16 | *-0,09* |

***Питьевая вода (МО «Рахьинское ГП»)***

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели* | *Ед.изм.* | *Утверждено ЛенРТК на 2018 год* | *План предприятия на 2018 год* | *Корректировка ЛенРТК на 2018 год* | *Отклонение**(гр.6-гр.4)* | *Причины отклонения* |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* | *8* |
| 1. | Поднято воды насосными станциями 1-го подъема, всего | тыс.м3 |  | 156,39 |  | *-* | *-* |
| 1.1 | из поверхностных источников | тыс.м3 |  | 156,39 |  | *-* | *-* |
| 2. | Водоснабжение с использованием технической воды, всего | тыс.м3 | 378,16 | 387,59 | 361,44 | *-16,72* | *Скорректировано с учетом объемов потерь воды в сетях* |
| 2.1 | в т.ч. полученной от других водоканалов | тыс.м3 | 378,16 | 387,59 | 361,44 | *-16,72* |
| 3. | Подано воды в сеть | тыс.м3 | 378,16 | 543,98 | 361,44 | *-16,72* |
| 4. | Потери воды в сетях | тыс.м3 | 16,52 | 233,29 | 15,79 | *-0,73* | *Принято с учетом утвержденного долгосрочного параметра регулирования «Уровня потери воды»* |
| % | 4,37 | 42,89 | 4,37 | *-* |
| 5. | Отпущено воды из водопроводной сети, всего | тыс.м3 | 361,64 | 310,69 | 345,65 | *-15,99* | *Скорректировано с учетом плановых величин, представленных предприятием* |
| 5.1 | в т.ч. на производственно-хозяйственные нужды | тыс.м3 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | *-* | *-* |
| 5.2 | на нужды собственных подразделений (цехов) | тыс.м3 | 8,92 | 9,69 | 9,69 | *+0,77* |  |
| 5.3 | **Товарной воды, в т.ч.** | **тыс.м3** | **351,94** | **300,22** | **335,18** | *-16,76* | *Объемы приняты в соответствии с пунктом 5 Методических указаний* |
| 5.3.1 | населению | тыс.м3 | 165,48 | 193,31 | 157,60 | *-7,88* |
| 5.3.2 | бюджетным потребителям | тыс.м3 | 28,04 | 28,99 | 26,70 | *-1,34* |
| 5.3.3 | иным потребителям | тыс.м3 | 158,42 | 77,93 | 150,88 | *-7,54* |
| 6. | Расход электроэнергии, всего | т.кВт.ч | 350,76 | 1135,21 | 339,06 | *-11,70* | *Рассчитаны с учетом корректировки расходов э/э на технологические нужды* |
| 6.1 | в т.ч. на технологические нужды  | т.кВт.ч | 264,72 | 1009,32 | 253,02 | *-11,70* | *Принято с учетом утвержденного долгосрочного параметра регулирования «Удельного расхода электрической энергии» и объемов полученной воды со стороны* |
|  | удельный расход | кВт.ч/м3 | 0,70 | 1,86 | 0,70 | *-* | *-* |
| 6.2 | на общепроизводственные нужды | т.кВт.ч | 86,04 | 125,89 | 86,04 | *-* | *-* |

***Водоотведение (потребители пгт Рахья)***

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели* | *Ед.изм.* | *Утверждено ЛенРТК на 2018 год* | *План предприятия на 2018 год* | *Корректировка ЛенРТК на 2018 год* | *Отклонение**(гр.6-гр.4)* | *Причины отклонения* |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* | *8* |
| 1. | Прием сточных вод, всего | тыс.м3 | 156,70 | 137,92 | 155,95 | *-0,75* | *Скорректировано с учетом объема принятых сточных вод от потребителей* |
| 1.1 | от собственных подразделений (цехов) | тыс.м3 | 8,78 | 8,78 | 8,78 | *-* | *-* |
| 1.2 | **Товарные стоки, в т.ч.** | **тыс.м3** | **147,92** | **129,13** | **147,17** | ***-0,75*** | *Приняты в соответствии с пунктом 5 Методических указаний* |
| 1.2.1 | от населения | тыс.м3 | 134,37 | 115,98 | 133,04 | *-1,33* |
| 1.2.2 | от бюджетных потребителей | тыс.м3 | 7,99 | 6,92 | 7,91 | *-0,08* |
| 1.2.3 | от иных потребителей | тыс.м3 | 5,56 | 6,22 | 6,22 | *+0,66* |
| 2. | Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения  | тыс.м3 | 156,70 | 137,92 | 155,95 | *-0,75* | *Скорректировано с учетом объема принятых сточных вод от потребителей* |
| 3. | Расход электроэнергии, всего | т.кВт.ч | 351,82 | 435,76 | 350,35 | *-1,47* | *Рассчитаны с учетом корректировки расходов э/э на технологические нужды* |
| 3.1 | в т.ч. на технологические нужды  | т.кВт.ч | 310,26 | 394,20 | 308,79 | *-1,47* | *Принято с учетом утвержденного долгосрочного параметра регулирования «Удельного расхода электрической энергии» и объемов пропущенных сточных вод*  |
| 3.1.1 | удельный расход | кВт.ч/м3 | 1,98 | 2,86 | 1,98 | *-* | *-* |
| 3.2 | на общепроизводственные нужды | т.кВт.ч | 41,56 | 41,56 | 41,56 | *-* | *-* |

***Транспортировка сточных вод (потребители деревни Борисова Грива)***

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели* | *Ед.изм.* | *Утверждено ЛенРТК на 2018 год* | *План предприятия на 2018 год* | *Корректировка ЛенРТК на 2018 год* | *Отклонение**(гр.6-гр.4)* | *Причины отклонения* |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* | *8* |
| 1. | Прием сточных вод, всего | тыс.м3 | 44,82 | 44,60 | 44,06 | *-0,76* | *Скорректировано с учетом объема принятых сточных вод от потребителей* |
| 1.1 | Объем транспортируемой собственной сточной жидкости | тыс.м3 | 0,51 | 0,13 | 0,13 | *-0,38* | *Скорректировано с учетом плановой величины, представленной предприятием* |
| 1.2 | **Объем товарной сточной жидкости (транспортировка), всего, в т.ч.** | **тыс.м3** | **44,32** | **43,94** | **43,94** | ***-0,38*** | *Приняты в соответствии с пунктом 5 Методических указаний* |
| 1.2.1 | от гарантирующих организаций | тыс.м3 | 22,09 | 21,87 | 21,87 | *-0,22* |
| 1.2.2 | от иных потребителей | тыс.м3 | 22,23 | 22,06 | 22,06 | *-0,17* |
| 2. | Расход электроэнергии, всего | т.кВт.ч | 123,54 | 199,65 | 121,66 | *-1,88* | *Рассчитаны с учетом корректировки расходов э/э на технологические нужды*  |
| 2.1 | в т.ч. на технологические нужды  | т.кВт.ч | 109,82 | 185,93 | 107,94 | *-1,88* | *Принято с учетом утвержденного долгосрочного параметра регулирования «Удельного расхода электрической энергии» и объемов пропущенных сточных вод*  |
| 2.1.1 | удельный расход | кВт.ч/м3 | 2,45 | 4,22 | 2,45 | *-* | *-* |
| 2.2 | на общепроизводственные нужды | т.кВт.ч | 13,72 | 13,72 | 13,72 | *-* | *-* |

2. Операционные расходы. тыс.руб.

|  |  |
| --- | --- |
| *Товары, услуги* | *Принято на 2018 год* |
| ***Лесколовское СП*** |  |
| Питьевая вода | 2949,71 |
| Транспортировка сточных вод  | 1960,41 |
| ***Рахьинское ГП*** |  |
| Питьевая вода | 13622,46 |
| Водоотведение  | 7660,01 |
| Транспортировка сточных вод | 684,80 |

3. Корректировка расходов на энергетические ресурсы.

В соответствии с пунктами 76 и 80 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением
№ 406, а также с учетом уточненных значений прогнозных параметров в соответствии со Сценарными условиями расходы на электрическую энергию корректируются и составят: тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | Товары, услуги | *План предпри-ятия на 2018 год* | *Принято ЛенРТК на 2018 год* | *Отклонение* | *Причины отклонения* |
|  | ***Лесколовское СП*** |  |  |  |  |
| 1. | Питьевая вода | 1857,28 | 977,69 | *-879,59* | *Затраты определены исходя из объемов электроэнергии, определенных ЛенРТК, и тарифов, рассчитанных путем индексации тарифа, сложившегося в 2017 году по счетам-фактурам, представленным предприятием*  |
|  | ***Рахьинское ГП*** |  |  |  |
| 2. | Питьевая вода | 7958,16 | 2193,21 | *-5764,95* |
| 3. | Водоотведение  | 3054,81 | 2006,07 | *-1048,74* |
| 4. | Транспортировка сточных вод | 1400,32 | 713,51 | *-686,81* |

4. Корректировка неподконтрольных расходов.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением № 406, корректировка НВВ производится с учетом фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов. тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Товары, услуги/ Показатели* | *План предпри-ятия на 2018 год* | *Принято ЛенРТК на 2018 год* | *Отклонение* | *Причины отклонения* |
|  | ***Лесколовское СП*** |  |  |  |  |
| 1. | Питьевая вода |  |  |  |  |
| 1.1 | Расходы на арендную плату | 392,80 | 392,80 | *-* | *-* |
| 2. | Транспортировка сточных вод |  |  |  |  |
| 2.1 | Расходы на арендную плату | 392,80 | 392,80 | *-* | *-* |
|  | ***Рахьинское ГП*** |  |  |  |  |
| 3. | Питьевая вода |  |  |  |  |
| 3.1 | Расходы на арендную плату | 39,83 | 39,83 | *-* | *-* |
| 3.2 | Оплата воды, полученной со стороны | 2788,74 | 4366,20 | *+1577,46* | *Пересчитаны, исходя из утвержденных ЛенРТК тарифов поставщику технической воды ООО «Северо-Запад Инжиниринг» (концессионное соглашение «Ладожский водовод»)* |
| 4. | Водоотведение  |  |  |  |  |
| 4.1 | Расходы на арендную плату | 18,68 | 18,68 | *-* | *-* |
| 5. | Транспортировка сточных вод |  |  |  |  |
| 5.1 | Расходы на арендную плату | 1,49 | 1,49 | *-* | *-* |

5. Величина нормативной прибыли на 2018 год принята ЛенРТК согласно утвержденным долгосрочным параметрам регулирования в следующих размерах:

* Лесколовское СП:

- питьевая вода – 2,1%;

 - транспортировка сточных вод – 5,0%,

* Рахьинское ГП:

- питьевая вода – 5,0%;

 - водоотведение – 1,15%;

- транспортировка сточных вод – 2,2%.

В соответствии с пунктом 26 (г и д) Основ ценообразования, утвержденных Постановлением № 406, ЛенРТК проанализировал фактические затраты, сложившиеся по данным предприятия в 2016 году по оказанию потребителям услуг водоснабжения, водоотведения и определил экономически необоснованные доходы, подлежащие исключению из тарифной выручки последующих периодов регулирования в следующих размерах:

* Лесколовское СП:

- питьевая вода – 423,4 тыс.руб. (в том числе учтено при регулировании тарифов 2018 года – 51,6 тыс.руб.);

* Рахьинское ГП:

- питьевая вода – 3885,15 тыс.руб. (в том числе учтено при регулировании тарифов 2018 года – 981,06 тыс.руб.).

По остальным услугам в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые ООО «ГТМ-теплосервис» ЛенРТК не приняты в расчет тарифной выручки 2018 года недополученные доходы, полученные ООО «ГТМ-теплосервис» в 2016 году, по причине их неподтверждения бухгалтерской и статистической отчетностью (пункт 15 Основ ценообразования Постановления № 406).

Таким образом, скорректированные НВВ на 2018 год составят: тыс.руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| *Товары, услуги* | *Утверждено на 2018 год* | *Корректировка на 2018 год* |
| ***Лесколовское СП*** |  |  |
| Питьевая вода | 2536,21 | 2457,13 |
| Транспортировка сточных вод  | 2505,46 | 2466,80 |
| ***Рахьинское ГП*** |  |  |
| Питьевая вода | 18923,64 | 19621,15 |
| Водоотведение  | 9399,79 | 9320,87 |
| Транспортировка сточных вод | 1433,72 | 1426,67 |

Исходя из обоснованной НВВ, предлагаются к утверждению следующие уровни тарифов на услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ООО «ГТМ-теплосервис»:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой  | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей муниципального образования «Лесколовское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области |
| **1.** | **Питьевая вода** | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 35,82 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 37,00 |
| **2.** | **Транспортировка сточных вод** | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 22,20 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 22,93 |
| Для потребителей муниципального образования «Рахьинское городское поселение» (кроме поселка Ваганово-2) Всеволожского муниципального района Ленинградской области |
| **3.** | **Питьевая вода** | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 52,52 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 64,56 |
| Для потребителей поселка Рахья муниципального образования «Рахьинское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области |
| **4.** | **Водоотведение**  | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 62,30 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 64,36 |
| Для потребителей деревни Борисова Грива муниципального образования «Рахьинское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области |
| **5.** | **Транспортировка сточных вод** | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 31,94 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 33,00 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

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

**2. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение Государственного бюджетного нетипового образовательного учреждения «Санкт-Петербургский городской Дворец творчества юных» на 2017 год»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н., изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию уровней тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые Государственным бюджетным нетиповым образовательным учреждением «Санкт-Петербургский городской Дворец творчества юных» (далее - ГБНОУ «СПБ ГДТЮ») потребителям муниципального образования «Приморское городское поселение» Выборгского района Ленинградской области в 2017 году. ГБНОУ «СПБ ГДТЮ» обратилось с заявлением об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения от 09.10.2017 № 695/28-25 (вх. ЛенРТК от 09.10.2017 № КТ-1-1259/2017).

Присутствующие на заседании Правления ЛенРТК представители ГБНОУ «СПБ ГДТЮ» Роганов П.К. (действующий по доверенности № 116 от 21.11.2017), Маркова Т.В. (действующая по доверенности № 115 от 21.11.2017) выразили согласие с предложенными ЛенРТК уровнями тарифов.

**Правление приняло решение:**

1. По представленным производственным программам в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2017 год утверждены основные натуральные показатели:

Водоснабжение (питьевая вода)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | План предприятия на 2017 год | УтвержденоЛенРТК на 2017 год | Отклонение | Причины отклонения |
| 1. | Поднято воды насосными станциями 1-го подъема, всего | тыс.м3 | 80,90 | 80,90 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 1.1. | из подземных водоисточников | тыс.м3 | 80,92 | 80,92 | - | - |
| 2. | Собственные нужды (технологические нужды) | тыс.м3 | 5,11 | 5,11 | - | - |
| 3. | Отпущено воды потребителям, всего | тыс.м3 | 75,81 | 75,81 | - | - |
| 4. | Товарная вода, всего | тыс.м3 | 75,81 | 75,81 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 4.1. | населению | тыс.м3 | 11,70 | 11,70 | - | - |
| 4.2. | бюджетным потребителям | тыс.м3 | 37,85 | 37,85 | - | - |
| 4.3. | иным потребителям | тыс.м3 | 26,26 | 26,26 | - | - |
| 5. | Расход электроэнергии, всего | тыс.кВт.ч | 283,17 | 66,97 | -216,20 | Расход электроэнергии уменьшен в связи с корректировкой расхода электрической энергии на технологические нужды |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 5.1. | на технологические нужды | тыс.кВт.ч | 261,27 | 45,07 | -216,20 | Расход электроэнергии определен нормативным методом, с учетом технических характеристик оборудования, представленных ГБНОУ «СПБ ГДТЮ» (производственная программа в сфере водоснабжения на 2017 год Приложение 1 таблица 1.3) в соответствии с Методическими рекомендациями по определению потребности в электрической энергии на технологические нужды в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, разработанными Центром муниципальной экономики и права |
| 5.1.1. | удельный расход  | кВт.ч/м3 | 3,47 | 0,56 | -2,91 | Удельный расход уменьшен в связи с корректировкой расхода электрической энергии на технологические нужды |
| 5.2. | на общепроизводственные нужды | тыс.кВт.ч | 21,90 | 21,90 | - | - |

Водоотведение

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | План предприятия на 2017 год | УтвержденоЛенРТК на 2017 год | Отклонение | Причины отклонения |
| 1. | Прием сточных вод, всего | тыс.м3 | 57,44 | 57,44 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 1.1. | от собственных подразделений (цехов) | тыс.м3 | 8,76 | 8,76 | - | - |
| 2. | Товарные стоки, всего | тыс.м3 | 48,68 | 48,68 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 2.1. | населению | тыс.м3 | 19,30 | 19,30 | - | - |
| 2.2 | бюджетным потребителям | тыс.м3 | 23,48 | 23,48 | - | - |
| 2.3 | от иных потребителей | тыс.м3 | 5,90 | 5,90 | - | - |
| 3. | Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения | тыс.м3 | 57,44 | 57,44 | - | - |
| 3.1. | объем сточных вод, прошедших очистку | тыс.м3 | 57,44 | 57,44 | - | - |
| 4. | Расход электроэнергии, всего | тыс.кВт.ч | 29,13 | 29,13 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 4.1. | на технологические нужды  | тыс.кВт.ч | 10,89 | 10,89 | - | - |
| 4.1.1. | удельный расход | кВт.ч/м3 | 0,37 | 0,37 | - | - |
| 4.2. | на общепроизводственные нужды | тыс.кВт.ч | 18,24 | 18,24 | - | - |

1. Результаты экономической экспертизы себестоимости услуг водоснабжения и водоотведения на 2017 год.

В соответствии с пунктом IX Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 ЛенРТК рассчитал тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ГБНОУ «СПБ ГДТЮ» на период со дня вступления в силу приказа ЛенРТК об установлении тарифов по 31.12.2017 года.

Тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ГБНОУ «СПБ ГДТЮ» предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2017 год, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденных ЛенРТК производственных программ, с учетом представленных обосновывающих материалов и документов.

ЛенРТК провел экономическую экспертизу плановой себестоимости услуг водоснабжения и водоотведения, представленной предприятием, и её результаты отражены в таблице:

Водоснабжение (питьевая вода)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измере-ния | План предприятия на 2017 год | Принято ЛенРТК на 2017 год | Отклоне-ние | Причины отклонения |
| 1. | Расход на энергетические ресурсы | тыс.руб. | 1385,22 | 327,48 | -1057,74 | Затраты определены исходя из объемов электрической энергии на технологические нужды и на общепроизводственные нужды, и тарифа на электрическую энергию ожидаемого в 2017 году |
| 2. | Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем | тыс.руб. | 714,97 | 544,78 | -170,19 | Приняты расходы, а именно:1. Контракт на оказание услуг от 21.11.2016 № 210 на сумму 211,86 тыс. руб. без НДС (техническое обслуживание оборудования по очистке холодной воды), заключенный с ООО «АКВАДЖЕТ».2. Контракт на выполнение работ от 17.04.2017 № 0372200108217000012\_123842 на сумму 332,92 тыс. руб. без НДС (работы по кавитационной промывке, дезинфекции фильтров и арматуры двух глубинных артезианских скважин), заключенный с ООО «Множество».Расходы на услуги по очистке и дезинфекции водопроводной сети и баков с питьевой водой на сумму 170,18 тыс. руб. не приняты ввиду отсутствия подтверждающих обосновывающих материалов (основание п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406) |
| 3. | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс.руб. | 1206,70 | 1206,70 | - | - |
| 4. | Отчисления на социальное страхование производственного персонала | тыс.руб. | 364,42 | 364,42 | - | - |
| 5. | Прочие прямые расходы | тыс.руб. | 1040,56 | 849,95 | -190,61 | Расходы на оплату труда прочего персонала определены исходя из уровня средней заработной платы  и численности прочего персонала |
| 6. | Общехозяйственные расходы (административные расходы), отнесенные на товарную воду | тыс.руб. | 52,08 | 52,08 | - | - |
| 7. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс.руб. | 1967,59 | 1620,19 | -347,40 | Приняты расходы на водный налог, налог за пользование недрами и земельный налог на основании представленных обосновывающих документов. Расходы на НДС в сумме 347,40 тыс. руб. не приняты, так как ГБНОУ «СПБ ГДТЮ» применяет общую систему налогообложения |

Водоотведение

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измере-ния | План предприятия на 2017 год | Принято ЛенРТК на 2017 год | Отклоне-ние | Причины отклонения |
| 1. | Расход на энергетические ресурсы | тыс.руб. | 152,93 | 142,45 | -10,48 | Затраты определены исходя из объемов электрической энергии на технологические нужды и на общепроизводственные нужды, и тарифа на электрическую энергию ожидаемого в 2017 году |
| 2. | Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем\* | тыс.руб. | 242,08 | 242,08 | - | - |
| 3. | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс.руб. | 2912,75 | 1853,57 | -1059,18 | Расходы определены с учетом «Рекомендаций по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства, утвержденных приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 66 |
| 4. | Отчисления на социальное страхование производственного персонала | тыс.руб. | 879,65 | 559,78 | -319,87 | Затраты уменьшены в соответствии с корректировкой численности производственного персонала |
| 5. | Прочие прямые расходы | тыс.руб. | 209,00 | 209,00 | - | - |
| 6. | Общехозяйственные расходы (административные расходы), отнесенные на товарные стоки | тыс.руб. | 520,21 | 520,21 | - | - |
| 7. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс.руб. | 149,88 | 149,88 | - | - |

В соответствии с пунктом 47 (2) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 ЛенРТК в расчет необходимой валовой выручки по водоотведению не принял расчетную предпринимательскую прибыль гарантирующей организации, заявленной ГБНОУ «СПБ ГДТЮ» на 2017 год.

В соответствии с вышеперечисленными условиями формирования затрат ЛенРТК определена величина производственной себестоимости товарной продукции и необходимой валовой выручки на 2017 год по этапам установления тарифов в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | План предприятия | Принято ЛенРТК | Отклонение |
| 2017 год | 2017 год |
| 1. | Питьевая вода |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1. | Производственная себестоимость товарной воды | тыс.руб. | 6925,55 | 5159,43 | -1766,12 |
| 1.2. | НВВ | тыс.руб. | 6925,55 | 5159,43 | -1766,12 |
| 2. | Водоотведение  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1. | Производственная себестоимость товарных стоков | тыс.руб. | 4396,04 | 3218,41 | -1177,63 |
| 2.2. | НВВ | тыс.руб. | 4615,84 | 3218,41 | -1397,43 |

1. Тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения ГБНОУ «СПБ ГДТЮ» на 2017 год составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой  | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей муниципального образования «Приморское городское поселение» Выборгского района Ленинградской области |
| 1. | Питьевая вода | со дня вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2017 | 68,06 |
| 2. | Водоотведение | со дня вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2017 | 66,11 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

1. Тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения ГБНОУ «СПБ ГДТЮ», оказываемые населению, на 2017 год составят:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемого вида деятельности | Население, руб./м3 |
| со дня вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2017 |
| без НДС | с учетом НДС\* |
| Для потребителей муниципального образования «Приморское городское поселение» Выборгского района Ленинградской области |
| 1. | Холодное водоснабжение (питьевая вода) | 68,06 | 80,31 |
| 2. | Водоотведение | 66,11 | 78,01 |

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

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

**3. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 5 ноября 2015 года № 142-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Выборгская лесопромышленная корпорация» на 2016-2018 годы»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н., изложила основные положения экспертного заключения по корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Выборгская лесопромышленная корпорация» и тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые потребителям муниципального образования «Советское сельское поселение» Выборгского муниципального района Ленинградской области в 2018 году. ООО «ВЛК» обратилось с заявлением о корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на услуги водоснабжения и водоотведения на 2018 год от 26.04.2017 исх. № 1380 (вх. ЛенРТК № КТ-1-2399/16-0-0 от 27.04.2016).

ООО «Выборгская лесопромышленная корпорация» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. ЛенРТК № КТ-1-2490/2017 от 21.11.2017).

**Правление приняло решение:**

1. В соответствии с п. 4, 5,8 статьи II Методических указаний ЛенРТК произведен расчет объема отпуска воды, принятых сточных вод, используемых для расчета тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения (Приложение № 1), произведен анализ фактических показателей объема отпуска воды, принятых сточных вод по итогу деятельности ООО «ВЛК» за 2016 год, а также анализ направленных ООО «ВЛК» обосновывающих документов и материалов (в представленных документах отсутствует расчет объемов оказываемых услуг отдельно по регулируемым видам деятельности, в нарушении п. 17 пп. (з) Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406).

Учитывая предложение ООО «ВЛК», производственные показатели при корректировке тарифов на водоснабжение и водоотведение приняты на уровне ранее утвержденных объемных показателей в соответствии с приказом ЛенРТК от 5 ноября 2015 года № 142-пп «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Выборгская лесопромышленная корпорация» на 2016-2018 годы», то есть приняты без изменений в связи с подтверждением плановых объемных показателей, отраженных ООО «ВЛК» в производственной программе при корректировке тарифов на 2018 год.

1. Операционные расходы. тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Товары, услуги | Принято на 2018 г. |
| 1. | Питьевая вода | 31 110,14 |
| 2. | Водоотведение | 1. 494,41
 |

1. Расходы на электрическую энергию. тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Товары, услуги | План предприятия на 2018 год | Корректировка ЛенРТК на 2018 г. | Отклонение | Причины отклонения |
| 1. | Питьевая вода | 4109,50 | 4109,50 | - | - |
| 2. | Водоотведение | 3253,87 | 3253,87 | - | - |

1. Корректировка расходов на амортизацию основных средств и НМА. тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Товары, услуги | План предприятия на 2018 год | Корректировка ЛенРТК на 2018 г. | Отклонение | Причины отклонения |
| 1. | Питьевая вода | 637,91 | 637,91 | - | - |
| 2. | Водоотведение | 1569,52 | 1232,94 | -336,58 | Откорректировано с учетом фактических показателей 2016 года, представленных предприятием |

1. Величина нормативной прибыли на 2018 год принята ЛенРТК согласно утвержденным долгосрочным параметрам регулирования в размере 3,3 % в сфере водоснабжения и 2,05 % в сфере водоотведения.
2. В соответствии с подпунктом д) пункта 26 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, ЛенРТК произвел анализ основных показателей деятельности, сложившихся у ООО «ВЛК» в 2016 году, по результате которого определены недополученные доходы в размере 271,37 тыс.руб., в том числе в сфере водоснабжения 119,8 тыс.руб., в сфере водоотведения 151,57 тыс.руб.

Однако учитывая, что Организация не заявила о включении финансового результата 2016 года в расчет НВВ очередного периода регулирования, ЛенРТК не принял вышеуказанные недополученные доходы при установлении тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые ООО «ВЛК».

Таким образом, скорректированная НВВ на 2018 год составит:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Товары, услуги | Утверждено на 2018 г. | Корректировка на 2018 г. |
| 1. | Питьевая вода | 6299,04 | 6309,54 |
| 2. | Водоотведение | 10842,20 | 10590,81 |

**Исходя из обоснованной НВВ, предлагаются к утверждению следующие уровни тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые ООО «ВЛК» :**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой  | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей муниципального образования «Советское сельское поселение» Выборгского муниципального района Ленинградской области |
| 1. | Питьевая вода | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 14,07 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 15,01 |
| 2. | Водоотведение | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 13,32 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 14,41 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

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

**4. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 5 ноября 2015 года № 149-п «Об установлении тарифов на водоотведение федерального государственного бюджетного учреждения науки Институт физиологии им. И.П. Павлова Российской академии наук на 2016-2018 годы»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н., изложила основные положения экспертного заключения по корректировке необходимой валовой выручки федерального государственного бюджетного учреждения науки Институт физиологии им. И.П. Павлова Российской академии (далее - ИФ РАН) и тарифов на услугу в сфере водоотведения, оказываемую потребителям муниципального образования «Колтушское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2018 году. ИФ РАН представило в ЛенРТК заявление от 18.04.2017 исх. № 1253.1/003-276 (вх. ЛенРТК
№ КТ-1-2325/17-0-0 от 27.04.2017) с просьбой оставить тарифы в сфере водоотведения на 2018 год на уровне ранее установленных тарифов приказом ЛенРТК от 05.11.2015 № 149-п «Об установлении тарифов на водоотведение ИФ РАН на 2016-2018 годы».

ИФ РАН представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх.№ КТ-1-2441/2017 от 21.11.2017).

**Правление приняло решение:**

1. Основные показатели производственной программы в сфере водоотведения, утверждены приказом ЛенРТК от 05.11.2015 № 149-пп.

В соответствии с пунктами 4, 5 и 8 Методических указаний ЛенРТК произведен расчет объема принятых сточных вод, произведен анализ фактических показателей объема принятых сточных вод по итогу деятельности ИФ РАН за 2016 год, а также анализ представленных ИФ РАН обосновывающих материалов. При этом в представленных материалах отсутствует расчет объемов оказываемой услуги в сфере водоотведения (нарушение подпункта «з» пункта 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406).

Таким образом, объем принятых сточных вод и остальные производственные показатели при корректировке тарифа на водоотведение на 2018 год приняты на уровне ранее утвержденных объемных показателей в соответствии с приказом ЛенРТК от 05.11.2015 № 149-пп:

Водоотведение для потребителей с. Павлово

(муниципальное образование «Колтушское сельское поселение»)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Утверждено ЛенРТК на 2018 год | План предприятия на 2018 год | Корректировка ЛенРТК на 2018 год | Откло-нение (гр.6-гр.4) | Причины корректи-ровки |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Прием сточных вод, всего | тыс.м3 | 305,00 | 305,00 | 305,00 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| 1.1. | от собственных подразделений (цехов) | тыс.м3 | 130,00 | 130,00 | 130,00 | - | - |
| 2. | Товарные стоки, всего | тыс.м3 | 175,00 | 175,00 | 175,00 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| 2.1. | от населения | тыс.м3 | 151,00 | 151,00 | 151,00 | - | - |
| 2.2. | от бюджетных потребителей | тыс.м3 | 23,00 | 23,00 | 23,00 | - | - |
| 2.3. | от иных потребителей | тыс.м3 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | - | - |
| 3. | Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения | тыс.м3 | 305,00 | 305,00 | 305,00 | - | - |
| 4. | Объем сточных вод, переданных на транспортировку другим организациям | тыс.м3 | 175,00 | 175,00 | 175,00 | - | - |
| 5. | Расход электроэнергии, всего | т.кВт.ч | 450,00 | 450,00 | 450,00 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| 5.1. | на технологические нужды | т.кВт.ч | 430,00 | 430,00 | 430,00 | - | - |
| 5.1.1. | удельный расход | кВт.ч/м3 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | - | - |
| 5.2. | на общепроизводственные нужды | т.кВт.ч | 20,00 | 20,00 | 20,00 | - | - |

Водоотведение для потребителей муниципального образования «Колтушское сельское поселение» (кроме с. Павлово)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Утверждено ЛенРТК на 2018 год | План предприятия 2018 год | Корректировка ЛенРТК на 2018 год | Откло-нение (гр.6-гр.4) | Причины корректи-ровки |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Прием сточных вод, всего | тыс.м3 | 305,00 | 305,00 | 305,00 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| 1.1. | от собственных подразделений (цехов) | тыс.м3 | 175,00 | 175,00 | 175,00 | - | - |
| 2. | Товарные стоки, всего | тыс.м3 | 130,00 | 130,00 | 130,00 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| 2.1. | от организаций, оказывающих услуги водоотведения | тыс.м3 | 130,00 | 130,00 | 130,00 | - | - |
| 3. | Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения | тыс.м3 | 305,00 | 305,00 | 305,00 | - | - |
| 4. | Объем сточных вод, переданных на транспортировку другим организациям | тыс.м3 | 175,00 | 175,00 | 175,00 | - | - |
| 5. | Расход электроэнергии, всего | т.кВт.ч | 450,00 | 450,00 | 450,00 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| 5.1 | расход электроэнергии на технологические нужды | т.кВт.ч | 430,00 | 430,00 | 430,00 | - | - |
| 5.1.1. | удельный расход | кВт.ч/м3 | 1,41 | 1,41 | 1,41 |  - |  - |
| 5.2 | расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | т.кВт.ч | 20,00 | 20,00 | 20,00 | - | - |

2. Операционные расходы. тыс.руб.

|  |  |
| --- | --- |
| Товары, услуги | Принято ЛенРТК на 2018 год |
| Водоотведение(для потребителей с. Павлово) | 5011,53 |
| Водоотведение(кроме потребителей с. Павлово) | 4977,44 |

3. Корректировка расходов на электрическую энергию.

В соответствии с пунктами 76 и 80 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением № 406, а также с учетом уточненных значений прогнозных параметров в соответствии со Сценарными условиями расходы на электрическую энергию корректируются и составят: тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Товары, услуги | План предприятия на 2018 год | Принято ЛенРТК на 2018 год | Отклоне-ние | Причины отклонения |
| 1. | Водоотведение (для потребителей с. Павлово) |  |  |  | Затраты определены исходя из объемов электрической энергии на технологические нужды и на общепроизводственные нужды, и тарифа на электрическую энергию, сложившегося по фактическим данным предприятия за 2016 год с учетом Сценарных условий, а также с учетом Сценарных условий 2017 года |
| 1.1. | Расход электроэнергии на технологические нужды | 3397,00 | 2732,65 | -664,35 |
| 1.2. | Расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | 158,00 | 127,10 | -30,90 |
| 2. | Водоотведение (кроме потребителей с. Павлово) |  |  |  | Затраты определены исходя из объемов электрической энергии на технологические нужды и на общепроизводственные нужды, и тарифа на электрическую энергию, сложившегося по фактическим данным предприятия за 2016 год с учетом Сценарных условий, а также с учетом Сценарных условий 2017 года |
| 2.3. | Расход электроэнергии на технологические нужды | 3397,00 | 2732,65 | -664,35 |
| 2.4. | Расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | 158,00 | 127,10 | -30,90 |

4. Корректировка неподконтрольных расходов.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением № 406, корректировка НВВ производится с учетом фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов. тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Товары, услуги/ Показатели | План предприятия на 2018 год | Принято ЛенРТК на 2018 год | Отклонение | Причины отклонения |
| 1. | Водоотведение (для потребителей с. Павлово) |  |  |  |  |
| 1.2. | Оплата объемов сточных вод, переданных на транспортировку другим организациям | 680,00 | 494,38 | -185,62 | Откорректировано с учетом объема сточных вод, передаваемых на транспортировку ООО «ЛОКС», а также на основании приказа ЛенРТК от 19.12.2016 № 356-п «Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод ООО «ЛОКС» на 2017-2019 годы» с учетом Сценарных условий |

5. Величина нормативной прибыли на 2017 год принята ЛенРТК согласно утвержденным долгосрочным параметрам регулирования в размере:

- водоотведение (для потребителей с. Павлово) - 6,2%;

- водоотведение (кроме потребителей с. Павлово) - 0,7%.

В соответствии с подпунктом «д» пункта 26 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 ЛенРТК произведен анализ фактических расходов, сложившихся по данным предприятия в 2016 году, отнесенных на услугу по водоотведению, в результате которого определены значения корректировки необходимой валовой выручки ИФ РАН в 2016 году:

- водоотведение (для потребителей с. Павлово) - избыток средств в размере – 616,85 тыс. руб. (в том числе учтено при регулировании тарифов на 2018 год в размере – 40,00 тыс. руб.);

- водоотведение (кроме потребителей с. Павлово) - избыток средств в размере – 459,61 тыс. руб. (в том числе учтено при регулировании тарифов на 2018 год в размере – 139,00 тыс. руб.).

Учитывая, что избыток средств за 2016 год принят в расчет тарифной выручки на 2018 год не в полном объеме, оставшаяся сумма по водоотведению (для потребителей с. Павлово) в размере – 576,85 тыс. руб. и по водоотведению (кроме потребителей с. Павлово) в размере – 320,61 тыс. руб. будут приняты ЛенРТК в последующие периоды регулирования.

Таким образом, скорректированная НВВ на 2018 год составит: тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Товары, услуги | Утверждено на 2018 год | Корректировка на 2018 год |
| Питьевая вода | 5907,49 | 5806,78 |
| Водоотведение | 3887,15 | 3818,98 |

Исходя из обоснованной НВВ, предлагаются к утверждению следующие уровни тарифов на услугу в сфере водоотведения, оказываемую ИФ РАН:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой  | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей с. Павлово муниципального образования «Колтушское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области |
| 1. | Водоотведение | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 32,64 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 33,72 |
| Для потребителей муниципального образования «Колтушское сельское поселение» (кроме с. Павлово) Всеволожского муниципального района Ленинградской области |
| 2. | Водоотведение | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 28,90 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 29,85 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

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

**5. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 12 ноября 2015 года № 169-п «Об установлении тарифов на техническую воду, питьевую воду и водоотведение открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД») на 2016-2018 годы»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н., изложила основные положения экспертного заключения по корректировке необходимой валовой выручки открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД») (далее - ОАО «РЖД») и тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые потребителям Ленинградской области в 2018 году. ОАО «РЖД» обратилось в ЛенРТК с заявлениями о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения на 2018 год по Санкт-Петербургскому территориальному участку от 11.07.2017 исх. № 614/Э (вх. ЛенРТК № КТ-1-4068/17-0-0 от 13.07.2017), по Волховстроевскому территориальному участку от 26.04.2017 исх. № 222 (вх. ЛенРТК № КТ-1-2640/17-0-0 от 28.04.2017), по Петрозаводскому территориальному участку от 28.04.2017 исх. № исх-51/ОКТ ДТВ (вх. ЛенРТК № КТ-1-1441/2017 от 16.10.2017).

ОАО «РЖД» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. ЛенРТК
№ КТ-1-2459/2017 от 21.11.2017).

**Правление приняло решение:**

1. Согласно формуле (1.1) п. 5, 8 статьи II Методических указаний, при определении объема воды, планируемой к отпуску абонентам, а также объема принятых сточных вод на 2018 год, необходимо использовать данные о фактическом объеме отпуска воды/принимаемых сточных вод за 2013, 2014, 2015 и 2016 годы, определяемые ЛенРТК с учетом представленной регулируемой организацией информации в соответствии со Стандартами раскрытия информации организациями коммунального комплекса, утвержденными постановлением Правительства РФ от 30.12.2009
№ 1140 и Стандартами раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 17.01.2013 № 6 (далее – Стандарты раскрытия информации).

Учитывая отсутствие в ЛенРТК информации о фактическом объеме отпущенной питьевой и технической воды, а также принятых сточных вод по результату деятельности ОАО «РЖД» в 2013, 2014, 2015 и 2016 годах в соответствии со Стандартами ее раскрытия, ЛенРТК не имеет возможности произвести корректный расчет объема реализации услуг в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемых ОАО «РЖД» в 2018 году.

Таким образом, ЛенРТК приняты следующие основные производственные показатели ОАО «РЖД» в 2018 году:

*1.1 Волховстроевский территориальный участок*

*Питьевая вода*

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | *Утверждено ЛенРТК на 2018 год* | *План Организации на 2018год* | *Корректировка ЛенРТК на 2018 год* | *Отклонение (гр.6-гр.4)* | *Причины корректировки* |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Поднято воды насосными станциями 1-го подъема, всего, в том числе: | тыс.м3 | 969,43 | 496,51 | 1003,66 | +34,23 | *Показатель определен, исходя из принятого объема товарной воды* |
| 1.1. | из поверхностных водоисточников | тыс.м3 | 903,81 | 469,71 | 949,49 | +45,68 |
| 1.2. | из подземных водоисточников | тыс.м3 | 65,62 | 26,80 | 54,17 | -11,45 |
| 2. | Пропущено воды через водопроводные очистные сооружения | тыс.м3 | 903,81 | 469,71 | 949,49 | +45,68 | *Объем принят на уровне утвержденного показателя воды, поднимаемой ОАО «РЖД» из поверхностных водоисточников* |
| 3. | Собственные нужды (технологические нужды) | тыс.м3 | 10,26 | 7,07 | 10,63 | +0,37 | *Показатель определен исходя из принятого объема поднятой воды и % воды, отпускаемой на собственные нужды ОАО «РЖД» принятого ЛенРТК на 2018 год ранее* |
| % | 1,059 | 1,059 | 1,42 | +0,361 |
| 4. | Получено воды со стороны | тыс.м3 | 10,15 | 12,01 | 12,01 | +1,86 | *Показатель определен исходя из потребностей ОАО «РЖД» в покупке воды, описанных в таблице 1,7 производственной программы по услуге холодного водоснабжения на 2018 год*  |
| 5. | Подано воды в водопроводную сеть | тыс.м3 | 969,32 | 501,46 | 1005,05 | +35,73 | *Показатель определен, исходя из принятого объема товарной реализации воды* |
| 6. | Потери воды в водопроводных сетях | тыс.м3 | 17,04 | 8,56 | 17,67 | +0,63 | *Определены согласно принятому объему воды, поданной в водопроводную сеть и процента потерь, утвержденного на 2018 год приказом ЛенРТК от 12.11.2015 № 169-п* |
| 7. | Потери воды в водопроводных сетях | % | 1,758 | 1,71 | 1,758 | - | *-* |
| 8. | Отпущено воды из водопроводной сети, всего, в том числе: | тыс.м3 | 952,28 | 492,896 | 987,38 | +35,1 | *Согласно п. 5 Методических указаний, а также п. 10 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных Постановлением № 641, объем определен с учетом принятого на 2018 год объема отпущенной из водопроводной сети и товарной воды*  |
| 8.1. | - на производственно-хозяйственные нужды | тыс.м3 | 616,13 | 209,36 | 634,78 | +18,65 | *Объем скорректирован с учетом снижения показателя объема воды, отпускаемого на производственно-хозяйственные нужды ОАО «РЖД», на 2 % по отношению к объему воды, отпускаемого на производственно-хозяйственные нужды ОАО «РЖД», утвержденному ЛенРТК в производственной программе в сфере водоснабжения на 2017 год (с учетом критерия доступности оплаты потребителями предоставляемых услуг в соответствии с пунктом 10 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных Постановлением № 641).* |
| 8.2. | - на нужды собственных подразделений (цехов) | тыс.м3 | 221,87 | 237,82 | 237,82 | +15,95 | *Объем определен согласно производственным потребностям, описанным в таблице 1.9 производственной программы ОАО «РЖД» по услуге холодного водоснабжения на 2018 год*  |
| 9. | Товарная вода, всего, в том числе: | тыс.м3 | 114,28 | 45,72 | 114,79 | +0,51 | *Объем товарной реализации воды скорректирован с учетом показателя объема товарной реализации воды бюджетным потребителям, планируемого ОАО «РЖД» на 2018 год, а также с учетом снижения объема товарной реализации воды иным потребителям на 4,5 % по отношению к объему товарной реализации воды иным потребителям, утвержденноого ЛенРТК в производственной программе в сфере водоснабжения на 2017 год (темп снижения до 5% с учетом п. 5 Методических указаний и критерия доступности оплаты потребителями предоставляемых услуг в соответствии с пунктом 10 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных Постановлением № 641).* |
| 10. | Расход электроэнергии, всего, в том числе: | тыс.кВт.ч | 844,83 | 829,35 | 873,63 | +28,8 | *Расход определен, исходя из принятого расхода э/э на технологические и общепроизводственные нужды* |
| 10.1. | на технологические нужды | тыс.кВт.ч | 572,53 | 547,88 | 592,16 | +19,63 | *Расход определен исходя из принятого удельного расхода э/э, утвержденного приказом ЛенРТК от 12.11.2015 № 169-п и принятого объема поднятой из подземных и поверхностных водоисточников воды* |
| 10.1.1. | удельный расход | кВт.ч/м3 | 0,59 | 1,10 | 0,59 | - | *-* |
| 10.2. | на общепроизводственные нужды | тыс.кВт.ч | 272,30 | 281,47 | 281,47 | +9,17 | *Расход определен исходя из показателей ОАО «РЖД», описанных в таблице 1.4 и расчета потребностей ОАО «РЖД» в электрической энергии на общепроизводственные нужды, описанного в таблице 1,5 производственной программы предприятия по услуге холодного водоснабжения на 2018 год* |

*Водоотведение*

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | *Утверждено ЛенРТК на 2018 год* | *План Организации на 2018год* | *Корректировка ЛенРТК на 2018 год* | *Отклонение (гр.6-гр.4)* | *Причины корректировки* |
| 1. | Прием сточных вод, всего, в том числе: | тыс.м3 | 732,586 | 603,794 | 724,10 | -8,486 | *Объем скорректирован с учетом объема сточных вод, принимаемых от собственных подразделений и объема товарной реализации услуг водоотведения, принятых на 2018 год* |
| 1.1. | -от собственных подразделений (цехов) | тыс.м3 | 687,692 | 566,432 | 677,72 | -9,97 | *Объем скорректирован с учетом снижения показателя объема принимаемых сточных вод от собственных подразделений ОАО «РЖД» на 1,5 % по отношению к объему принимаемых сточных вод от собственных подразделений ОАО «РЖД», утвержденному ЛенРТК в производственной программе в сфере водоснабжения на 2017 год (с учетом критерия доступности оплаты потребителями предоставляемых услуг в соответствии с пунктом 10 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных Постановлением № 641).* |
| 2. | Товарные стоки, всего, в том числе: | тыс.м3 | 44,894 | 37,363 | 46,39 | +1,496 | *Объем товарной реализации услуг водоотведения принят с учетом снижения объема товарной реализации услуги водоотведения иным потребителям на 1,6% по отношению к объему товарной реализации услуги водоотведения иным потребителям, утвержденному ЛенРТК на 2017 год (темп снижения до 5% с учетом п. 5 Методических указаний и критерия доступности оплаты потребителями предоставляемых услуг в соответствии с пунктом 10 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных Постановлением № 641).* |
| 3. | Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения | тыс.м3 | 128,315 | 116,728 | 126,83 | -1,485 | *Объем определен, с учетом утвержденного объема принятых сточных вод всего и удельного веса данного показателя в объеме принимаемых сточных вод, утвержденного на 2018 ЛенРТК ранее* |
| 4. | Объем сточных вод, переданных на очистку другим организациям | тыс.м3 | 697,516 | 547,907 | 684,16 | -13,356 | *Объем скорректирован с учетом снижения показателя объема сточных вод, передаваемых на очистку другим организациям на 2 % по отношению к объему сточных вод, передаваемых на очистку другим организациям, утвержденному ЛенРТК в производственной программе в сфере водоотведения на 2017 год (с учетом критерия доступности оплаты потребителями предоставляемых услуг в соответствии с пунктом 10 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных Постановлением № 641).* |
| 5. | Расход электроэнергии, всего, в том числе: | тыс.кВт.ч | 38,34 | 72,614 | 36,21 | -2,13 | *Определен, исходя из принятого расхода э/э на технологические нужды* |
| 5.1. | на технологические нужды | тыс.кВт.ч | 38,34 | 72,614 | 36,21 | -2,13 | *Определен исходя из принятого удельного расхода э/э, утвержденного приказом ЛенРТК от 12.11.2015 № 169-п объема сточных вод, принимаемого ОАО «РЖД» всего* |
| 5.1.1. | удельный расход | кВт.ч/м3 | 0,05 | 0,12 | 0,05 | - | *-* |

*1.2 Петрозаводский территориальный участок*

*Питьевая вода*

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | *Утверждено ЛенРТК на 2018 год* | *План Организации на 2018год* | *Корректировка ЛенРТК на 2018 год* | *Отклонение (гр.6-гр.4)* | *Причины корректировки* |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Поднято воды насосными станциями 1-го подъема, всего, в том числе: | тыс.м3 | 73,52 | 36,234 | 73,52 | - | *-* |
| 1.1. | из подземных водоисточников | тыс.м3 | 73,52 | 36,234 | 73,52 | - |
| 2. | Пропущено воды через водопроводные очистные сооружения | тыс.м3 | 73,52 | 36,234 | 73,52 | - | *-* |
| 3. | Собственные нужды (технологические нужды) | тыс.м3 | 5,9 | 6,457 | 5,9 | - | *-* |
| % | 8,14 | 17,82 | 8,14 | - |
| 4. | Подано воды в водопроводную сеть | тыс.м3 | 67,53 | 29,777 | 67,53 | - | *-* |
| 5. | Потери воды в водопроводных сетях | тыс.м3 | 3,31 | 5,310 | 3,31 | - | *-* |
| 6. | Потери воды в водопроводных сетях | % | 4,904 | 17,83 | 4,904 | - | *-* |
| 7. | Отпущено воды из водопроводной сети, всего, в том числе: | тыс.м3 | 64,22 | 24,467 | 64,22 | - | *-* |
| 7.1. | - на нужды собственных подразделений (цехов) | тыс.м3 | 61,52 | 23,420 | 61,52 | - | *-* |
| 8. | Товарная вода, всего, в том числе: | тыс.м3 | 2,70 | 1,047 | 2,70 | - | *-* |
| 9. | Расход электроэнергии, всего, в том числе: | тыс.кВт.ч | 33,76 | 226,577 | 33,76 | - | *-* |
| 9.1. | на технологические нужды | тыс.кВт.ч | 24,26 | 67,646 | 24,26 | - | *-* |
| 9.1.1. | удельный расход | кВт.ч/м3 | 0,33 | 1,867 | 0,33 | - | *-* |
| 9.2. | на общепроизводственные нужды | тыс.кВт.ч | 9,50 | 158,931 | 9,50 | - | *-* |

*Водоотведение*

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | *Утверждено ЛенРТК на 2018 год* | *План Организации на 2018год* | *Корректировка ЛенРТК на 2018 год* | *Отклонение (гр.6-гр.4)* | *Причины корректировки* |
| 1. | Прием сточных вод, всего, в том числе: | тыс.м3 | 38,37 | 28,840 | 38,37 | *-* | *-* |
| 1.1. | - от производственно-хозяйственных нужд | тыс.м3 | 5,01 | 7,44 | 5,01 | *-* | *-* |
| 1.2. | -от собственных подразделений (цехов) | тыс.м3 | 30,15 | 21,397 | 30,15 | *-* |  |
| 2. | Товарные стоки, всего, в том числе: | тыс.м3 | 3,22 | 0,986 | 3,22 | *-* | *-* |
| 3. | Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения | тыс.м3 | 38,37 | 28,840 | 38,37 | *-* | *-* |
| 4. | Расход электроэнергии, всего, в том числе: | тыс.кВт.ч | 56,84 | 276,278 | 56,84 | *-* | *-* |
| 4.1. | на технологические нужды | тыс.кВт.ч | 30,31 | 179,199 | 30,31 | *-* | *-* |
| 4.1.1. | удельный расход | кВт.ч/м3 | 0,79 | 6,214 | 0,79 | *-* | *-* |
| 4.2. | на общепроизводственные нужды | тыс.кВт.ч | 26,53 | 97,079 | 26,53 | *-* | *-* |

*1.3 Санкт-Петербургский территориальный участок*

*Питьевая вода*

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | *Утверждено ЛенРТК на 2018 год* | *План Организации на 2018год* | *Корректировка ЛенРТК на 2018 год* | *Отклонение (гр.6-гр.4)* | *Причины корректировки* |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Поднято воды насосными станциями 1-го подъема, всего, в том числе: | тыс.м3 | 1025,66 | 1142,67 | 1153,91 | +128,25 | *Показатель определен, исходя из принятого объема товарной воды* |
| 1.1. | из поверхностных водоисточников | тыс.м3 | 47,24 | 34,48 | 53,15 | +5,91 |
| 1.2. | из подземных водоисточников | тыс.м3 | 978,41 | 1108,19 | 1100,76 | +122,35 |
| 2. | Собственные нужды (технологические нужды) | тыс.м3 | 53,4 | 53,4 | 60,12 | +6,72 | *Показатель определен исходя из принятого объема поднятой воды и % воды, отпускаемой на собственные нужды ОАО «РЖД» принятого ЛенРТК на 2018 год ранее* |
| % | 5,21 | 5,21 | 5,21 | - |
| 3. | Получено воды со стороны | тыс.м3 | 195,2 | 211,38 | 206,83 | +11,63 | *Показатель определен исходя из потребностей ОАО «РЖД» в покупке воды, описанных в таблице 1,7 производственной программы по услуге холодного водоснабжения на 2018 год*  |
| 4. | Подано воды в водопроводную сеть | тыс.м3 | 1167,46 | 1300,65 | 1300,62 | +133,16 | *Показатель определен, исходя из принятого объема товарной реализации воды* |
| 5. | Потери воды в водопроводных сетях | тыс.м3 | 11,17 | 21,27 | 13,01 | +1,84 | *Определены согласно принятому объему воды, поданной в водопроводную сеть и процента потерь, утвержденному на 2018 год приказом ЛенРТК от 12.11.2015 № 169-п* |
| 6. | Потери воды в водопроводных сетях | % | 1,00 | 1,64 | 1,00 | - | *-* |
| 7. | Отпущено воды из водопроводной сети, всего, в том числе: | тыс.м3 | 1155,76 | 1279,38 | 1287,62 | +131,86 | *Согласно п. 5 Методических указаний, а также п. 10 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных Постановлением № 641, объем определен с учетом принятого на 2018 год объема отпущенной из водопроводной сети и товарной воды*  |
| 7.1. | - на производственно-хозяйственные нужды | тыс.м3 | 738,7 | 891,41 | 891,41 | +152,71 | *Показатель принят на уровне, планируемом ОАО «РЖД» на 2018 год* |
| 8. | Товарная вода, всего, в том числе: | тыс.м3 | 417,06 | 387,97 | 396,21 | -20,85 | *Объем скорректирован с учетом снижения объема товарной реализации воды на 5 % по отношению к объему товарной реализации воды, утвержденному ЛенРТК в производственной программе в сфере водоснабжения на 2017 год (темп снижения до 5% с учетом п. 5 Методических указаний и критерия доступности оплаты потребителями предоставляемых услуг в соответствии с пунктом 10 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных Постановлением № 641).* |
| 9. | Расход электроэнергии, всего, в том числе: | тыс.кВт.ч | 1445,4 | 2545,01 | 1538,01 | +92,61 | *Расход определен, исходя из принятого расхода э/э на технологические и общепроизводственные нужды* |
| 9.1. | на технологические нужды | тыс.кВт.ч | 703,59 | 1803,20 | 796,20 | +92,61 | *Расход определен исходя из принятого удельного расхода э/э, утвержденного приказом ЛенРТК от 12.11.2015 № 169-п и принятого объема поднятой из подземных и поверхностных водоисточников воды* |
| 9.1.1. | удельный расход | кВт.ч/м3 | 0,69 | 1,58 | 0,69 | - | *-* |
| 9.2. | на общепроизводственные нужды | тыс.кВт.ч | 741,81 | 741,81 | 741,81 | - | *-* |

*Водоотведение*

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | *Утверждено ЛенРТК на 2018 год* | *План Организации на 2018год* | *Корректировка ЛенРТК на 2018 год* | *Отклонение (гр.6-гр.4)* | *Причины корректировки* |
| 1. | Прием сточных вод, всего, в том числе: | тыс.м3 | 387,77 | 413,74 | 413,74 | +25,97 | *Объем скорректирован с учетом объема сточных вод, принимаемых от собственных подразделений и объема товарной реализации услуг водоотведения, принятых на 2018 год* |
| 1.1. | -от собственных подразделений (цехов) | тыс.м3 | 321,70 | 371,50 | 371,50 | +49,8 | *Объем принят на уровне показателей, представленных в таблице 1,10 производственной программы ОАО «РЖД» по услуге водоотведения на 2018 год* |
| 2. | Товарные стоки, всего, в том числе: | тыс.м3 | 66,07 | 42,24 | 42,24 | -23,83 | *Объем принят на уровне показателя, планируемого ОАО «РЖД» на 2018 год с учетом объема товарной реализации услуги, утвержденного ЛенРТК на 2017 год* |
| 3. | Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения | тыс.м3 | 124,22 | 134,56 | 134,56 | +10,34 | *Объем принят на уровне показателя, планируемого ОАО «РЖД» на 2018 год* |
| 4. | Объем сточных вод, переданных на очистку другим организациям | тыс.м3 | 263,55 | 210,84 | 210,84 | -52,71 | *Объем принят согласно показателям, представленным в таблице 1,8 производственной программы ОАО «РЖД» по услуге водоотведения на 2018 год* |
| 5. | Расход электроэнергии, всего, в том числе: | тыс.кВт.ч | 156,03 | - | 165,50 | +9,47 | *Определен, исходя из принятого расхода э/э на технологические нужды* |
| 5.1. | на технологические нужды | тыс.кВт.ч | 156,03 | - | 165,50 | +9,47 | *Определен исходя из принятого удельного расхода э/э, утвержденного приказом ЛенРТК от 12.11.2015 № 169-п и объема сточных вод, принимаемого ОАО «РЖД» всего* |
| 5.1.1. | удельный расход | кВт.ч/м3 | 0,4 | - | 0,4 | - | *-* |

*Техническая вода*

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | *Утверждено ЛенРТК на 2018 год* | *План Организации на 2018год* | *Корректировка ЛенРТК на 2018 год* | *Отклонение (гр.6-гр.4)* | *Причины корректировки* |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Поднято воды насосными станциями 1-го подъема, всего, в том числе: | тыс.м3 | 61,19 | 41,01 | 64,96 | +3,77 | *Показатель определен, исходя из объема товарной технической воды и объема собственных нужд, принятых ЛенРТК*  |
| 1.1. | из поверхностных водоисточников | тыс.м3 | 61,19 | 41,01 | 64,96 | +3,77 |
| 2. | Собственные нужды (технологические нужды) | тыс.м3 | 0,00 | 3,77 | 3,77 | +3,77 | *Объем принят согласно показателю, указанному в таблице 1,9 производственной программы ОАО «РЖД» по технической воде на 2018 год* |
| 4. | Подано воды в водопроводную сеть | тыс.м3 | 61,19 | 37,24 | 61,19 | - |  |
| 7. | Отпущено воды из водопроводной сети, всего, в том числе: | тыс.м3 | 61,19 | 37,24 | 61,19 | - |  |
| 8. | Товарная вода, всего, в том числе: | тыс.м3 | 61,19 | 37,24 | 61,19 | - |  |
| 9. | Расход электроэнергии, всего, в том числе: | тыс.кВт.ч | 92,39 | 117,86 | 98,09 | +5,7 | *Расход определен, исходя из принятого расхода э/э на технологические нужды* |
| 9.1. | на технологические нужды | тыс.кВт.ч | 92,39 | 117,86 | 98,09 | +5,7 | *Расход определен исходя из принятого удельного расхода э/э, утвержденного приказом ЛенРТК от 12.11.2015 № 169-п и принятого объема поднятой из поверхностных водоисточников технической воды* |
| 9.1.1. | удельный расход | кВт.ч/м3 | 1,51 | 2,87 | 1,51 |  | *-* |

2. Операционные расходы.

*2.1 Волховстроевский территориальный участок* тыс.руб.

|  |  |
| --- | --- |
| Товары, услуги | Принято на 2018 г.  |
| Питьевая вода | 17 974,90 |
| Водоотведение | 6 047,66 |

*2.2 Петрозаводский территориальный участок*  тыс.руб.

|  |  |
| --- | --- |
| Товары, услуги | Принято на 2018 г.  |
| Питьевая вода | 2 340,81 |
| Водоотведение | 1 708,48 |

*2.3 Санкт-Петербургский территориальный участок*  тыс.руб.

|  |  |
| --- | --- |
| Товары, услуги | Принято на 2018 г.  |
| Питьевая вода | 31 753,18 |
| Техническая вода | 2 118,84 |
| Водоотведение | 5 705,87 |

3. Корректировка расходов на энергетические ресурсы.

В соответствии с п. 64, 76 и 80 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением
№ 406, а также с учетом уточненных значений прогнозных параметров в соответствии со Сценарными условиями, расходы на электрическую энергию корректируются и составят:

*3.1 Волховстроевский территориальный участок*  тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Товары, услуги* | *План организации на 2018 год* | *Корректировка ЛенРТК на 2018 год* | *Отклонение* | *Причины отклонения* |
| 1. | *Питьевая вода* | 3 642,37 | 3 666,45 | *+24,08* | *Затраты определены исходя из объема электроэнергии, принятого ЛенРТК на 2018 год, а также среднего тарифа на покупку электроэнергии и затрат на покупку тепловой энергии, ожидаемых ОАО «РЖД» в 2017году*  |
| 2. | *Водоотведение* | 257,13 | 123,99 | *-133,14* | *Затраты определены исходя из объема электроэнергии, принятого ЛенРТК на 2018 год, а также среднего тарифа на покупку электроэнергии, ожидаемого ОАО «РЖД» в 2017 году*  |

*3.2 Петрозаводский территориальный участок*  тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Товары, услуги* | *План организации на 2018 год* | *Корректировка ЛенРТК на 2018 год* | *Отклонение* | *Причины отклонения* |
| 1. | *Питьевая вода* | 886,33 | 95,21 | *-791,12* | *Затраты определены исходя из объема электроэнергии, принятого ЛенРТК на 2018 год, а также среднего тарифа на покупку электроэнергии, сложившегося у ОАО «РЖД» по факту 2016 года, индексированного с учетом Сценарных условий в 2017 и 2018 году*  |
| 2. | *Водоотведение* | 1 084,50 | 212,41 | *-872,09* | *Затраты определены исходя из объема электроэнергии, принятого ЛенРТК на 2018 год, а также среднего тарифа на покупку электроэнергии, сложившегося у ОАО «РЖД» по факту 2016 года, индексированного с учетом Сценарных условий в 2017 и 2018 году*  |

*3.3 Санкт-Петербургский территориальный участок* тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Товары, услуги* | *План организации на 2018 год* | *Корректировка ЛенРТК на 2018 год* | *Отклонение* | *Причины отклонения* |
| 1. | *Питьевая вода* | 9 969,24 | 6 024,64 | *-3 944,6* | *Затраты определены исходя из объема электроэнергии, принятого ЛенРТК на 2018 год, а также среднего тарифа на покупку электроэнергии, планируемого ОАО «РЖД» на 2018 год*  |
| 2. | *Водоотведение* | 4 534,03 | 605,72 | *-3928,31* | *Затраты определены исходя из объема электроэнергии, принятого ЛенРТК на 2018 год, а также среднего тарифа на покупку электроэнергии, планируемого ОАО «РЖД» на 2018 год*  |
| 3. | *Техническая вода* | 457,13 | 340,47 | *-116,66* | *Затраты определены исходя из объема электроэнергии, принятого ЛенРТК на 2018 год, а также среднего тарифа на покупку электроэнергии, принятого ЛенРТК на 2017 год, индексированного с учетом Сценарных условий в 2018 году*  |

4. Корректировка неподконтрольных расходов.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановления № 406, корректировка НВВ производится с учетом фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов.

*4.1 Волховстроевский территориальный участок*  тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели/(статьи затрат)* | *План Организации**на 2018 год* | *Корректировка ЛенРТК на 2018 год* | *Отклонение* | *Причины отклонения* |
| *1.* | *Питьевая вода* |  |  |  |  |
| 1.1. | Оплата воды, полученной со стороны | 398,05 | 322,78 | -75,27 | *Затраты определены исходя из объема покупаемой ОАО «РЖД» у других организаций питьевой воды, а также среднего тарифа на покупку питьевой воды, принятого ЛенРТК на 2017 год и индексированного с учетом Распоряжения 2353-р от 26.10.2017* |
| 1.2. | Прочие прямые расходы | 0 | 503,83 | +503,83 | *В соответствии с заявкой предприятия, предоставленной при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, расходы по плате за пользование водными объектами учтены в составе неподконтрольных расходов статьи затрат «прочие прямые расходы»; Затраты определены с учетом принятого ЛенРТК объема поднятой воды из подземных и поверхностных водоисточников, а также соответствующих налоговых ставок, утвержденных статьей 333.12 постановления Правительства РФ от 26.12.2014 № 1509* |
| 1.3. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | 1 743,11 | 0 | -1 743,11 | *В соответствии с заявкой предприятия, предоставленной при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, расходы, связанные с уплатой налога на имущество учтены в составе статьи затрат «прочие прямые расходы». Однако, затраты исключены по причине отсутствия обосновывающих документов и материалов согласно п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения Постановления № 406*  |
| 2. | *Водоотведение* |  |  |  |  |
| 2.1. | Оплата объемов сточных вод, переданных на транспортировку другим организациям | 10 981,09 | 13 322,98 | +2 341,89 | *Затраты определены исходя из объема сточных вод ОАО «РЖД» ,передаваемого на транспортировку другим организациям, а также среднего тарифа по данной услуге, принятого ЛенРТК на 2017 год и индексированного с учетом Распоряжения 2353-р от 26.10.2017* |
| 2.2. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | 2 364,57 | 0,00 | -2 364,57 | *Исключены затраты, не подтвержденные обосновывающими документами и материалами согласно п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения Постановления № 406, а также не вошедшие в состав неподконтрольных расходов в первый год долгосрочного периода регулирования* |

*4.2 Санкт-Петербургский территориальный участок*  тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели/(статьи затрат)* | *План Организации**на 2018 год* | *Корректировка ЛенРТК на 2018 год* | *Отклонение* | *Причины отклонения* |
| *1.* | *Питьевая вода* |  |  |  |  |
| 1.1. | Оплата воды, полученной со стороны | 7 656,33 | 7 785,48 | +129,15 | *Затраты определены исходя из объема покупаемой ОАО «РЖД» у других организаций питьевой воды, а также тарифов на покупку питьевой воды данных организаций, принятых ЛенРТК на 2018 год с учетом Сценарных условий и Распоряжения 2353-р от 26.10.2017* |
| 1.2. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | 412,25 | 0 | -412,25 | *Исключены затраты, не вошедшие в состав неподконтрольных расходов в первый год долгосрочного периода регулирования* |
| 2. | *Водоотведение* |  |  |  |  |
| 2.1. | Оплата объемов сточных вод, переданных на очистку другим организациям | 6 631,92 | 6 548,57 | -83,35 | *Затраты определены исходя из объема сточных вод, передаваемых ОАО «РЖД» на очистку другим организациям, а также тарифов на услуги данных организаций, принятых ЛенРТК на 2018 год с учетом Сценарных условий и Распоряжения 2353-р от 26.10.2017* |
| 2.2. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | 17 591,96 | 0,00 | -17 591,96 | *Исключены затраты, не вошедшие в состав неподконтрольных расходов в первый год долгосрочного периода регулирования*  |

5. Корректировка расходов на амортизацию основных средств и НМА.

В соответствии с п. 77 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением № 406, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов составят:

*5.1 Волховстроевский территориальный участок* тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Товары, услуги/ Показатели* | *План организации 2018 год* | *Корректировка ЛенРТК на 2018 год* | *Отклонение* | *Причины отклонения* |
| 1. | *Питьевая вода* |  |  |  |  |
| 1.1 | Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения | 3 815,31 | 1 160,00 | *-2 655,31* | *Расходы приняты на уровне, утвержденном ЛенРТК в плане 2017 года по причине отсутствия обосновывающих документов и материалов согласно п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения Постановления № 406, п. 28 Методических указаний, а также с учетом критерия доступности оплаты услуг водоснабжения потребителями* |
| 2. | *Водоотведение* |  |  |  |  |
| 2.1 | Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения | 3 743,44 | 129,37 | *-3 614,07* | *Расходы сокращены по причине отсутствия обосновывающих документов и материалов согласно п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения Постановления № 406, п. 28 Методических указаний, а также с учетом критерия доступности оплаты услуг водоснабжения потребителями* |

*5.2 Петрозаводский территориальный участок*  тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Товары, услуги/ Показатели* | *План организации 2018 год* | *Корректировка ЛенРТК на 2018 год* | *Отклонение* | *Причины отклонения* |
| 1. | *Питьевая вода* |  |  |  |  |
| 1.1 | Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения | 9 182,64 | 150,80 | *-9 031,84* | *Расходы сокращены по причине отсутствия обосновывающих документов и материалов согласно п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения Постановления № 406, п. 28 Методических указаний, а также с учетом критерия доступности оплаты услуг водоснабжения потребителями* |
| 2. | *Водоотведение* |  |  |  |  |
| 2.1 | Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения | 4 541,95 | 0,00 | *-4 541,95* | *Расходы сокращены по причине отсутствия обосновывающих документов и материалов согласно п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения Постановления № 406, п. 28 Методических указаний, а также с учетом критерия доступности оплаты услуг водоснабжения потребителями* |

*5.3 Санкт-Петербургский территориальный участок* тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Товары, услуги/ Показатели* | *План организации 2018 год* | *Корректировка ЛенРТК на 2018 год* | *Отклонение* | *Причины отклонения* |
| 1. | *Питьевая вода* |  |  |  |  |
| 1.1 | Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения | 43 541,97 | 16 580,00 | *-26 961,97* | *Расходы сокращены по причине отсутствия обосновывающих документов и материалов согласно п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения Постановления № 406, п. 28 Методических указаний, а также с учетом критерия доступности оплаты услуг водоснабжения потребителями* |
| 2. | *Водоотведение* |  |  |  |  |
| 2.1 | Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения | 39 213,50 | 3 481,00 | *-35 732,5* | *Расходы сокращены по причине отсутствия обосновывающих документов и материалов согласно п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения Постановления № 406, п. 28 Методических указаний, а также с учетом критерия доступности оплаты услуг водоснабжения потребителями* |
| 3. | *Техническая вода* |  |  |  |  |
| 3.1 | Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения | 509,72 | 430,35 | *-79,37* | *Расходы сокращены по причине отсутствия обосновывающих документов и материалов согласно п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения Постановления № 406, п. 28 Методических указаний, а также с учетом критерия доступности оплаты услуг водоснабжения потребителями* |

6. Величина нормативной прибыли на 2018 год принята ЛенРТК согласно утвержденным долгосрочным параметрам регулирования в размере:

Волховстроевский территориальный участок

- питьевая вода – 0,02 %;

- водоотведение – 0,18 %;

Петрозаводский территориальный участок

- питьевая вода – 0,01 %;

- водоотведение – 4,40 %;

Санкт-Петербургский территориальный участок

- питьевая вода – 6,00 %;

- водоотведение – 5,04 %;

- техническая вода – 0,11 %

В соответствии с пп д) п. 26 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, ЛенРТК произвел анализ основных показателей деятельности, сложившихся у ОАО «РЖД» в 2016 году и не принял выпадающие расходы и недополученную доходы в расчет необходимой валовой выручки 2018 года ОАО «РЖД», по причине его расхождения со статистической и бухгалтерской отчетностью (п.15 Основ ценообразования Постановления № 406).

Таким образом, скорректированная НВВ на 2018 год составит:

*Волховстроевский территориальный участок* тыс.руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Товары, услуги | Утверждено на 2018 г. | Корректировка на 2018 г. |
| Питьевая вода | 3 081,68 | 2 988,53 |
| Водоотведение | 1 329,74 | 1 346,54 |

*Петрозаводский территориальный участок* тыс.руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Товары, услуги | Утверждено на 2018 г. | Корректировка на 2018 г. |
| Питьевая вода | 112,48 | 108,73 |
| Водоотведение | 176,42 | 168,07 |

*Санкт-Петербургский территориальный участок* тыс.руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Товары, услуги | Утверждено на 2018 г. | Корректировка на 2018 г. |
| Питьевая вода | 24 494,23 | 22 734,77 |
| Водоотведение | 3 086,77 | 1 927,42 |
| Техническая вода | 2 954,04 | 2 892,84 |

Исходя из обоснованной НВВ, предлагаются к утверждению следующие уровни тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые ОАО «РЖД» в 2018 году:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой  | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей Бокситогорского, Волховского, Тихвинского, Подпорожского муниципальных районов Ленинградской области |
| 1. | Питьевая вода | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 25,59 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 26,48 |
| 2. | Водоотведение | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 28,53 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 29,53 |
| Для потребителей Подпорожского муниципального района Ленинградской области |
| 1. | Питьевая вода | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 39,63 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 40,94 |
| 2. | Водоотведение | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 51,49 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 53,03 |
| Для потребителей Кировского муниципального района Ленинградской области |
| 1. | Техническая вода | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 46,35 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 48,20 |
| Для потребителей Волосовского, Всеволожского, Выборгского, Гатчинского, Кингисеппского, Киришского, Кировского,Ломоносовского, Лужского, Приозерского, Сланцевского, Тосненского муниципальных районов Ленинградской области |
| 2. | Питьевая вода | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 56,45 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 58,31 |
| Для потребителей Выборгского, Гатчинского, Приозерского, Тосненского муниципальных районов Ленинградской области |
| 3. | Водоотведение | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 44,89 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 46,37 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

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

**6. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 5 ноября 2015 года № 143-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» на 2016-2018 годы»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н., изложила основные положения экспертного заключения по корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» и тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые потребителям муниципального образования «Первомайское сельское поселение» Выборгского муниципального района Ленинградской области в 2018 году. ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» обратилось с заявлением о корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на услуги водоснабжения и водоотведения на 2018 год от 27.04.2017 исх. № 27/8981 (вх. ЛенРТК № КТ-1-2468/17-0-0 от 28.04.2017).

ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. ЛенРТК № КТ-1-2425/2017 от 20.11.2017).

**Правление приняло решение:**

1. В соответствии с п. 4, 5,8 статьи II Методических указаний ЛенРТК произведен расчет объема отпуска воды, принятых сточных вод, используемых для расчета тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения (Приложение № 1), произведен анализ фактических показателей объема отпуска воды, принятых сточных вод по итогу деятельности ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» за 2016 год, а также анализ направленных ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» обосновывающих документов и материалов (в представленных документах отсутствует расчет объемов оказываемых услуг отдельно по регулируемым видам деятельности, в нарушении п. 17 пп. (з) Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406).

Учитывая предложение ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург», производственные показатели при корректировке тарифов на водоснабжение и водоотведение приняты по водоснабжению на уровне плана организации на 2018 год, по водоотведению на уровне плана организации на 2018 год, с учетом объемов от собственных подразделений (цехов).

По итогу проведенной экспертизы:

1. Внесены изменения в показатели производственной программы в сфере водоснабжения.

Водоснабжение

| № п/п | Показатели | Ед.изм. | План предприятия на 2018 год | Корректировка ЛенРТК на 2018 год | Отклонение(гр.6-гр.4) | Причины отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Поднято воды насосными станциями 1-го подъема | тыс.м3 | 221,65 | 221,65 | - | **-** |
| 1.1. | из подземных водоисточников  | тыс.м3 | 221,65 | 221,65 | - | - |
| 2. | Пропущено воды через водопроводные очистные сооружения | тыс.м3 | 221,65 | 221,65 | - | - |
| 3. | Подано воды в водопроводную сеть | тыс.м3 | 208,51 | 208,51 | - | **-** |
| 4. | Отпущено воды потребителям всего, в том числе: | тыс.м3 | 208,51 | 208,51 | - | - |
| 4.1. | товарной воды всего, в том числе:  | тыс.м3 | 116,16 | 116,16 | - | **-** |
| 4.1.1. | управляющим компаниям  | тыс.м3 | 116,16 | 116,16 | - | **-** |

1. Корректировка операционных расходов.

В соответствии с п. 45 Методических указаний операционные расходы на 2018 год корректируются за счет уточненных значений прогнозных параметров в соответствии со Сценарными условиями: тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Товары, услуги | Утверждено на 2018 год |
| 1. | Питьевая вода | 2335,61 |
| 2. | Водоотведение | 2562,96 |

1. Корректировка расходов на электрическую энергию.

В соответствии с пп. 76, 80 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением
№ 406, а также с учетом уточненных значений прогнозных параметров в соответствии со Сценарными условиями расходы на электрическую энергию корректируются и составят:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Товары, услуги | Ед.изм. | План предприятия на 2018 год | Корректировка ЛенРТК на 2018 г. | Отклонение | Причины отклонения |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Питьевая вода | тыс.руб. | 212,69 | 212,69 | **-** | **-** |
| 2. | Водоотведение | тыс.руб. | 28,35 | 28,35 | **-** | **-** |

1. Корректировка расходов на амортизацию основных средств и НМА.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Товары, услуги | Ед.изм. | План предприятия на 2018 год | Корректировка ЛенРТКна 2018 г. | Отклонение | Причины отклонения |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Питьевая вода | тыс.руб. | 4 826,58 | 4 826,58 | - | - |
| 2. | Водоотведение | тыс.руб. | 4 463,79 | 3 463,78 | -1 000,01 | Расходы скорректированы с учетом плановых показателей ЛенРТК на 2018 год  |

1. Корректировка неподконтрольных расходов.

В соответствии с п. 80 Основ ценообразования Постановления № 406 корректировка НВВ производится с учетом фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Товары, услуги | Ед.изм. | План предприятия на 2018 год | Корректи-ровка ЛенРТКна 2018 г. | Отклонение | Причины отклонения |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Питьевая вода |
| 1. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс.руб. | 1 357,38 | 534,50 | -822,88 | Водный налог определен исходя из объемов поднятой воды, принятых ЛенРТК и налоговых ставок, установленных статьей 333.12 НК РФ |
| Водоотведение |
| 2. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс.руб. | 509,33 | 660,16 | +150,83 | Учтены расходы по плате за негативное воздействие на окружающую среду |

6. Величина нормативной прибыли на 2018 год принята ЛенРТК согласно утвержденным долгосрочным параметрам регулирования в размере 1,05 % в сфере водоснабжения и 5,00 % в сфере водоотведения.

Таким образом, скорректированная НВВ на 2018 год составила: тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Товары, услуги | Утверждено на 2018 г. | Корректировка на 2018 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Питьевая вода | 4 814,64 | 4 445,64 |
| 2. | Водоотведение | 5 583,65 | 5 583,83 |

Исходя из обоснованной НВВ, предлагаются к утверждению следующие уровни тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой  | Тарифы, руб./м3 \* |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Для потребителей муниципального образования «Первомайское сельское поселение» Выборгского муниципального района Ленинградской области |
| 1. | Питьевая вода | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 37,65 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 38,89 |
| 2. | Водоотведение | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 93,65 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 93,65 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

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

**7. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 26 ноября 2016 года № 278-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые муниципальным унитарным предприятием «НазияКомСервис» 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 тепловую энергию и горячую воду поставляемые Муниципальным унитарным предприятием «НазияКомСервис» (далее - МУП «НазияКомСервис») на территории Ленинградской области на период 2018 год в соответствии с заявлением МУП «НазияКомСервис» (от 28.04.2017 вх. ЛенРТК № КТ-1-2620/17-0-0) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год.

МУП «НазиКомСервис» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. ЛенРТК
№ 1-2423/2017 от 20.11.2017).

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Факт** **2016 г.** | **2017 г.** | **На период регулирования 2018 г.** |
| **предложения** | **Примечание** |
| **Регулируемой организации** | **ЛенРТК** |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* |
| Выработка теплоэнергии | Гкал | 6130,00 | 6400,00 | 6410,00 | 6223,20 |   |
| 1 полугодие |   |  | 3354,25 | 4415,33 | 3261,58 |   |
| 2 полугодие |   |   | 3045,75 | 1994,67 | 2961,56 |   |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 20,00 | 20,00 | 10,00 | 10,00 |   |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника  | %  | 0,33 | 0,31 | 0,16 | 0,16 |   |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 6110,00 | 6380,00 | 6400,00 | 6213,20 |   |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 30150,00 | 29000,00 | 29000,00 | 29000,00 |   |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 36260,00 | 35380,00 | 35400,00 | 35213,20 |   |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 6290,00 | 1690,00 | 4800,00 | 1683,20 |   |
| Потери теплоэнергии в сетях | %  | 17,35 | 4,78 | 13,56 | 4,78 | по плану на 2017 год |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 29970,00 | 33690,00 | 30600,00 | 33530,00 |   |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 98,90 | 98,75 | 99,15 | 99,22 |   |
| Население | Гкал |   | 26730,00 | 25550,00 | 26730,00 | по плану на 2017 год |
| 1 полугодие | Гкал |   | 14896,77 | 17599,24 | 14896,77 |   |
| 2 полугодие | Гкал | 6750,00 | 11833,24 | 7950,76 | 11833,24 |   |
| В.т.ч. ГВС | Гкал |   | 9000,00 | 7880,00 | 9000,00 |   |
| 1 полугодие | Гкал |   | 4258,53 | 5427,80 | 4258,53 |   |
| 2 полугодие | Гкал | 17580,00 | 4741,47 | 2452,20 | 4741,47 |   |
| В т.ч. отопление | Гкал |   | 17730,00 | 17670,00 | 17730,00 |   |
| 1 полугодие | Гкал |   | 10638,24 | 12171,44 | 10638,24 |   |
| 2 полугодие | Гкал | 4670,00 | 7091,77 | 5498,56 | 7091,77 |   |
| Бюджетные потребители | Гкал |   | 5470,00 | 4120,00 | 5470,00 | по плану на 2017 год |
| 1 полугодие | Гкал |   | 3475,11 | 2897,34 | 3475,11 |   |
| 2 полугодие | Гкал | 640,00 | 1994,39 | 1222,66 | 1994,39 |   |
| Прочие потребители | Гкал |   | 1070,00 | 670,00 | 1070,00 | по плану на 2017 год |
| 1 полугодие | Гкал |   | 652,72 | 461,51 | 652,72 |   |
| 2 полугодие | Гкал | 29640,00 | 417,27 | 208,49 | 417,27 |   |
| **Всего товарной** | Гкал | 16948,88 | 33270,00 |   | 33270,00 |   |
| 1 полугодие | Гкал | 12691,12 | 19024,60 | 20898,78 | 19024,60 |   |
| 2 полугодие | Гкал |   | 14245,40 | 9441,22 | 14245,40 |   |
| Расход топлива |   |  |   |   |   |   |
| Природный газ | тыс. м3 | 717,25 | 884,87 | 769,59 | 860,38 | Применен коэффициент калорийности, учитываемый при расчете оптовой цены |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 832,01 | 999,90 | 892,72 | 972,23 |   |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 135,73 | 156,23 | 139,27 | 156,23 | По плановому показателю 2017 г |
| Расход воды | тыс. м3 | 116,69 | 33,27 | 137,36 | 30,74 | Учтены объемы покупки воды на технологические нужды и ГВС в открытой системе |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 19,04 | 5,20 | 21,43 | 4,94 |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч | 311,25 | 263,98 | 312,60 | 256,68 |   |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 50,78 | 41,25 | 48,77 | 41,25 | По плановому показателю 2017 г |

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Наименование | Ед изм | Факт 2016 г. | Утверждено на 2017 г.  | План предприятия  | План ЛенРТК | Примечание |
| 2018 г. |
| **1** | **Операционные (подконтрольные) расходы на производство и передачу т/э:** |   |   |   |   |   |   |
| 1.1 | Расходы на оплату труда | тыс руб |   |   |   |   |   |
| 1.2 | Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс руб |   |   |   |   |   |
| 1.3 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс руб |   |   |   |   |   |
| 1.4 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс руб |   |   |   |   |   |
| 1.5 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс руб |   |   |   |   |   |
|  | **Итого операционные расходы** | тыс руб | **20302,00** | **6949,84** | **12703,76** | **7 134,92** | В соответствии с коэффициентом тндексации на 2018 год |
| **2** | **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** |  |   |   |   |   |   |
| 2.1 | Отчисления на социальные нужды | тыс руб | 1299,49 | 1302,58 | 1405,53 | 1337,26 | В соответствии с коэффициентом тндексации на 2018 год |
| 2.2 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс руб | 399,34 | 0,00 | 399,46 | 399,46 |   |
| 2.3 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |   |
| 2.4 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс руб | 3539,56 | 355,75 | 1531,34 | 367,37 | В соответствии с коэффициентом индексации на 2018 год |
| 2.6 | Налог на прибыль | тыс руб | 0,00 | 78,99 | 0,00 | 81,44 |   |
|   | **Итого неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | **5238,40** | **1737,31** | **3336,33** | **2185,54** |  |
| **3** | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |   |   |   |   |  |
| 3.1 | Расходы на топливо | тыс руб | 4245,51 | 4516,32 | 4927,02 | 4551,77 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на топливо (природный газ) |
| *3.1.1* | *Топливная составляющая*  | *руб/Гкал* | 694,85 | 758,75 | 769,85 | 732,60 |
| 3.2 | Расходы на электрическую энергию | тыс руб | 1783,48 | 1456,57 | 2056,50 | 1467,33 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на электрическую энергию |
| 3.3 | Расходы на холодную воду | тыс руб | 2200,19 | 514,39 | 2845,43 | 503,02 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на услуги водоснабжения и водоотведения |
| 3.4 | Расходы на водоотведение | тыс руб | 0,00 | 160,51 | 0,00 | 131,3 |
| 3.5 | Расходы на покупку т/э | тыс руб | 48095,88 | 47538,48 | 49773,85 | 48854,94 | Исходя из установленных тарифов на покупку т/э |
|  | **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | **56325,07** | **54186,27** | **59602,79** | **55508,36** |  |
| **4** | **Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-))** | **тыс руб** |   | -180,00 |   |   |  |
|  | Прибыль без налога на прибыль | тыс руб |  | 315,84 |   | 325,77 |  |
| **5** | **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс руб** | 81865,47 | **63009,37** | **75642,88** | **65154,46** |  |
| 6 | НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс руб | 2200,19 | 439,19 | 2845,43 | 423,00 |   |
| **7** | **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс руб** | 78788,08 | 62570,18 | 72178,91 | 64229,52 |  |

3. Предлагаемое тарифное решение.

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «НазияКомСервис» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области на 2018 год**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | Острый и редуцированный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Назиевское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 1899,92 |  - |  - |  - | -  |  - |
|  |  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 1971,46 |  - |  - |  - | -  |  - |

**Тарифы на горячую воду, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «НазияКомСервис» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2018 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 «Назиевское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области |
| 1.1 | Централизованная система горячего водоснабжения | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 16,53 | 1899,92 |
|  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 17,44 | 1971,46 |

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

**8. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 ноября 2015 года № 234-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Флагман» 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 тепловую энергию поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Флагман» (ООО «Флагман») на территории Ленинградской области на период 2018 год в соответствии с заявлением ООО «Флагман» (от 28.04.2017 вх. ЛенРТК № КТ-1-2426/17-0-0) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год.

ООО «Флагман» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. ЛенРТК
№ КТ-1-2422/2017 от 20.11.2017).

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **2016 г.** | **2017 г.** | **На период регулирования 2018 г.** |
| **предложения** | **отклонение** |
| **Регулируемой организации** | **ЛенРТК** |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* |
| Выработка теплоэнергии | Гкал | 29612,20 | 29600,00 | 29600,00 | 29600,00 |   |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 307,60 | 300,00 | 300,00 | 300,00 |   |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % к выработке | 1,04 | 1,01 | 1,01 | 1,01 |   |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 29304,60 | 29300,00 | 29300,00 | 29300,00 |   |
| Покупка теплоэнергии | Гкал |   |   |   |   |   |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 29304,60 | 29300,00 | 29300,00 | 29300,00 |   |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 304,60 | 300,00 | 300,00 | 300,00 |   |
| Потери теплоэнергии в сетях | % к отпуску в сеть | 1,04 | 1,02 | 1,02 | 1,02 |   |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 29000,00 | 29000,00 | 29000,00 | 29000,00 |   |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |   |
| Население | Гкал |   |   |   |   |   |
| В.т.ч. ГВС | Гкал |  |  |   |   |   |
| В т.ч. отопление | Гкал |   |   |   |  |   |
| **Всего товарной** | **Гкал** | 29000,00 | **29000,00** | **29000,00** | **29000,00** |   |
| Расход топлива |   |   |   |  |  |   |
| Природный газ | тыс. м3 | 4077,28 | 4057,30 | 4057,30 | 4049,44 |   |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 4607,33 | 4584,74 | 4584,74 | 4575,86 |   |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 155,59 | 154,89 | 154,89 | 154,89 |   |
| Расход воды | тыс. м3 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 |   |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 5,07 | 5,07 | 5,07 | 5,07 |   |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч | 582,49 | 469,70 | 580,00 | 469,70 |   |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 19,67 | 15,87 | 19,59 | 15,87 | по плану 2017 г. |

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

| № п.п. | Наименование | Единицы измерения  | Факт 2016 г. | Утверждено на 2017 г.  | План предприятия  | План ЛенРТК | Примечание |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2018 г. |
| **1** | **Операционные (подконтрольные) расходы на производство и передачу т/э:** |   |   |   |   |   |   |
| 1.1 | Расходы на оплату труда | тыс руб |   |   |   |   |   |
| 1.2 | Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс руб |   |   |   |   |   |
| 1.3 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс руб |   |   |   |   |   |
| 1.4 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс руб |   |   |   |   |   |
| 1.5 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс руб |   |   |   |   |   |
|  | **Итого операционные расходы** | тыс руб | **11027,47** | **14743,13** | **13719,35** | **15135,73** | В соответствии с коэффициентом тндексации |
| **2** | **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** |  |   |   |   |   |   |
| 2.1 | Отчисления на социальные нужды | тыс руб | 322,06 | 333,82 | 341,67 | 352,65 | В соответствии с коэффициентом тндексации |
| 2.2 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс руб | 545,22 | 526,87 | 591,41 | 528,46 | В соответствии с плановыми показателями на 2016 год и ИПЦ |
| 2.3 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс руб | 4943,39 | 5201,53 | 5232,54 | 5208,40 |
| 2.4 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |   |
| 2.6 | Налог на прибыль | тыс руб | 183,75 | 237,69 | 262,06 | 244,06 | Принята нормативная прибыль в соответствии с долгосрочными параметрами  |
|   | **Итого неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | **5994,42** | **6299,92** | **6427,68** | **6333,58** |  |
| **3** | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |   |   |   |   |  |
| 3.1 | Расходы на топливо | тыс руб | 20593,91 | 20555,09 | 22070,96 | 21272,41 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на топливо (природный газ) |
| *3.1.1* | *Топливная составляющая*  | *руб/Гкал* | 710,13 | 708,80 | 761,07 | 733,53 |
| 3.2 | Расходы на электрическую энергию | тыс руб | 2338,11 | 2040,94 | 2842,00 | 2102,07 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на электрическую энергию |
| 3.3 | Расходы на холодную воду | тыс руб | 2824,50 | 2947,55 | 3001,50 | 3032,73 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на услуги водоснабжения и водоотведения |
| 3.4 | Расходы на водоотведение | тыс руб | 0,97 | 1,09 | 1,09 | 1,12 |
| 3.5 | Расходы на покупку т/э | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |   |
|  | **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | **25757,49** | **25544,67** | **27915,54** | **26408,33** |   |
| 4 | Расходы из прибыли (без налога на прибыль) |   | 735,00 | 950,77 | 1048,22 | 977,10 |   |
| **5** | **Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-))** | **тыс руб** |   |   |  |   |   |
| **6** | **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс руб** | **43514,37** | **47538,48** | **50142,56** | **48854,95** |  |
| 7 | НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс руб |   |   |   |   |   |
| **8** | **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс руб** | **43514,37** | **47538,48** | **50142,56** | **48854,95** |  |

3. Предлагаемое тарифное решение

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Флагман» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2017 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | Острый и редуцированный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Назиевское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 1654,74 |  - |  - |  - | -  |  - |
|  |  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 1726,50 |  - |  - |  - | -  |  - |

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

**9. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 ноября 2015 года № 225-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые муниципальным унитарным предприятием «Приладожскжилкомхоз» 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 тепловую энергию и горячую воду, поставляемые Муниципальным унитарным предприятием «Приладожскжилкомхоз» (МУП «ПриладожскЖКХ») на территории Ленинградской области на период 2018 года в соответствии с заявлением МУП «ПриладожскЖКХ» (от 20.04.2017 вх. ЛенРТК № КТ-1-2170/17-0-0) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год.

МУП «ПриладожскЖКХ» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. ЛенРТК
№ КТ-1-2397/2017 от 17.11.2017).

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **2016 г.** | **2017 г.** | **На период регулирования 2018 г.** |
| **предложения** | **отклонение** |
| **Регулируемой организации** | **ЛенРТК** |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* |
| Выработка теплоэнергии | Гкал |   |   |   |   |   |
| 1 полугодие | Гкал |   |   |   |   |   |
| 2 полугодие | Гкал |   |   |   |   |   |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал |   |   |   |   |   |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | % к выработке |   |   |   |   |   |
| Отпуск с коллекторов | Гкал |   |   |   |   |   |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 31180,00 | 37500,00 | 37500,00 | 37500,00 |   |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал |   | 37500,00 | 37500,00 | 37500,00 |   |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 2030,00 | 2440,00 | 2440,00 | 2440,00 |   |
| Потери теплоэнергии в сетях | % к отпуску в сеть | 6,51 | 6,51 | 6,51 | 6,51 |   |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 29150,00 | 35060,00 | 35060,00 | 35060,00 |   |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 99,38 | 99,54 | 99,54 | 99,54 |   |
| Население | Гкал | 24010,00 | 30230,00 | 30230,00 | 30230,00 |   |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 4710,00 | 7250,00 | 7250,00 | 7250,00 |   |
| 1 полугодие | Гкал |   | 3832,00 | 3833,00 | 3834,00 |   |
| 2 полугодие | Гкал |   | 3418,00 | 3417,00 | 3416,00 |   |
| В т.ч. отопление | Гкал | 19300,00 | 22980,00 | 22980,00 | 22980,00 |   |
| 1 полугодие | Гкал |   | 13425,00 | 13425,00 | 13425,00 |   |
| 2 полугодие | Гкал |  | 9555,00 | 9555,00 | 9555,00 |   |
| бюджетные потребители | **Гкал** | 3530,00 | 3610,00 | 3610,00 | 3610,00 |   |
| 1 полугодие | Гкал |   | 2350,00 | 2350,00 | 2350,00 |   |
| 2 полугодие | Гкал |  | 1260,00 | 1260,00 | 1260,00 |   |
| прочие потребители  | **Гкал** | 1430,00 | 1060,00 | 1060,00 | 1060,00 |   |
| 1 полугодие | Гкал |   | 695,00 | 695,00 | 695,00 |   |
| 2 полугодие | Гкал |   | 365,00 | 365,00 | 365,00 |   |
| **Всего товарной** | **Гкал** | **28970,00** | **34900,00** | **34900,00** | **34900,00** |   |
| 1 полугодие | Гкал |   | 20304,00 | 20304,00 | 20304,00 |   |
| 2 полугодие | Гкал |   | 14596,00 | 14596,00 | 14596,00 |   |
| Расход топлива |   |   |   |   |   |   |
| Природный газ | тыс. м3 |   |   |   |   |   |
| Расход условного топлива | т.у.т. |   |   |   |   |   |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал |   |   |   |   |   |
| Расход воды | тыс. м3 |   |   |   |   |   |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал |   |   |   |   |   |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч |   |   |   |   |   |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал |   |   |   |   |   |

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Наименование | Ед изм | Факт 2016 г. | Утверждено на 2017 г.  | План предприятия  | План ЛенРТК | Примечание |
| 2018 г. | 2018 г. |
| **1** | **Операционные (подконтрольные) расходы на производство и передачу т/э:** |   |   |   |   |   |   |
| 1.1 | Расходы на оплату труда | тыс руб |   |   |   |   |   |
| 1.2 | Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс руб |   |   |   |   |   |
| 1.3 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс руб |   |   |   |   |   |
| 1.4 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс руб |   |   |   |   |   |
| 1.5 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс руб |   |   |   |   |   |
|  | **Итого операционные расходы** | тыс руб | **14970,14** | **12658,10** | **15945,59** | **12995,19** | В соответствии с коэффициентом индексации |
| **2** | **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** |  |   |   |   |   |   |
| 2.1 | Отчисления на социальные нужды | тыс руб | 688,26 | 438,82 | 637,86 | 637,86 | В соответствии с коэффициентом индексации |
| 2.2 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс руб | 0,00 |   | 73,00 | 0,00 |   |
| 2.3 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс руб | 0,00 |   | 0,00 | 0,00 |   |
| 2.4 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс руб | 0,00 |   | 0,00 | 46,63 |   |
| 2.6 | Налог на прибыль | тыс руб | 0,00 | 473,38 | 429,50 | 410,65 |   |
|   | **Итого неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | 688,26 | **912,21** | **1140,36** | **1095,13** |  |
| **3** | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |   |   |   |  |  |
| 3.1 | Расходы на топливо | тыс руб |   |  |   |  |   |
| *3.1.1* | *Топливная составляющая*  | *руб/Гкал* |   |  |   |   |  |
| 3.2 | Расходы на электрическую энергию | тыс руб |   |   |   |  |   |
| 3.3 | Расходы на холодную воду | тыс руб |   |  |   |   |   |
| 3.4 | Расходы на водоотведение | тыс руб |   |   |   |   |   |
| 3.5 | Расходы на покупку т/э | тыс руб | 69410,88 | 79212,75 | 80462,09 | 80076,09 | С учетом снижения тарифа покупной тепловой энергии |
|  | **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | 69410,88 | **79212,75** | **80462,09** | **80076,09** |  |
| **4** | **Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-))** | **тыс руб** | -210,00 |   |  |  |  |
|  | **Расходы из прибыли** |  |  | **1 893,53** | **1718,00** | **1642,59** |  |
| **5** | **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс руб** | **84859,28** | **94676,59** | **99266,04** | **95809,00** |  |
| 6 | НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс руб |   | 0,00 |   |   |   |
| **7** | **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс руб** | 84335,28 | 94676,59 | 98813,02 | 95371,76 |  |

3. Предлагаемое тарифное решение.

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Приладожскжилкомхоз» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2018 год**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | Острый и редуцированный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Приладожское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 2700,42 |  - |  - |  - | -  |  - |
|  |  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 2777,64 |  - |  - |  - | -  |  - |

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

**10. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 ноября 2015 года № 231-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, теплоноситель, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Приладожский Теплоснаб» 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 тепловую энергию и горячую воду поставляемые Обществом с ограниченной ответственностью «Приладожский теплоснаб» (ООО «Приладожский теплоснаб») на территории Ленинградской области на период 2018 год в соответствии с п.14 Правил установления регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения корректировка тарифа на 2018 год произведена ЛенРТК в рамках ранее открытого дела об установлении тарифов в сфере теплоснабжения для ООО «Приладожский теплоснаб» на 2016-2018 гг. исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования и ограничений, предусмотренных показателями прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год.

ООО «Приладожский теплоснаб» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации
(вх. ЛенРТК № КТ-1-2415/2017 от 20.11.2017).

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **2016 г.** | **2017 г.** | **На период регулирования 2018 г.** |
| **предложения** | **отклонение** |
| **Регулируемой организации** | **ЛенРТК** |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* |
| Выработка теплоэнергии | Гкал | данные не предоставлены | 60424,30 | данные не предоставлены | 60424,30 |   |
| 1 полугодие | Гкал |   | 34730,58 |   | 34730,58 |   |
| 2 полугодие | Гкал |   | 25693,72 |   | 25693,72 |   |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника  | Гкал |   | 1226,60 |   | 1226,60 |   |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника  | %  |   | 2,03 |   | 2,03 |   |
| Отпуск с коллекторов | Гкал |   | 59197,70 |   | 59197,70 |   |
| Покупка теплоэнергии | Гкал |   | 0,00 |   | 0,00 |   |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал |   | 59197,70 |   | 59197,70 |   |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал |   | 4197,70 |   | 4197,70 |   |
| Потери теплоэнергии в сетях | %  |   | 7,09 |   | 7,09 |   |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал |   | 55000,00 |   | 55000,00 |   |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % |   | 100,00 |   | 100,00 |   |
| Население | Гкал |   | 0,00 | 0,00 | 0,00 |   |
| В.т.ч. ГВС | Гкал |   |  |   |   |   |
| 1 полугодие | Гкал |   |   |   |  |   |
| 2 полугодие | Гкал |   |   |   |   |   |
| В т.ч. отопление | Гкал |   |   |   |   |   |
| 1 полугодие | Гкал |   |   |   |   |   |
| 2 полугодие | Гкал |  |   |   |   |   |
| бюджетные потребители | **Гкал** |   | 0,00 | 0,00 | 0,00 |   |
| 1 полугодие | Гкал |   |   |  |  |   |
| 2 полугодие | Гкал |  |   |   |   |   |
| прочие потребители (Организациям-перепродавцам) | **Гкал** |   | **37500,00** |  | **37500,00** |   |
| 1 полугодие | Гкал |   | 21777,80 |   | 21777,80 |   |
| 2 полугодие | Гкал |   | 15722,20 |   | 15722,20 |   |
| прочие потребители  | **Гкал** |   | **17500,00** |  | **17500,00** |   |
| 1 полугодие | Гкал |   | 9835,00 |   | 9835,00 |   |
| 2 полугодие | Гкал |   | 7665,00 |   | 7665,00 |   |
| **Всего товарной** | **Гкал** |  | **55000,00** |  | **55000,00** |   |
| 1 полугодие | Гкал |   | 31612,80 |   | 31612,80 |   |
| 2 полугодие | Гкал |   | 23387,20 |   | 23387,20 |   |
| Расход топлива |   |   |   |   |   |   |
| Природный газ | тыс. м3 |   | 8448,71 |   | 8448,71 |   |
| Расход условного топлива | т.у.т. |   | 9547,04 |   | 9547,04 |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал |   | 158,00 |   | 158,00 |   |
| Расход воды | тыс. м3 |   | 90,64 |   | 90,64 |   |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал |   | 1,50 |   | 1,50 |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч |   | 3383,76 |   | 3383,76 |   |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал |   | 56,00 |   | 56,00 |   |

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Наименование | Единицы измерения  | Факт 2016 г. | Утверждено на 2017 г.  | План предприятия  | План ЛенРТК | Примечание |
| 2018 г. |
| **1** | **Операционные (подконтрольные) расходы на производство и передачу т/э:** |   | данные не предоставлены |   | данные не предоставлены |   |   |
| 1.1 | Расходы на оплату труда | тыс руб |   |   |   |   |   |
| 1.2 | Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс руб |   |   |   |   |   |
| 1.3 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс руб |   |   |   |   |   |
| 1.4 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс руб |   |   |   |   |   |
| 1.5 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс руб |   |   |   |   |   |
|  | **Итого операционные расходы** | тыс руб |  | **23440,79** |  | **24065,02** | В соответствии с коэффициентом индексации |
| **2** | **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** |  |   |   |   |   |   |
| 2.1 | Отчисления на социальные нужды | тыс руб |   | 2398,45 |   | 2462,32 | В соответствии с коэффициентом индексации |
| 2.2 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс руб |   | 105,00 |   | 109,20 |   |
| 2.3 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс руб |   | 20300,00 |   | 20300,00 |   |
| 2.4 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс руб |   | 3053,37 |   | 3078,76 | В соответствии с коэффициентом индексации |
| 2.6 | Налог на прибыль | тыс руб |   | 580,89 |   | 587,04 |   |
|   | **Итого неподконтрольные расходы** | **тыс руб** |  | **26437,72** |  | **26537,32** |  |
| **3** | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |   |   |   |   |  |
| 3.1 | Расходы на топливо | тыс руб |   | 42685,24 |   | 44330,96 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на топливо (природный газ) |
| *3.1.1* | *Топливная составляющая*  | *руб/Гкал* |   | 789,56 |   | 806,02 |
| 3.2 | Расходы на электрическую энергию | тыс руб |   | 16757,23 |   | 15410,67 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на электричскую энергию |
| 3.3 | Расходы на холодную воду | тыс руб |   | 1842,64 |   | 1916,34 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на услуги водоснабжения и водоотведения |
| 3.4 | Расходы на водоотведение | тыс руб |   | **2691,56** |   | 2799,22 |
| 3.5 | Расходы на покупку т/э | тыс руб |   |   |   |   |   |
|  | **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** |  | **63976,67** |  | **64457,19** |  |
| **4** | **Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-))** | **тыс руб** |  |   |   |  |  |
|  | **Расходы из прибыли** | **тыс руб** |  | **2 323,57** |   | **2 348,15** |  |
| **5** | **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс руб** |   | **116178,75** |   | **117 407,68** |  |
| 6 | НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс руб |   | 0,00 |   | 0,00 |   |
| **7** | **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс руб** |  | **116178,75** |  | **117407,68** |  |

3. Предлагаемое тарифное решение.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Приладожский Теплоснаб» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2018 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | Острый и редуцированный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Приладожское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 2 112,34 |  - |  - |  - | -  |  - |
|  |  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 2164,89 |  - |  - |  - | -  |  - |

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

**11. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 ноября 2015 года № 232-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Промэнерго» 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 тепловую энергию поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Промэнерго» (далее - ООО «Промэнерго») на территории Ленинградской области на период 2018 год в соответствии с заявлением ООО «Промэнерго»
(от 27.04.2017 вх. ЛенРТК № КТ-1-2397/2017) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год.

ООО «Промэнерго» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. ЛенРТК
№ КТ-1-2442/2017 от 21.11.2017).

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Факт** **2016 г.** | **Утверждено****2017 г.** | **На период регулирования 2018 г.** |
| **предложения** | **отклонение** |
| **Регулируемой организации** | **ЛенРТК** |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* |
| Выработка теплоэнергии | Гкал | 12925,93 | 12477,10 | 12161,50 | 12161,50 |   |
| 1 полугодие | Гкал |   | 7642,02 | 7448,72 | 7448,72 |   |
| 2 полугодие | Гкал |   | 4835,08 | 4712,78 | 4712,78 |   |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | Гкал | 399,40 | 373,10 | 363,60 | 363,60 |   |
| Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения | %  | 3,09 | 2,99 | 2,99 | 2,99 |   |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 12526,53 | 12104,00 | 11797,90 | 11797,90 |   |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |   |
| Отпуск теплоэнергии в сеть | Гкал | 12526,53 | 12104,00 | 11797,90 | 11797,90 |   |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 1123,30 | 318,30 | 310,30 | 310,30 |   |
| Потери теплоэнергии в сетях | % | 8,97 | 2,63 | 2,63 | 2,63 |   |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 11403,23 | 11785,70 | 11487,60 | 11487,60 |   |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 98,96 | 99,24 | 99,22 | 99,22 |   |
| Население | Гкал |  0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |   |
| бюджетные потребители | **Гкал** |  0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |   |
| прочие потребители  | **Гкал** | 10720,40 | 10702,00 | 10702,00 | 10702,00 |   |
| 1 полугодие | Гкал |   | 6561,00 | 6561,00 | 6561,00 |   |
| 2 полугодие | Гкал |   | 4141,00 | 4141,00 | 4141,00 |   |
| прочие потребители (Организациям-перепродавцам) | **Гкал** | 564,70 | 993,70 | 695,60 | 695,60 |   |
| 1 полугодие | Гкал |   | 607,08 | 424,96 | 424,96 |   |
| 2 полугодие | Гкал |  | 386,62 | 270,64 | 270,64 |   |
| **Всего товарной** | **Гкал** | **11285,10** | **11695,70** | **11397,60** | **11397,60** |   |
| 1 полугодие | Гкал |   | 7168,08 | 6985,96 | 6985,96 |   |
| 2 полугодие | Гкал |   | 4527,57 | 4411,60 | 4411,60 |   |
| Расход топлива |   |  |   |   |   |   |
| Природный газ | тыс. м3 | 1760,65 | 1749,22 | 1700,46 | 1700,46 |   |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 2042,06 | 1971,37 | 1921,52 | 1921,52 |   |
| Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии | Кг ут / Гкал | 157,98 | 158,00 | 158,00 | 158,00 |   |
| Расход воды | тыс. м3 | 7,51 | 18,09 | 17,63 | 17,63 |   |
| Уд. расход воды на производство тепловой энергии | м3/Гкал | 0,58 | 1,45 | 1,45 | 1,45 |   |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс кВт.ч | 728,78 | 480,60 | 468,45 | 468,45 |
| Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии | кВт.ч/ Гкал | 56,38 | 38,52 | 38,52 | 38,52 |   |

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Наименование | Ед изм  | Факт 2016 г. | Утверждено на 2017 г.  | План предприятия  | План ЛенРТК | Примечание |
| 2018 г. |
| **1** | **Операционные (подконтрольные) расходы на производство и передачу т/э:** |   |   |   |   |   |   |
| 1.1 | Расходы на оплату труда | тыс руб |   |   |   |   |   |
| 1.2 | Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс руб |   |   |   |   |   |
| 1.3 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс руб |   |   |   |   |   |
| 1.4 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс руб |   |   |   |   |   |
| 1.5 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс руб |   |   |   |   |   |
|  | **Итого операционные расходы** | тыс руб | **14147,38** | **15687,64** |  | **16105,40** | В соответствии с коэффициентом индексации |
| **2** | **Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э** |  |   |   |   |   |   |
| 2.1 | Отчисления на социальные нужды | тыс руб |   | 1924,37 |   | 1975,61 |   |
| 2.2 | Расходы, относящиеся к прочим прямым | тыс руб |   | 1188,91 |   | 1025,72 |   |
| 2.3 | Расходы, относящиеся к цеховым | тыс руб |   | 2975,81 |   | 2980,71 |   |
| 2.4 | Расходы, относящиеся к общехозяйственным | тыс руб |   | 0,00 |   | 0,00 |   |
| 2.6 | Налог на прибыль | тыс руб | 0,00 | 184,25 | 183,87 | 171,58 |   |
|   | **Итого неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | **5657,40** | **6273,34** |  | **6153,62** | в соответствии с ожидаемыми показателями и ИПЦ |
| **3** | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |   |   |   |   |  |
| 3.1 | Расходы на топливо | тыс руб | 8982,38 | 8854,82 | 9120,43 | 8906,58 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на топливо  |
| *3.1.1* | *Топливная составляющая*  | *руб/Гкал* | 787,71 | 770,82 | 793,94 | 775,32 |  |
| 3.2 | Расходы на электрическую энергию | тыс руб | 2719,00 | 1943,86 | 2220,91 | 1951,54 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на электрическую энергию |
| 3.3 | Расходы на холодную воду | тыс руб | 199,21 | 502,05 | 531,40 | 504,12 | Исходя из принятых натуральных показателей и цен на услуги водоснабжения и водоотведения |
| 3.4 | Расходы на водоотведение | тыс руб | 7,33 | 7,56 | 8,00 | 7,79 |
| 3.5 | Расходы на покупку т/э | тыс руб |   | 0,00 |   | 0,00 |   |
|  | **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | **11907,92** | **11308,30** | **11880,74** | **11370,03** |  |
| 4 | Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-)) | тыс руб |   |   |   |   |  |
|  | **расходы из прибыли** | **тыс руб** |  | 737,00 | 735,46 | 686,31 |  |
| **5** | **НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс руб** | **31384,18** | **34046,27** | **86127,33** | **34315,36** |  |
| 6 | НВВ по теплоносителю на нужды ГВС | тыс руб |   |   |  |   |   |
| **7** | **НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)** | **тыс руб** | 31384,18 | 33786,28 | 86127,33 | 34046,52 |  |

3. Предлагаемое тарифное решение.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Промэнерго» 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 «Отрадненское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2016 по 30.06.2016 | 2737,37 |  - |  - |  - | -  |  - |
|  |  | с 01.07.2016 по 31.12.2016 | 2 847,03 |  - |  - |  - | -  |  - |
|  |  | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | 2 847,03 |  - |  - |  - | -  |  - |
|  |  | с 01.07.2017 по 31.12.2017 | 2 954,90 |  - |  - |  - | -  |  - |
|  |  | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 2 954,90 |  - |  - |  - | -  |  - |
|  |  | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 3 038,28 |  - |  - |  - | -  |  - |

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

**12. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Экотехнология» потребителям на территории Ленинградской области в 2017 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 тепловую энергию поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Экотехнология» на территории Ленинградской области на период с 01.11.2017 по 31.12.2017 в соответствии с письмом ООО «Экотехнология» исх.
№ 1 от 01.11.2017 (вх. ЛенРТК № КТ-1-1946/2017 от 01.11.2017) с просьбой об установлении тарифов на тепловую энергию отпускаемую потребителям МО «Сосновское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области на 2017 г.

ООО «Экотехнология» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. ЛенРТК
№ КТ-1-2426/2017 от 20.11.2017).

**Правление приняло решение:**

1.Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

| **Наименование** | **Ед.изм.** | **План предприятия** | **принято ЛенРТК** |
| --- | --- | --- | --- |
| **2017** | **2017** |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | **1798,10** | **1798,10** |
| на угле | Гкал | 1798,10 | 1798,10 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной | Гкал | 53,10 | 53,10 |
| *%* | 2,95 | 2,95 |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 1745,00 | 1745,00 |
| Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 1745,00 | 1745,00 |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 131,00 | 131,00 |  |
| *%* | 7,51 | 7,51 |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 1614,00 | 1614,00 |
| *в том числе доля товарной теплоэнергии* | *%* | 100,00 | 100,00 |
| Отпущено тепловой энергии на собственное производство | Гкал |  |  |
| **Население** | **Гкал** | **1350,00** | **1350,00** |
| В т.ч. отопление | Гкал | 1350,00 | 1350,00 |
| **Бюджетным** | **Гкал** | **115,00** | **115,00** |
| В т.ч. отопление | Гкал | 115,00 | 115,00 |
| **Иным потребителям** | **Гкал** | **149,00** | **149,00** |
| В т.ч. отопление | Гкал | 149,00 | 149,00 |
| **Всего товарной** | **Гкал** | **1614,00** | **1614,00** |
| I полугодие | Гкал | 830,38 | 830,38 |
| II полугодие | Гкал | 783,62 | 783,62 |
| Расход условного топлива на производство теплоэнергии | Т.у.т. | 358,22 | 358,22 |
| *Удельный расход условного топлива (уголь)* | *Кгут/Гкал* | 199,22 | 199,22 |
| *Расход угля* | *т* | 597,83 | 597,03 |
| *Удельный расход воды на пр-во т/э* | *м3/Гкал* | 0,80 | 0,65 |
| *Расход воды на пр-во т/э* | *тыс.м3* | 1,44 | 1,16 |
| *Удельный расход стоков на пр-во т/э* | *м3/Гкал* | 1,44 | 1,16 |

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

Формирование расходов на производство тепловой энергии в 2017гг. выполнено ЛенРТК в соответствии с рассчитанными натуральными показателями и показателями прогноза социально-экономического развития РФ на 2017 гг.

Исходными для расчета тарифов на 2017 год являются следующие прогнозные данные:

* объем расходов предприятий на производство, передачу и реализацию тепловой энергии на 2017 год формируется с учетом индексов-дефляторов к уровню цен и расходов 2016 г.:

- индекс потребительских цен (для определения расходов по оплате труда и социальным выплатам) -104,7;

- индекс цен производителей промышленной продукции (для определения расходов по статьям условно-постоянных расходов) – 104,7;

- индекс цен уголь энергетический – 104,2;

- индекс цен (регулируемых тарифов и рыночных цен) на электрическую энергию – 106,5.

В результате произведенных расчетов затраты предприятия на производство и передачу тепловой энергии в 2017г. составят (тыс. руб.):

| **Расходы на производство тепловой энергии:** | **Единицы измерения** | **По данным предприятия** | **Принято ЛенРТК** | **Причина корректировки** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Материалы (химводоподготовка) | тыс.руб. | [0](file:///C%3A%5CUsers%5CUser%5CVideos%5CDocuments%5C%D0%BA%D0%B0%D0%BB%D1%8C%D0%BA%D1%83%D0%BB%D1%8F%D1%86%D0%B8%D0%B8%20%D1%81%20%D0%BA%D0%BE%D0%BC%D0%BF%5C%D0%9F%D0%B0%D0%BF%D0%BA%D0%B0%20%D0%9C%D0%BE%D0%B8%20%D0%94%D0%BE%D0%BA%D1%83%D0%BC%D0%B5%D0%BD%D1%82%D1%8B%5C%D0%9A%D0%B0%D0%BB%D1%8C%D0%BA%D1%83%D0%BB%D1%8F%D1%86%D0%B8%D0%B8%5C2016%20%D0%9D%5CCALC.WARM.4.47%28v4.3.1%29-34%20%D0%BA%D0%BE%D1%82%D0%AD%D0%BD%D0%B5%D1%80%D0%B3%D0%BE%D0%A0%D0%B5%D1%81%D1%83%D1%80%D1%81.xls#'Материалы'!$AX$20) | [0](file:///C%3A%5CUsers%5CUser%5CVideos%5CDocuments%5C%D0%BA%D0%B0%D0%BB%D1%8C%D0%BA%D1%83%D0%BB%D1%8F%D1%86%D0%B8%D0%B8%20%D1%81%20%D0%BA%D0%BE%D0%BC%D0%BF%5C%D0%9F%D0%B0%D0%BF%D0%BA%D0%B0%20%D0%9C%D0%BE%D0%B8%20%D0%94%D0%BE%D0%BA%D1%83%D0%BC%D0%B5%D0%BD%D1%82%D1%8B%5C%D0%9A%D0%B0%D0%BB%D1%8C%D0%BA%D1%83%D0%BB%D1%8F%D1%86%D0%B8%D0%B8%5C2016%20%D0%9D%5CCALC.WARM.4.47%28v4.3.1%29-34%20%D0%BA%D0%BE%D1%82%D0%AD%D0%BD%D0%B5%D1%80%D0%B3%D0%BE%D0%A0%D0%B5%D1%81%D1%83%D1%80%D1%81.xls#'Материалы'!$AX$20) |  |
| Топливо | тыс.руб. | [2983,15](file:///C%3A%5CUsers%5CUser%5CVideos%5CDocuments%5C%D0%BA%D0%B0%D0%BB%D1%8C%D0%BA%D1%83%D0%BB%D1%8F%D1%86%D0%B8%D0%B8%20%D1%81%20%D0%BA%D0%BE%D0%BC%D0%BF%5C%D0%9F%D0%B0%D0%BF%D0%BA%D0%B0%20%D0%9C%D0%BE%D0%B8%20%D0%94%D0%BE%D0%BA%D1%83%D0%BC%D0%B5%D0%BD%D1%82%D1%8B%5C%D0%9A%D0%B0%D0%BB%D1%8C%D0%BA%D1%83%D0%BB%D1%8F%D1%86%D0%B8%D0%B8%5C2016%20%D0%9D%5CCALC.WARM.4.47%28v4.3.1%29-34%20%D0%BA%D0%BE%D1%82%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D0%BD%D1%8B%D0%B5%20%D0%AD%D0%BD%D0%B5%D1%80%D0%B3%D0%BE-%D0%A0%D0%B5%D1%81%D1%83%D1%80%D1%81%20%D0%9B%D0%B5%D0%BD%D0%A0%D0%A2%D0%BA.xls#'Топливо (кот)'!$P$29) | [2979,18](file:///C%3A%5CUsers%5CUser%5CVideos%5CDocuments%5C%D0%BA%D0%B0%D0%BB%D1%8C%D0%BA%D1%83%D0%BB%D1%8F%D1%86%D0%B8%D0%B8%20%D1%81%20%D0%BA%D0%BE%D0%BC%D0%BF%5C%D0%9F%D0%B0%D0%BF%D0%BA%D0%B0%20%D0%9C%D0%BE%D0%B8%20%D0%94%D0%BE%D0%BA%D1%83%D0%BC%D0%B5%D0%BD%D1%82%D1%8B%5C%D0%9A%D0%B0%D0%BB%D1%8C%D0%BA%D1%83%D0%BB%D1%8F%D1%86%D0%B8%D0%B8%5C2016%20%D0%9D%5CCALC.WARM.4.47%28v4.3.1%29-34%20%D0%BA%D0%BE%D1%82%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D0%BD%D1%8B%D0%B5%20%D0%AD%D0%BD%D0%B5%D1%80%D0%B3%D0%BE-%D0%A0%D0%B5%D1%81%D1%83%D1%80%D1%81%20%D0%9B%D0%B5%D0%BD%D0%A0%D0%A2%D0%BA.xls#'Топливо (кот)'!$P$29) | Приняты в соответствии с режимными картами и договорами на поставку топлива. |
| Электроэнергия | тыс.руб. | 506,11 | 506,11 | Принята в соответствии с договором на поставку электрической энергии |
| Вода и стоки | тыс.руб. | 31,23 | 57,34 | Принята на основании представленного приказа ЛенРТК |
| Аренда оборудования | тыс.руб. | 961,14 | 961,14 | Принята в соответствии с договорами аренды |
| Зарплата производственных рабочих | тыс.руб. | [3360](file:///C%3A%5CUsers%5CUser%5CVideos%5CDocuments%5C%D0%BA%D0%B0%D0%BB%D1%8C%D0%BA%D1%83%D0%BB%D1%8F%D1%86%D0%B8%D0%B8%20%D1%81%20%D0%BA%D0%BE%D0%BC%D0%BF%5C%D0%9F%D0%B0%D0%BF%D0%BA%D0%B0%20%D0%9C%D0%BE%D0%B8%20%D0%94%D0%BE%D0%BA%D1%83%D0%BC%D0%B5%D0%BD%D1%82%D1%8B%5C%D0%9A%D0%B0%D0%BB%D1%8C%D0%BA%D1%83%D0%BB%D1%8F%D1%86%D0%B8%D0%B8%5C2016%20%D0%9D%5CCALC.WARM.4.47%28v4.3.1%29-34%20%D0%BA%D0%BE%D1%82%D0%AD%D0%BD%D0%B5%D1%80%D0%B3%D0%BE%D0%A0%D0%B5%D1%81%D1%83%D1%80%D1%81.xls#'ФОТ'!$AW$19),00 | 2100,00 | Приняты в соответствии штатным расписанием. Откорректирована численность АУП |
| Страховые взносы (ЕСН) | тыс.руб. | 1014,72 | 634,20 |  |
| Цеховые расходы | тыс.руб. | 50,00 | 20,00 | Приняты в соотв. с договорами |
| **ИТОГО расходов на производство** | *тыс.руб.* | **8911,44** | **7257,31** | *-* |
| Общехозяйственные расходы, относимые на производство товарной теплоэнергии | тыс.руб. | 3086,26 | 734,13 | -приняты в соответствии с учетной политикой  |

С учетом согласованных объемов товарного отпуска тепловой энергии и необходимых объемов валовой выручки организации на 2017 ЛенРТК определены уровни тарифов на тепловую энергию для ООО «Экотехнология» в следующих размерах.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | Острый и редуцированный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
|  | Для потребителей муниципального образования «Сосновское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.11 2017 г. по 31.12.2017г. | 4951,33 |  - |  - |  - | -  |  - |

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 – 6 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**13. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2016 года № 524-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 2017 году»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А., сообщив, что в ЛенРТК поступило обращение от 01.11.2017 вх. ЛенРТК № КТ-1-1946/2017 от общества с ограниченной ответственностью «Экотехнология» (далее - ООО «Экотехнология») о рассмотрении на заседании правления ЛенРТК вопроса об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемые организацией в 2017 году.

ООО «Экотехнология» осуществляют теплоснабжение потребителей, в том числе население, в соответствии с балансами тепловой энергии, согласованными администрацией МО «Сосновское сельское поселение» Приозерского муниципального района, на территории которой организация осуществляет деятельность. В связи с чем, необходимо установить тарифы на тепловую энергию, поставляемые населению в зоне теплоснабжения указанного предприятия.

Тарифы для населения МО «Сосновское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области, получающего коммунальные услуги (отопление) в период со дня вступления в силу приказа, устанавливающего тарифы на тепловую энергию на территории Сосновского СП Приозерского муниципального образования Ленинградской области в зоне теплоснабжения ООО «Экотехнология» по 31.12.2017г. должны быть установлены на уровне, ранее установленных для населения этого поселения приказом комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2016 года № 524-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячего водоснабжения), поставляемые населению, организациям, приобретающим тепловую энергию и горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, на территории Приозерского муниципального района Ленинградской области в 2017 году».

**Правление приняло решение:**

Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую населению МО «Сосновское сельское поселение» Приозерского муниципального района указанных поселений в зоне теплоснабжения ООО «Экотехнология» в следующем размере:

«

|  |  |
| --- | --- |
| **11** | **В зоне теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Экотехнология»\*\*** |
| 11.1 | Для населения, организаций, приобретающих тепловую энергию для предоставления коммунальных услуг населению, муниципального образования «Сосновское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области \*\* |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.11.2017 г по 31.12.2017 г. | 2179,70 | - | - | - | - | - |

».

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

**14. По вопросу повестки «Об установлении предельного тарифа на услуги за пропуск вагонов по подъездным железнодорожным путям необщего пользования, оказываемые закрытым акционерным обществом «Автомагистраль» на территории Ленинградской области на 2018 год»** выступила заместитель начальника департамента - начальник отдела регулирования социально значимых товаров и тарифов газоснабжения комитета Синюкова И. В. изложила основные положения экспертного заключения по результатам рассмотрения расчетных материалов по обоснованию предельного уровня тарифа на услуги за пропуск вагонов по подъездным железнодорожным путям необщего пользования, оказываемые закрытым акционерным обществом «Автомагистраль» на территории Ленинградской области на 2018 год, в соответствии с обращением № 60 от 19 сентября 2017 года (вх. ЛенРТК № КТ-1-1006/2017
от 25 сентября 2017 года)

- ЗАО «Автомагистраль» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и просьбой рассмотреть вопрос об установлении тарифа на транспортные услуги без участия представителей от предприятия (вх. ЛенРТК № КТ-1-2456/2017 от 21 ноября
2017 года).

**Правление приняло решение:**

1. Принять стоимостные показатели ЗАО «Автомагистраль» на 2018 год:

*Предельный тариф на услуги за пропуск вагонов*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Статьи затрат** | **Единица****измерения** | **План на 2018 год** |
| **по данным** **предприятия** | **Принято ЛенРТК** |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* |
| **1** | **Прямые расходы, в том числе:** | **тыс. руб.** | **19,00** | **19,00** |
| 1.1 | Ремонт | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 1.2 | Амортизационные отчисления | тыс. руб. | 19,00 | 19,00 |
| **2** | **Накладные расходы, в том числе:** | **тыс. руб.** | **830,00** | **677,16** |
| 2.1 | Общепроизводственные расходы | тыс. руб. | 830,00 | 677,16 |
| 2.2 | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| **3** | **Итого затраты**  | **тыс. руб.** | **849,00** | **696,16** |
| **4** | **Прибыль** | **тыс. руб.** | **21,00** | **21,00** |
| **5** | **Рентабельность** | **%** | **2,5%** | **3,0%** |
| **6** | **Доход от услуги** | **тыс. руб.** | **849,00** | **717,16** |
| **7** | **Вагонооборот, в том числе:** | **вагон** | **5115** | **5530** |
| 7.1 | Собственный вагонооборот | вагон | **0** | **0** |
| 7.2 | Вагонооборот ООО «ЛУКОЙЛ-Северо-Западнефтепродукт» | вагон | **5115** | **5530** |
| **8** | **Предельный тариф за один вагон** | **руб.** | **166,00** | **129,69** |

1. Установить предельный тариф на услуги за пропуск вагонов по подъездным железнодорожным путям необщего пользования, оказываемые закрытым акционерным обществом «Автомагистраль» на территории Ленинградской области на 2018 год в размере 129,69 руб. за один вагон (без учета налога на добавленную стоимость).

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

**15. По вопросу повестки «Об установлении предельного тарифа за маневровую работу локомотива, оказываемую на подъездных железнодорожных путях необщего пользования Федерального государственного унитарного предприятия «Завод имени Морозова» на территории Ленинградской области на 2018 год»** выступила заместитель начальника департамента - начальник отдела регулирования социально значимых товаров и тарифов газоснабжения комитета Синюкова И.В.:

- по результатам рассмотрения расчетных материалов по обоснованию уровня тарифа за маневровую работу локомотива, оказываемую на подъездных железнодорожных путях необщего пользования ФГУП «Завод имени Морозова» для сторонних потребителей на 2018 год, в соответствии с обращением от 28.09.2017 исх. № 05-1554 (вх. ЛенРТК № КТ-1-1110/2017 от 29.09.2017).

- представила письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем предельного тарифа для ФГУП «Завод имени Морозова» от 17.11.2017 исх. № 05-1840 (вх. от 20.11.2017 ЛенРТК
№ КТ-1-2413/2017).

**Правление приняло решение:**

1. Принять стоимостные показатели для ФГУП «Завод имени Морозова» на территории Ленинградской области на 2018 год:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | Период регулирования 2018 год |
| по данным предприятия | по данным ЛенРТК |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| **Прямые расходы, в том числе:** | тыс.руб. | 2 247,10 | 2 247,10 |
| Материалы | тыс.руб. | 171,50 | 171,50 |
| Дизтопливо и смазочные материалы | тыс.руб. | 445,20 | 445,20 |
| Оплата труда | тыс.руб. | 580,40 | 580,40 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 196,80 | 196,80 |
| Амортизационные отчисления | тыс.руб. | 602,50 | 602,50 |
| Ремонт | тыс.руб. | 250,70 | 250,70 |
| **Накладные расходы, в том числе:** | тыс.руб. | 7 364,00 | 7 364,00 |
| Общепроизводственные расходы | тыс.руб. | 5 417,80 | 5 417,80 |
| Общехозяйственные расходы | тыс.руб. | 1 946,20 | 1 946,20 |
| **Итого затраты** | тыс.руб. | 9 611,10 | 9 611,10 |
| Прибыль (убыток) | тыс.руб. | 1 441,67 | 1 441,67 |
| Рентабельность | % | 15,0 | 15,0 |
| НВВ | тыс.руб. | 11 052,77 | 11 052,77 |
| Объем грузооборота | лок.-час | 4 198,66 | 4 198,66 |
| **Предельный тариф**  | руб./лок.-час | 2 632,45 | 2 632,45 |

1. Установить предельный тариф за маневровую работу локомотива, оказываемую на подъездных железнодорожных путях необщего пользования Федерального государственного унитарного предприятия «Завод имени Морозова» на территории Ленинградской области, на 2018 год в размере 2 632,45 руб. за локомотиво-час (без учета налога на добавленную стоимость).

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

**16. По вопросу повестки «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения открытого акционерного общества «Кингисеппский Водоканал» объекта капитального строительства – «Здание крытого плавательного бассейна с 50-метровыми дорожками», расположенного по адресу: город Кингисепп, микрорайон 7, улица Шадрина, дом 16, муниципальное образование «Кингисеппское городское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области в индивидуальном порядке»** выступилглавный специалист отдела технологической экспертизыкомитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области Ширяев Д.В., изложив основные положения заключения по экономическому обоснованию размера платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения открытого акционерного общества «Кингисеппский Водоканал» объекта капитального строительства – «Здание крытого плавательного бассейна с 50-метровыми дорожками», расположенного по адресу: город Кингисепп, микрорайон 7, улица Шадрина, дом 16, муниципальное образование «Кингисеппское городское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области в индивидуальном порядке, в соответствии с обращением ОАО «Кингисеппский водоканал» (исх. от 09.10.2017
№ 2036 – вх. ЛенРТК № КТ-1-1268/2017 от 09.10.2017).

В своем письме от 21.11.2017 исх. № 2527 (вх. ЛенРТК № КТ-1-2458/2017 от 21.11.2017) ОАО «Кингисеппский Водоканал» выразило согласие с предлагаемой ЛенРТК величиной платы и просьбой рассмотреть вопрос в отсутствие своих представителей.

**Правление приняло решение:**

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения открытого акционерного общества «Кингисеппский Водоканал» объекта капитального строительства – «Здание крытого плавательного бассейна
с 50-метровыми дорожками», расположенного по адресу: город Кингисепп, микрорайон 7, улица Шадрина, дом 16, муниципальное образование «Кингисеппское городское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области в размере 22 411,20 тыс.руб. (без НДС) согласно нижеприведенной калькуляции, с максимальной величиной подключаемой нагрузки 479,30 м3/сут.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Единица измерения** | **Значение\*** |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) к централизованной системе холодного водоснабжения | тыс. руб. | 22 411,20 |
| 1.1. | Расходы по проведению мероприятий по подключению заявителей | тыс. руб. | 17 928,96 |
| 1.1.1. | Расходы на проектирование | тыс. руб. | 0,00 |
| 1.1.2. | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 0,00 |
| 1.1.3. | Расходы на электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие энергетические ресурсы и холодную воду (промывку сетей) | тыс. руб. | 0,00 |
| 1.1.4. | Расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций | тыс. руб. | 17 928,96 |
| 1.1.5. | оплата труда и отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 0,00 |
| 1.1.6. | прочие расходы | тыс. руб. | 0,00 |
| 1.2. | Внереализационные расходы, всего | тыс. руб. | 0,00 |
| 1.2.1. | расходы на услуги банков | тыс. руб. | 0,00 |
| 1.2.2. | расходы на обслуживание заемных средств | тыс. руб. | 0,00 |
| 1.3. | Налог на прибыль | % | 20 |
| 1.3.1. | Налог на прибыль | тыс. руб. | 4 482,24 |
| 2. | Структура расходов |   | 17 928,96 |
| 2.1. | Расходы, относимые на ставку за протяженность сети | тыс. руб. | 0,00 |
| 2.2. | Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку | тыс. руб. | 0,00 |
| 2.3. | Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов, учитываемые при установлении индивидуальной платы за подключение | тыс. руб. | 17 928,96 |
| 3. | Протяженность сетей | км | 1,082 |
| 3.1. | Протяженность вновь создаваемых | км | 1,082 |
| 3.1.1. | Протяженность сетей диаметром 40 мм и менее | км | 0,000 |
| 3.1.2. | протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) | км | 0,000 |
| 3.1.3. | протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) | км | 0,000 |
| 3.1.4. | протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) | км | 0,000 |
| 3.1.5. | протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) | км | 0,000 |
| 3.1.6. | протяженность сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) | км | 1,082 |
| 3.1.7. | протяженность сетей диаметром от 250 мм и более | км | 0,00 |
| 4. | Подключаемая нагрузка | куб. м в сутки | 479,30 |
| 5. | Предлагаемые тарифы на подключение |   |   |
| 5.1. | Базовая ставка тарифа на протяженность сетей | тыс. руб./км | 0,00 |
| 5.2. | Коэффициенты дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей |   |   |
| 5.3. | Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку | тыс. руб./ куб.м. | 0,00 |

 \* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

2. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения открытого акционерного общества «Кингисеппский Водоканал» объекта капитального строительства – «Здание крытого плавательного бассейна с 50-метровыми дорожками», расположенного по адресу: город Кингисепп, микрорайон 7, улица Шадрина, дом 16, муниципальное образование «Кингисеппское городское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области в размере 13 699,30 тыс.руб. (без НДС) согласно нижеприведенной калькуляции, с максимальной величиной подключаемой нагрузки 460,77 м3/сут.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Единица измерения** | **Значение\*** |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) к централизованной системе водоотведения | тыс. руб. | 13 699,30 |
| 1.1. | Расходы по проведению мероприятий по подключению заявителей | тыс. руб. | 10 959,44 |
| 1.1.1. | Расходы на проектирование | тыс. руб. | 2 440,12 |
| 1.1.2. | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 0,00 |
| 1.1.3. | Расходы на электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие энергетические ресурсы и холодную воду (промывку сетей) | тыс. руб. | 0,00 |
| 1.1.4. | Расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций | тыс. руб. | 8 519,32 |
| 1.1.5. | оплата труда и отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 0,00 |
| 1.1.6. | прочие расходы | тыс. руб. | 0,00 |
| 1.2. | Внереализационные расходы, всего | тыс. руб. | 0,00 |
| 1.2.1. | расходы на услуги банков | тыс. руб. | 0,00 |
| 1.2.2. | расходы на обслуживание заемных средств | тыс. руб. | 0,00 |
| 1.3. | Налог на прибыль | % | 20 |
| 1.3.1. | Налог на прибыль | тыс. руб. | 2 739,86 |
| 2. | Структура расходов |   | 10 959,44 |
| 2.1. | Расходы, относимые на ставку за протяженность сети | тыс. руб. | 0,00 |
| 2.2. | Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку | тыс. руб. | 0,00 |
| 2.3. | Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов, учитываемые при установлении индивидуальной платы за подключение | тыс. руб. | 10 959,44 |
| 3. | Протяженность сетей | км | 0,426 |
| 3.1. | Протяженность вновь создаваемых | км | 0,426 |
| 3.1.1. | Протяженность сетей диаметром 40 мм и менее | км | 0,000 |
| 3.1.2. | протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) | км | 0,000 |
| 3.1.3. | протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) | км | 0,000 |
| 3.1.4. | протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) | км | 0,000 |
| 3.1.5. | протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) | км | 0,000 |
| 3.1.6. | протяженность сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) | км | 0,00 |
| 3.1.7. | протяженность сетей диаметром от 250 мм и более | км | 0,426 |
| 4. | Подключаемая нагрузка | куб. м в сутки | 460,77 |
| 5. | Предлагаемые тарифы на подключение |   |   |
| 5.1. | Базовая ставка тарифа на протяженность сетей | тыс. руб./км | 0,00 |
| 5.2. | Коэффициенты дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей |   |   |
| 5.3. | Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку | тыс. руб./ куб.м. | 0,00 |

 \* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

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

Председатель правления:

Председатель ЛенРТК А.В. Кийски

Члены правления:

Заместитель председателя ЛенРТК –

начальник департамента регулирования

тарифов организаций коммунального

комплекса и электрической энергии Т.Л. Свиридова

Заместитель председателя ЛенРТК -

начальник департамента контроля и регулирования

тарифов газоснабжения и социально значимых товаров С.Г. Чащихина

Заместитель начальника департамента контроля

и регулирования тарифов газоснабжения

и социально значимых товаров ЛенРТК –

начальник отдела регулирования социально

значимых товаров и тарифов газоснабжения И.В. Синюкова

Начальник отдела контроля за ценами и

тарифами департамента контроля

и регулирования тарифов газоснабжения

и социально значимых товаров ЛенРТК Н.Н. Кремнева

Начальник отдела регулирования тарифов (цен)

в сфере теплоснабжения департамента регулирования

тарифов организаций коммунального комплекса

и электрической энергии ЛенРТК С.А. Курылко

Секретарь правления А.И. Тулупова