# **Протокол № 41**

# **заседания Правления**

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

### **Ленинградской области**

30 ноября 2018 года Санкт-Петербург

**Председательствовал:** Кийски Артур Валтерович.

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

Представитель Управления Федеральной антимонопольной службы по Ленинградской области Орловская Елена Владимировна с правом совещательного голоса.

**Повестка заседания Правления ЛенРТК**.

1. Об установлении тарифов на водоотведение акционерного общества «Ленинградские областные коммунальные системы» (филиал «Тосненский водоканал» АО «ЛОКС») на 2018 год.
2. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 8 декабря 2017 года № 329-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и техническую воду государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга»   
   2018-2020 годы».
3. Об установлении тарифов на транспортировку воды и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «МПЗ Русско-Высоцкое» на 2019-2023 годы.
4. Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение муниципального унитарного предприятия «Водоканал» г. Гатчина на 2019-2023 годы.
5. Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение открытого акционерного общества «Кингисеппский Водоканал» на 2019-2023 годы.
6. Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение открытого акционерного общества «Тепловые сети» на 2019-2023 годы.
7. Об установлении тарифов на техническую воду общества с ограниченной ответственностью «Альянс плюс» на 2019 год.
8. Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Выборгская лесопромышленная корпорация» на 2019-2023 годы.
9. Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Усть-Лужский Водоканал» на 2019-2023 годы.
10. Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» на 2019-2023 годы.
11. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 14 декабря 2017 года № 390-п «Об установлении тарифов на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Первая коммунальная компания» на 2018-2020 годы».
12. Об установлении тарифов на питьевую воду, транспортировку воды и водоотведение акционерного общества «Птицефабрика «Лаголово» на 2019-2023 годы.
13. Об установлении тарифов на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Русско-Высоцкий теплоэнергетический комплекс» на 2019-2023 годы.
14. Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «ВОДОКАНАЛ ПРИЛАДОЖСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ» на 2019-2023 годы.
15. Об установлении тарифов на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Производственное объединение «Киришинефтеоргсинтез» на 2019-2023 годы.
16. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 9 декабря 2016 года № 267-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Новая Водная Ассоциация» на 2017-2019 годы».
17. Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение муниципального предприятия «Управление водопроводно-канализационного хозяйства» на 2019-2023 годы.
18. Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение муниципального унитарного предприятия «Приладожскводоканал» на 2019 - 2021 года.
19. Об установлении тарифов на техническую воду, питьевую воду и водоотведение акционерного общества «Птицефабрика «Северная» на 2019-2023 годы.
20. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 25 ноября 2016 года № 170-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «ВОДОКАНАЛ» на 2017-2019 годы».
21. Об утверждении производственных программ в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами на 2019-2021 годы. (АО «Управляющая компания по обращению с отходами в Ленинградской области», АО «Чистый город», ЗАО «Интернешнл Пейпер», ЗАО «Промотходы», ООО «АВТО-БЕРКУТ», ООО «Благоустройство», ООО «Лель-ЭКО», ООО «Ленинградская областная экологическая компания», ООО «Полигон ТБО», ООО «ПРОФСПЕЦТРАНС»,   
    ООО «Региональное агентство системного и экологического менеджмента», ООО «Эко ПЛАНТ»).
22. Об установлении предельных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования акционерным обществом «Северо-Западный промышленный железнодорожный транспорт» на территории Ленинградской области, на 2019 год.
23. 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 2019 год.
24. Об установлении предельных тарифов на услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования акционерным обществом «Метахим» на территории Ленинградской области, на 2019 год.
25. Об установлении предельных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования обществом с ограниченной ответственностью «Транспортная Компания Фил. Ком.» на территории Ленинградской области, на 2019 год.
26. Об установлении предельного тарифа на услуги за пропуск вагонов по подъездным железнодорожным путям необщего пользования, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Хлебпродторг СПб» на территории Ленинградской области на 2019 год.
27. Об установлении предельных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования обществом с ограниченной ответственностью «Пикалевский глиноземный завод» на территории Ленинградской области на 2019 год.
28. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения муниципального унитарного предприятия «Управляющая компания» муниципального образования «Щегловское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области объекта капитального строительства, заявителем по которому является ограниченной ответственностью «ГК «Мегаполис», расположенного на территории муниципального образования «Щегловское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области (кадастровый номер земельного участка 47:07:0957004:1190) в индивидуальном порядке.
29. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ленинградской области на 2019 год.
30. Об установлении тарифов за подключение (технологическое присоединение)   
    к централизованной системе холодного водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Управляющая компания» муниципального образования «Щегловское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на территории муниципального образования «Щегловское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2018 год.
31. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «БИОТЕПЛОСНАБ» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.
32. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые муниципальным унитарным предприятием «Бугровские тепловые сети» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.
33. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую муниципальным унитарным предприятием Подпорожского городского поселения «Комбинат благоустройства» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.
34. 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 2019-2023 годов.
35. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «ОблСервис» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.
36. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «С-Клад» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования   
    2019-2023 годов.
37. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Теплодом» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования   
    2019-2023 годов.
38. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению-филиала ОАО «РЖД») потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов. (Кировский МР, Тосненский МР).
39. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии, закрытого акционерного общества «Северное», поставляемую потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.
40. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Тихвин Дом» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования   
    2019-2023 годов.
41. 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  
    2019-2023 годов.

**1. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на водоотведение акционерного общества «Ленинградские областные коммунальные системы» (филиал «Тосненский водоканал» АО «ЛОКС») на 2018 год»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н. и изложила основные положения экспертного заключения по рассмотрению материалов по расчету уровней тарифов на услуги в сфере водоотведения (категория сточных вод – поверхностные сточные воды), оказываемые акционерным обществом «Ленинградские областные коммунальные системы» (филиал «Тосненский водоканал» АО «ЛОКС») (далее – Организация) потребителям муниципального образования «Тосненское городское поселение» Тосненского муниципального района Ленинградской области в 2018 году.Организация впервые обратилась в ЛенРТК с предложением об установлении тарифов на услуги в сфере водоотведения (поверхностные сточные воды), оказываемые потребителям Тосненского городского поселения, предоставив заявление от 29.10.2018 исх. № 1623   
(вх. от 29.10.2018 № КТ-1-5915/2018).

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-6987/2018   
от 29.11.2018).

**Правление приняло решение:**

1. Утвердить следующие основные натуральные показатели производственной программы в сфере водоотведения (поверхностные сточные воды), предоставленные Организацией:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Показатели | Ед. изм. | План Организации  на 2018 год | Принято ЛенРТК  на 2018 год |
| 1. | Прием сточных вод, всего | тыс. м3 | 228,262 | 228,262 |
|  | в том числе: |  |  |  |
| 1.1 | товарные стоки, всего | тыс. м3 | 228,262 | 228,262 |
| 1.1.1 | от бюджетных потребителей | тыс. м3 | 121,290 | 121,290 |
| 1.1.2 | от иных потребителей | тыс. м3 | 106,972 | 106,972 |
| 2. | Сброшено стоков без очистки | тыс. м3 | 228,262 | 228,262 |
| 3. | Расход электроэнергии, всего | тыс. м3 | 26,49 | 26,49 |
|  | в том числе: |  |  |  |
| 3.1 | Расход электроэнергии на технологические нужды | тыс. кВт/ч | 17,26 | 17,26 |
| 3.1.1 | Удельный расход на 1м3 | кВт/ч | 0,08 | 0,08 |
| 3.2 | Расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | тыс. кВт/ч | 9,23 | 9,23 |

2 Результаты экономической экспертизы материалов по определению себестоимости услуг в сфере водоотведения (поверхностные сточные воды), планируемых на 2018 год предоставлены в следующей таблице:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Ед. изм. | План Организации | Принято ЛенРТК | Отклонение | Причины отклонения, обоснование |
| 1. | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 50,12 | 5,38 | -44,74 | 1.ЛенРТК предусмотрел по данной статье расходы на материалы, инвентарь, хозяйственные принадлежности, в размере, определенном Организацией и отнесенном на рассматриваемый вид деятельности.  2. В соответствии с п. 21 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением  № 406, ЛенРТК исключил из расчета затрат, предусмотренных Организацией по данной статье, расходы на горюче-смазочные материалы, т.к. указанные расходы в полном объеме были учтены при установлении тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения. |
| 2. | Расходы на энергетические ресурсы | тыс. руб. | 143,44 | 164,77 | +21,33 | Организация осуществляет покупку электрической энергии у ООО  «РКС-Энерго» на основании договора энергоснабжения от 01.07.2016 № 90312.  ЛенРТК с учетом п.20 Методических указаний определил затраты по данной статье исходя из объемов электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды, утвержденных в производственной программе, и среднего тарифа, сложившегося в результате анализа счета-фактуры, выставленного Организации за август 2018 года  (6,22 руб./кВтч). |
| 3. | Ремонтные расходы | тыс. руб. | 4193,65 | 100,00 | -4093,65 | Учитывая отсутствие обоснований, указанных в п. 51 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением  № 406, ЛенРТК не принял в расчет необходимой валовой выручки расходы на проведение ремонтных работ, предусмотренных Организацией в «Плане мероприятий по повышению эффективности деятельности и энергосбережению в сфере водоотведения на 2018 год» (приложение 2 таблица 2.3 производственной программы в сфере водоотведения (поверхностные сточные воды).  ЛенРТК предусмотрел на 2018 год расходы на поддержание объектов водоотведения, задействованных в технологическом процессе оказания данной услуги в рабочем состоянии, в соответствии с предоставленным Организацией графиком проведения планово-предупредительных ремонтов. |
| 4. | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 1544,35 | 1544,35 | - | ЛенРТК при определении расходов на оплату труда основного производственного персонала учитывал следующие параметры:  - минимальную заработную плату в Ленинградской области с 01.01.2018 – 11400 руб.;  - численность и фонд оплаты труда работников участка водоотведения «ливневой канализации», предусмотренных в штатном расписании Организации, действующем с 01.10.2018;  - расчет нормативной численности рабочих по водоотведению ливневой канализации, руководителей, специалистов и ИТР, предоставленный Организацией.  ЛенРТК определил затраты по данной статье исходя из средней заработной платы, предусмотренной в штатном расписании (25739,17 руб./месяц) и штатной численности указанной категории персонала  (5 человек). |
| 5. | Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала | тыс. руб. | 468,25 | 468,25 | - | Затраты определены с учетом величины отчислений на социальное страхование, предусмотренной уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (0,32) и фонда оплаты труда основного производственного персонала, принятого ЛенРТК на 2018 год. |
| 6. | Прочие прямые расходы | тыс. руб. | 581,99 | 370,05 | -211,94 | 1. ЛенРТК предусмотрел по данной статье расходы на заработную плату общепроизводственного персонала, ранее не учитываемого при установлении тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения с отчислениями на социальные нужды.  2. ЛенРТК на основании анализа фактических расходов, сложившихся у Организации за 2017 год (по данным бухгалтерского учета), а также руководствуясь требованиями п. 21 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением  № 406, предусмотрел по данной статье расходы (в целом по Организации), ранее неучтенные при установлении тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения (охрана труда, охрана объектов, услуги СЭС). |
| 7. | Цеховые расходы | тыс. руб. | 278,92 | 247,43 | -31,49 | 1. ЛенРТК предусмотрел по данной статье расходы на заработную плату цехового персонала, ранее не учитываемого при установлении тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, с отчислениями на социальные нужды.  2. ЛенРТК на основании анализа фактических расходов, сложившихся у Организации за 2017 год (по данным бухгалтерского учета), а также руководствуясь требованиями п. 21 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением  № 406, предусмотрел по данной статье расходы (в целом по Организации), ранее неучтенные при установлении тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения (текущий ремонт и техническое обслуживание автотранспорта, услуги связи, аренда автотранспортных средств и производственной базы). |
| 8. | Общехозяйственные (административные) расходы, относимые на товарные стоки | тыс. руб. | 373,03 | 20,99 | -352,04 | 1. ЛенРТК предусмотрел по данной статье расходы на заработную плату административно-управленческого персонала, ранее не учитываемого при установлении тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, с отчислениями на социальные нужды.  2. ЛенРТК на основании анализа фактических расходов, сложившихся у Организации за 2017 год (по данным бухгалтерского учета), а также руководствуясь требованиями п. 21 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением  № 406, предусмотрел по данной статье расходы (в целом по Организации), ранее неучтенные при установлении тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения (служебные командировки, охрана труда, медосмотр, амортизация). |
| 9. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс. руб. | 2005,75 | 75,90 | -1929,85 | ЛенРТК определил величину расходов по данной статье исходя из величины нормативной прибыли, принятой на 2018 год, и установленной ставки налога (20,0%). |
| 10. | Нормативная прибыль | тыс. руб. | 379,50 | 379,50 | - | - |
| 11. | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс. руб. | 481,90 | 0,00 | -481,90 | ЛенРТК исключил указанные расходы из расчета необходимой валовой выручки, т.к. в соответствии с п.1 статьи 12 Федерального закона № 416-ФЗ, для централизованных ливневых систем водоотведения гарантирующая организация не определяется и, следовательно, к указанным организациям не применяются положения п.47 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением  № 406. |

ЛенРТК предусмотрел для Организации на 2018 год расчетный объем необходимой валовой выручки в размере 3376,62 тыс. руб.

Исходя из обоснованной необходимой валовой выручки, утвердить следующие уровни тарифов на услугу в сфере водоотведения (поверхностные сточные воды), оказываемые Организацией в 2018 году:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Период действия тарифа | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей муниципального образования «Тосненское городское поселение»  Тосненского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Водоотведение (поверхностные сточные воды) | с момента вступления в силу приказа об установлении тарифа по 31.12.2018 | 14,79 |

\* тариф указан без учета НДС

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

**2. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 8 декабря 2017 года № 329-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и техническую воду государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» 2018-2020 годы»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н. и изложила основные положения экспертного заключения по корректировке необходимой валовой выручки государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» (далее - ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга») и тарифов на услугу в сфере водоснабжения (питьевая вода и техническая вода), оказываемую потребителям муниципальных образований «Город Всеволожск», «Заневское городское поселение», «Муринское сельское поселение», «Новодевяткинское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2019 году.ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» обратилось с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере водоснабжения (питьевая вода и техническая вода) от 28.04.2018 исх. № 06-14-22/18 (вх. от 28.04.2018 № КТ-1-2540/2018).

Присутствующий на заседании Правления ЛенРТК зам. директора департамента торфообразования ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» Радомский Д.В. (действующий по доверенности № 01-30-553/17 от 19.10.2017) выступил с просьбой о переносе вопроса на более поздние число.

**Правление приняло решение:**

Перенести вопрос на 07.12.2018.

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

**3. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на транспортировку воды и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «МПЗ Русско-Высоцкое» на   
2019-2023 годы»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н. и изложила основные положения экспертного заключения по рассмотрению материалов по расчету уровней тарифов на услуги в сфере водоснабжения (транспортировка воды) и водоотведения, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «МПЗ Русско-Высоцкое» (далее – ООО «МПЗ Русско-Высоцкое») потребителям муниципального образования «Русско-Высоцкое сельское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области, в 2019-2023 годах.ООО «МПЗ Русско-Высоцкое» обратилось с заявлением об установлении тарифов в сфере водоснабжения (транспортировка воды) и водоотведения на 2019-2023 годы от 27.04.2018 исх. № 124 (вх. от 28.04.2018 № КТ-1-2589/2018).

ООО «МПЗ Русско-Высоцкое» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-6997/2018 от 30.11.2018).

**Правление приняло решение:**

1. Утвердил следующие основные натуральные показатели производственных программ в сфере водоснабжения (транспортировка воды) и водоотведения, предоставленные ООО «МПЗ «Русско-Высоцкое»:

***Транспортировка воды***

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели* | *Ед. изм.* | *План предприятия на 2019 год* | *Утверждено ЛенРТК на 2019 год* | *Отклонение* | *Обоснование, причины отклонения* |
| 1. | Принято воды для передачи (транспортировки) | тыс. м3 | 1320,96 | 1320,96 | *-* | *-* |
| 2. | Потери транспортируемой воды | тыс. м3 | 0,96 | 0,96 | *-* | *-* |
| % | 0,07 | 0,07 | *-* | *-* |
| 3. | Объем транспортируемой воды всего | тыс. м3 | 1320,00 | 1320,00 | *-* | *-* |
| 3.1 | объем транспортируемой воды на собственные нужды | тыс. м3 | 840,00 | 840,00 | *-* | *-* |
| 3.2 | **товарная вода (транспортировка),**  **в т.ч.** | **тыс. м3** | 480,00 | 480,00 | *-* | *-* |
| 3.2.1 | гарантирующая организация | тыс. м3 | 480,00 | 480,00 | *-* | *-* |
| 4. | Расход электроэнергии, всего | тыс. кВт/ч | 2172,28 | 2172,28 | *-* | *-* |
| 4.1 | в т.ч. на технологические нужды | тыс. кВт/ч | 2151,64 | 2151,64 | *-* | *-* |
| 4.1.1 | уд. расход | кВт.ч/м3 | 1,63 | 1,63 | *-* | *-* |
| 4.2. | на общепроизводственные нужды | тыс. кВт/ч | 20,64 | 20,64 | *-* | *-* |

***Водоотведение***

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели* | *Ед.изм.* | *План предприятия на 2019 год* | *Утверждено ЛенРТК на 2019 год* | *Отклонение* | *Обоснование, причины отклонения* |
| 1. | Пропущено сточных вод, всего | тыс. м3 | 789,90 | 789,90 | *-* | *-* |
| 1.1 | от собственного производства | тыс. м3 | 210,00 | 210,00 | *-* | *-* |
| 2. | **Товарные стоки, в т.ч.** | **тыс. м3** | 579,90 | 579,90 | *-* | *-* |
| 2.1 | от гарантирующей организации | тыс. м3 | 579,90 | 579,90 | *-* | *-* |
| 3. | Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения | тыс. м3 | 789,90 | 789,90 | *-* | *-* |
| 4. | Расход электроэнергии, всего | тыс. кВт./ч | 579,99 | 579,99 | *-* | *-* |
| 4.1 | в т.ч. на технологические нужды | тыс. кВт/ч | 568,93 | 568,93 | *-* | *-* |
| 4.1.1 | уд.расход | кВт.ч/м3 | 0,72 | 0,72 | *-* | *-* |
| 4.2. | на общепроизводственные нужды | тыс. кВт/ч | 11,06 | 11,06 | *-* | *-* |

2. Результаты сравнительного анализа фактических расходов ООО «МПЗ «Русско-Высоцкое», отнесенных на услуги в сфере холодного водоснабжения (транспортировка воды) и водоотведения, и расходов, предусмотренных ЛенРТК при регулировании тарифов на 2017 год.

В соответствии с пунктом 26 (д) Основ ценообразования, утвержденных Постановлением № 406, ЛенРТК проанализировал фактические затраты, сложившиеся по данным предприятия в 2017 году по оказанию потребителям услуг водоснабжения (транспортировка воды), водоотведения и определил экономически необоснованные доходы, подлежащие исключению из тарифной выручки последующих периодов регулирования, отраженные в Протоколе рабочего совещания ЛенРТК от 11.10.2018 № 21, в следующих размерах:

- транспортировка воды – 321,67 тыс. руб. (учтено при регулировании тарифов 2019-2021 гг.);

- водоотведение – 534,12 тыс. руб.

По результатам анализа основных показателей деятельности, сложившихся у ООО «МПЗ «Русско-Высоцкое» в 2016 году, ЛенРТК были определены экономически необоснованные доходы, частично учтенные при установлении тарифов на услугу в сфере водоотведения, оказываемую в 2018 году потребителям Русско-Высоцкого СП.

Оставшуюся часть вышеуказанных экономически необоснованных доходов 2016 года ЛенРТК, руководствуясь требованиями Методических указаний, учел при формировании тарифов в сфере водоснабжения на 2019-2023 гг.

3. Результаты экономической экспертизы материалов по определению себестоимости услуг в сфере водоснабжения (транспортировка воды) и водоотведения, планируемой на 2019-2023 годы.

В соответствии с пунктом IX Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, ЛенРТК рассчитал тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (транспортировка воды) и водоотведения, оказываемые ООО «МПЗ «Русско-Высоцкое», со следующей поэтапной разбивкой:

- с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.;

- с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.;

- с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.;

- с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.;

- с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.;

- с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.;

- с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.;

- с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.;

- с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.;

- с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.

В соответствии с Прогнозом при расчете величины расходов и прибыли, формирующих тарифы на услуги в сфере водоснабжения (транспортировка воды) и водоотведения, оказываемые ООО «МПЗ «Русско-Высоцкое», экспертами использовались следующие индексы-дефляторы:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | 2019 год | 2020 год | 2021год | 2022 год | 2023 год |
| Индекс потребительских цен | 104,6 | 103,4 | 104,0 | 104,0 | 104,0 |
| Рост тарифов (цен) на покупную электрическую энергию (*с 1 июля*) | 103,0 | 103,0 | 103,0 | 103,0 | 103,0 |

Тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (транспортировка воды) и водоотведения, оказываемые ООО «МПЗ «Русско-Высоцкое», предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2019-2023 годы, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденных ЛенРТК производственных программ по обеспечению услугами в сфере водоснабжения (транспортировка воды) и водоотведением потребителей Русско-Высоцкого сельского поселения Ломоносовского муниципального района Ленинградской области.

ЛенРТК провел экономическую экспертизу плановой себестоимости услуг в сфере холодного водоснабжения (транспортировка воды) и водоотведения, представленной предприятием, и её результаты отражены в таблице:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели*  *(виды деятельности)* | *Ед. изм.* | *План предприятия на 2019 год* | *Принято ЛенРТК на 2019 год* | *Отклонение* | *Обоснование, причины отклонения* |
| 1. | Расходы на сырье и материалы |  |  |  |  |  |
|  | *- транспортировка воды* | *тыс. руб.* | 7,41 | 7,41 | *-* | *-* |
|  | *- водоотведение* | *тыс. руб.* | 368,61 | 368,61 | *-* | *-* |
| 2. | Расход на энергетические ресурсы |  |  |  |  |  |
|  | *- транспортировка воды* | *тыс. руб.* | 9842,09 | 9842,09 | *-* | *Договор электроснабжения заключен с ОАО «Петербургская сбытовая компания» от 14.05.2014 № 74887.* |
|  | *- водоотведение* | *тыс. руб.* | 2577,68 | 2577,68 | *-* |
| 3. | Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем |  |  |  |  |  |
|  | *- водоотведение* | *тыс. руб.* | 219,47 | 0,00 | *-219,47* | *Исключены расходы согласно п.30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, так как не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности.* |
| 4. | Расходы на оплату труда основного производственного персонала |  |  |  |  |  |
|  | *- транспортировка воды* | *тыс. руб.* | 1045,87 | 1045,87 | *-* |  |
|  | *- водоотведение* | *тыс. руб.* | 4444,94 | 4444,94 | *-* |  |
| 5. | Отчисления на социальные нужды |  |  |  |  |  |
|  | *- транспортировка воды* | *тыс. руб.* | 322,13 | 322,13 | *-* |  |
|  | *- водоотведение* | *тыс. руб.* | 1369,04 | 1369,04 | *-* |
| 6. | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи |  |  |  |  |  |
|  | *- транспортировка воды* | *тыс. руб.* | 228,81 | 228,81 | *-* |  |
|  | *- водоотведение* | *тыс. руб.* | 457,63 | 457,63 | *-* |  |
| 7. | Ремонтные работы |  |  |  |  |  |
|  | *- транспортировка воды* | *тыс. руб.* | 1947,67 | 1014,26 | *-933,41* | *Исключены расходы, по которым согласно п.30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности.*  *Предприятие не представило обоснование ремонтных работ согласно п.24 Методических указаний.* |
|  | *- водоотведение* | *тыс. руб.* | 1140,77 | 170,09 | *-970,68* |
| 8. | Цеховые расходы |  |  |  |  |  |
|  | *- транспортировка воды* | *тыс. руб.* | 409,08 | 364,16 | *-44,92* | *Затраты откорректированы с учетом индексации фактических данных 2017 года с 01.07.2018 и с 01.07.2019 согласно Прогноза.*  *Исключены расходы, по которым согласно п.30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности.* |
|  | *- водоотведение* | *тыс. руб.* | 584,17 | 449,50 | *-134,67* |
| 9. | Прочие прямые расходы |  |  |  |  |  |
|  | *- транспортировка воды* | *тыс. руб.* | 209,83 | 115,12 | *-94,71* | *Исключены расходы, по которым согласно п.30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности.* |
|  | *- водоотведение* | *тыс. руб.* | 964,67 | 922,09 | *-42,58* |
| 10. | Общехозяйственные расходы |  |  |  |  |  |
|  | *- транспортировка воды* | *тыс. руб.* | 315,98 | 315,98 | *-* |  |
|  | *- водоотведение* | *тыс. руб.* | 467,64 | 467,64 | *-* |

С учетом требований пункта 46 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, а также пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 величина нормативной прибыли по услугам в сфере водоснабжения (транспортировка воды) и водоотведения принята ЛенРТК в размерах 0 тыс. руб.

В соответствии с разделом IX Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 и вышеперечисленными условиями формирования затрат ЛенРТК определил следующие показатели операционных расходов и необходимой валовой выручки ООО «МПЗ Русско-Высоцкое» на 2019-2023 годы:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| Операционные расходы |  |  |  |  |  |  |
| *- транспортировка воды* | тыс. руб. | 3131,35 | 3205,43 | 3300,31 | 3398,00 | 3498,58 |
| *- водоотведение* | тыс. руб. | 7416,50 | 7591,97 | 7816,69 | 8048,07 | 8286,29 |
| Необходимая валовая выручка |  |  |  |  |  |  |
| *- транспортировка воды* | тыс. руб. | 4868,38 | 5041,97 | 5251,37 | 5471,32 | 5633,00 |
| *- водоотведение* | тыс. руб. | 8036,53 | 8224,85 | 8475,89 | 8734,63 | 8918,15 |

4. Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования тарифов на транспортировку воды и водоотведение ООО «МПЗ Русско-Высоцкое», на 2019-2023 годы с использованием метода индексации, составят:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемого вида деятельности | год | Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов,% | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
| Уровень потерь воды, % | Удельный расход электрической энергии, кВт.ч/м3 |
| 1. | **Транспортировка воды** | 2019 | 3131,35 | 1,0 | 0,07 | 1,63 |
| 2020 | - | 1,0 | 0,07 | 1,63 |
| 2021 | - | 1,0 | 0,07 | 1,63 |
| 2022 | - | 1,0 | 0,07 | 1,63 |
| 2023 | - | 1,0 | 0,07 | 1,63 |
| 2. | **Водоотведение** | 2019 | 7416,50 | 1,0 | - | 0,72 |
| 2020 | - | 1,0 | - | 0,72 |
| 2021 | - | 1,0 | - | 0,72 |
| 2022 | - | 1,0 | - | 0,72 |
| 2023 | - | 1,0 | - | 0,72 |

5. Исходя из обоснованных объемов необходимой валовой выручки, тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (транспортировка воды) и водоотведения, оказываемые ООО «МПЗ Русско-Высоцкое» в 2019-2023 годах, составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей муниципального образования «Русско-Высоцкое сельское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области | | | |
| **1.** | **Транспортировка воды** | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 10,04 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 10,24 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 10,24 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 10,76 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 10,76 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 11,12 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 11,12 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 11,68 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 11,68 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 11,79 |
| **2.** | **Водоотведение** | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 13,72 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 14,00 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 14,00 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 14,37 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 14,37 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 14,86 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 14,86 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 15,26 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 15,26 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 15,50 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

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

**4. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение муниципального унитарного предприятия «Водоканал» г. Гатчина на 2019-2023 годы»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н. и изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию уровней тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые муниципальным унитарным предприятием «Водоканал» г. Гатчина (далее - МУП «Водоканал» г. Гатчина) потребителям муниципального образования «Гатчинское городское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области в 2019-2023 годах. МУП «Водоканал» г. Гатчина обратилось в ЛенРТК с предложением об установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения   
на 2019-2023 от 27.04.2018 исх. № 530/04 (вх. от 28.04.2018 № КТ-1-2473/2018).

В адрес ЛенРТК поступили разногласия МУП «Водоканал» г. Гатчина» по корректировке тарифов на 2019 год.

Присутствующий на заседании Правления ЛенРТК Солопа С.П. директор МУП «Водоканал» г. Гатчина» выразил свое согласие с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа.

**Правление приняло решение:**

1. В соответствии с п. 4, 5, 8 статьи II Методических указаний расчетный объем отпуска воды, объем принятых сточных вод, оказываемых услуг определяются на очередной год и каждый год в течение долгосрочного периода регулирования (при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования), исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года,

На основании вышеизложенного, ЛенРТК произведен расчет показателей объема отпуска воды/принятых сточных вод МУП «Водоканал» г. Гатчина на 2019 на основании фактических показателей отпущенной воды/принятых сточных вод за 2014, 2015, 2016 и 2017 гг., указанных в представленных МУП «Водоканал» г. Гатчина производственных программах в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на 2019-2023 гг. Результаты расчета отражены в таблицах ниже:

*Водоснабжение (питьевая вода)* тыс. м3

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Показатель | 2014 (факт) | 2015 (факт) | 2016 (факт) | 2017 (факт) | 2019 (план) |
| 1 | Объем отпущенной питьевой воды | 5774,70 | 5482,20 | 5311,80 | 5384,50 | 5143,21  (данные организации) |
| 2 | Объем питьевой воды, отпущенной новым абонентам, за вычетом абонентов, водоснабжение по которым прекращено | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3 | Изменение объема, связанное с пересмотром нормативов | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Объем отпущенной питьевой воды, рассчитанный в соответствии с Методическими указаниями | - | - | - | - | **5143,00** |

*Водоотведение* тыс. м3

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Показатель | 2014 (факт) | 2015 (факт) | 2016 (факт) | 2017 (факт) | 2019 (план) |
| 1 | Объем пропущенных от потребителей сточных вод | 9236,20 | 9031,50 | 8794,50 | 9102,00 | 9020,60  (данные организации) |
| 2 | Объем сточных вод, пропущенных от новых абонентов, за вычетом абонентов, водоотведение по которым прекращено | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3 | Изменение объема, связанное с пересмотром нормативов | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Объем пропущенных сточных вод, рассчитанный в соответствии с Методическими указаниями | - | - | - | - | **9020,63** |

На основании полученных результатов расчетов, материалов по обоснованию уровня фактического объема отпуска воды/сточных вод, представленных МУП «Водоканал» г. Гатчина по факту 2017 года, величин объемов, планируемых организацией в 2019 году, а также п. 5 Методических указаний, для МУП «Водоканал» г. Гатчина сформированы следующие основные показатели производственных программ:

*Водоснабжение (питьевая вода)*

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | План Организации на 2019 год | Принято ЛенРТК на 2019 год | Отклонение (гр.5-гр.4) | Причины  отклонения |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Поднято воды насосными станциями 1-го подъема, всего, в том числе: | тыс.м3 | 7898,10 | 7225,51 | -672,59 | Показатель определен с учетом объема товарной реализации услуги водоснабжения, принятого ЛенРТК на 2019 год |
| 1.1. | из поверхностных водоисточников | тыс.м3 | 5421,30 | 4959,63 | -461,67 |
| 1.2. | из подземных водоисточников | тыс.м3 | 2476,80 | 2265,88 | -210,92 |
| 2. | Собственные нужды (технологические нужды) | тыс.м3 | 685,80 | 628,62 | -57,18 | Показатель определен с учетом процента воды, используемой на собственные нужды организации, планируемого организацией в 2019 году |
| 3. | Получено воды со стороны | тыс.м3 | 1112,00 | 1112,00 | - | - |
| 4. | Подано воды в водопроводную сеть | тыс.м3 | 8324,30 | 7708,89 | -615,41 | Показатель определен с учетом объема товарной реализации услуги водоснабжения, принятого ЛенРТК на 2019 год |
| 5. | Потери воды в водопроводных сетях | тыс.м3 | 3021,7 | 1541,78 | -1479,92 | Определены на основании п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения Постановления № 406 |
| % | 36,30 | 20,00 | -16,30 |
| 6. | Отпущено воды из водопроводной сети, всего, в том числе: | тыс.м3 | 5302,60 | 6167,12 | +864,52 | Показатель определен с учетом объема товарной реализации услуги водоснабжения, принятого ЛенРТК на 2019 год |
| 6.1. | Товарная вода, всего, в том числе: | тыс.м3 | 5302,60 | 6167,12 | +864,52 | Показатель принят с учетом значений представленных форм статистической отчетности по факту 2017 года с учетом п. 5 Методических указаний (5% снижение от показателя, утвержденного на 2018 год) |
| 7. | Расход электроэнергии, всего, в том числе: | тыс.кВт.ч | 4340,45 | 4004,16 | -336,29 | Показатель определен с учетом величины расхода э/э на технологические и общепроизводственные нужды, принятого ЛенРТК на 2019 год |
| 7.1. | на технологические нужды | тыс.кВт.ч | 3949,05 | 3612,76 | -336,29 | Показатель определен с учетом удельного расхода э/э, принятого ЛенРТК на 2019 год (план организации на 2019 год) |
| 7.1.1. | удельный расход | кВт.ч/м3 | 0,50 | 0,50 | - | - |
| 7.2 | на общепроизводственные нужды | тыс.кВт.ч | 391,40 | 391,40 | - | - |

*Водоотведение*

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | План Организации на 2019год | Принято ЛенРТК на 2019 год | Отклонение (гр.5-гр.4) | Причины отклонения |
| 1 | 2 | 3 | *4* | *5* | *6* | *7* |
| 1. | Прием сточных вод, всего, в том числе: | тыс.м3 | 8979,54 | 9020,63 | +41,09 | Показатель определен с учетом величины товарной реализации услуги водоотведения |
| 1.1. | Товарные стоки всего | тыс.м3 | 8979,54 | 9020,63 | +41,09 | Показатель принят с учетом значений представленных форм статистической отчетности по факту 2017 года с учетом п. 4 Методических указаний (см. расчет выше) |
| 2. | Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения | тыс.м3 | 8979,54 | 9020,63 | +41,09 | Показатель определен с учетом показателя принятых сточных, определенного ЛенРТК на 2019 год |
| 3. | Расход электроэнергии, всего, в том числе: | тыс.кВт.ч | 5792,19 | 5820,16 | +27,97 | Показатель определен с учетом величины расхода э/э на технологические и общепроизводственные нужды, принятого ЛенРТК на 2019 год |
| 3.1. | на технологические нужды | тыс.кВт.ч | 5474,62 | 5502,59 | +27,97 | Показатель определен с учетом удельного расхода э/э, принятого ЛенРТК на 2019 год |
| 3.1.1. | удельный расход | кВт.ч/м3 | 0,61 | 0,61 | - | - |
| 3.2. | на общепроизводственные нужды | тыс.кВт.ч | 317,57 | 317,57 | - | - |

2. Результаты экономической экспертизы материалов по определению себестоимости услуг в сфере холодного водоснабжения и водоотведения МУП «Водоканал» г. Гатчина, планируемых на 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом IX Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, ЛенРТК рассчитал тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, оказываемые МУП «Водоканал» г. Гатчина со следующей поэтапной разбивкой:

- с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.;

- с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.;

- с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.;

- с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.;

- с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.;

- с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.;

- с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.;

- с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.;

- с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.;

- с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.

Тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, оказываемые МУП «Водоканал» г. Гатчина, предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2019-2023 годы, определены с учетом представленных организацией обосновывающих документов и материалов, на основании Прогноза, а также распоряжения Правительства Российской Федерации от 15.11.2018 № 2490-р (далее – Распоряжение).

В соответствии с Распоряжением, при расчете величины расходов и прибыли, формирующих тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, оказываемые МУП «Водоканал» г. Гатчина на территории Ленинградской области, экспертами использовались следующие индексы роста:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **На 2019 г.** | **На 2020 г.** | **На 2021 г.** | **На 2022 г.** | **На 2023 г.** |
| Индекс потребительских цен | 104,60 | 103,40 | 104,00 | 104,00 | 104,00 |
| Рост тарифов (цен) на покупную электрическую энергию (с 1 июля) | 103,00 | 103,00 | 103,00 | 103,00 | 103,00 |
| Индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по Ленинградской области | 102,00 | - | - | - | - |

Формирование затрат базового уровня операционных расходов произведено ЛенРТК на основании пункта 45 Методических указаний. Результаты отражены в таблице ниже:

*Водоснабжение (питьевая вода)*

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | План организации на 2019 год | Принято ЛенРТК на 2019 год | Отклонение | Причины отклонения (обоснование) |
| 1. | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 482,90 | 464,32 | -18,50 | Затраты определены на основании данных о фактическом объеме затрат на материалы по факту 2017 года, индексированном на ИПЦ 2018 и 2019 гг. |
| 2. | Расход на энергетические ресурсы | тыс. руб. | 23303,22 | 20047,84 | -3255,38 | Затраты определены на договора энергоснабжения от 01.01.2009 № 80895 с ООО «РКС-энерго», п. 20 Методических указаний и тарифа на покупку э/э, ожидаемого предприятием в 2018 году, индексированной на 3% со второго полугодия 2019 года |
| 3. | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 12864,84 | 15219,34 | +2354,50 | Затраты определены с учетом рекомендаций по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства (приказ гос. Комитета по строит-ву, арх-ой и жил-ой политике РФ от 22.03.1999 № 66), численности основного производственного персонала, планируемой предприятием и расчета фонда оплаты труда согласно ОТС, представленного организацией |
| 4. | Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала | тыс. руб. | 3898,05 | 4611,46 | +713,41 | Затраты определены исходя из расхода на оплату труда основных производственных рабочих, принятых ЛенРТК на 2019 год и размере страховых взносов, принятых на основании представленной организацией выписки ФСС (3%) |
| 5. | Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоотведения | тыс. руб. | 2471,00 | 2470,80 | -0,20 | Затраты приняты на уровне амортизационных отчислений, сложившихся у предприятия по факту 2017 года с учетом справки о состоянии ОС, представленной предприятием |
| 6. | Ремонтные расходы | тыс. руб. | 9860,00 | 3821,70 | -6038,30 | Затраты определены на основании расхода на текущий ремонт, планируемого организацией на 2019 год, и расхода на капитальный ремонт на 2019, подтвержденного локально-сметной документацией |
| 7. | Цеховые расходы | тыс. руб. | 18721,80 | 20688,18 | +1966,38 | Расходы определены на основании п. 30 Правил Постановления № 406 и порядка распределения, учтенного в учетной политике организации |
| 8. | Прочие расходы | тыс. руб. | 73,18 | 70,37 | -2,81 | Величина расходов определена на основании данных по оплате больничных листов, ожидаемых предприятием в 2018 году |
| 9. | Оплата воды, полученной со стороны | тыс. руб. | 17833,66 | 9684,48 | -8149,18 | Расходы определены на основании договоров на покупку питьевой воды с ресурсоснабжающими организациями, данных о покупке питьевой воды, сложившихся по факту 2017 года на основании представленных счетов-фактур и тарифов, установленных для ресурсоснабжающих организаций на 2019 год |
| 10. | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 16446,80 | 15735,05 | -711,75 | Затраты определены с учетом п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения Постановления № 406, а также на основании принципа распределения расходов, указанного в учетной политике организации |
| 11. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс. руб. | 0,00 | 2749,40 | +2749,40 | Затраты определены с учетом расчета водного налога, произведенного исходя из принятого ЛенРТК на 2019 год объема поднятой из подземных водоисточников воды и актуальных налоговых ставок, утвержденных п. 1, 1.1 статьи 333.12 в ред. Федерального закона от 24.11.2014 № 366-ФЗ и коэффициента 2018 года, утверждённого пп а) статьи 1 ПП РФ от 26.12.2014 № 1509. |

*Водоотведение*

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | План организации на 2019 год | Принято ЛенРТК на 2019 год | Отклонение | Причины отклонения (обоснование) |
| 1. | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 5034,50 | 4849,76 | -184,74 | Затраты определены исходя из объема реагентов, планируемых организацией в 2019 году и тарифов на их покупку, ожидаемых в 2018 году |
| 2. | Расход на энергетические ресурсы | тыс. руб. | 30124,72 | 29140,10 | -984,62 | Затраты определены на договора энергоснабжения от 01.01.2009 № 80895 с ООО «РКС-энерго», п. 20 Методических указаний и тарифа на покупку э/э, ожидаемого предприятием в 2018 году, индексированной на 3% со второго полугодия 2019 года |
| 3. | Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями | тыс. руб. | 7936,76 | 5477,58 | -2459,18 | Затраты определены на основании цены договора на услуги по вывозу и утилизации осадка сточных вод с ООО «Концепт ЭКО» от 01.10.2018 № 01/10-77В индексированной на ИПЦ в 2019 г. |
| 4. | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 26187,24 | 25715,41 | -471,83 | Затраты определены с учетом рекомендаций по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства (приказ гос. Комитета по строит-ву, арх-ой и жил-ой политике РФ от 22.03.1999 № 66), численности основного производственного персонала, планируемой организацией в 2019 году и расчет фонда оплаты труда согласно ОТС, представленного организацией |
| 5. | Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала | тыс. руб. | 7934,73 | 7791,77 | -142,96 | Затраты определены исходя из расхода на оплату труда основных производственных рабочих, принятых ЛенРТК на 2019 год и размере страховых взносов, принятых на основании представленной организацией выписки ФСС (3%) |
| 6. | Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоотведения | тыс. руб. | 34831,00 | 34831,00 | - | - |
| 7 | Ремонтные расходы | тыс. руб. | 7490,00 | 3858,10 | -3631,90 | Затраты определены на основании расхода на текущий ремонт, планируемого организацией на 2019 год, и расхода на капитальный ремонт на 2019, подтвержденного локально-сметной документацией |
| 8. | Цеховые расходы | тыс. руб. | 33588,80 | 31032,28 | -2556,52 | Расходы определены на основании п. 30 Правил Постановления № 406 и порядка распределения, учтенного в учетной политике организации |
| 9. | Прочие расходы | тыс. руб. | 15285,56 | 15192,86 | -92,7 | Величина расходов определена на основании данных по оплате больничных листов, ожидаемых предприятием в 2018 году и расходов организации, связанных с обслуживанием заемных средств по кредиту с Северным Инвестиционным Банком (СИБ) и займа NEFCO, планируемых организацией |
| 10. | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 33008,74 | 29222,24 | -3786,50 | Затраты определены с учетом п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения Постановления № 406, а также на основании принципа распределения расходов, указанного в учетной политике организации |

На основании пункта 46, 47, 47(1) Основ ценообразования Постановления № 406, а также представленных организацией обосновывающих документов и материалов ЛенРТК определена величина нормативной прибыли МУП «Водоканал» г. Гатчина в размере 0 тыс. руб. по услугам водоснабжения и водоотведения на весь долгосрочный период регулирования.

В соответствии с пп д) п. 26 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, экспертами ЛенРТК произведен анализ основных показателей деятельности, сложившихся у МУП «Водоканал» г. Гатчина в 2017 году, в результате которого определены:

- по услуге в сфере водоснабжения (питьевая вода) – недополученные доходы в размере 5 837,09 тыс. руб. (учтены ЛенРТК в размере 4 500 тыс. руб. в расчете необходимой валовой выручки на 2019 год);

-по услуге в сфере водоотведения – излишне полученная выручка в размере 2 712,36 тыс. руб. (учтена ЛенРТК в полном объеме с учетом Методических указаний в расчете величины необходимой валовой выручки на 2019 год согласно ф. 32 п. 90 Методических рекомендаций).

3. В соответствии с разделом IX Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, и вышеперечисленными условиями формирования затрат, ЛенРТК определил для МУП «Водоканал» г. Гатчина показатели Операционных расходов на 2019-2023 годы:

Водоснабжение

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** |
| **Водоснабжение** | | | | | | | |
| 1. | Операционные расходы | тыс. руб. | 57956,35 | 59327,59 | 61083,37 | 62891,77 | 64753,36 |
| 2. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 100062,99 | 98248,57 | 97677,04 | 101253,77 | 107583,36 |
| 2.1. | в т.ч. сглаживание | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | -2500,00 | 0,00 | 3071,38 |
| **Водоотведение** | | | | | | | |
| 1. | Операционные расходы | тыс. руб. | 103570,84 | 106021,32 | 109159,55 | 112390,68 | 115717,44 |
| 2. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 186227,37 | 189916,57 | 192016,58 | 193797,65 | 195067,29 |
| 2.1. | в т.ч. сглаживание | тыс. руб. | 2030,00 | -4900,00 | 3000,00 | 1200,00 | -1238,05 |

4. Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения МУП «Водоканал» г. Гатчина на 2019-2023 годы, составят:

Питьевая вода

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемого вида деятельности | Год | Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов,% | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
| Уровень потери воды, % | Удельный расход электрической энергии, кВтч/м3 |
| 1. | Питьевая вода | 2019 | 57956,35 | 1,0 | 20,00 | 0,50 |
| 2020 | - | 1,0 | 20,00 | 0,50 |
| 2021 | - | 1,0 | 20,00 | 0,50 |
| 2022 | - | 1,0 | 20,00 | 0,50 |
| 2023 | - | 1,0 | 20,00 | 0,50 |
| 2. | Водоотведение | 2019 | 103570,84 | 1,0 | - | 0,61 |
| 2020 | - | 1,0 | - | 0,61 |
| 2021 | - | 1,0 | - | 0,61 |
| 2022 | - | 1,0 | - | 0,61 |
| 2023 | - | 1,0 | - | 0,61 |

5. Исходя из обоснованных объемов необходимой валовой выручки, тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые МУП «Водоканал» г. Гатчина в 2019-2023гг., составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей муниципального образования «Гатчинское городского поселения» Гатчинского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Питьевая вода | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 15,86 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 16,59 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 16,59 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 16,95 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 16,95 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 18,15 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 18,15 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 20,04 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 20,04 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 20,54 |
| 2. | Водоотведение | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 20,18 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 21,11 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 21,11 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 21,19 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 21,19 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 21,58 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 21,58 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 21,59 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 21,59 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 21,86 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

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

**5. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение открытого акционерного общества «Кингисеппский Водоканал» на 2019-2023 годы»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н. и изложила основные положения экспертного заключения по рассмотрению материалов по расчету уровней тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые открытым акционерным обществом «Кингисеппский Водоканал» (далее - ОАО «Кингисеппский Водоканал») потребителям муниципального образования «Кингисеппское городское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области в 2019-2023 годах. ОАО «Кингисеппский Водоканал» обратилось с заявлениями об установлении тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019-2023 годы от 27.04.2018 исх. № 1210 (вх. от 28.04.2018 № КТ-1-2474/2018) и от 23.11.2018 исх. № 2752 (вх. от 23.11.2018 № КТ-1-6830/2018), а также с письмом от 23.11.2018 исх. № 2753 (вх. от 23.11.2018   
№ КТ-1-6832/2018).

Присутствующий на заседании Правления ЛенРТК зам. ген. директора по экономике ОАО «Кингисеппский Водоканал» Бухтияров В.Н. (действующий по доверенности № 9 от 15.03.2018) выразил устное несогласие с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и представил письменное заявление о корректировки тарифа (вх. от 26.11.2018 № КТ-1-6830/2018).

**Правление приняло решение:**

Утвердить следующие основные натуральные показатели производственные программы в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, предоставленные ОАО «Кингисеппский Водоканал»:

Питьевая вода:

| № п/п | Показатели | Ед. изм. | План Организации на 2019 год | Утв. ЛенРТК на 2019 год | Отклонение  (гр.5-гр.4) | Причины отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Поднято воды насосными станциями 1-го подъема, всего | тыс. м3 | 4 840,50 | 5 527,67 | +687,17 | Объем поднятой воды скорректирован с учетом изменения объема товарной воды (пункт 5 Методических указаний). |
| 1.1. | поверхностный источник | тыс. м³ | 4 772,49 | 5 417,12 | +644,63 |
| 1.2. | подземный источник | тыс. м3 | 68,00 | 110,55 | +42,55 |
| 2. | Пропущено воды через водопроводные очистные сооружения | тыс. м3 | 4 772,49 | 5 527,67 | +755,18 | Объем пропущенной воды через водопроводные очистные сооружения скорректирован с учетом изменения объема поднятой воды. |
| 3. | Собственные нужды (технологические нужды) | тыс. м3 | 773,14 | 773,14 | - | - |
| 4. | Подано воды в водопроводную сеть | тыс. м3 | 4 067,35 | 4 754,53 | +687,18 | Объем поданной воды в водопроводную сеть скорректирован с учетом изменения объема отпущенной воды потребителям. |
| 5. | Потери воды в сетях | тыс. м³ | 814,54 | 950,91 | +136,37 | Объем потери воды принят в размере 20% от объема поданной воды в водопроводную сеть. |
| 6. | Отпущено воды потребителям всего, | тыс. м3 | 3 252,81 | 3 803,62 | +550,81 | Объем отпущенной воды скорректирован в связи с изменением объема товарной воды. |
| 6.1. | нужды собственных подразделений | тыс. м3 | 12,36 | 12,36 | - | - |
| 6.2. | товарная вода, всего, в том числе: | тыс. м3 | 3 240,45 | 3 791,26 | +550,81 | Объем товарной воды скорректирован в соответствии с пунктом 5 Методических указаний. |
| 7. | Расход электроэнергии, всего, в том числе: | тыс. кВт/ч | 3 751,08 | 3 190,61 | -560,47 | Расход электроэнергии скорректирован с учетом изменения объема поднятой воды и фактического удельного расхода электроэнергии на технологические нужды в 2017 году. |
| 7.1. | расход электроэнергии на технологические нужды | тыс. кВт/ч | 3 213,76 | 2 653,28 | -560,48 |
| 7.1.1. | удельный расход электроэнергии на технологические нужды | кВт.ч/м³ | 0,66 | 0,48 | -0,18 |
| 7.2. | расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | тыс. кВт/ч | 537,33 | 537,33 | - | - |

Водоотведение:

| № п/п | Показатели | Ед. изм. | План Организации на 2019 год | Утв. ЛенРТК на 2019 год | Отклонение  (гр.5-гр.4) | Причины отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Пропущено сточных вод всего, в том числе | тыс. м³ | 2 381,76 | 3 243,49 | +861,73 | Объем пропущенных сточных вод скорректирован с учетом изменения объема товарных стоков (пункт 5 и 8 Методических указаний). |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 1.1. | товарные стоки – всего, в том числе | тыс. м³ | 2 381,76 | 2 494,99 | +113,23 | Показатель скорректирован в соответствии с пунктом 5 и 8 Методических указаний. |
| 1.2. | неучтенный приток сточных вод | тыс. м³ | 0 | 748,51 | +748,51 | Объем неучтенного притока сточных вод рассчитан пропорционально скорректированному объему товарных стоков. |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 1.2.1. | неорганизованный приток | тыс. м³ | 0 | 748,51 | +748,51 |
| 2. | Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения | тыс. м³ | 3 334,46 | 3 243,49 | -90,97 | Объем сточных вод, поступивший на очистные сооружения, скорректирован с учетом изменения объема товарной воды и объёма неучтенного притока сточных вод. |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 2.1. | объем сточных вод, прошедших очистку | тыс. м³ | 3 334,46 | 3 243,49 | -90,97 |
| 2.2. | сбросы сточных вод в пределах нормативов и лимитов | тыс. м³ | 3 334,46 | 3 243,49 | -90,97 |
| 3. | Расход электроэнергии, в том числе | тыс. м³ | 4 786,87 | 4 655,82 | -131,05 | Расход электроэнергии скорректирован с учетом изменения объема пропущенных сточных вод и фактического удельного расхода электроэнергии на технологические нужды в 2017 году. |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 3.1. | Расход электроэнергии на технологические нужды | тыс. м³ | 3 698,89 | 3 567,84 | -131,05 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 3.1.1. | Удельный расход электроэнергии на технологические нужды | кВт.ч/куб.м | 1,11 | 1,10 | -0,01 |
| 3.2. | Расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | тыс. м³ | 1 087,98 | 1 087,98 | - | - |

1. В соответствии с подпунктом «д» пункта 26 Правил, ЛенРТК произвел анализ основных показателей, сложившихся по данным ОАО «Кингисеппский Водоканал»  
в 2017 году от оказания потребителям услуг в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, отраженные в протоколе рабочего совещания ЛенРТК от 11.10.2018 № 21. В сфере водоснабжения (питьевая вода) ЛенРТК определил недополученные доходы (экономически обоснованные расходы) в размере - 10 853,50 тыс. руб.

При установлении тарифов на услугу в сфере водоснабжения (питьевая вода) на 2019 год в необходимую валовую выручку недополученные доходы (экономически обоснованные расходы) не включались. Вышеуказанные расходы будут включены в необходимую валовую выручку в последующие периоды регулирования (пункт 15 Основ ценообразования).

В сфере водоотведения ЛенРТК определил излишне полученные доходы (экономически не обоснованные доходы), подлежащие исключению из тарифной выручки в размере - 6 671,54 тыс. руб.

При установлении тарифов на 2019 год из необходимой валовой выручки, излишне полученные доходы не исключались. Вышеуказанные доходы будут исключены из необходимой валовой выручки в последующие периоды регулирования (пункт 16 Основ ценообразования).

2. Результаты экономической экспертизы материалов по определению себестоимости услуг в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, планируемых на 2019-2023 годы.

В соответствии с пунктом IX Основ ценообразования ЛенРТК рассчитал тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые  
ОАО «Кингисеппский Водоканал», со следующей поэтапной разбивкой:

- с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.;

- с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.;

- с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.;

- с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.;

- с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.;

- с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г;

- с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.;

- с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.;

- с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.;

- с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.

Тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ОАО «Кингисеппский Водоканал», предлагаемые ЛенРТК к утверждению   
на 2019-2023 годы, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденных ЛенРТК производственных программ по обеспечению услугами водоснабжения и водоотведения потребителей муниципального образования «Кингисеппское городской поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области.

В соответствии со Сценарными условиями, а также распоряжением Правительства Российской Федерации от 15.11.2018 № 2490-р при расчете величины расходов и прибыли, формирующих тарифы на услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ОАО «Кингисеппский Водоканал»», использовались следующие индексы-дефляторы:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| Индекс потребительских цен | 104,6 | 103,4 | 104,0 | 104,0 | 104,0 |
| Рост тарифов (цен) на покупную электрическую энергию (с 1 июля) | 103,0 | 103,0 | 103,0 | 103,0 | 103,0 |
| Индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги (с 1 июля) | 102,0 | - | - | - | - |

3. Принять экономическую экспертизу плановой себестоимости услуг в сфере водоснабжения и водоотведения, представленных предприятием, и её результаты отражены в таблице:

Питьевая вода:

| № п/п | Показатели | Единица измерения | План Организации на 2019 год | Принято ЛенРТК на 2019 год | Отклонение  (гр.5-гр.4) | Причины отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 26 950,91 | 28 981,45 | +2 030,54 | 1. Расходы на реагенты скорректированы с учетом объема поднятой воды из поверхностных источников.  2. Расходы на ГСМ приняты на уровне фактических данных организации за 2017 год с учетом Сценарных условий. |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 1.1. | реагенты | тыс. руб. | 25 401,22 | 28 531,07 | +3 129,85 |
| 1.2. | горюче-смазочные материалы | тыс. руб. | 1 549,69 | 450,38 | -1 099,31 |
| 2. | Расход на энергетические ресурсы | тыс. руб. | 24 278,49 | 23 612,30 | -666,19 | 1. Представлен договор от 01.01.2009 № 75799 заключенный между ОАО «ПСК» и ОАО «Кингисеппский Водоканал». Расходы на электроэнергию скорректированы с учетом среднего тарифа на электроэнергию за 2018 год (счет-фактура за октябрь 2018 года) с учетом Сценарных условий.  2. Расходы на покупку тепловой энергии скорректированы с учетом Сценарных условий. |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 2.1. | расход электроэнергии на технологические нужды | тыс. руб. | 16 058,20 | 15 024,18 | -1 034,02 |
| 2.2. | расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | тыс. руб. | 2 684,86 | 3 041,22 | +356,36 |
| 2.3. | расход на покупку тепловой энергии | тыс. руб. | 5 535,43 | 5 546,89 | +11,46 |
| 3. | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 20 378,52 | 18 382,54 | -1 995,98 | Расходы на оплату труда основного производственного персонала приняты в связи с корректировкой численности основного производственного персонала в соответствии с приказом государственного комитета Российской Федерации по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 66 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства». |
| 4. | Отчисления на социальное страхование производственного персонала | тыс. руб. | 6 154,31 | 5 551,53 | -602,78 | Расходы скорректированы с учетом расходов на оплату труда основного производственного персонала. |
| 5. | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи | тыс. руб. | 747,76 | 8 084,15 | +7 336,39 | Расходы на арендную плату приняты в соответствии с представленными действующими договорами, а также в соответствии с пунктом 29 Методических указаний и подпунктом 3 пункта 49 Методических указаний расходы на арендную плату, включенные ОАО «Кингисеппский Водоканал» в прочие расходы, отнесены ЛенРТК в статью «Расходы на арендную плату, лизинговые платежи» (неподконтрольные расходы). |
| 6. | Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения | тыс. руб. | 1 978,02 | 1 978,02 | - | - |
| 7. | Ремонтные расходы | тыс. руб. | 8 654,96 | 4 451,55 | -4 203,41 | В связи с отсутствием обосновывающих документов ремонтные расходы приняты на уровне фактических данных организации за 2017 год с учетом Сценарных условий (пункт 30 Правил, пункт 26 Основ ценообразования и федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»). |
| 8. | Цеховые расходы | тыс. руб. | 8 899,73 | 8 880,08 | -19,65 | Цеховые расходы приняты на уровне фактических данных организации за 2017 год с учетом Сценарных условий. |
| 9. | Прочие расходы | тыс. руб. | 12 176,86 | 1 332,92 | -10 843,94 | Прочие расходы приняты в соответствии с представленными действующими договорами и документами, подтверждающими фактические расходы Организации за 2017 год с учетом Сценарных условий. А также в соответствии с подпунктом 3 пункта 49 Методических указаний расходы на арендную плату, включенные ОАО «Кингисеппский Водоканал» в прочие расходы, отнесены ЛенРТК в статью «Расходы на арендную плату, лизинговые платежи» (неподконтрольные расходы). |
| 10. | Общехозяйственные расходы (административные расходы), отнесенные на товарную воду | тыс. руб. | 11 869,55 | 12 329,47 | +459,92 | Общехозяйственные расходы приняты в соответствии с представленными действующими договорами и документами, подтверждающими фактические расходы Организации за 2017 год с учетом Сценарных условий и с учетом распределения «Общехозяйственных расходов» по видам деятельности в соответствии с учетной политикой Организации. А также с учетом корректировки численности АУП (приказ государственного комитета Российской Федерации по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 66 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства»). |
| 11. | Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ | тыс. руб. | 1 029,52 | 1 029,52 | - | - |
| 12. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс. руб. | 4 304,41 | 2 133,38 | -2 171,03 | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов приняты не в полном объеме, а именно не принят налог на прибыль в соответствии с нормами налогового законодательства Российской Федерации. А также скорректирован налог за пользование водными объектами в соответствии с пунктами 1 и 3 статьи 333.12 главы 25.2 НК РФ ч.2. |
| 13. | Прибыль (+), убыток (-) | тыс. руб. | 6 348,40 | 5 820,89 | -527,51 | Расчетная предпринимательская прибыль принята в размере 5% (пункт 32(1) Методических указаний и пункт 47(1) Основ ценообразования). |

Водоотведение:

| № п/п | Показатели | Единица измерения | План Организации на 2019 год | Принято ЛенРТК на 2019 год | Отклонение  (гр.5-гр.4) | Причины отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 3 147,02 | 3 188,22 | +41,20 | 1. Расходы на реагенты скорректированы с учетом объема принятых сточных вод.  2. Расходы на ГСМ приняты на уровне фактических данных организации за 2017 год с учетом Сценарных условий. |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 1.1. | реагенты | тыс. руб. | 2 619,45 | 2 591,77 | -27,68 |
| 1.2. | горюче-смазочные материалы | тыс. руб. | 527,57 | 596,45 | +68,88 |
| 2. | Расход на энергетические ресурсы | тыс. руб. | 22 351,51 | 23 868,66 | +1 517,15 | 1. Представлен договор от 01.01.2009 № 75799 заключенный между ОАО «ПСК» и ОАО «Кингисеппский Водоканал». Расходы на электроэнергию скорректированы с учетом среднего тарифа на электроэнергию за 2018 год (счет-фактура за октябрь 2018 года) с учетом Сценарных условий. |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 2.1. | расход электроэнергии на технологические нужды | тыс. руб. | 17 271,36 | 18 292,92 | +1 021,56 |
| 2.2. | расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | тыс. руб. | 5 080,15 | 5 575,74 | +495,59 |
| 3. | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 18 207,27 | 17 388,30 | -818,97 | Расходы на оплату труда основного производственного персонала приняты в связи с корректировкой численности основного производственного персонала в соответствии с приказом государственного комитета Российской Федерации по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 66 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства». |
| 4. | Отчисления на социальное страхование производственного персонала | тыс. руб. | 5 498,59 | 5 251,27 | -247,32 | Расходы скорректированы с учетом расходов на оплату труда основного производственного персонала. |
| 5. | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи | тыс. руб. | 747,76 | 3 741,00 | +2 993,24 | Расходы на арендную плату приняты в соответствии с представленными действующими договорами, а также в соответствии с пунктом 29 Методических указаний и подпунктом 3 пункта 49 Методических указаний расходы на арендную плату, включенные ОАО «Кингисеппский Водоканал» в прочие расходы, отнесены ЛенРТК в статью «Расходы на арендную плату, лизинговые платежи» (неподконтрольные расходы). |
| 6. | Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения | тыс. руб. | 5 696,47 | 5 696,47 | - | - |
| 6. | Ремонтные расходы | тыс. руб. | 5 909,88 | 2 900,78 | -3 009,10 | В связи с отсутствием обосновывающих документов ремонтные расходы приняты на уровне фактических данных организации за 2017 год с учетом Сценарных условий (пункт 30 Правил, пункт 26 Основ ценообразования и федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»). |
| 7. | Цеховые расходы | тыс. руб. | 4 123,96 | 2 970,77 | -1 153,19 | Цеховые расходы приняты на уровне фактических данных организации за 2017 год с учетом Сценарных условий. А также с учетом корректировки численности АУП (приказ государственного комитета Российской Федерации по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 66 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства»). |
| 8. | Прочие расходы | тыс. руб. | 7 788,94 | 1 825,14 | -5 963,80 | Прочие расходы приняты в соответствии с представленными действующими договорами и документами, подтверждающими фактические расходы Организации за 2017 год с учетом Сценарных условий. А также в соответствии с подпунктом 3 пункта 49 Методических указаний расходы на арендную плату, включенные ОАО «Кингисеппский Водоканал» в прочие расходы, отнесены ЛенРТК в статью «Расходы на арендную плату, лизинговые платежи» (неподконтрольные расходы). |
| 9. | Общехозяйственные расходы (административные расходы), отнесенные на товарную воду | тыс. руб. | 8 077,59 | 8 245,42 | +167,83 | Общехозяйственные расходы приняты в соответствии с представленными действующими договорами и документами, подтверждающими фактические расходы Организации за 2017 год с учетом Сценарных условий и с учетом распределения «Общехозяйственных расходов» по видам деятельности в соответствии с учетной политикой Организации. А также с учетом корректировки численности АУП (приказ государственного комитета Российской Федерации по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 66 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства»). |
| 10. | Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ | тыс. руб. | 1 426,18 | 1 049,42 | -376,76 | Расходы по сомнительным долгам скорректированы в соответствии с пунктами 26 и 52 Методических указаний. |
| 11. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс. руб. | 1 852,26 | 730,31 | -1 121,95 | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов приняты не в полном объеме, а именно не принят налог на прибыль в соответствии с нормами налогового законодательства Российской Федерации. |
| 12. | Прибыль (+), убыток (-) | тыс. руб. | 2 937,17 | 3 761,68 | +824,51 | Расчетная предпринимательская прибыль принята в размере 5% (пункт 32(1) Методических указаний и пункт 47(1) Основ ценообразования). |

4. В соответствии с разделом IX Основ ценообразования ЛенРТК определил следующие показатели операционных расходов на услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения ОАО «Кингисеппский Водоканал» на 2019-2023 годы:

Питьевая вода

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 79 909,54 | 81 800,20 | 84 221,49 | 86 714,44 | 89 281,19 |

Водоотведение:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 41 769,88 | 42 758,16 | 44 023,80 | 45 326,91 | 46 668,58 |

5. В соответствии с Методическими указаниями при формировании НВВ ЛенРТК применил сглаживание (пункты 42 и 85 Методических указаний):

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемого вида деятельности | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Водоснабжение (питьевая вода) | -1 900,00 | - | 450,00 | 680,00 | 909,34 |
| Водоотведение | -7 000,00 | -3 500,00 | -500,00 | 3 800,00 | 8 955,62 |

6. Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования тарифов в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения ОАО «Кингисеппский Водоканал», на 2019-2023 годы, составят:

| № п/п | Наименование регулируемого вида деятельности | Год | Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов,% | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Уровень потери воды, % | Удельный расход электрической энергии, кВт.ч/м3 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 7 | 8 |
| 1. | Питьевая вода | 2019 | 79 909,54 | 1,0 | 20,0 | 0,48 |
| 2020 | - | 1,0 | 20,0 | 0,48 |
| 2021 | - | 1,0 | 20,0 | 0,48 |
| 2022 | - | 1,0 | 20,0 | 0,48 |
| 2023 | - | 1,0 | 20,0 | 0,48 |
| 2. | Водоотведение | 2019 | 41 769,88 | 1,0 | - | 1,10 |
| 2020 | - | 1,0 | - | 1,10 |
| 2021 | - | 1,0 | - | 1,10 |
| 2022 | - | 1,0 | - | 1,10 |
| 2023 | - | 1,0 | - | 1,10 |

7. Исходя из обоснованных объемов необходимой валовой выручки, тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые  
ОАО «Кингисеппский Водоканал» в 2019-2023 годах, составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Для потребителей муниципального образования «Кингисеппское городское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Питьевая вода | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 31,02 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 32,51 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 32,51 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 33,59 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 33,59 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 34,64 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 34,64 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 35,70 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 35,70 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 36,82 |
| 2. | Водоотведение | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 27,67 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 31,52 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 31,52 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 33,03 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 33,03 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 35,01 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 35,01 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 37,12 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 37,12 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 39,70 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

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

**6. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение открытого акционерного общества «Тепловые сети» на 2019-2023 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 расчету уровней тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые открытым акционерным обществом «Тепловые сети» (далее – Организация) потребителям муниципального образования «Форносовское городское поселение» Тосненского муниципального района Ленинградской области в 2019-2023 годах. Организация обратилась с заявлением об установлении тарифов на услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2019-2023 годы от 26.04.2018 исх.   
№ 1396 (вх. от 27.04.2018 № КТ-1-2357/2018).

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-6934/2018 от 28.11.2018).

**Правление приняло решение:**

1. Утвердить следующие основные натуральные показатели производственных программ в сфере водоснабжения и водоотведения, предоставленные Организацией:

*Питьевая вода*

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Показатели | Ед.изм. | 2019 год | | | Причины отклонения |
| данные Организации | принято ЛенРТК | отклонение |
| 1. | Поднято воды насосными станциями 1-го подъема | т. м3 | 167,736 | 167,336 | +0,40 | Объемы увеличены с учетом корректировки потерь воды в сетях |
|  | в т.ч. |  |  |  |  |
| 1.1 | из подземных водоисточников | т. м3 | 167,736 | 167,336 | +0,40 |
| 2. | Подано воды в водопроводную сеть | т. м3 | 167,736 | 167,336 | +0,40 |
| 3. | Собственные нужды (технологические нужды) | т. м3 | 3,355 | 3,355 | - | - |
| 4. | Подано воды в сеть | т. м3 | 164,382 | 163,981 | -0,40 | Объемы увеличены с учетом корректировки потерь воды в сетях |
| 5. | Потери воды в сетях | т. м3 / % | 32,876 /  20,00 | 32,475 / 19,80 | -0,40 | Потери воды в сетях определены с учетом удельного показателя, сложившегося у Организации по факту 2017 года |
| 6. | Отпущено воды потребителям, всего | т. м3 | 131,505 | 131,505 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 6.1 | на производственно-хозяйственные нужды | т. м3 | 1,716 | 1,716 | - | - |
| 6.2 | на нужды собственных подразделений (цехов) | т. м3 | 34,086 | 34,086 | - | - |
| 6.3 | на общедомовые нужды | т. м3 | 4,987 | 4,987 | - | - |
| 6.4 | Товарная вода, всего | т. м3 | 90,716 | 90,716 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 6.4.1 | Населению | т. м3 | 67,904 | 67,904 | - | - |
| 6.4.2 | Бюджетным потребителям | т. м3 | 2,120 | 2,120 | - | - |
| 6.4.3 | Иным потребителям | т. м3 | 20,692 | 20,692 | - | - |
| 7. | Расход электроэнергии, всего | т. кВт/ч | 403,800 | 220,424 | -183,376 | Расход электроэнергии сокращен за счет корректировки расхода электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 7.1 | Расход электроэнергии на технологические нужды | т. кВт/ч | 385,960 | 197,770 | -187,190 | Расход электроэнергии определен расчетным методом, предусмотренным Методическими рекомендациями по определению потребности в электрической энергии на технологические нужды в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, на основании данных об основных характеристиках оборудования, предоставленных Организацией в таблице 1.3.1 приложения 1 производственной программы в сфере водоснабжения, и объема поднятой воды, принятого ЛенРТК на 2019 год |
| 7.1.1 | Удельный расход на 1м3 | кВт/ч | 2,287 | 1,188 | - | - |
| 7.2 | Расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | т. кВт/ч | 17,840 | 21,654 | +3,814 | Расход принят в размере, подтвержденном расчетом, предоставленным Организацией в таблице 1.5 производственной программы в сфере водоснабжения |

*Водоотведение*

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Показатели | Ед.изм. | 2019 год | | | Причины отклонения |
| данные Организации | принято ЛенРТК | отклонение |
| 1. | Пропущено сточных вод, всего | т. м3 | 517,738 | 517,738 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 1.1 | от собственных подразделений (цехов) | т. м3 | 3,860 | 3,860 | - | - |
| 1.2 | товарные стоки, всего | т. м3 | 513,878 | 513,878 | - | - |
| 1.2.1 | от населения | т. м3 | 83,904 | 83,904 | - | - |
| 1.2.2 | от бюджетных потребителей | т. м3 | 417,411 | 417,411 | - | - |
| 1.2.3 | от иных потребителей | т. м3 | 12,563 | 12,563 | - | - |
| 2. | Пропущено сточных вод через очистные сооружения | т. м3 | 517,738 | 517,738 | - | - |
| 3. | Объем сточных вод, переданных на транспортировку другим организациям | т. м3 | 211,228 | 218,470 | +7,242 | Показатель определен в размере, фактически сложившемся в 2017 и подтвержденном актами сверки объемов с ФКУ «Исправительная колония № 3 УФСИН по г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области», и утвержденном ЛенРТК приказом от 09.11.2018 № 194-пп для указанного поставщика |
| 4. | Расход электроэнергии, всего | т. м3 | 727,850 | 676,855 | -50,995 | Расход сокращен за счет корректировки расхода электроэнергии на технологические нужды |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 4.1 | Расход электроэнергии на технологические нужды | т. кВт/ч | 625,190 | 574,195 | -50,995 | Расход электроэнергии определен расчетным методом, предусмотренным Методическими рекомендациями по определению потребности в электрической энергии на технологические нужды в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, на основании данных об основных характеристиках оборудования, предоставленных Организацией в таблице 1.3.1 приложения 1 производственной программы в сфере водоотведения, и объема пропущенных сточных вод, принятого ЛенРТК на 2019 год |
| 4.1.1 | Удельный расход на 1м3 | кВт/ч | 1,208 | 1,109 | - | - |
| 4.2 | Расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | т. кВт/ч | 102,660 | 102,66 | - | Расход принят в размере, подтвержденном расчетом, предоставленным Организацией в таблице 1.6 производственной программы в сфере водоотведения |

2. Результаты экономической экспертизы материалов по определению себестоимости услуг в сфере водоснабжения и водоотведения, планируемых на 2019-2023гг.

В соответствии с Прогнозом, а также с учетом Распоряжения № 2490-р при расчете величины расходов и прибыли, формирующих тарифы на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые Организацией на территории Форносовского городского поселения Тосненского района Ленинградской области, экспертами использовались следующие индексы-дефляторы:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Долгосрочный период регулирования | | | | |
| 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| 1. | Индекс потребительских цен | 104,6 | 103,4 | 104,0 | 104,0 | 104,0 |
| 2. | Рост тарифов (цен) на покупную электрическую энергию  *(с 1 июля)* | 103,0 | 103,0 | 103,0 | 103,0 | 103,0 |
| 3. | Индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги *(с 1 июля)* | 102,0 | - | - | - | - |

Во исполнение п. 9 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, а также учитывая выбранный метод регулирования тарифов, ЛенРТК рассчитал тарифы на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые Организацией, со следующей поэтапной разбивкой:

- с 01.01.2019 по 30.06.2019;

- с 01.07.2019 по 31.12.2019;

- с 01.01.2020 по 31.06.2020;

- с 01.07.2020 по 31.12.2020;

- с 01.01.2021по 31.06.2021;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021;

- с 01.01.2022 по 31.06.2022;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022;

- с 01.01.2023 по 31.06.2023;

- с 01.07.2023 по 31.12.2023.

Тарифы на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые Организацией, предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2019-2023гг, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденных ЛенРТК производственных программ по обеспечению услугами водоснабжения и водоотведения потребителей Форносовского городского поселения Тосненского района Ленинградской области.

ЛенРТК проведена экспертиза плановой себестоимости услуг в сфере водоснабжения и водоотведения, предусмотренной Организацией на 2019 год, результаты которой представлены в следующей таблице:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Ед. изм. | План Организации | Принято ЛенРТК | Отклонение | Причины отклонения, обоснование |
| **1.** | **Расходы на энергетические ресурсы** |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Питьевая вода | тыс. руб. | 2629,32 | 1613,85 | -1015,47 | В составе материалов, обосновывающих величину затрат по данной статье, Организация предоставила:  - копию договора энергоснабжения от 07.11.2017 № 290021 с ОАО «Петербургская сбытовая компания»;  - копию договора энергоснабжения от 01.01.2009 № 87703 с ООО «РКС-Энерго»;  - копию государственного контракта с ФКУ «Исправительная колония № 4 УФСИН по г. Санкт-Петербургу и Ленинградской области» от 29.05.2018 б/н;  - копии счетов-фактуры, выставленных Организации за отпущенную электрическую энергию в январе – декабре 2017 года и в июле-октябре 2018 года.  ЛенРТК с учетом пункта 20 Методических указаний, а также руководствуясь подпунктом а) пункта 22 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, определил затраты по данной статье исходя из объемов электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды, утвержденных в производственной программе, и тарифа, определенного в результате анализа предоставленных Организацией счетов-фактуры за 2018 год, увеличенного с 01.07.2019 на индекс-дефлятор 103,0. |
| 1.2 | Водоотведение | тыс. руб. | 3944,75 | 4991,46 | +1046,71 |
| **2.** | **Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения и водоотведения** |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Питьевая вода | тыс. руб. | 0,00 | 1,11 | +1,11 | ЛенРТК предусмотрел расходы по данной статье в части основных средств, начисление амортизации по которым в соответствии с пунктом 28 Методических указаний подтверждены данными бухгалтерского учета. По питьевой воде учтены амортизационные отчисления по насосу ЭЦВ6-25-120 в соответствии данными «Отчета по основным средствам за 2017 год» и «Справки о состоянии основных фондов». |
| 2.2 | Водоотведение | тыс. руб. | 645,17 | 645,17 | - |
| **3.** | **Ремонтные расходы** |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Питьевая вода | тыс. руб. | 50,00 | 50,00 | - | ЛенРТК принял ремонтные расходы в размере, предусмотренном Организацией в «Плане мероприятий по повышению эффективности деятельности и энергосбережению на 2019 год» (таблица 2.3 приложения 2 производственных программ в сфере водоснабжения и водоотведения) |
| 3.2 | Водоотведение | тыс. руб. | 190,00 | 190,00 | - |
| **4.** | **Расходы на оплату труда основного производственного персонала** |  |  |  |  |  |
| 4.1 | Питьевая вода | тыс. руб. | 1302,44 | 1169,03 | -133,41 | ЛенРТК при определении расходов на оплату труда основного производственного персонала учитывал следующие параметры:  - минимальную месячную тарифную ставку рабочего первого разряда организаций коммунального водоснабжения и водоотведения с 01.01.2019 – 10303 руб.;  - минимальную заработную плату в Ленинградской области с 01.01.2018 – 11400 руб.;  - численность и фонд оплаты труда, предусмотренные штатным расписанием Организации от 01.11.2018г.  Кроме того, ЛенРТК руководствовался:  - распоряжением ОАО «Тепловые сети» от 30.12.2011  № 303;  - распоряжением ОАО «Тепловые сети» от 15.11.2018  № 248-р.  Затраты по данной статье рассчитаны ЛенРТК исходя из средней заработной платы, фактически сложившейся у Организации по факту 2017 года, индексов-дефляторов, предусмотренных Прогнозом и штатной численности указанной категории персонала (в сфере водоснабжения –  2,8 чел., в сфере водоотведения – 12,8 чел.). |
| 4.2 | Водоотведение | тыс. руб. | 3228,10 | 4025,61 | +797,51 |
| **5.** | **Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала** |  |  |  |  |  |
| 5.1 | Питьевая вода | тыс. руб. | 390,73 | 353,05 | -37,68 | Затраты определены с учетом величины отчислений на социальное страхование, предусмотренной уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (0,20) и фонда оплаты труда основного производственного персонала, принятого ЛенРТК на 2019 год |
| 5.2 | Водоотведение | тыс. руб. | 974,89 | 1215,73 | +240,84 |
| **6.** | **Расходы на арендную плату** |  |  |  |  |  |
| 6.1 | Питьевая вода | тыс. руб. | 60,25 | 60,25 | - | Расходы на арендную плату приняты в размере, предусмотренном договорами аренды, заключенными Организацией с администрацией Форносовского городского поселения:  - от 15.12.2011 б/н (с учетом уведомления администрации Форносовского городского поселения от 25.12.2013  № 611 - в размере  349,63 тыс.руб., в т.ч. по питьевой воде – 35,27 тыс.руб., по водоотведению – 314,36 тыс.руб.);  - от 16.11.2017 – в размере 88,57 тыс.руб., в т.ч. по питьевой воде – 24,98 тыс.руб., по водоотведению – 63,59 тыс.руб. |
| 6.2 | Водоотведение | тыс. руб. | 377,95 | 377,95 | - |
| **7.** | **Прочие прямые расходы** |  |  |  |  |  |
| 7.1 | Питьевая вода | тыс. руб. | 260,30 | 253,63 | -6,67 | ЛенРТК принял по данной статье расходы, подтвержденные договорами, в размере, определенном с учетом фактических расходов, сложившихся у Организации в 2017 году, и индексов-дефляторов, предусмотренных Прогнозом |
| 7.2 | Водоотведение | тыс. руб. | 417,02 | 417,02 | - |
| **8.** | **Цеховые расходы** |  |  |  |  |  |
| 8.1 | Питьевая вода | тыс. руб. | 176,25 | 122,19 | -54,06 | 1. Расходы на оплату труда цехового персонала приняты ЛенРТК исходя из фактической численности и средней заработной платы указанной категории персонала, сложившихся за 2017 год, а также с учетом индексов-дефляторов, предусмотренных Прогнозом.  2. Отчисления на социальные нужды определены с учетом величины отчислений на социальное страхование, предусмотренной уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (0,20) и фонда оплаты труда цехового производственного персонала, принятого ЛенРТК на 2019 год.  3. Остальные расходы, предусмотренные Организацией по данной статье, определены с учетом фактического уровня, сложившегося за 2017 год, и подтвержденного данными бухгалтерского учета (оборотно-сальдовая ведомость по счету 25) и индексов-дефляторов, предусмотренных Прогнозом. |
| 8.2 | Водоотведение | тыс. руб. | 925,35 | 641,52 | -283,83 |
| **9.** | **Оплата объемов сточных вод, переданных на транспортировку другим организациям** |  |  |  |  |  |
| 9.1 | Водоотведение | тыс. руб. | 1906,26 | 1382,90 | -523,36 | Расходы определены ЛенРТК исходя из объемов сточных вод, передаваемых на транспортировку ФКУ «Исправительная колония № 3 УФСИН по г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области», предусмотренных в производственной программе в сфере водоотведения Организации, и тарифов, утвержденных для указанного поставщика приказом ЛенРТК от 09.10.2018 № 194-п |
| **10.** | **Общехозяйственные (административные) расходы** |  |  |  |  |  |
| 10.1 | Отнесенные на товарную воду | тыс. руб. | 132,59 | 114,14 | -18,45 | 1. Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала приняты ЛенРТК исходя из фактической численности и средней заработной платы указанной категории персонала, сложившихся за 2017 год, а также с учетом индексов-дефляторов, предусмотренных Прогнозом.  2. Затраты по отчислениям на социальные нужды определены с учетом величины отчислений на социальное страхование, предусмотренной уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (0,20) и фонда оплаты труда административно-управленческого персонала, принятого ЛенРТК на 2019 год.  3. Остальные расходы, предусмотренные Организацией по данной статье, определены с учетом фактического уровня, сложившегося за 2017 год, и подтвержденного данными бухгалтерского учета (оборотно-сальдовая ведомость по счету 26) и индексов-дефляторов, предусмотренных Прогнозом. |
| 10.2 | Отнесенные на товарные стоки | тыс. руб. | 626,10 | 539,00 | -87,10 |
| **11.** | **Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов** |  |  |  |  |  |
| 11.1 | Питьевая вода | тыс. руб. | 223,57 | 40,31 | -183,26 | ЛенРТК с учетом требований Методических указаний принял по данной статье расходы по оплате водного налога, определенные с учетом планируемого на 2019 год объема поднятой из подземных источников воды, ставок налога, предусмотренных статьей 333.12 Налогового кодекса Российской Федерации, а также доли товарной воды в общем объеме отпущенной воды.  В связи с отсутствием обоснования величины платы за негативное воздействие на окружающую среду, предусмотренной Организацией на 2019 год, ЛенРТК принял указанные расходы в размере, подтвержденном данными бухгалтерского учета за 2017 год (оборотно-сальдовая ведомость по счету 20) с учетом доли товарных стоков в общем объеме принятых стоков. |
| 11.2 | Водоотведение | тыс. руб. | 16,15 | 13,14 | -3,01 |
| **12.** | **Нормативная прибыль** |  |  |  |  |  |
| 12.1 | Питьевая вода | тыс. руб. | -127,96 | 0,00 | - | ЛенРТК принял по данной статье расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором в размере, обоснованном Организацией |
| 12.2 | Водоотведение | тыс. руб. | 55,06 | 55,06 | - |

С учетом Методических указаний ЛенРТК определил для Организации на 2019-2023 гг. следующую величину сглаживания НВВ:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемого вида деятельности | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| Холодное водоснабжение (питьевая вода) | - | -70,00 | -20,00 | +25,00 | +84,65 |
| Водоотведение | - | -920,00 | -580,00 | +150,00 | +1700,09 |

В соответствии с требованиями раздела IX Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, а также с учетом вышеуказанных условий формирования затрат ЛенРТК определи для Организации на долгосрочный период регулирования (2019-2023гг):

Уровни операционных расходов, тыс. руб.:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемого вида деятельности | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| Холодное водоснабжение (питьевая вода) | 2050,38 | 2098,89 | 2161,02 | 2224,98 | 2290,85 |
| Водоотведение | 6968,01 | 7132,87 | 7344,00 | 7561,38 | 7785,20 |

Долгосрочные параметры регулирования:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование регулируемого вида  деятельности | Год | Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов,% | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
| Уровень потерь воды, % | Удельный расход электрической энергии, кВт.ч/м3 |
| 1. | Холодное водоснабжение (питьевая вода) | 2019 | 2050,38 | 1,00 | 19,80 | 1,188 |
| 2020 | - | 1,00 | 19,80 | 1,188 |
| 2021 | - | 1,00 | 19,80 | 1,188 |
| 2022 | - | 1,00 | 19,80 | 1,188 |
| 2023 | - | 1,00 | 19,80 | 1,188 |
| 2. | Водоотведение | 2019 | 6968,01 | 1,00 | - | 1,109 |
| 2020 | - | 1,00 | - | 1,109 |
| 2021 | - | 1,00 | - | 1,109 |
| 2022 | - | 1,00 | - | 1,109 |
| 2023 | - | 1,00 | - | 1,109 |

Исходя из обоснованной НВВ, предлагаются к утверждению следующие уровни тарифов на услугу в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые открытым акционерным обществом «Тепловые сети» в 2019-2023 годах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей муниципального образования «Форносовское городское поселение»  Тосненского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Питьевая вода | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 28,96 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 29,56 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 29,56 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 31,23 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 31,23 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 32,57 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 32,57 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 34,23 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 34,23 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 35,96 |
| 2. | Водоотведение | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 24,06 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 24,54 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 24,56 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 26,38 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 26,38 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 28,48 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 28,48 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 31,22 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 31,22 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 33,67 |

\* Тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость

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

**7. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на техническую воду общества с ограниченной ответственностью «Альянс плюс» на 2019 год»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н. и изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию уровней тарифов на услугу в сфере холодного водоснабжения (техническая вода), оказываемую обществом с ограниченной ответственностью «Альянс плюс» (далее - ООО «Альянс плюс») потребителям муниципального образования «Кузьмоловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2019 году. ООО «Альянс плюс» обратилось с заявлением об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения (техническая вода) от 20.08.2018 исх. № 0801/2018 (вх. от 20.08.2018 № КТ-1-4633/2018).

ООО «Альянс плюс» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации   
(вх. № КТ-1-6963/2018 от 29.11.2018).

**Правление приняло решение:**

1. Утвердить следующие основные натуральные показатели, по представленным производственным программам в сфере холодного водоснабжения (техническая вода) на 2019 год:

Водоснабжение (техническая вода) для прочих потребителей

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | План предприятия на 2019 год | Утверждено  ЛенРТК на 2019 год | Отклонение | Причины отклонения |
| 1. | Водоснабжение с использованием технической воды, всего | тыс. м3 | 3518,27 | 3000,00 | -518,27 | Откорректировано с учетом покупки воды у ООО «Северо-Запад Инжиниринг» в соответствии с приказом ЛенРТК от 23.11.2018 № 252-пп О внесении изменений в приказ ЛенРТК от 23.06.2017 № 69-п «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения ООО «Северо-Запад Инжиниринг» на 2017-2019 годы» |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 1.1. | получено воды со стороны | тыс. м3 | 3518,27 | 3000,00 | -518,27 |
| 2. | Подано технической воды в водопроводную сеть, всего | тыс. м3 | 3518,27 | 3000,00 | -518,27 |
| 3. | Потери воды в водопроводных сетях | тыс. м3 | 587,70 | 501,00 | -86,70 |
| 3.1. | Потери воды в водопроводных сетях | % | 16,70 | 16,70 | - |
| 4. | Отпущено технической воды, всего | тыс. м3 | 2930,57 | 2499,00 | -431,57 |
| 5. | Товарная вода, всего | тыс. м3 | 2930,57 | 2499,00 | -431,57 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 5.1. | иным потребителям | тыс. м3 | 2930,57 | 2499,00 | -431,57 |

Водоснабжение (техническая вода) для общества с ограниченной ответственностью «Аква Норд-Вест»

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | План предприятия на 2019 год | Утверждено  ЛенРТК на 2019 год | Отклонение | Причины отклонения |
| 1. | Водоснабжение с использованием технической воды, всего | тыс. м3 | 250,00 | 250,00 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 1.1. | получено воды со стороны | тыс. м3 | 250,00 | 250,00 | - | - |
| 2. | Подано технической воды в водопроводную сеть, всего | тыс. м3 | 250,00 | 250,00 | - | - |
| 3. | Отпущено технической воды, всего | тыс. м3 | 250,00 | 250,00 | - | - |
| 4. | Товарная вода, всего | тыс. м3 | 250,00 | 250,00 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 4.1. | иным потребителям | тыс. м3 | 250,00 | 250,00 | - | - |

2. Результаты экономической экспертизы себестоимости услуги водоснабжения на 2019 год.

В соответствии со Сценарными условиями, а также распоряжением Правительства Российской Федерации от 15.11.2018 № 2490-р при расчете величины расходов и прибыли, формирующих тарифы на услугу по водоснабжению (техническая вода), оказываемую ООО «Альянс плюс» потребителям муниципального образования «Кузьмоловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, экспертами использовались следующие индексы роста:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование | На 2019 год |
| Индекс потребительских цен | 104,6 |
| Рост тарифов (цен) на покупную электрическую энергию  (с 1 июля) | 103,0 |
| Индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги (с 1 июля) | 102,0 |

В соответствии с пунктом IX Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 ЛенРТК рассчитал тарифы на услугу в сфере холодного водоснабжения (техническая вода), оказываемую ООО «Альянс плюс», со следующей поэтапной разбивкой:

- с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.;

- с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.

Тарифы на услугу в сфере холодного водоснабжения (техническая вода), оказываемую ООО «Альянс плюс» предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2019 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 услуги водоснабжения, представленной предприятием, и её результаты отражены в таблице:

Водоснабжение (техническая вода) для прочих потребителей

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измере-ния | План предприятия на 2019 год | Принято ЛенРТК на 2019 год | Отклоне-ние | Причины отклонения, обоснование |
| 1. | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 708,01 | 708,01 | - | - |
| 2. | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 749,10 | 749,10 | - | - |
| 3. | Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала | тыс. руб. | 226,23 | 226,23 | - | - |
| 4. | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи | тыс. руб. | 1016,95 | 1016,95 | - | - |
| 5. | Цеховые расходы | тыс. руб. | 303,52 | 5,08 | -298,44 | 1. Не приняты расходы на проверку средств измерений в размере 100,00 тыс. руб. в связи с отсутствием подтверждающих обосновывающих материалов (основание п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406). 2. Расходы на услуги связи, приняты в размере 5,08 тыс. руб. на основании договора об оказании услуг связи от 13.09.2017 № 178355120293 |
| 6. | Прочие прямые расходы | тыс. руб. | 165,00 | 65,00 | -100,00 | Не приняты расходы на больничные листы за счет работодателя в размере 100,00 тыс. руб. в связи с отсутствием подтверждающих обосновывающих материалов (основание п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406) |
| 7. | Оплата воды, полученной со стороны | тыс. руб. | 48166,55 | 33600,00 | -14566,55 | Откорректировано с учетом объема воды полученной со стороны, а также на основании приказа ЛенРТК от 23.11.2018 № 252-п О внесении изменений в приказ ЛенРТК от 23.06.2017 № 69-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и техническую воду ООО «Северо-Запад Инжиниринг» на 2017-2019 годы» |
| 9. | Общехозяйственные расходы (административные расходы), отнесенные на товарную воду | тыс. руб. | 3534,41 | 3439,41 | -95,00 | 1. Не приняты расходы на услуги связи в размере 90,00 тыс. руб. и расходы на программное обеспечение в размере 5,00 тыс. руб. в связи с отсутствием подтверждающих обосновывающих материалов (основание п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406) |

Водоснабжение (техническая вода) для общества с ограниченной ответственностью   
«Аква Норд-Вест»

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измере-ния | План предприятия на 2019 год | Принято ЛенРТК на 2019 год | Отклоне-ние | Причины отклонения, обоснование |
| 1.1. | Оплата воды, полученной со стороны | тыс. руб. | 3408,75 | 2800,00 | -608,75 | Откорректировано с учетом объема воды полученной со стороны, а также на основании приказа ЛенРТК от 23.11.2018 № 252-п О внесении изменений в приказ ЛенРТК от 23.06.2017 № 69-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и техническую воду ООО «Северо-Запад Инжиниринг» на 2017-2019 годы» |

3. Согласно пункту 78 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 ЛенРТК в расчет необходимой валовой выручки не принял нормативную прибыль, заявленной ООО «Альянс плюс» на 2019 год.

В соответствии с вышеперечисленными условиями формирования затрат ЛенРТК определена величина производственной себестоимости товарной продукции и необходимой валовой выручки на 2019 год по этапам установления тарифов в сфере холодного водоснабжения (техническая вода):

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | План предприятия | Принято ЛенРТК | Отклонение |
| 2019 год | 2019 год |
| 1. | Техническая вода для прочих потребителей |  |  |  |  |
| 1.1. | Производственная себестоимость товарной воды | тыс. руб. | 55366,03 | 39809,78 | -15556,25 |
| 1.2. | НВВ | тыс. руб. | 55416,03 | 39809,78 | -15606,25 |
| 2. | Техническая вода для общества с ограниченной ответственностью «Аква Норд-Вест» |  |  |  |  |
| 2.1. | Производственная себестоимость товарной воды | тыс. руб. | 3408,75 | 2800,00 | -608,75 |
| 2.2. | НВВ | тыс. руб. | 3458,75 | 2800,00 | -658,75 |

3. Тарифы на услугу в сфере холодного водоснабжения (техническая вода) ООО «Альянс плюс» на 2019 год составят:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* | |
| Для потребителей муниципального образования «Кузьмоловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | | | |
| 1. | | для прочих потребителей | | | |
| 1.1. | | Техническая вода | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | | 15,93 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | | 15,93 |
| 2. | | для общества с ограниченной ответственностью «Аква Норд-Вест» | | | |
| 2.1. | | Техническая вода | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 11,20 | |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 11,20 | |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

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

**8. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Выборгская лесопромышленная корпорация» на 2019-2023 годы»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н. и изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию уровней тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Выборгская лесопромышленная корпорация» (далее – ООО «ВЛК») потребителям муниципального образования «Советское городское поселение» Выборгского муниципального района Ленинградской области в 2019-2023 годах. ООО «ВЛК» обратилось с заявлением об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения в 2019-2023 годах от 25.04.2018 исх. № 824 (вх. от 27.04.2018 № КТ-1-2313/2018).

ООО «ВЛК» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-6946/2018 от 29.11.2018).

**Правление приняло решение:**

1. Утвердить следующие основные натуральные показатели производственных программ в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения:

Водоснабжение (питьевая вода)

| № п/п | Показатели | Единица измерения | План предприятия на 2019 год | Утверждено  ЛенРТК на 2019 год | Отклонение | Причины отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Для потребителей муниципального образования «Советское городское поселение»  Выборгского муниципального района Ленинградской области | | | | | | |
| 1. | Поднято воды насосными станциями 1-го подъема, всего | тыс. м3 | 16349,92 | 16349,92 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 1.1 | - из поверхностных водоисточников | тыс. м3 | 16349,92 | 16349,92 | - |
| 1.2 | - из подземных водоисточников | тыс. м3 | 0,00 | 0,00 | - |
| 2. | Водоснабжение с использованием технической воды, всего | тыс. м3 | 13469,44 | 13469,44 | - | - |
| 3. | Пропущено воды через водопроводные очистные сооружения | тыс. м3 | 2880,49 | 2880,49 | - | - |
| 4. | Собственные нужды (технологические нужды) | тыс. м3 | 288,05 | 288,05 | - | - |
| 5. | Получено воды со стороны | тыс. м3 |  |  | - | - |
| 6. | Подано воды в водопроводную сеть | тыс. м3 | 2592,44 | 2592,44 | - | - |
| 7. | Потери воды в водопроводных сетях | тыс. м3 | 0,00 | 0,00 | - | - |
| 8. | Отпущено воды потребителям - всего, в том числе: | тыс. м3 | 2116,81 | 2116,81 | - | - |
| 8.1 | - на производственно-хозяйственные нужды | тыс. м3 | 2116,81 | 2116,81 | - |
| 8.2 | - на нужды собственных подразделений (цехов) | тыс. м3 | 0,00 | 0,00 | - |
| 8.3 | товарная вода, всего, в том числе: | тыс. м3 | 475,63 | 475,63 | - | - |
| 8.3.1 | - Управляющим компаниям, ТСЖ и др. (по населению) | тыс. м3 | 0,00 | 0,00 | - |
| 8.3.2 | - Населению | тыс. м3 | 0,00 | 0,00 | - | - |
| 8.3.3 | - Бюджетным потребителям | тыс. м3 | 0,00 | 0,00 | - |
| 8.3.4 | - Иным потребителям | тыс. м3 | 475,63 | 475,63 | - |
| 9. | Расход электроэнергии, всего, в том числе: | тыс. кВт/ч | 1074,28 | 1074,28 | - | Договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) от 01.09.2017 № **78010000001124**  АО «Петербургская сбытовая компания»  Договор оказания услуг по передаче электрической энергии от 01.09.2012  **№ 12-9869**  ОАО «Ленэнерго» |
| 9.1 | расход электроэнергии на технологические нужды | тыс. кВт/ч | 821,27 | 821,27 | - |
| 9.1.1 | удельный расход электроэнергии на технологические нужды | кВт.ч/м3 | 0,05 | 0,05 | - |
| 9.2 | расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | тыс. кВт/ч | 253,01 | 253,01 | - |

Водоотведение

| № п/п | Показатели | Единица измерения | План предприятия на 2019 год | Утверждено  ЛенРТК на 2019 год | Отклонение | Причины отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Для потребителей муниципального образования "Советское городское поселение"  Выборгского муниципального района Ленинградской области | | | | | | |
| 1 | Прием сточных вод, всего, в том числе: | тыс. м3 | 576,63 | 834,48 | + 257,85 | Объем увеличен с учетом изменения объема товарной воды, предусмотренного в тарифе 2018 года (п.5 методических указаний) |
| 1.1 | -от производственно-хозяйственных нужд | тыс. м3 | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.2 | -от собственных подразделений (цехов) | тыс. м3 | 108,99 | 108,99 | - |
| 1.3 | товарные стоки - всего, в том числе | тыс. м3 | 467,64 | 725,49 | + 257,85 |
| 1.3.1 | - от Управляющих компаний, ТСЖ и др. (по населению) | тыс. м3 | 0,00 | 0,00 | - | - |
| 1.3.2 | - от населения | тыс. м3 | 0,00 | 0,00 | - | - |
| 1.3.3 | - от бюджетных потребителей | тыс. м3 | 0,00 | 0,00 | - | - |
| 1.3.4 | - от иных потребителей | тыс. м3 | 467,64 | 725,49 | + 257,85 | Объем товарной воды скорректирован на 5 % по отношению к объему, предусмотренному в тарифе 2018 года |
| 1.4.1 | Неучтенный приток сточных вод | тыс. м3 | 0,00 | 0,00 | - | - |
| 1.1.4.1 | организованный приток | тыс. м3 | 0,00 | 0,00 | - | Объем увеличен с учетом изменения объемов товарной воды |
| 1.1.4.2 | неорганизованный приток | тыс. м3 | 0,00 | 0,00 | - |
| 2 | Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения | тыс. м3 | 576,63 | 834,48 | + 257,85 |
| 2.1 | объем сточных вод, прошедших очистку | тыс. м3 | 576,63 | 834,48 | + 257,85 |
| 2.2 | сбросы сточных вод в пределах нормативов и лимитов | тыс. м3 | 0,00 | 0,00 | - |
| 3 | Объем сточных вод, переданных на очистку другим организациям | тыс. м3 | 0,00 | 0,00 | - | - |
| 4. | Объем сточных вод, переданных на транспортировку другим организациям | тыс. м3 | 0,00 | 0,00 | - |
| 5 | Расход электроэнергии | тыс. кВт/ч | 948,68 | 871,96 | - 76,72 | Расход электроэнергии сокращен за счет изменения объема принятых сточных вод при расчете расхода электрической энергии на технологические нужды.  Договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) от 01.09.2017 № **78010000001124**  АО «Петербургская сбытовая компания»  Договор оказания услуг по передаче электрической энергии от 01.09.2012  **№ 12-9869**  ОАО «Ленэнерго» |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 5.1 | расход электроэнергии на технологические нужды | тыс. кВт/ч | 852,78 | 776,06 | - 49,72 |
| 5.1.1 | Удельный расход электроэнергии на технологические нужды | кВт.ч/м3 | 1,48 | 0,93 | - |
| 5.2 | расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | тыс. кВт/ч | 95,90 | 95,90 | - |

**2. Результаты сравнительного анализа фактических расходов ООО «ВЛК», отнесенных на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, и расходов, предусмотренных ЛенРТК при регулировании тарифов на 2017 год.**

В соответствии с пунктом 26 (д) Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, ЛенРТК проанализировал фактические затраты, сложившиеся по данным предприятия в 2017 году по оказанию потребителям услуг водоснабжения и водоотведения:

- по питьевой воде определил экономически необоснованные доходы, подлежащие исключению из тарифной выручки в размере – 1184,57 тыс. руб.;

- по водоотведению определил экономически необоснованные доходы, подлежащие исключению из тарифной выручки в размере – 2984,39 тыс. руб. (Протокол рабочего совещания ЛенРТК от 12.10.2018 № 23).

**3. Результаты экономической экспертизы материалов по определению себестоимости услуг в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, планируемых на 2019-2023 гг.**

В соответствии с пунктом IX Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 ЛенРТК рассчитал тарифы на услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ООО «ВЛК», со следующей поэтапной разбивкой:

- с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.;

- с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.;

- с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.;

- с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.;

- с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.;

- с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.;

- с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.;

- с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.;

- с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.;

- с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.

В соответствии с Прогнозом при расчете величины расходов и прибыли, формирующих тарифы на услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ООО «ВЛК», экспертами использовались следующие индексы-дефляторы:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | 2019 год | 2020 год | 2021год | 2022 год | 2023 год |
| Индекс потребительских цен | 104,6 | 103,4 | 104,0 | 104,0 | 104,0 |
| Рост тарифов (цен) на покупную электрическую энергию (*с 1 июля*) | 103,0 | 103,0 | 103,0 | 103,0 | 103,0 |

Тарифы на услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ООО «ВЛК», предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2019-2023 годах, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденных ЛенРТК производственных программ по обеспечению услугами водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения потребителей муниципального образования «Советское городское поселение» Выборгского муниципального района Ленинградской области.

ЛенРТК провел экономическую экспертизу плановой себестоимости услуг водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, представленной ООО «ВЛК», и её результаты отражены в таблицах:

Водоснабжение (питьевая вода)

| № п/п | Показатели | Единица измерения | План предприятия на 2019 год | Принято ЛенРТК на 2019 год | Отклонение | Причины отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Для потребителей муниципального образования "Советское городское поселение"  Выборгского муниципального района Ленинградской области | | | | | | |
| 1 | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 10951,51 | 9146,78 | - 1804,47 | Затраты приняты с учетом объемов поднятой воды, утвержденных в производственной программе, и индексации фактического показателя предприятия за 2017 год |
| 2 | Расход на энергетические ресурсы | тыс. руб. | 4686,82 | 4184,89 | - 501,93 | Затраты определены исходя из объемов электрической энергии на технологические и общепроизводственные нужды, утвержденных ЛенРТК в производственной программе соответствующей услуги и среднего тарифа, стоимость которого определена из представленных материалов |
| 3 | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 3759,66 | 3197,81 | - 561,85 | Затраты определены исходя из индексации показателя, предусмотренного в тарифе 2018 года (средней заработной платы, и штатной численности персонала отнесенного на услугу в сфере водоотведения) на индекс потребительских цен |
| 4 | Отчисления на социальное страхование производственного персонала | тыс. руб. | 1154,22 | 981,73 | - 172,49 | Затраты определены исходя из величины расхода на оплату труда основного производственного персонала с учетом уведомления ФСС о размере страховых взносов, представленного организацией |
| 5 | Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения | тыс. руб. | 723,72 | 707,53 | - 16,19 | Расходы откорректированы на основании подтвержденных фактических данных за 2017 год (п. 30 Правил) |
| 6 | Ремонтные расходы | тыс. руб. | 11455,27 | 0,00 | - 11455,27 | Расходы исключены в связи с отсутствием экономического обоснования объемов и цен (локальная смета, дефектная ведомость) ремонтных работ, предусмотренных в представленной производственной программе  (п.26 Основ ценообразования, п. 30 Правил) |
| 7 | Цеховые расходы | тыс. руб. | 8016,60 | 1323,29 | - 6693,31 | Затраты определены исходя из планируемого показателя на 2019 год (средней заработной платы, и штатной численности цехового персонала) с учетом уведомления ФСС о размере страховых взносов, представленного организацией и фактически подтвержденных затрат (на индекс потребительских цен) за 2017 год |
| 8 | Прочие прямые расходы | тыс. руб. | 7450,25 | 176,66 | - 7273,59 | Расходы приняты с учетом предоставленных обосновывающих материалов и индексации фактического показателя (на индекс потребительских цен) за 2017 год |
| 9 | Общехозяйственные расходы (административные расходы), отнесенные на товарную воду | тыс. руб. | 1211,66 | 879,75 | - 331,91 | Затраты по заработной плате административно-управленческого персонала приняты с учетом индексации фактических расходов за 2017 год (на индекс потребительских цен) и условиями процентного распределения общехозяйственных расходов (административные расходы), отраженными в приказе об учетной политике организации. Отчисление на социальное страхование административно-управленческого персонала определены с учетом расходов на оплату труда.  Остальные затраты определены с учетом предоставленных обосновывающих материалов и индексации фактического показателя (на индекс потребительских цен) за 2017 год |
| 10 | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс. руб. | 0,00 | 2082,33 | + 2082,33 | Величина водного налога и платы за пользование водными объектами определена с учетом действующих ставок и объемов товарной воды, предусмотренной ЛенРТК в производственной программе в сфере водоснабжения |

Водоотведение

| № п/п | Показатели | Единица измерения | План предприятия на 2019 год | Принято ЛенРТК на 2019 год | Отклонение | Причины отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Для потребителей муниципального образования "Советское городское поселение"  Выборгского муниципального района Ленинградской области | | | | | | |
| 1 | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 911,47 | 1246,47 | + 335,00 | Затраты на реагенты приняты с учетом принятых сточных вод, утвержденных в производственной программе и запланированной стоимостью материалов на 2019 год, подтверждённой представленными обосновывающими материалами.  Затраты на горюче-смазочные материалы и малоценные основные средства приняты с учетом предоставленных обосновывающих материалов и индексации фактического показателя (на индекс потребительских цен) за 2017 год |
| 2 | Расход на энергетические ресурсы | тыс. руб. | 3883,72 | 3398,82 | - 4849,00 | Затраты определены исходя из объемов электрической энергии на технологические и общепроизводственные нужды, утвержденных ЛенРТК в производственной программе соответствующей услуги и среднего тарифа, стоимость которого определена из представленных материалов |
| 3 | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 2497,76 | 2086,09 | - 411,67 | Затраты определены исходя из индексации показателя, предусмотренного в тарифе 2018 года (средней заработной платы, и штатной численности персонала отнесенного на услугу в сфере водоотведения) на индекс потребительских цен |
| 4 | Отчисления на социальное страхование производственного персонала | тыс. руб. | 766,81 | 640,43 | - 126,38 | Затраты определены исходя из величины расхода на оплату труда основного производственного персонала с учетом уведомления ФСС о размере страховых взносов, представленного организацией |
| 5 | Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоотведения | тыс. руб. | 1589,57 | 1589,57 |  | - |
| 6 | Ремонтные расходы | тыс. руб. | 6411,72 | 0,00 | - 6411,72 | Расходы исключены в связи с отсутствием экономического обоснования объемов и цен (локальная смета, дефектная ведомость) ремонтных работ, предусмотренных в представленной производственной программе  (п.26 Основ ценообразования, п. 30 Правил) |
| 7 | Цеховые расходы | тыс. руб. | 3146,63 | 1838,21 | - 1308,42 | Расходы приняты с учетом предоставленных обосновывающих материалов и индексации фактического показателя (на индекс потребительских цен) за 2017 год |
| 8 | Прочие прямые расходы | тыс. руб. | 178,61 | 154,48 | - 24,13 | Расходы приняты с учетом предоставленных обосновывающих материалов и индексации фактического показателя (на индекс потребительских цен) за 2017 год |
| 9 | Общехозяйственные расходы (административные расходы), отнесенные на товарные стоки | тыс. руб. | 1143,68 | 824,77 | - 318,91 | Затраты по заработной плате административно-управленческого персонала приняты с учетом индексации фактических расходов за 2017 год (на индекс потребительских цен) и условиями процентного распределения общехозяйственных расходов (административные расходы), отраженными в приказе об учетной политике организации. Отчисление на социальное страхование административно-управленческого персонала определены с учетом расходов на оплату труда.  Остальные затраты определены с учетом предоставленных обосновывающих материалов и индексации фактического показателя (на индекс потребительских цен) за 2017 год |
| 10 | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс. руб. | 0,00 | 557,65 | + 557,65 | Величина платы за негативное воздействие на окружающую среду,  определена с учетом плана организации на 2019 год (исключенного из общехозяйственных расходов) |

4. С учетом требований пункта 46 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, а также пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 величины нормативной прибыли по услугам в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения приняты ЛенРТК в размере 0 тыс. руб.

В соответствии с разделом IX Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 и вышеперечисленными условиями формирования затрат ЛенРТК определил следующие показатели операционных расходов по видам деятельности ООО «ВЛК» на 2019-2023 годы:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели  (виды деятельности) | Ед. изм. | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| Операционные расходы |  |  |  |  |  |  |
| *- Питьевая вода* | тыс. руб. | 15706,02 | 16077,62 | 16553,52 | 17043,50 | 17547,99 |
| *- Водоотведение* | тыс. руб. | 6790,45 | 6953,56 | 7159,38 | 7371,30 | 7589,49 |

5. Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение ООО «ВЛК» 2019-2023 годы составят:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемого вида деятельности | Год | Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов,% | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
| Уровень потери воды, % | Удельный расход электрической энергии, кВт.ч/м3 |
| 1. | Питьевая вода | 2019 | 15706,02 | 1 | - | 0,05 |
| 2020 | - | 1 | - | 0,05 |
| 2021 | - | 1 | - | 0,05 |
| 2022 | - | 1 | - | 0,05 |
| 2023 | - | 1 | - | 0,05 |
| 2. | Водоотведение | 2019 | 6790,45 | 1 | - | 0,93 |
| 2020 | - | 1 | - | 0,93 |
| 2021 | - | 1 | - | 0,93 |
| 2022 | - | 1 | - | 0,93 |
| 2023 | - | 1 | - | 0,93 |

6. Исходя из обоснованных объемов необходимой валовой выручки, тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ООО «ВЛК» в 2019-2023 гг., составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей муниципального образования "Советское городское поселение"  Выборгского муниципального района Ленинградской области | | | |
| **1.** | **Питьевая вода** | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 15,01 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 15,70 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 15,70 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 16,09 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 16,09 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 16,74 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 16,74 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 17,27 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 15,75 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 16,28 |
| **2.** | **Водоотведение** | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 14,41 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 15,07 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 15,07 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 15,47 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 15,47 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 16,02 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 16,02 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 16,49 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 16,49 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 17,09 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

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

**9. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Усть-Лужский Водоканал» на 2019-2023 годы»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н. и изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию уровней тарифов на услугу в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения оказываемую обществом с ограниченной ответственностью «Усть-Лужский Водоканал» (далее - ООО «Усть-Лужский Водоканал») потребителям муниципального образования «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области в 2019-2023 годах. ООО «Усть-Лужский Водоканал» обратилось с заявлением об установлении тарифов на услуги холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2019-2023 годы от 27.04.2018 исх. № 63 (вх. от 28.04.2018 № КТ-1-2475/2018) и письмом от 23.11.2018 исх. № 233 (вх. от 26.11.2018 № КТ-3-6836/2018).

ООО «Усть-Лужский Водоканал» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации   
(вх. от 29.11.2018 № КТ-1-6966/2018).

**Правление приняло решение:**

1. ЛенРТК рассмотрел предоставленные ООО «Усть-Лужский Водоканал» производственные программы в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения и утвердил следующие основные натуральные показатели:

Питьевая вода:

| № п/п | Показатели | Ед. изм. | План Организации на 2019 год | Утв. ЛенРТК на 2019 год | Отклонение  (гр.5-гр.4) | Причины отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Поднято воды насосными станциями 1-го подъема, всего | тыс. м3 | 164,00 | 184,33 | +20,33 | Показатели скорректированы в связи с корректировкой объема поданной воды в водопроводную сеть. |
| 1.1. | поверхностный источник | тыс. м3 | 164,00 | 184,33 | +20,33 |
| 2. | Пропущено воды через водопроводные очистные сооружения | тыс. м3 | 164,00 | 184,33 | +20,33 |
| 3. | Собственные нужды (технологические нужды) | тыс. м3 | 16,40 | 16,40 | - | - |
| 4. | Подано воды в водопроводную сеть | тыс. м3 | 147,60 | 167,93 | +20,33 | Показатель скорректирован в связи с изменением объема отпущенной воды потребителям и объемом потерь воды в сетях. |
| 5. | Потери воды в сетях | тыс. м3 | 29,52 | 33,59 | +4,07 | Показатель принят в размере 20% от объема поданной воды в водопроводную сеть, в соответствии с плановыми значениями показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения (таблица 1.1. приложение 1 производственной программы в сфере водоснабжения на 2019-2023 годы). А также в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования. |
| 6. | Отпущено воды потребителям всего, | тыс. м3 | 118,08 | 134,34 | +16,26 | Показатель скорректирован в соответствии с пунктом 5 Методических указаний. |
| 6.1. | товарная вода, всего, в том числе: | тыс. м3 | 118,08 | 134,34 | +16,26 |
| 7. | Расход электроэнергии, всего, в том числе: | тыс. кВт/ч | 389,25 | 397,93 | +8,68 | Расход электроэнергии скорректирован в связи с изменением объема поднятой воды. |
| 7.1. | расход электроэнергии на технологические нужды | тыс. кВт/ч | 70,58 | 79,26 | +8,68 |
| 7.1.1. | удельный расход электроэнергии на технологические нужды | кВт.ч/м³ | 0,43 | 0,43 | - | - |
| 7.2. | расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | тыс. кВт/ч | 318,67 | 318,67 | - | - |

Водоотведение:

| № п/п | Показатели | Ед. изм. | План Организации на 2019 год | Утв. ЛенРТК на 2019 год | Отклонение  (гр.5-гр.4) | Причины отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Пропущено сточных вод всего, в том числе | тыс. м³ | 82,90 | 160,00 | +77,10 | Показатель скорректирован в связи с выявленным объемом неучтенного притока сточных вод. |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 1.1. | товарные стоки – всего, в том числе | тыс. м³ | 82,90 | 82,90 | - | - |
| 1.2. | Неучтенный приток сточных вод | тыс. м³ | 0 | 77,10 | +77,10 | Показатель скорректирован в соответствии с таблицей 1.1. приложения 1 производственной программы в сфере водоотведения на период 2019-2023 годы, а именно выявилась разница в размере 77,10 тыс.м³ между объемом переданных сточных вод на очистку другим канализациям и объемом товарных стоков. |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 1.2.1. | неорганизованный приток | тыс. м³ | 0 | 77,10 | +77,10 |
| 2. | Объем сточных вод, переданных на очистку другим организациям | тыс. м³ | 160,00 | 160,00 | - | - |
| 3. | Расход электроэнергии, в том числе | тыс. м³ | 38,20 | 51,43 | +13,23 | Расход электроэнергии скорректирован в связи с изменением объема пропущенных сточных вод. |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 3.1. | Расход электроэнергии на технологические нужды | тыс. м³ | 13,96 | 27,20 | +13,24 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 3.1.1. | Удельный расход электроэнергии на технологические нужды | кВт.ч/м3 | 0,17 | 0,17 | - | - |
| 3.2. | Расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | тыс. м³ | 24,23 | 24,23 | - | - |

2. В соответствии с подпунктом «д» пункта 26 Правил, ЛенРТК произвел анализ основных показателей, сложившихся по данным ООО «Усть-Лужский Водоканал»  
в 2017 году от оказания потребителям услуг в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, отраженные в протоколе рабочего совещания ЛенРТК от 11.10.2018 № 21. В сфере водоснабжения (питьевая вода) ЛенРТК определил недополученные доходы (экономически обоснованные расходы) в размере - 1 140,20 тыс. руб.

При установлении тарифов на услугу в сфере водоснабжения (питьевая вода) на 2019 год в необходимую валовую выручку недополученные доходы (экономически обоснованные расходы) не включались. Вышеуказанные расходы будут включены в необходимую валовую выручку в последующие периоды регулирования (пункт 15 Основ ценообразования).

В сфере водоотведения ЛенРТК определил излишне полученные доходы (экономически не обоснованные доходы), подлежащие исключению из тарифной выручки в размере - 1 276,17 тыс. руб.

При установлении тарифов на услугу в сфере водоотведения на 2019 год из необходимой валовой выручки, излишне полученные доходы не исключались. Вышеуказанные доходы будут исключены из необходимой валовой выручки в последующие периоды регулирования (пункт 16 Основ ценообразования).

3. Результаты экономической экспертизы материалов по определению себестоимости услуг в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, планируемых на 2019-2023 годы.

В соответствии с пунктом IX Основ ценообразования ЛенРТК рассчитал тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые  
ООО «Усть-Лужский Водоканал», со следующей поэтапной разбивкой:

- с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.;

- с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.;

- с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.;

- с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.;

- с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.;

- с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.;

- с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.;

- с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.;

- с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.;

- с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.

Тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ООО «Усть-Лужский Водоканал», предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2019-2023 годы, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденных ЛенРТК производственных программ по обеспечению услугами водоснабжения и водоотведения потребителей муниципального образования «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области.

В соответствии со Сценарными условиями, а также распоряжением Правительства Российской Федерации от 15.11.2018 № 2490-р при расчете величины расходов и прибыли, формирующих тарифы на услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ООО «Усть-Лужский Водоканал»», использовались следующие индексы-дефляторы:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| Индекс потребительских цен | 104,6 | 103,4 | 104,0 | 104,0 | 104,0 |
| Рост тарифов (цен) на покупную электрическую энергию (с 1 июля) | 103,0 | 103,0 | 103,0 | 103,0 | 103,0 |
| Индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги (с 1 июля) | 102,0 | - | - | - | - |

4. ЛенРТК провел экономическую экспертизу плановой себестоимости услуг в сфере водоснабжения и водоотведения, представленных предприятием, и её результаты отражены в таблице:

Питьевая вода:

| № п/п | Показатели | Единица измерения | План Организации на 2019 год | Принято ЛенРТК на 2019 год | Отклонение  (гр.5-гр.4) | Причины отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 761,50 | 828,28 | +66,78 | Расходы на реагенты и горюче-смазочные материалы скорректированы с учетом фактической цены за единицу товара в 2017 году с учетом Сценарных условий. А также с учетом вступления в силу федерального закона от 03.08.2018 № 303-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах» (налогообложение производится по налоговой ставке 20%, пункт 3 статьи 164 НК РФ часть 2). |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 1.1. | Реагенты | тыс. руб. | 640,51 | 727,11 | +86,60 |
| 1.2. | Горюче-смазочные материлы | тыс. руб. | 120,99 | 101,17 | -19,82 |
| 2. | Расход на энергетические ресурсы | тыс. руб. | 2 189,14 | 2 747,01 | +557,87 | 1. Представлен договор от 27.02.2014 № 76970 заключенный между ОАО «ПСК» и ООО «Усть-Лужский Водоканал». Расходы на электроэнергию скорректированы с учетом среднего тарифа на электроэнергию за 2018 год (представлены счет-фактуры за сентябрь-октябрь 2018 года) с учетом Сценарных условий. 2. Расходы на покупку тепловой энергии скорректированы с учетом Сценарных условий. 3. Расходы на энергетические ресурсы скорректированы с учетом вступления в силу федерального закона от 03.08.2018 № 303-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах» (налогообложение производится по налоговой ставке 20%, пункт 3 статьи 164 НК РФ часть 2). |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 2.1. | расход электроэнергии на технологические нужды | тыс. руб. | 392,46 | 543,75 | +151,29 |
| 2.2. | расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | тыс. руб. | 1 772,07 | 2 179,89 | +407,82 |
| 2.3. | Расход на покупку тепловой энергии | тыс. руб. | 24,61 | 23,37 | -1,24 |
| 3. | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 5 204,79 | 5 204,79 | - | - |
| 4. | Отчисления на социальное страхование производственного персонала | тыс. руб. | 1 571,85 | 1 571,85 | - | - |
| 5. | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи | тыс. руб. | 172,10 | 172,10 | - | - |
| 6. | Ремонтные расходы | тыс. руб. | 300,00 | 300,00 | - | - |
| 6.1. | расходы на текущий ремонт | тыс. руб. | 300,00 | 300,00 | - | - |
| 7. | Цеховые расходы | тыс. руб. | 1 838,70 | 1 726,58 | -112,12 | Цеховые расходы приняты на уровне фактических данных организации за 2017 год с учетом Сценарных условий. |
| 8. | Прочие расходы | тыс. руб. | 887,89 | 765,81 | -122,08 | Прочие расходы приняты в соответствии с представленными действующими договорами и документами, подтверждающими фактические расходы Организации за 2017 год с учетом Сценарных условий. А также с учетом вступления в силу федерального закона от 03.08.2018 № 303-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах» (налогообложение производится по налоговой ставке 20%, пункт 3 статьи 164 НК РФ часть 2). |
| 9. | Общехозяйственные расходы (административные расходы), отнесенные на товарную воду | тыс. руб. | 1 245,36 | 1 502,33 | +256,97 | Общехозяйственные расходы приняты в соответствии с представленными действующими договорами и документами, подтверждающими фактические расходы Организации за 2017 год с учетом Сценарных условий и с учетом распределения «Общехозяйственных расходов» по видам деятельности в соответствии с учетной политикой Организации. А также с учетом вступления в силу федерального закона от 03.08.2018 № 303-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах» (налогообложение производится по налоговой ставке 20%, пункт 3 статьи 164 НК РФ часть 2). |
| 10. | Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ | тыс. руб. | 61,39 | 61,39 | - | - |
| 11. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс. руб. | 190,35 | 202,23 | +11,88 | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов скорректированы с учетом базы начисления налога, уплачиваемого в связи с применением УСН по регулируемому виду деятельности, а также налог за пользование водными объектами скорректирован в соответствии с пунктами 1 и 3 статьи 333.12 главы 25.2 НК РФ ч.2. |
| 12. | Прибыль (+), убыток (-) | тыс. руб. | 834,70 | 736,79 | -97,91 | Расчетная предпринимательская прибыль принята в размере 5% (пункт 32(1) Методических указаний и пункт 47(1) Основ ценообразования). |

Водоотведение:

| № п/п | Показатели | Единица измерения | План Организации на 2019 год | Принято ЛенРТК на 2019 год | Отклонение  (гр.5-гр.4) | Причины отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Расход на энергетические ресурсы | тыс. руб. | 215,52 | 346,51 | +130,99 | 1. Представлен договор от 27.02.2014 № 76970 заключенный между ОАО «ПСК» и ООО «Усть-Лужский Водоканал». Расходы на электроэнергию скорректированы с учетом среднего тарифа на электроэнергию за 2018 год (представлены счет-фактуры за сентябрь-октябрь 2018 года) с учетом Сценарных условий. А также с учетом вступления в силу федерального закона от 03.08.2018 № 303-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах» (налогообложение производится по налоговой ставке 20%, пункт 3 статьи 164 НК РФ часть 2). |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 1.1. | расход электроэнергии на технологические нужды | тыс. руб. | 78,79 | 183,50 | +104,71 |
| 1.2. | расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | тыс. руб. | 136,73 | 163,00 | +26,27 |
| 2. | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 465,45 | 465,45 | - | - |
| 3. | Отчисления на социальное страхование производственного персонала | тыс. руб. | 140,57 | 140,57 | - | - |
| 4. | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи | тыс. руб. | 99,12 | 99,12 | - | - |
| 5. | Ремонтные расходы | тыс. руб. | 208,00 | 28,19 | -179,81 | Расходы на текущий ремонт приняты на уровне фактических данных организации за 2017 год с учетом Сценарных условий. А также в соответствии с вступившем в силу федерального закона от 03.08.2018 № 303-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах» (налогообложение производится по налоговой ставке 20%, пункт 3 статьи 164 НК РФ часть 2). |
| 5.1. | расходы на текущий ремонт | тыс. руб. | 208,00 | 28,19 | -179,81 |
| 6. | Оплата стоков, переданных на транспортировку другим канализациям | тыс. руб. | 6 098,78 | 5 348,00 | -750,78 | Оплата стоков, переданных на транспортировку другим канализациям скорректирована на основании приказа ЛенРТК от 25.10.2018 № 152-п «Об установлении тарифов на водоотведение закрытого акционерного общества «Усть-Лужский рыбокомбинат» на 2019-2023 годы». |
| 7. | Общехозяйственные расходы (административные расходы), отнесенные на товарную воду | тыс. руб. | 827,53 | 801,26 | -26,27 | Общехозяйственные расходы приняты в соответствии с представленными действующими договорами и документами, подтверждающими фактические расходы Организации за 2017 год с учетом Сценарных условий и с учетом распределения «Общехозяйственных расходов» по видам деятельности в соответствии с учетной политикой Организации. А также с учетом вступления в силу федерального закона от 03.08.2018 № 303-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах» (налогообложение производится по налоговой ставке 20%, пункт 3 статьи 164 НК РФ часть 2). |
| 8. | Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ | тыс. руб. | 46,24 | 46,24 | - | - |
| 9. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс. руб. | 82,19 | 77,18 | -5,01 | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов скорректированы с учетом базы начисления налога, уплачиваемого в связи с применением УСН по регулируемому виду деятельности. |
| 10. | Прибыль (+), убыток (-) | тыс. руб. | 409,20 | 365,65 | -43,55 | Расчетная предпринимательская прибыль принята в размере 5% (пункт 32(1) Методических указаний и пункт 47(1) Основ ценообразования). |

5. В соответствии с разделом IX Основ ценообразования ЛенРТК определил следующие показатели операционных расходов на услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения ООО «Усть-Лужский Водоканал» на 2019-2023 годы:

Питьевая вода

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 11 899,64 | 12 181,19 | 12 541,75 | 12 912,99 | 13 295,21 |

Водоотведение:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 1 435,47 | 1 469,43 | 1 512,93 | 1 557,71 | 1 603,82 |

6. Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования тарифов в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения ООО «Усть-Лужский Водоканал», на 2019-2023 годы, составят:

| № п/п | Наименование регулируемого вида деятельности | Год | Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов,% | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Уровень потери воды, % | Удельный расход электрической энергии, кВтч/м3 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 7 | 8 |
| 1. | Питьевая вода | 2019 | 11 899,64 | 1,00 | 20,00 | 0,43 |
| 2020 | - | 1,00 | 20,00 | 0,43 |
| 2021 | - | 1,00 | 20,00 | 0,43 |
| 2022 | - | 1,00 | 20,00 | 0,43 |
| 2023 | - | 1,00 | 20,00 | 0,43 |
| 2. | Водоотведение | 2019 | 1 435,47 | 1,00 | - | 0,17 |
| 2020 | - | 1,00 | - | 0,17 |
| 2021 | - | 1,00 | - | 0,17 |
| 2022 | - | 1,00 | - | 0,17 |
| 2023 | - | 1,00 | - | 0,17 |

7. Исходя из обоснованных объемов необходимой валовой выручки, тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ООО «Усть-Лужский Водоканал» в 2019-2023 годах, составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Для потребителей муниципального образования «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Питьевая вода | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 116,35 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 119,17 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 119,17 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 122,20 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 122,20 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 126,33 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 126,33 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 129,57 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 129,57 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 133,88 |
| 2. | Водоотведение | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 93,11 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 93,11 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 93,11 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 97,88 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 97,88 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 98,50 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 98,50 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 103,75 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 103,75 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 104,17 |

\* Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьей 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

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

**10. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» на 2019-2023 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 обоснованию уровней тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» (далее – ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург») потребителям муниципального образования «Первомайское сельское поселение» Выборгского муниципального района Ленинградской области в 2019-2023 годах. ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» обратилось с заявлением об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения в 2019-2023 гг. от 26.04.2018 исх. № 27/8296 (вх. от 27.04.2018№ КТ-1-2350/2018).

ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-6958/2018 от 29.11.2018).

**Правление приняло решение:**

1. Утвердить следующие основные натуральные показатели производственных программ в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения:

Водоснабжение (питьевая вода)

| № п/п | Показатели | Единица измерения | План предприятия на 2019 год | Утверждено  ЛенРТК на 2019 год | Отклонение | Причины отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Для потребителей муниципального образования "Первомайское сельское поселение"  Выборгского муниципального района Ленинградской области | | | | | | |
| 1. | Поднято воды насосными станциями 1-го подъема, всего | тыс.м3 | 221,65 | 215,84 | - 5,81 | Объем снижен с учетом изменения объема товарной воды, предусмотренного в тарифе 2018 года (п.5 методических указаний) |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 1.1 | - из поверхностных водоисточников | тыс.м3 | 221,65 | 215,84 | - 5,81 |
| 1.2 | - из подземных водоисточников | тыс.м3 | - | - | - |
| 2. | Водоснабжение с использованием технической воды, всего | тыс.м3 | - | - | - | - |
| 3. | Пропущено воды через водопроводные очистные сооружения | тыс.м3 | 221,65 | 215,84 | - 5,81 | Объем скорректирован с учетом изменения объемов товарной воды |
| 4. | Собственные нужды (технологические нужды) | тыс.м3 | 13,14 | 13,14 | - | - |
| 5. | Получено воды со стороны | тыс.м3 | - | - | - | - |
| 6. | Подано воды в водопроводную сеть | тыс.м3 | 208,62 | 202,70 | - 5,92 | Объем скорректирован с учетом изменения объемов товарной воды |
| 7. | Потери воды в водопроводных сетях | тыс.м3 | - | - | - | - |
| 8. | Отпущено воды потребителям - всего, в том числе: | тыс.м3 | 208,62 | 202,70 | - 5,92 | Объем скорректирован с учетом изменения объемов товарной воды |
| 8.1 | - на производственно-хозяйственные нужды | тыс.м3 | 1,15 | 1,15 | - |
| 8.2 | - на нужды собственных подразделений (цехов) | тыс.м3 | 91,20 | 91,20 | - |
| 8.3 | товарная вода, всего, в том числе: | тыс.м3 | 116,16 | 110,35 | - 5,81 | Объем товарной воды скорректирован на 5 % по отношению к объему, предусмотренному в тарифе 2018 года |
| 8.3.1 | - Управляющим компаниям, ТСЖ и др. (по населению) | тыс.м3 | 116,16 | 110,35 | - 5,81 |
| 8.3.2 | - Населению | тыс.м3 | - | - | - |
| 8.3.3 | - Бюджетным потребителям | тыс.м3 | - | - | - |
| 8.3.4 | - Иным потребителям | тыс.м3 | - | - | - |
| 9. | Расход электроэнергии, всего, в том числе: | тыс. кВт/ч | 43,59 | 43,37 | - 0,22 | Расход электроэнергии сокращен за счет изменения объема отпускаемой воды при расчете расхода электрической энергии на технологические нужды. |
| 9.1 | расход электроэнергии на технологические нужды | тыс. кВт/ч | 8,42 | 8,49 | - 0,07 |
| 9.1.1 | удельный расход электроэнергии на технологические нужды | кВт.ч/м3 | 0,23 | 0,04 | - |
| 9.2 | расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | тыс. кВт/ч | 34,87 | 34,87 | - |

Водоотведение

| № п/п | Показатели | Единица измерения | План предприятия на 2019 год | Утверждено  ЛенРТК на 2019 год | Отклонение | Причины отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Для потребителей муниципального образования "Первомайское сельское поселение"  Выборгского муниципального района Ленинградской области | | | | | | |
| 1 | Прием сточных вод, всего, в том числе: | тыс.м3 | 70,20 | 67,75 | - 2,45 | Объем снижен с учетом изменения объема товарной воды, предусмотренного в тарифе 2018 года (п.5 методических указаний).  Объем товарной воды скорректирован на 5 % по отношению к объему, предусмотренному в тарифе 2018 года |
| 1.1 | -от производственно-хозяйственных нужд | тыс.м3 | - | - | - |
| 1.2 | -от собственных подразделений (цехов) | тыс.м3 | 14,30 | 14,30 | - |
| 1.3 | товарные стоки - всего, в том числе | тыс.м3 | 56,16 | 53,35 | - 2,81 |
| 1.3.1 | - от Управляющих компаний, ТСЖ и др. (по населению) | тыс.м3 | 56,16 | 53,35 | - 2,81 |
| 1.3.2 | - от населения | тыс.м3 | - | - | - | - |
| 1.3.3 | - от бюджетных потребителей | тыс.м3 | - | - | - | - |
| 1.3.4 | - от иных потребителей | тыс.м3 | - | - | - | - |
| 1.4.1 | Неучтенный приток сточных вод | тыс.м3 | - | - | - | - |
| 1.1.4.1 | организованный приток | тыс.м3 | - | - | - | - |
| 1.1.4.2 | неорганизованный приток | тыс.м3 | - | - | - |
| 2 | Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения | тыс.м3 | 70,20 | 67,75 | - 2,45 | Объем скорректирован с учетом изменения объемов товарной воды |
| 2.1 | объем сточных вод, прошедших очистку | тыс.м3 | 70,20 | 67,75 | - 2,45 |
| 2.2 | сбросы сточных вод в пределах нормативов и лимитов | тыс.м3 | - | - | - |
| 3 | Объем сточных вод, переданных на очистку другим организациям | тыс.м3 | - | - | - | - |
| 4. | Объем сточных вод, переданных на транспортировку другим организациям | тыс.м3 | - | - | - | - |
| 5 | Расход электроэнергии | тыс. кВт/ч | 5,53 | 5,48 | - 0,05 | Расход электроэнергии сокращен за счет изменения объема принятых сточных вод при расчете расхода электрической энергии на технологические нужды. |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 5.1 | расход электроэнергии на технологические нужды | тыс. кВт/ч | 5,53 | 1,28 | - 4,25 |
| 5.1.1 | Удельный расход электроэнергии на технологические нужды | кВт.ч/м3 | 1,33 | 0,02 | - |
| 5.2 | расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | тыс. кВт/ч | 4,20 | 4,20 | - |

**2. Результаты экономической экспертизы материалов по определению себестоимости услуг в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, планируемых на 2019-2023 гг.**

В соответствии с пунктом IX Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 ЛенРТК рассчитал тарифы на услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург», со следующей поэтапной разбивкой:

- с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.;

- с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.;

- с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.;

- с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.;

- с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.;

- с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.;

- с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.;

- с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.;

- с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.;

- с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.

В соответствии с Прогнозом, а также распоряжением Правительства Российской Федерации от 15.11.2018 № 2490-р при расчете величины расходов и прибыли, формирующих тарифы на услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург», экспертами использовались следующие индексы-дефляторы:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | 2019 год | 2020 год | 2021год | 2022 год | 2023 год |
| Индекс потребительских цен | 104,6 | 103,4 | 104,0 | 104,0 | 104,0 |
| Рост тарифов (цен) на покупную электрическую энергию (*с 1 июля*) | 103,0 | 103,0 | 103,0 | 103,0 | 103,0 |
| Индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги (с 1 июля) | 102,0 | - | - | - | - |

Тарифы на услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург», предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2019-2023 гг., определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденных ЛенРТК производственных программ по обеспечению услугами водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения потребителей муниципального образования «Первомайское сельское поселение» Выборгского муниципального района Ленинградской области.

ЛенРТК провел экономическую экспертизу плановой себестоимости услуг водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, представленной ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург», и её результаты отражены в таблицах:

Водоснабжение (питьевая вода)

| № п/п | Показатели | Единица измерения | План предприятия на 2019 год | Принято ЛенРТК на 2019 год | Отклоне-ние | Причины отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Для потребителей муниципального образования "Первомайское сельское поселение"  Выборгского муниципального района Ленинградской области | | | | | | |
| 1 | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 601,55 | 601,55 | - | - |
| 2 | Расход на энергетические ресурсы | тыс. руб. | 212,69 | 217,92 | + 5,23 | Затраты определены исходя из объемов электрической энергии на технологические и общепроизводственные нужды, утвержденных ЛенРТК в производственной программе соответствующей услуги и среднего тарифа, стоимость которого определена исходя из индексации тарифа, предусмотренного в 2018 году |
| 3 | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 242,64 | 242,64 | - | - |
| 4 | Отчисления на социальное страхование производственного персонала | тыс. руб. | 517,31 | 73,28 | - 444,03 | Затраты определены исходя из величины расхода на оплату труда основного производственного персонала с учетом уведомления ФСС о размере страховых взносов. |
| 5 | Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения | тыс. руб. | 5019,64 | 5019,64 | - | - |
| 6 | Ремонтные расходы | тыс. руб. | - | - | - | - |
| 7 | Цеховые расходы | тыс. руб. | - | - | - | - |
| 8 | Прочие прямые расходы | тыс. руб. | - | - | - | - |
| 9 | Общехозяйственные расходы (административные расходы), отнесенные на товарную воду | тыс. руб. | - | - | - | - |
| 10 | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс. руб. | 555,88 | 555,88 | - | - |

Водоотведение

| № п/п | Показатели | Единица измерения | План предприятия на 2019 год | Принято ЛенРТК на 2019 год | Отклоне-ние | Причины отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Для потребителей муниципального образования "Первомайское сельское поселение"  Выборгского муниципального района Ленинградской области | | | | | | |
| 1 | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 1055,72 | 1055,72 | - | - |
| 2 | Расход на энергетические ресурсы | тыс. руб. | 29,77 | 28,96 | - 0,81 | Затраты определены исходя из объемов электрической энергии на технологические и общепроизводственные нужды, утвержденных ЛенРТК в производственной программе соответствующей услуги и среднего тарифа, стоимость которого определена исходя из индексации тарифа, предусмотренного в 2018 году |
| 3 | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 590,20 | 590,20 | - | - |
| 4 | Отчисления на социальное страхование производственного персонала | тыс. руб. | 189,22 | 178,24 | - 10,98 | Затраты определены исходя из величины расхода на оплату труда основного производственного персонала с учетом уведомления ФСС о размере страховых взносов. |
| 5 | Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоотведения | тыс. руб. | 3463,78 | 3463,78 | - | - |
| 6 | Ремонтные расходы | тыс. руб. | - | - | - | - |
| 7 | Цеховые расходы | тыс. руб. | 609,11 | 609,11 | - | - |
| 8 | Прочие прямые расходы | тыс. руб. | 65,30 | 65,30 | - | - |
| 9 | Общехозяйственные расходы (административные расходы), отнесенные на товарные стоки | тыс. руб. | - | - | - | - |
| 10 | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс. руб. | 529,70 | 529,70 | - | - |

**3. С учетом требований пункта 46 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, а также пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 величины нормативной прибыли по услугам в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения приняты ЛенРТК в размере 0 тыс. руб.**

В соответствии с разделом IX Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 и вышеперечисленными условиями формирования затрат ЛенРТК определил следующие показатели операционных расходов по видам деятельности ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» на 2019-2023 годы:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели  (виды деятельности) | Ед. изм. | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| Операционные расходы |  |  |  |  |  |  |
| *- Питьевая вода* | тыс. руб. | 917,47 | 939,18 | 966,98 | 995,60 | 1025,07 |
| *- Водоотведение* | тыс. руб. | 2498,57 | 2557,69 | 2633,40 | 2711,34 | 2791,60 |

4. Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение ООО «Газпром трансгаз   
Санкт-Петербург» 2019-2023 годы составят:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемого вида деятельности | Год | Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов,% | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
| Уровень потери воды, % | Удельный расход электрической энергии, кВт.ч/м3 |
| 1. | Питьевая вода | 2019 | 917,47 | 1 | - | 0,04 |
| 2020 | - | 1 | - | 0,04 |
| 2021 | - | 1 | - | 0,04 |
| 2022 | - | 1 | - | 0,04 |
| 2023 | - | 1 | - | 0,04 |
| 2. | Водоотведение | 2019 | 2498,57 | 1 | - | 0,02 |
| 2020 | - | 1 | - | 0,02 |
| 2021 | - | 1 | - | 0,02 |
| 2022 | - | 1 | - | 0,02 |
| 2023 | - | 1 | - | 0,02 |

5. Исходя из обоснованных объемов необходимой валовой выручки, тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» в 2019-2023 гг., составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей муниципального образования "Первомайское сельское поселение"  Выборгского муниципального района Ленинградской области | | | |
| **1.** | **Питьевая вода** | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 34,19 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 34,19 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 34,19 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 35,20 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 35,20 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 36,18 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 36,18 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 37,41 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 37,41 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 38,77 |
| **2.** | **Водоотведение** | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 93,65 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 94,61 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 94,61 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 96,93 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 96,93 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 97,14 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 97,14 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 99,04 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 99,04 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 99,42 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

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

**11. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 14 декабря 2017 года № 390-п «Об установлении тарифов на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Первая коммунальная компания» на 2018-2020 годы»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н. и изложила основные положения экспертного заключения по корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Первая коммунальная компания» (далее - ООО «ПКК») и тарифов на услугу в сфере водоотведения, оказываемую потребителям муниципального образования «Бугровское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2019 году. ООО «ПКК» обратилось с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере водоотведения от 24.04.2018 исх. № 98 (вх. от 25.04.2018 № КТ-1-2242/2018). ЛенРТК принял заявление ООО «ПКК» к рассмотрению в рамках ранее открытого дела № 12-К об установлении тарифов в сфере водоотведения на 2018-2020 годы.

ООО «ПКК» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-6981/2018 от 29.11.2018).

**Правление приняло решение:**

1. Основные показатели производственной программы в сфере водоотведения, утверждены приказом ЛенРТК от 14.12.2017 № 390-пп «Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения ООО «ПКК» на 2018-2020 годы». Согласно пунктам 4, 5 и 8 Методических указаний расчетный объем принятых сточных вод, определяется исходя из фактического объема принимаемых сточных вод за последний отчетный год и динамики объема принимаемых сточных вод за последние 3 года.

Учитывая, что ООО «ПКК» оказывает услугу в сфере водоотведения с 12 апреля 2017 года определить объем принятых сточных вод согласно пунктам 4, 5 и 8 Методических указаний не предоставляется возможным.

Водоотведение

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм*.* | Утверждено ЛенРТК на 2019 год | План предприятия на 2019 год | Корректи-ровка ЛенРТК на 2019 год | Отклонение (гр.6 - гр.4) | Причины отклонения |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Прием сточных вод, всего | тыс.м3 | 76,65 | 71,18 | 76,65 | - | - |
| 1.1. | от производственно-хозяйственных нужд | тыс.м3 | 76,65 | 71,18 | 76,65 | - | - |
| 2. | Товарные стоки, всего | тыс.м3 | 76,65 | 71,18 | 76,65 | - | - |
| 2.1. | от Управляющих компаний, ТСЖ и др. (по населению) | тыс.м3 | 76,65 | 71,18 | 76,65 | - | - |
| 3. | Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения | тыс.м3 | 76,65 | 71,18 | 76,65 | - | - |
| 3.1. | объем сточных вод, прошедших очистку | тыс.м3 | 76,65 | 71,18 | 76,65 | - | - |
| 4. | Расход электроэнергии, всего | тыс. кВт/ч | 46,24 | 249,13 | 46,24 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| 4.1. | на технологические нужды | тыс. кВт/ч | 15,84 | 84,70 | 15,84 | - | - |
| 4.1.1. | удельный расход | кВт.ч/м3 | 0,21 | 1,19 | 0,21 | - | - |
| 4.2. | на общепроизводственные нужды | тыс. кВт/ч | 30,40 | 164,43 | 30,40 | - | - |

2. Операционные расходы. тыс. руб.

|  |  |
| --- | --- |
| Товары, услуги | Принято ЛенРТК на 2019 год |
| Водоотведение | 6058,49 |

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 2019 год | Принято ЛенРТК на 2019 год | Отклонение | Причины отклонения, обоснование |
| 1. | Водоотведение |  |  |  | ООО «ПКК» представило в ЛенРТК договор энергоснабжения от 01.10.2016  № 94541, заключенный с ООО «РКС-энерго». Расход на энергетические ресурсы определен исходя из объема электроэнергии на технологические нужды, объема электроэнергии на общепроизводственные нужды и планируемого ООО «ПКК» тарифа на электрическую энергию в 2019 г. |
| 1.1. | Расходы электроэнергии на технологические нужды | 386,25 | 72,15 | -314,10 |
| 1.2. | Расходы электроэнергии на общепроизводственные нужды | 749,78 | 138,47 | -611,31 |

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 2019 год | Принято ЛенРТК на 2019 год | Отклонение | Причины отклонения, обоснование |
| 1. | Водоотведение |  |  |  |  |
| 1.1. | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи | 9502,58 | 2276,53 | -7226,05 | С учетом требований статьи 3 Федерального закона от 07.11.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» расходы приняты, исходя из затрат, предусмотренных в тарифе на 2018 г. |

5. Определение финансового результата деятельности ООО «ПКК» по оказанию потребителям услуг по водоотведению в соответствии с подпунктом «д» пункта 26 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, ЛенРТК не представляется возможным, так как ООО «ПКК» начало оказывать услугу в сфере водоотведения с 12.04.2017 года.

Таким образом, скорректированная НВВ на 2019 год составит: тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Товары, услуги | Утверждено на 2019 год | Корректировка на 2019 год |
| Водоотведение | 7785,76 | 7785,65 |

Исходя из обоснованной НВВ, предлагаются к утверждению следующие уровни тарифов на услугу в сфере водоотведения, оказываемую ООО «ПКК»:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей муниципального образования «Бугровское сельское поселение»  Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Водоотведение | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 98,89 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 104,26 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

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

**12. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на питьевую воду, транспортировку воды и водоотведение акционерного общества «Птицефабрика «Лаголово» на 2019-2023 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 расчету уровней тарифов на услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода и транспортировка воды) и водоотведения, оказываемые акционерного общества «Птицефабрика «Лаголово» (далее – АО «Птицефабрика «Лаголово») потребителям муниципального образования «Лаголовское сельское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области, в 2019-2023 годах. АО «Птицефабрика «Лаголово» обратилось с заявлением об установлении тарифов в сфере водоснабжения (питьевая вода и транспортировка воды) и водоотведения на 2019-2023 годы от 28.04.2018 исх. № 76 (вх. от 28.04.2018 № КТ-1-2516/2018).

АО «Птицефабрика «Лаголово» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-6988/2018 от 29.11.2018).

**Правление приняло решение:**

1. Утвердить следующие основные натуральные показатели производственных программ, предоставленные АО «Птицефабрика «Лаголово», в сфере водоснабжения (питьевая вода и транспортировка воды) и водоотведения:

***Питьевая вода***

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели* | *Ед. изм.* | *План предприятия на 2019 год* | *Утверждено ЛенРТК на 2019 год* | *Отклонение* | *Обоснование, причины отклонения* |
| 1. | Поднято воды | тыс.м3 | 22,60 | 37,67 | *+15,07* |  |
| 2. | Собственные нужды | тыс.м3 | 1,40 | 1,40 | *-* | *-* |
| 3. | Подано воды в сеть | тыс.м3 | 21,20 | 36,27 | *+15,07* | *-* |
| 4. | Потери воды в сетях | тыс.м3 | 1,10 | 1,10 | *-* | *-* |
| % | 5,19 | 3,03 | *-* | *-* |
| 5. | Отпущено воды из водопроводной сети, всего | тыс.м3 | 20,10 | 35,17 | *+15,07* |  |
| 5.1 | в т.ч. на нужды собственных подразделений | тыс.м3 | 15,10 | 29,00 | *+13,90* |  |
| 6. | **Товарной воды, в т.ч.** | **тыс.м3** | 5,00 | 6,17 | *+1,17* | *Величина принята с 5%-ным снижением объемов, предусмотренных в тарифах 2018 года, согласно пункта 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* |
| 6.1 | иным потребителям | тыс.м3 | 5,00 | 6,17 | *+1,17* |
| 7. | Расход электроэнергии, всего | тыс. кВт/ч | 48,46 | 55,93 | *+7,47* | *Рассчитан с учетом корректировки расходов э/э на технологические нужды* |
| 7.1 | в т.ч. на технологические нужды | тыс. кВт/ч | 26,56 | 34,03 | *7,47* | *Расход расчитан с учетом технических характеристик оборудования* |
| 7.1.1 | Удельный расход | кВт.ч/м3 | 1,18 | 0,90 | *-* | *-* |
| 7.2. | на общепроизводственные нужды | тыс. кВт/ч | 21,90 | 21,90 | *-* | *-* |

***Транспортировка воды***

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели* | *Ед.изм.* | *План предприятия на 2019 год* | *Утверждено ЛенРТК на 2019 год* | *Отклонение* | *Обоснование, причины отклонения* |
| 1. | Принято воды для передачи (транспортировки) | тыс.м3 | 505,90 | 505,90 | *-* | *-* |
| 2. | Объем транспортируемой воды всего | тыс.м3 | 505,90 | 505,90 | *-* | *-* |
| 2.1 | **товарная вода (транспортировка), в т.ч.** | **тыс.м3** | 505,90 | 505,90 | *-* | *-* |
| 2.1.1 | гарантирующая организация | тыс.м3 | 505,90 | 505,90 | *-* | *-* |
| 3. | Расход электроэнергии, всего | тыс. кВт/ч | 511,47 | 511,47 | *-* | *-* |
| 3.1 | в т.ч. на технологические нужды | тыс. кВт/ч | 426,10 | 426,10 | *-* | *-* |
| 3.1.1 | уд.расход | кВт.ч/м3 | 0,84 | 0,84 | *-* | *-* |
| 3.2. | на общепроизводственные нужды | тыс. кВт/ч | 85,37 | 85,37 | *-* | *-* |

***Водоотведение***

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели* | *Ед.изм.* | *План предприятия на 2019 год* | *Утверждено ЛенРТК на 2019 год* | *Отклонение* | *Обоснование, причины отклонения* |
| 1. | Пропущено сточных вод, всего | тыс.м3 | 406,30 | 406,30 | *-* | *-* |
| 1.1 | от собственных подразделений | тыс.м3 | 9,00 | 9,00 | *-* | *-* |
| 2. | **Товарные стоки, в т.ч.** | **тыс.м3** | 397,30 | 397,30 | *-* | *-* |
| 2.1 | от гарантирующей организации | тыс.м3 | 370,30 | 370,30 | *-* | *-* |
| 2.2 | от иных потребителей | тыс.м3 | 27,00 | 27,00 | *-* | *-* |
| 3. | Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения | тыс.м3 | 406,30 | 406,30 | *-* | *-* |
| 4. | Расход электроэнергии, всего | тыс. кВт/ч | 368,60 | 368,60 | *-* | *-* |
| 4.1 | в т.ч. на технологические нужды | тыс. кВт/ч | 302,40 | 302,40 | *-* | *-* |
| 4.1.1 | уд.расход | кВт.ч/м3 | 0,74 | 0,74 | *-* | *-* |
| 4.2. | на общепроизводственные нужды | тыс. кВт/ч | 66,20 | 66,20 | *-* | *-* |

2. Результаты сравнительного анализа фактических расходов АО «Птицефабрика «Лаголово», отнесенных на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода и транспортировка воды) и водоотведения, и расходов, предусмотренных ЛенРТК при регулировании тарифов на 2017 год.

В соответствии с пунктом 26 (д) Основ ценообразования, утвержденных Постановлением   
№ 406, ЛенРТК проанализировал фактические затраты, сложившиеся по данным предприятия в 2017 году по оказанию потребителям услуг водоснабжения (питьевая вода и транспортировка воды), водоотведения и не принял в расчет тарифной выручки 2019 года недополученные доходы за 2017 год по причине их не подтверждения бухгалтерской и статистической отчетностью (пункт 15 Основ ценообразования Постановления № 406).

По результатам анализа основных показателей деятельности, сложившихся у АО «Птицефабрика «Лаголово» в 2016 году, ЛенРТК были определены экономически недополученные доходы, частично учтенные при установлении тарифов на услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода и транспортировка воды) и водоотведения, оказываемые в 2018 году потребителям Лаголовского СП.

Оставшиеся части вышеуказанных недополученных доходов 2016 года ЛенРТК, руководствуясь требованиями Методических указаний, учел при формировании тарифов в сфере водоснабжения на 2019-2023 гг.

3. Результаты экономической экспертизы материалов по определению себестоимости услуг в сфере водоснабжения (питьевая вода и транспортировка воды) и водоотведения, планируемой на 2019-2023 годы.

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 транспортировка воды) и водоотведения, оказываемые АО «Птицефабрика «Лаголово», со следующей поэтапной разбивкой:

- с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.;

- с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.;

- с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.;

- с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.;

- с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.;

- с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.;

- с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.;

- с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.;

- с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.;

- с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.

В соответствии с Прогнозом при расчете величины расходов и прибыли, формирующих тарифы на услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода и транспортировка воды) и водоотведения, оказываемые АО «Птицефабрика «Лаголово», экспертами использовались следующие индексы-дефляторы:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | 2019 год | 2020 год | 2021год | 2022 год | 2023 год |
| Индекс потребительских цен | 104,6 | 103,4 | 104,0 | 104,0 | 104,0 |
| Рост тарифов (цен) на покупную электрическую энергию (*с 1 июля*) | 103,0 | 103,0 | 103,0 | 103,0 | 103,0 |

Тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода и транспортировка воды) и водоотведения, оказываемые АО «Птицефабрика «Лаголово», предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2019-2023 годы, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденных ЛенРТК производственных программ по обеспечению услугами в сфере водоснабжения (питьевая вода и транспортировка воды) и водоотведением потребителей Лаголовского сельского поселения Ломоносовского муниципального района Ленинградской области.

ЛенРТК провел экономическую экспертизу плановой себестоимости услуг в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода и транспортировка воды) и водоотведения, представленной предприятием, и её результаты отражены в таблице:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели*  *(виды деятельности)* | *Ед. изм.* | *План предприятия на 2019 год* | *Принято ЛенРТК на 2019 год* | *Отклонение* | *Обоснование, причины отклонения* |
| 1. | Расход на энергетические ресурсы |  |  |  |  |  |
|  | *- питьевая вода* | *тыс. руб.* | 210,32 | 242,74 | *+32,42* | *Затраты определены исходя из объемов электроэнергии, утвержденных ЛенРТК в производственных программах, и тарифа на электрическую энергию, рассчитанного путем его индексации с учетом представленных предприятием счетов-фактур (п.20 Методических указаний).*  *Договор электроснабжения заключен с ОАО «Петербургская сбытовая компания» от 01.01.2001 № 47300000302095.* |
|  | *- транспортировка воды* | *тыс. руб.* | 2455,06 | 2715,48 | *+260,42* |
|  | *- водоотведение* | *тыс. руб.* | 1808,90 | 1543,17 | *-265,73* |
| 2. | Расходы на оплату труда основного производственного персонала |  |  |  |  |  |
|  | *- питьевая вода* | *тыс. руб.* | 498,00 | 481,87 | *-16,13* | *Затраты определены путем индексации фактической величины за 2017 год фонда оплаты труда производственного персонала (п.17 Методических указаний)* |
|  | *- транспортировка воды* | *тыс. руб.* | 1886,50 | 1878,53 | *-7,97* |
|  | *- водоотведение* | *тыс. руб.* | 2839,00 | 2839,00 | *-* |
| 3. | Отчисления на социальные нужды |  |  |  |  |  |
|  | *- питьевая вода* | *тыс. руб.* | 153,38 | 148,41 | *-4,97* | *Затраты приняты с учетом процентной ставки всех страховых взносов* |
|  | *- транспортировка воды* | *тыс. руб.* | 716,87 | 713,84 | *-3,03* |
|  | *- водоотведение* | *тыс. руб.* | 1078,80 | 1078,80 | *-* |
| 4. | Амортизация |  |  |  |  |  |
|  | *- питьевая вода* | *тыс. руб.* | 59,40 | 32,30 | *-27,10* | *Предприятие не представило документ о переоценке основных средств и нематериальных активов. ЛенРТК в соответствии с п. 28 Методических указаний принял величину на уровне балансовой стоимости основных средств и нормы амортизации.* |
|  | *- транспортировка воды* | *тыс. руб.* | 142,00 | 142,00 | *-* |
|  | *- водоотведение* | *тыс. руб.* | 418,70 | 388,80 | *-29,90* |
| 5. | Ремонтные работы |  |  |  |  |  |
|  | *- питьевая вода* | *тыс. руб.* | 26,80 | 0,00 | *-26,80* | *Исключены расходы, по которым согласно п.30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности.*  *Предприятие не представило обоснование ремонтных работ согласно п.24 Методических указаний.* |
|  | *- транспортировка воды* | *тыс. руб.* | 250,00 | 250,00 | *-* |
|  | *- водоотведение* | *тыс. руб.* | 190,00 | 90,00 | *-100,00* |
| 6. | Цеховые расходы |  |  |  |  |  |
|  | *- питьевая вода* | *тыс. руб.* | 239,00 | 162,07 | *-76,93* | *Затраты по ряду статей откорректированы с учетом индексации фактических данных 2017 года с 01.07.2018 и с 01.07.2019 согласно Прогноза.*  *Исключены расходы, по которым согласно п.30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности.* |
|  | *- транспортировка воды* | *тыс. руб.* | 1471,00 | 995,42 | *-475,58* |
|  | *- водоотведение* | *тыс. руб.* | 2387,78 | 1874,99 | *-512,79* |
| 7. | Прочие прямые расходы |  |  |  |  |  |
|  | *- питьевая вода* | *тыс. руб.* | 38,00 | 0,00 | *-38,00* | *Исключены расходы, по которым согласно п.30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности.* |
|  | *- транспортировка воды* | *тыс. руб.* | 94,30 | 0,00 | *-94,30* |
| 8. | Общехозяйственные расходы |  |  |  |  |  |
|  | *- питьевая вода* | *тыс. руб.* | 66,90 | 52,39 | *-14,51* | *Затраты по ряду статей откорректированы с учетом индексации фактических данных 2017 года с 01.07.2018 и с 01.07.2019 согласно Прогноза.*  *Исключены расходы, по которым согласно п.30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности.* |
|  | *- транспортировка воды* | *тыс. руб.* | 828,30 | 648,59 | *-179,71* |
|  | *- водоотведение* | *тыс. руб.* | 1548,60 | 1212,62 | *-335,98* |

С учетом требований пункта 46 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, а также пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 величина нормативной прибыли по услугам в сфере водоснабжения (питьевая вода и транспортировка воды) и водоотведения принята ЛенРТК в размерах 0 тыс. руб.

В соответствии с разделом IX Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 и вышеперечисленными условиями формирования затрат ЛенРТК определил следующие показатели операционных расходов и необходимой валовой выручки АО «Птицефабрика «Лаголово» на 2019-2023 годы:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| Операционные расходы |  |  |  |  |  |  |
| *- питьевая вода* | тыс. руб. | 799,78 | 818,70 | 842,94 | 867,89 | 893,58 |
| *- транспортировка воды* | тыс. руб. | 4076,02 | 4172,46 | 4295,96 | 4423,12 | 4554,05 |
| *- водоотведение* | тыс. руб. | 6499,58 | 6653,36 | 6850,30 | 7053,07 | 7261,84 |
| Необходимая валовая выручка |  |  |  |  |  |  |
| *- питьевая вода* | тыс. руб. | 241,91 | 241,99 | 243,24 | 244,58 | 246,03 |
| *- транспортировка воды* | тыс. руб. | 7705,98 | 7574,82 | 7796,39 | 8024,65 | 8259,80 |
| *- водоотведение* | тыс. руб. | 8854,28 | 9065,64 | 9323,85 | 9589,91 | 9864,05 |

4. Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования тарифов на питьевую воду, транспортировку воды и водоотведение АО «Птицефабрика «Лаголово», на 2019-2023 годы с использованием метода индексации, составят:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемого вида деятельности | год | Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов,% | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
| Уровень потерь воды, % | Удельный расход электрической энергии, кВт.ч/м3 |
| 1. | **Питьевая вода** | 2019 | 799,78 | 1,0 | 3,03 | 0,90 |
| 2020 | - | 1,0 | 3,10 | 0,90 |
| 2021 | - | 1,0 | 3,17 | 0,91 |
| 2022 | - | 1,0 | 3,24 | 0,91 |
| 2023 | - | 1,0 | 3,32 | 0,91 |
| 2. | **Транспортировка воды** | 2019 | 4076,02 | 1,0 | - | 0,84 |
| 2020 | - | 1,0 | - | 0,84 |
| 2021 | - | 1,0 | - | 0,84 |
| 2022 | - | 1,0 | - | 0,84 |
| 2023 | - | 1,0 | - | 0,84 |
| 3. | **Водоотведение** | 2019 | 6499,58 | 1,0 | - | 0,74 |
| 2020 | - | 1,0 | - | 0,74 |
| 2021 | - | 1,0 | - | 0,74 |
| 2022 | - | 1,0 | - | 0,74 |
| 2023 | - | 1,0 | - | 0,74 |

5. Исходя из обоснованных объемов необходимой валовой выручки, тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (транспортировка воды) и водоотведения, оказываемые АО «Птицефабрика «Лаголово» в 2019-2023 годах, составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей муниципального образования «Лаголовское сельское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области | | | |
| **1.** | **Питьевая вода** | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 38,51 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 39,78 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 39,78 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 42,35 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 42,35 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 44,39 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 44,39 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 47,15 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 47,15 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 49,57 |
| **2.** | **Транспортировка воды** | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 15,08 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 15,38 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 14,97 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 14,97 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 14,97 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 15,85 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 15,85 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 15,87 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 15,87 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 16,78 |
| **3.** | **Водоотведение** | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 21,79 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 22,79 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 22,79 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 22,85 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 22,85 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 24,10 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 24,10 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 24,17 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 24,17 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 25,49 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

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

**13. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Русско-Высоцкий теплоэнергетический комплекс» на 2019-2023 годы»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н. и изложила основные положения экспертного заключения по рассмотрению материалов по расчету уровней тарифов на услугу в сфере водоотведения, оказываемую обществом с ограниченной ответственностью «Русско-Высоцкий теплоэнергетический комплекс» (далее – ООО «Русско-Высоцкий ТЭК») потребителям муниципального образования «Кипенское сельское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области, в 2019-2023 годах. ООО «Русско-Высоцкий ТЭК» обратилось с заявлением об установлении тарифов в сфере водоотведения на 2019-2023 годы от 30.04.2018 исх.  
№ 12 (вх. ЛенРТК от 10.05.2018 № КТ-1-2764/2018).

ООО «Русско-Высоцкий ТЭК» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-6996/2018 от 30.11.2018).

**Правление приняло решение:**

1. Утвердить следующие основные натуральные показатели производственной программ в сфере водоотведения:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели* | *Ед. изм.* | *План предприятия на 2019 год* | *Утверждено ЛенРТК на 2019 год* | *Отклонение* | *Обоснование, причины отклонения* |
| 1. | Прием сточных вод, всего | тыс. м3 | 424,92 | 424,92 | *-* | - |
| 1.1. | **Товарные стоки, в т.ч.** | **тыс. м3** | **424,92** | **424,92** | *-* | - |
| 1.1.1. | от предприятий, оказывающих услуги водоотведения | тыс. м3 | 390,00 | 390,00 | *-* | - |
| 1.1.2 | от иных потребителей | тыс. м3 | 34,92 | 34,92 | *-* | - |
| 2. | Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения | тыс. м3 | 424,92 | 424,92 | *-* | - |
| 3. | Расход электроэнергии, всего | тыс. кВт/ч | 211,68 | 211,68 | *-* | - |
| 3.1 | в т.ч. на технологические нужды | тыс. кВт/ч | 97,37 | 97,37 | *-* | - |
| 3.1.1. | *уд.расход* | *кВт.ч/м3* | 0,23 | 0,23 | - | - |
| 3.2 | на общепроизводственные нужды | тыс. кВт/ч | 114,31 | 114,31 | - | - |

2. Результаты сравнительного анализа фактических расходов ООО «Русско-Высоцкий ТЭК», отнесенных на услугу в сфере водоотведения, и расходов, предусмотренных ЛенРТК при регулировании тарифов на 2017 год.

В соответствии с пунктом 26 (д) Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, ЛенРТК проанализировал фактические затраты, сложившиеся по данным предприятия в 2017 году по оказанию потребителям услуги водоотведения, и определил недополученный доход в размере 230,41 тыс.руб., подлежащий включению в тарифную выручку последующих периодов регулирования, отраженные в Протоколе рабочего совещания ЛенРТК от 11.10.2018 № 21.

По результатам анализа основных показателей деятельности, сложившихся у ООО «Русско-Высоцкий ТЭК» в 2016 году, ЛенРТК были определены экономически необоснованные доходы, частично учтенные при установлении тарифов на услугу в сфере водоотведения, оказываемую в 2018 году.

Оставшуюся часть вышеуказанных экономически необоснованных доходов 2016 года и недополученного дохода 2017 года, ЛенРТК руководствуясь требованиями Методических указаний, учел при формировании тарифов в сфере водоотведения на 2019 год в размере 195,11 тыс.руб.

3. Результаты экономической экспертизы материалов по определению себестоимости услуги в сфере водоотведения, планируемой на 2019-2023 годы.

В соответствии с пунктом IX Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, ЛенРТК рассчитал тарифы на услугу в сфере водоотведения, оказываемую ООО «Русско-Высоцкий ТЭК», со следующей поэтапной разбивкой:

- с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.;

- с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.;

- с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.;

- с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.;

- с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.;

- с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.;

- с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.;

- с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.;

- с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.;

- с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.

В соответствии с Прогнозом при расчете величины расходов и прибыли, формирующих тарифы на услугу в сфере водоотведения, оказываемую ООО «Русско-Высоцкий ТЭК», экспертами использовались следующие индексы-дефляторы:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | 2019 год | 2020 год | 2021год | 2022 год | 2023 год |
| Индекс потребительских цен | 104,6 | 103,4 | 104,0 | 104,0 | 104,0 |
| Рост тарифов (цен) на покупную электрическую энергию (*с 1 июля*) | 103,0 | 103,0 | 103,0 | 103,0 | 103,0 |

Тарифы на услугу в сфере водоотведения, оказываемую ООО «Русско-Высоцкий ТЭК», предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2019-2023 годы, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденной ЛенРТК производственной программы по обеспечению водоотведением потребителей Кипенского сельского поселения Ломоносовского муниципального района Ленинградской области.

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

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели*  *(виды деятельности)* | *Ед. изм.* | *План предприятия на 2019 год* | *Принято ЛенРТК на 2019 год* | *Отклонение* | *Обоснование, причины отклонения* |
| 1. | Расход на энергетические ресурсы | тыс. руб. | 1587,60 | 1518,12 | *-69,48* | *Затраты определены исходя из объемов электроэнергии, утвержденных ЛенРТК в производственной программе, и тарифа на электрическую энергию, рассчитанного путем его индексации по представленным счетам-фактурам (п.20 Методических указаний).*  *Договор электроснабжения заключен с ОАО «Петербургская сбытовая компания» от 01.06.2014 № 47300000302376.* |
| 2. | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 1716,00 | 1654,33 | *-61,67* | *Затраты определены путем индексации фактической величины за 2017 год фонда оплаты труда производственного персонала (п.17 Методических указаний)* |
| 3. | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 518,23 | 499,61 | *-18,62* | *Затраты приняты с учетом процентной ставки всех страховых взносов* |
| 4. | Амортизация | тыс. руб. | 22,61 | 22,61 | *-* | *-* |
| 5. | Ремонтные работы | тыс. руб. | 350,00 | 91,31 | *-258,69* | *Затраты определены путем индексации фактической величины за 2017 год, так как предприятие не представило обоснование ремонтных работ согласно п.24 Методических указаний.* |
| 6. | Цеховые расходы | тыс. руб. | 487,83 | 407,08 | *-80,75* | *Расходы приняты с учетом индексации фактических показателей 2017 года согласно Прогноза.* |
| 7. | Прочие расходы | тыс. руб. | 150,00 | 99,47 | *-50,53* | *Исключены расходы («Разработка проекта нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (ПНООЛР)»), по которым согласно п.30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности.*  *Другие расходы приняты с учетом индексации фактических показателей 2017 года согласно Прогноза.* |
| 8. | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 2830,22 | 2295,71 | *-534,51* | *Расходы приняты с учетом индексации фактических показателей 2017 года согласно Прогноза.* |

С учетом требований пункта 46 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, а также пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 величина нормативной прибыли по услуге в сфере водоотведения принята ЛенРТК в размере 0 тыс. руб.

В соответствии с разделом IX Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 и вышеперечисленными условиями формирования затрат ЛенРТК определил следующие показатели операционных расходов и необходимой валовой выручки ООО «Русско-Высоцкий ТЭК» на 2019-2023 годы:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 5034,71 | 5153,83 | 5306,39 | 5463,46 | 5625,17 |
| Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 6393,14 | 6752,91 | 6952,37 | 7157,76 | 7369,25 |

4. Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования тарифов на водоотведение ООО «Русско-Высоцкий ТЭК», на 2019-2023 годы с использованием метода индексации, составят:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемого вида деятельности | год | Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов,% | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
| Уровень потерь воды, % | Удельный расход электрической энергии, кВт.ч/м3 |
| 1. | **Водоотведение** | 2019 | 5034,71 | 1,0 | - | 0,23 |
| 2020 | - | 1,0 | - | 0,23 |
| 2021 | - | 1,0 | - | 0,23 |
| 2022 | - | 1,0 | - | 0,23 |
| 2023 | - | 1,0 | - | 0,23 |

5. Исходя из обоснованных объемов необходимой валовой выручки, тарифы на услуги в сфере водоотведения, оказываемые ООО «Русско-Высоцкий ТЭК» в 2019-2023 годах, составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей муниципального образования «Кипенское сельское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области | | | |
| **1.** | **Водоотведение** | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 14,73 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 15,36 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 15,36 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 16,42 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 16,36 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 16,36 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 16,36 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 17,33 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 17,33 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 17,36 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

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

**14. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «ВОДОКАНАЛ ПРИЛАДОЖСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ» на 2019-2023 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 расчету уровней тарифов на услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «ВОДОКАНАЛ ПРИЛАДОЖСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ» (далее – Организация) потребителям муниципальных образований «Приладожское городское поселение» и «Синявинское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области в 2019-2023 годах. Организация обратилась с заявлением об установлении тарифов на услуги в сфере водоснабжения (техническая и питьевая вода) и водоотведения на 2019-2023 годы от 27.04.2018 № 57 (вх. ЛенРТК от 28.04.2018 № КТ-1-2603/2018) и дополнительным письмом от 13.11.2018 № 167 (вх. ЛенРТК от 23.11.2018 № КТ-1-6769/2018).

Организацией представлено письмо о несогласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-6982/2018 от 29.11.2018).

**Правление приняло решение:**

1. ЛенРТК рассмотрел производственные программы в сфере водоснабжения (техническая вода и питьевая вода) и водоотведения, предоставленные Организацией, и утвердил следующие основные натуральные показатели:

***Питьевая вода***

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | План Организации на 2019 год | Корректировка ЛенРТК на 2019 год | Отклонение | Причины  корректировки |
| 1 | 2 | 3 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Водоснабжение с использованием технической воды | тыс.м3 | 5223,57 | 5223,57 | - | - |
| 1.1 | Пропущено воды через водопроводные очистные сооружения | тыс.м3 | 5223,57 | 5223,57 | - |
| 2. | Собственные (технологические) нужды | тыс.м3/% | 240,00 | 381,25 | -141,25 | Откорректировано с учетом процента потерь воды в водопроводных сетях, , а также в связи с корректировкой объемов товарной воды |
| 3. | Подано воды в водопроводную сеть | тыс.м3 | 4983,57 | 4842,32 | -141,25 |
| 4. | Потери воды в сетях | тыс.м3/% | 1823,84/  36,00 | 1646,39/  34,00 | -177,45 | Процент потерь откорректирован в соответствии с объемом технической и товарной воды |
| 5. | Отпущено воды потребителям – всего | тыс.м3 | 3159,73 | 3195,93 | +36,20 | Объемы приняты с учетом корректировки объемов по прочим потребителям АО «Птицефабрика «Северная» на 2019 год |
| 6. | товарная вода, всего | тыс.м3 | 3159,73 | 3195,93 | +36,20 |
| 6.1 | -МУП «Водоканал Кировского района» | тыс.м3 | 251,08 | 251,08 | - | - |
| 6.2 | -МУП «Приладожскводоканал» | тыс.м3 | 281,20 | 281,20 | - | - |
| 6.3 | -АО «Птицефабрика Северная» | тыс.м3 | 2292,80 | 2329,00 | +36,20 | Объемы приняты в соответствии с производственной программой утвержденной ЛенРТК на 2019 год |
| 6.4 | - прочие потребители | тыс.м3 | 334,65 | 334,65 | - | - |
| 7. | Расход электроэнергии - всего | тыс.  кВт/ч | 6097,10 | 3343,08 | -2754,02 | Показатель изменен с учетом корректировки расхода электроэнергии на технологические нужды |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 7.1 | Расход электроэнергии на технологические нужды | тыс.  кВт/ч | 5179,82 | 3343,08 | -1836,74 | Показатель определен с учетом удельного расхода, принято ЛенРТК в 2018 году с учётом объема технической воды |
|  | удельный расход | кВтч/м3 | 1,04 | 0,64 |  | - |
| 7.2 | Расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | т. кВт/ч | 917,28 | 0,00 | -917,28 | Объем не принят в связи с отсутствием факта у Организации за 2017 год |

Водоотведение

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | План Организации на 2019 год | Принято ЛенРТК на 2019 год | Отклонение | Причины корректировки |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Объем пропущенных сточных вод - всего | тыс.м3 | 958,84 | 990,11 | -31,27 | Скорректировано с учетом объемов товарных стоков |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 2. | Товарные стоки, всего | тыс.м3 | 958,84 | 990,11 | -31,27 | Скорректировано с учетом объема принятых стоков от потребителей по МУП «Приладожскводоканал», МУП «Водоканал Кировского района» |
| 2.1 | - прочие потребители | тыс.м3 | 490,20 | 490,20 | - | - |
| 2.2 | Организации, осуществляющие водоотведение: | тыс.м3 | 468,64 | 499,91 | +31,27 | Объемы приняты с учетом корректировки объемов по МУП «Приладожскводоканал» и МУП «Водоканал Кировского района» |
| 2.2.1 | -МУП «Водоканал Кировского района» | тыс.м3 | 155,72 | 178,07 | +22,35 | Объем принят в соответствии с производственной программой МУП «Водоканал Кировского района» на 2019 год |
| 2.2.2 | -МУП «Приладожскводоканал» | тыс.м3 | 312,92 | 321,84 | +8,92 | Объем принят в соответствии производственной программой МУП « Приладожскводоканал» на 2019 год |
| 3. | Пропущено сточных вод через очистные сооружения – всего | тыс.м3 | 781,84 | 812,04 | -30,20 | Объемы приняты в соответствии с корректировкой объема пропущенных и переданных стоков |
| 4. | Передано сточных вод на очистку другим канализациям | тыс.м3 | 177,00 | 178,07 | +1,07 | Откорректированы с учётом передачи стоков в АО «Птицефабрика «Северная» |
| 5. | Расход электроэнергии - всего | т. кВт/ч | 2124,34 | 663,37 | -1460,97 | Показатель определен с учетом удельного расхода, принято ЛенРТК в 2018 году с учётом объема пропущенных стоков |
|  | в т.ч. |  |  |  |  |
| 5.1 | Расход электроэнергии на технологические нужды | т. кВтч | 1452,65 | 663,37 | -789,28 |
|  | удельный расход | кВтч/м3 | 1,52 | 0,67 |  |  |
| 5.2 | Расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | т. кВт/ч | 671,69 | 0,00 | -671,69 | Объем не принят в связи с отсутствием факта у Организации за 2017 год |

**3. Результаты экономической экспертизы материалов по определению себестоимости услуг в сфере водоснабжения и водоотведения, планируемых на 2019-2023 гг.**

В соответствии с Прогнозом при расчете величины расходов и прибыли, формирующих тарифы на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые Организацией на территории Синявинское и Приладожское городские поселения муниципального образования Кировского муниципального района Ленинградской области, экспертами использовались следующие индексы-дефляторы:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Долгосрочный период регулирования | | | | |
| 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| 1. | Индекс потребительских цен | 104,6 | 103,4 | 104,0 | 104,0 | 104,0 |
| 2. | Рост тарифов (цен) на покупную электрическую энергию *(с 1 июля)* | 103,0 | 103,0 | 103,0 | 103,0 | 103,0 |

Во исполнение п.9 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, а также учитывая выбранный метод регулирования тарифов, ЛенРТК рассчитал тарифы на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые Организацией, со следующей поэтапной разбивкой:

- с 01.01.2019 по 30.06.2019;

- с 01.07.2019 по 31.12.2019;

- с 01.01.2020 по 31.06.2020;

- с 01.07.2020 по 31.12.2020;

- с 01.01.2021 по 31.06.2021;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021;

- с 01.01.2022 по 31.06.2022;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022;

- с 01.01.2023 по 31.06.2023;

- с 01.07.2023 по 31.12.2023.

Тарифы на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые Организацией, предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2019-2023гг, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденных ЛенРТК производственных программ по обеспечению услугами водоснабжения и водоотведения потребителей Приладожского и Синявинское городское поселение муниципального образования Кировского муниципального района Ленинградской области.

ЛенРТК проведена экспертиза плановой себестоимости услуг в сфере водоснабжения и водоотведения, предусмотренной Организацией на 2019 год, результаты которой представлены в следующей таблице:

**Питьевая вода**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Показатели |  | 2019 год | | | Причина отклонения |
| Единицы измер | Данные Организации | Принято ЛенРТК | Отклонение |
| 1. | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 6464,01 | 2758,40 | -3705,61 | Затраты определены на основании данных сложившихся у Организации за 2017 год, с учётом, индексации их на ИПЦ 2018 и 2019 гг. |
| 2. | Электроэнергия | тыс. руб. | 30508,00 | 19089,07 | -11418,93 | Организация предоставила копию договора энергоснабжения от 01.01.2014 №47180000180551 с АО «Петербурская сбытовая компания»; копии счетов-фактур, выставленных Организации за отпущенную электрическую энергию за август - октябрь 2018 года.  ЛенРТК с учетом п. 20 Методических указаний определил затраты по данной статье исходя из объемов электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды, утвержденных в производственной программе, и тарифа, определенного в результате анализа предоставленных Организацией счетов-фактуры (5,63 руб./кВтч), и увеличенного с 01.07.2019 на индекс-дефлятор 103,0 |
| 3. | Заработная плата основного производственного персонала | тыс. руб. | 15511,78 | 4634,07 | -10877,71 | Затраты определены на основании данных сложившихся у Организации за 2017 год, с учётом, индексации их на ИПЦ 2018 и 2019 гг. |
| 4. | Отчисления на соц. страхование основного производственного персонала | тыс. руб. | 4684,56 | 1399,49 | -3285,07 | Затраты определены исходя из расхода на оплату труда основных производственных рабочих, принятых ЛенРТК на 2019 год размере страховых отчислений из представленной организацией выписки ФСС |
| 5. | Расходы на арендную плату | тыс.  руб. | 20867,92 | 6632,34 | -14235,58 | Затраты по договору аренды имущества (склад на ВОС), 01.01.2015 б/н и по договору договор аренды имущества от 01.01.2017 № 01/01-2017 с ООО «Водоканал «НЕВСКИЙ» исключены, описание смотри ниже |
| 6. | Ремонтные расходы | тыс. руб. | 30979,66 | 0,00 | -30979,66 | В соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования при определении необходимой валовой выручки регулируемых организаций учитываются, кроме прочего, расходы, необходимые для реализации мероприятий, предусмотренных инвестиционными и производственными программами, в том числе определенных на основе результатов технических обследований.  Пункта 40 Основ ценообразования в составе ремонтных расходов учитываются расходы на текущий и на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем.  В силу пункта 51 Основ ценообразования при определении таких расходов используются расчетные цены и экономически (технически, технологически) обоснованный объем ремонтных работ, предусмотренный производственной программой регулируемой организации.  На основании пункта 30 Основ ценообразования, расходы не были включены. |
| 7. | Амортизация основных средств | тыс. руб. | 1252,12 | 1252,12 | - | - |
| 8. | Цеховые расходы | тыс. руб. | 15314,45 | 2643,39 | -12671,06 | 1. Затраты на оплату цехового персонала откорректированы с учётом сложившегося факта у Организации за 2017 год (3 человека), затраты проиндексированы на ИПЦ 2018 и 2019 года и приняты в соответствии со штатным расписания Организации (12 человек).  2. Затраты на услуги автотранспортной организации исключены расходы согласно п.30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности, с учетом схемы распределение по видам деятельности. |
| 9. | Прочие расходы | тыс. руб. | 2193,85 | 2193,85 | - | - |
| 10. | Оплата воды со стороны | тыс. руб. | 12669,77 | 11337,86 | -1331,91 | Расходы определены с учетом объемов воды полученной от АО «Птицефабрика Северная», утвержденных в производственной программе, и тарифов, предлагаемых ЛенРТК к утверждению на 2019 год для данного поставщика |
| 11. | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 18928,22 | 5011,50 | -13916,72 | Общехозяйственные расходы приняты в соответствии с представленными обосновывающими документами (пункт 30 Правил), а также с учетом распределения «Общехозяйственных расходов» по видам деятельности в соответствии с учетной политикой Организации |
| 12 | Расходы связанные с уплатой налогов | тыс. руб. | 142,75 | 0,00 | -142,75 | Расходы не приняты (основание п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406) |

**Водоотведение**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед.изм. | План Организации | Принято ЛенРТК | Отклонение | Причины отклонения |
| 1. | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 149,81 | 149,81 | - | - |
| 2. | Электрическая энергия | тыс. руб. | 11656,06 | 3787,87 | -7868,19 | Организация предоставила копию договора энергоснабжения от 01.01.2014 №47180000180551 с АО «Петербургская сбытовая компания»; копии счетов-фактур, выставленных Организации за отпущенную электрическую энергию за август - октябрь 2018 года.  ЛенРТК с учетом п. 20 Методических указаний определил затраты по данной статье исходя из объемов электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды, утвержденных в производственной программе, и тарифа, определенного в результате анализа предоставленных Организацией счетов-фактуры (5,63 руб./кВтч), и увеличенного с 01.07.20 |
| 3. | Заработная плата основного производственного персонала | тыс. руб. | 10664,42 | 4449,31 | -6215,11 | Затраты определены на основании данных сложившихся у Организации за 2017 год, с учётом, индексации их на ИПЦ 2018 и 2019 гг. |
| 4. | Отчисления на соц. страхование основного производственного персонала | тыс. руб. | 3220,65 | 1343,69 | -1876,96 | Затраты определены с учетом величины отчислений на социальное страхование, предусмотренной уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний и фонда оплаты труда основного производственного персонала, принятого ЛенРТК на 2019 год |
| 5. | Расходы на арендную плату | тыс.  руб. | 15165,91 | 9221,21 | -5944,70 | Затраты по договору аренды от 01.12.2014 № А 22/09/03-2014 не приняты (т.к. Организация не предоставила подтверждение экономической обоснованности размера арендной платы в соответствии с пунктом 29 Методических указаний) |
| 6. | Амортизация основных средств | тыс. руб. | 993,25 | 993,25 | - | - |
| 7. | Ремонтные работы | тыс. руб. | 3234,28 | 0,00 | -3234,28 | Причины корректировки указаны в разделе «Питьевая вода» |
| 8. | Цеховые расходы | тыс. руб. | 10528,75 | 2538,00 | -7990,75 | Причины корректировки указаны в разделе «Питьевая вода» |
| 9. | Прочие прямые расходы | тыс. руб. | 4270,40 | 1098,81 | -3171,59 | Прочие расходы приняты в соответствии с представленными обосновывающими документами (пункт 30 Правил) |
| 10. | Оплата стоков, переданных на очистку другим водоканалам | тыс. руб | 4199,37 | 4120,60 | -78,77 | Затраты определены с учетом объемов стоков, переданных АО «Птицефабрика «Северная», утвержденных ЛенРТК в производственной программе, и тарифов, предлагаемых к утверждению на 2019 год для данного поставщика |
| 11. | Общехозяйственные расходы, отнесенные на товарные стоки | тыс. руб. | 10121,50 | 1316,04 | -8805,46 | Причины корректировки указаны в разделе «Питьевая вода» |
| 12. | Расходы связанные с уплатой налогов | тыс. руб. | 200,91 | 0,00 | -200,91 | Расходы не приняты (основание п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406) |

**Расходы на арендную плату.**

По договору имущества от 01.01.2015 б/н с Болотовым Д.С. в редакции с дополнительным соглашением от 01.04.2017 №2 и № 2/1, затраты по арендной плате не приняты в связи с отсутствием обоснования стоимости арендной платы, а так же выявлены существенные недостатки договора:

- дополнительное соглашение №2 и № 2/1, приняты 01.04.2017, отсутствует ясность, какое должно принято позднее, а именно нет чёткого понимания о периоде, на который устанавливается размер арендной платы;

- в п. 5 дополнительного соглашения № 2/1, не имеют юридической силы, так как относятся к условиям другого договора аренды.

По договору аренды от 01.01.2017 № 01/01-2017 с ООО «Водоканал «НЕВСКИЙ» не приняты ЛенРТК.

Расходы на амортизацию основных средств в силу пункта 38 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 (далее – Основы ценообразования), относятся к расходам, связанным с производством и реализацией продукции (услуг) по видам деятельности, включаемым в необходимую валовую выручку. Согласно пункту 43 Основ ценообразования, пункту 28 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э, сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Нормативными документами, регулирующими ведение бухгалтерского учета основных средств, являются Положение по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденное приказом Минфина России от 30.03.2001 № 26 н, и Методические указания по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденные приказом Минфина России от 13.10.2003 № 91н. Согласно пункту  10 названных методических указаний единицей бухгалтерского учета основных средств является инвентарный объект, бухгалтерский учет основных средств ведется по каждому инвентарному объекту с использованием инвентарных карточек. Согласно пункту 65 названных методических указаний сумма начисленных амортизационных отчислений отражается в бухгалтерском учете путем накопления соответствующих сумм на отдельном счете.

В целях оценки корректности величины расходов на арендную плату, предлагаемых заявителем для учета в необходимой валовой выручке, заявителем не представлены инвентарные карточки учета объектов основных средств, выписка со счета, на котором арендодателем учитываются амортизационные отчисления и учетная политикой организации – арендодателя. В отсутствии названных документов расходы на арендную плату не могут быть включены в необходимую валовую выручку для расчета тарифов, как экономически необоснованные.

А так же при установлении тарифов на 2018 год, Организация не заявляла о включении данного договора во включении в НВВ.

**Нормативная прибыль.**

Величина нормативной прибыли на 2019-2023 годы принята ЛенРТК в размере 0% по водоснабжению и водоотведению с учётом:

- п. 33 (е) Основ ценообразования Постановления № 406 долгосрочные параметры регулирования тарифов не подлежат пересмотру за исключением организаций, которые в течение текущего периода регулирования приобрели (реализовали) объекты централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения и (или) получили права владения и (или) пользования такими системами и (или) объектами на основании концессионного соглашения, договора аренды;

- п. 78 Основ ценообразования Постановления № 406 величина нормативной прибыли регулируемой организации включает:

а) величину расходов на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с утвержденными инвестиционными программами;

б) средства на возврат займов и кредитов, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами, а также проценты по таким займам и кредитам, размер которых определен с учетом положений, предусмотренных пунктом 15 настоящего документа;

в) величину экономически обоснованных расходов на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемых при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Организация не представила обосновывающие документы по нормативной прибыли.

При формировании тарифной выручки 2019-2023 года Организация учла:

- недополученные доходы прошлых периодов регулирования (2014, 2015 и 2016 года):

питьевая вода – 826,98 тыс. руб., водоотведение – 10939,63 тыс. руб., а так же финансовый результат за 2017 год питьевая вода -19864,74 тыс. руб., водоотведение -24109,51 тыс.руб., экономически обоснованные расходы, неучтенные органом регулирования тарифов при установлении тарифов на ее товары (работы, услуги) питьевая вода -14108,02 тыс. руб., водоотведение -5819,17 тыс.руб.

Недополученные доходы, заявленные Организацией за 2014 год рассматривались ЛенРТК при установлении тарифов на 2016 год, за 2015 год рассматривались ЛенРТК при установлении тарифов на 2017 год (п.12 Методический указаний).

ЛенРТК не учел финансовый результат за 2017 год, предусмотренный Организацией, при формировании тарифной выручки 2019 год, так как недополученные доходы, образовавшиеся в результате сокращения объемов реализации рассматриваемых услуг, не подтверждены Организацией данными статистической и бухгалтерской отчетности.

В соответствии с требованиями раздела IX Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, а также с учетом вышеуказанных условий формирования затрат ЛенРТК определи для Организации на период долгосрочный период регулирования (2019-2023гг),:

Уровни операционных расходов: (тыс. руб.)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемого вида деятельности | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| Питьевая вода | 18640,70 | 19081,75 | 19646,57 | 20228,11 | 20826,86 |
| Водоотведение | 10895,66 | 11153,44 | 11483,59 | 11823,50 | 12173,48 |

2. Долгосрочные параметры регулирования:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемого вида деятельности | Год | Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов,% | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
| Уровень потери воды, % | Удельный расход электрической энергии, кВтч/м3 |
| 1. | Питьевая вода | 2019 | 18640,70 | 1,00 | 34,00 | 0,64 |
| 2020 | - | 1,00 | 34,00 | 0,64 |
| 2021 | - | 1,00 | 34,00 | 0,64 |
| 2022 | - | 1,00 | 34,00 | 0,64 |
| 2023 | - | 1,00 | 34,00 | 0,64 |
| 2. | Водоотведение | 2019 | 10895,66 | 1,00 | - | 0,67 |
| 2020 | - | 1,00 | - | 0,67 |
| 2021 | - | 1,00 | - | 0,67 |
| 2022 | - | 1,00 | - | 0,67 |
| 2023 | - | 1,00 | - | 0,67 |

Исходя из обоснованной НВВ, предлагаются к утверждению следующие уровни тарифов на услугу в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые Организацией в 2019-2023 годах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей муниципальных образований «Синявинское городское поселение»,  «Приладожское городское поселение» Кировского муниципального района  Ленинградской области | | | |
| **1.** | **Питьевая вода** | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 17,34 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 17,89 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 17,89 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 18,48 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 18,48 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 19,04 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 19,04 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 19,62 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 19,62 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 20,17 |
| **2.** | **Водоотведение** | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 27,24 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 28,26 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 28,26 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 30,05 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 30,05 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 31,90 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 31,90 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 34,08 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 34,08 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 36,43 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

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

**15. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Производственное объединение «Киришинефтеоргсинтез» на 2019-2023 годы»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н. и изложила основные положения экспертного заключения по расчету уровней тарифов на услугу в сфере водоотведения, оказываемую обществом с ограниченной ответственностью «Производственное объединение «Киришинефтеоргсинтез» (далее – ООО «ПО «КИНЕФ») потребителям муниципального образования «Киришское городское поселение» Киришского муниципального района Ленинградской области в 2019-2023 годах.ООО «ПО «КИНЕФ» обратилось в ЛенРТК с заявлением об установлении тарифов на услугу в сфере водоотведения на 2019-2023 годы от 26.04.2018 исх. № 3/13-16499 (вх. от 27.04.2018 № КТ-1-2627/2018).

ООО «ПО «КИНЕФ» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации   
(вх. № КТ-1-6965/2018 от 29.11.2018).

**Правление приняло решение:**

Утвердить следующие основные натуральные показатели ЛенРТК производственной программы в сфере водоотведения:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Показатели | Ед. изм. | План предприятия на 2019 год | Утверждено ЛенРТК на  2019 год | Отклонение | Причины отклонения |
| 1. | Пропущено сточных вод, всего, в том числе: | тыс. м3 | 6150,00 | 4235,66 | -1914,34 | Объемы приняты ЛенРТК исходя из объемов, передаваемых на очистку от МП «Водопроводно-канализационное хозяйство» |
| 2. | - товарные стоки, всего | тыс. м3 | 6150,00 | 4235,66 | -1914,34 |
| 3 | Пропущено сточных вод через очистные сооружения | тыс. м3 | 6150,00 | 4235,66 | -1914,34 |
| 4. | Расход электроэнергии, всего, в том числе: | тыс. кВт/ч | 4300,00 | 3037,89 | -1262,11 | Снижен объем расхода электроэнергии в связи с корректировкой объемов потребления электроэнергии на технологические нужды |
| 4.1 | расход электроэнергии на технологические нужды | тыс. кВт/ч | 4100,00 | 2837,89 | -1262,11 | Принято с учетом утвержденного уд. расхода и объема пропущенных сточных вод |
| 4.1.1 | удельный расход на  1 м3 | кВт.ч/ м3 | 0,67 | 0,67 | - | - |
| 4.2 | на общепроизводственные нужды | тыс. кВт/ч | 200,00 | 200,00 | - | - |

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 «ПО «КИНЕФ» в 2017 году, и определил экономически обоснованные расходы, подлежащие включению в необходимую валовую выручку последующих периодов регулирования, в размере 5201,75 тыс. руб. (в том числе учтено при установлении тарифов на 2020 год – 1620,00 тыс. руб., 2021 год – 1060,00 тыс. руб.).

**Результаты экономической экспертизы материалов по определению себестоимости услуги в сфере водоотведения, планируемых на 2019-2023 годы.**

В соответствии с пунктом IX Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, ЛенРТК рассчитал тарифы на услугу в сфере водоотведения, оказываемую ООО «ПО «КИНЕФ», со следующей поэтапной разбивкой:

- с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.;

- с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.;

- с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.;

- с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.;

- с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.;

- с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.;

- с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.;

- с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.;

- с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.;

- с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.

В соответствии с Прогнозом при расчете величины расходов и прибыли, формирующих тарифы на услугу в сфере водоотведения, оказываемую ООО «ПО «КИНЕФ», экспертами использовались следующие индексы-дефляторы:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | 2019 год | 2020 год | 2021год | 2022 год | 2023 год |
| Индекс потребительских цен | 104,6 | 103,4 | 104,0 | 104,0 | 104,0 |
| Рост тарифов (цен) на покупную электрическую энергию (*с 1 июля*) | 103,0 | 103,0 | 103,0 | 103,0 | 103,0 |

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

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | План предприятия на 2019 год | Принято ЛенРТК на  2019 год | Отклонение | Причины отклонения |
| 1 | Расходы на сырье и материалы, в том числе: | тыс. руб. | 15041,59 | 1271,00 | -13770,59 | 1. Затраты по статье «Реагенты» приняты с учетом объемов пропущенных сточных вод, утвержденных в производственной программе и цен на покупку реагентов, предусмотренных  ООО «ПО «КИНЕФ» на 2019 г.; 2. С учетом критерия доступности (статья 3 Федерального закона № 416-ФЗ) затраты по статье «Материалы и малоценные ОС» не приняты |
| 2 | Расход на энергетические ресурсы | тыс. руб. | 20258,85 | 14201,81 | -6057,04 | Затраты определены исходя из объемов электроэнергии, утвержденных ЛенРТК в производственных программах, и тарифа на электрическую энергию, рассчитанного путем его индексации (п.20 Методических указаний) |
| 3 | Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем | тыс. руб. | 520,00 | - | -520,00 | С учетом критерия доступности (статья 3 Федерального закона № 416-ФЗ) показатель не принят |
| 4 | Ремонтные расходы | тыс. руб. | 51239,50 | - | -51239,50 | С учетом критерия доступности (статья 3 Федерального закона № 416-ФЗ) показатель не принят |
| 5 | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 21312,04 | 5798,13 | -15513,91 | С учетом критерия доступности (статья 3 Федерального закона № 416-ФЗ) затраты определены исходя из величины показателя, вошедшего в состав операционных расходов, сложившихся в 2018 году, индексированного на 4,6% на основании Прогноза |
| 6 | Отчисления на социальное страхование производственного персонала | тыс. руб. | 6457,55 | 1756,83 | -4700,72 | Затраты приняты с учетом процентной ставки всех страховых взносов |
| 7 | Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения | тыс. руб. | 10841,83 | 535,30 | -10306,53 | С учетом критерия доступности (статья 3 Федерального закона № 416-ФЗ) показатель принят на уровне, предусмотренном ЛеРТК на 2018 г. |
| 8 | Цеховые расходы | тыс. руб. | 68066,95 | 5284,16 | -62782,79 | С учетом критерия доступности (статья 3 Федерального закона № 416-ФЗ) затраты определены исходя из величины показателя, вошедшего в состав операционных расходов, сложившихся в 2018 году, индексированного на 4,6% на основании Прогноза.  Исключен налог на добавленную стоимость, так как ООО «ПО «КИНЕФ» находится на общей системе налогообложения.  В полном объеме приняты затраты на амортизацию и расходы на энергетические ресурсы |
| 9 | Прочие расходы | тыс. руб. | 64404,81 | 7188,03 | -57216,78 | С учетом критерия доступности (статья 3 Федерального закона № 416-ФЗ) затраты определены исходя из величины показателя, вошедшего в состав операционных расходов, сложившихся в 2018 году, индексированного на 4,6% на основании Прогноза |
| 10 | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 3894,47 | 2236,73 | -1657,74 | С учетом критерия доступности (статья 3 Федерального закона № 416-ФЗ) затраты определены исходя из величины показателя, вошедшего в состав операционных расходов, сложившихся в 2018 году, индексированного на 4,6% на основании Прогноза.  Остальные расходы приняты в полном объеме |

С учетом требований пункта 46 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, а также пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 величина нормативной прибыли по услуге в сфере водоотведения принята ЛенРТК в размере 0 тыс. руб.

В соответствии с разделом IX Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 и вышеперечисленными условиями формирования затрат ЛенРТК определил следующие показатели операционных расходов и необходимой валовой выручки ООО «ПО «КИНЕФ» на 2019-2023 годы:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 20090,56 | 20565,91 | 21174,66 | 21801,43 | 22446,75 |
| Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 40415,61 | 42088,51 | 42588,67 | 43212,21 | 43823,31 |

Величина изменения необходимой валовой выручки 2019-2023 гг., проводимого в целях сглаживания, рассчитывалась согласно пункта 85 раздела VII Методических указаний.

При этом величина сглаживания составила:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| Водоотведение | тыс. руб. | - | -200,00 | -150,00 | 450,00 | -63,67 |

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования тарифов на услугу в сфере водоотведения ООО «ПО «КИНЕФ», на 2019-2023 годы с использованием метода индексации, составят:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемого вида деятельности | год | Базовый уровень операционных расходов,  тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов,% | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
| Уровень потерь воды, % | Удельный расход электрической энергии, кВт.ч/м3 |
| Для потребителей муниципального образования «Киришское городское поселение»  Киришского муниципального района Ленинградской области | | | | | | |
| 1. | Водоотведение | 2019 | 20090,56 | 1,00 | - | 0,67 |
| 2020 | - | 1,00 | - | 0,67 |
| 2021 | - | 1,00 | - | 0,67 |
| 2022 | - | 1,00 | - | 0,67 |
| 2023 | - | 1,00 | - | 0,67 |

Исходя из обоснованных объемов необходимой валовой выручки, тарифы на услугу в сфере водоотведения, оказываемые ООО «ПО «КИНЕФ» в 2019-2023 годах, составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей муниципального образования «Киришское городское поселение»  Киришского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Водоотведение | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 9,23 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 9,89 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 9,89 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 9,99 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 9,99 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 10,13 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 10,13 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 10,28 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 10,28 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 10,42 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

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

**16. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 9 декабря 2016 года № 267-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Новая Водная Ассоциация» 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 «Новая Водная Ассоциация» (далее – ООО «НВА») и тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые потребителям муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2019 году. ООО «НВА» обратилось с заявлениями о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019 год от 28.04.2018 исх. № 2018/5-113 (вх. от 28.04.2018 № КТ-1-2583/2018), от 28.09.2018 исх. № 2018/9-400 (вх. от 28.09.2018 № КТ-1-5221/2018).

ООО «НВА» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7014/2018   
от 30.11.2018).

**Правление приняло решение:**

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 2019 год, необходимо использовать данные о фактическом объеме отпуска воды/принимаемых сточных вод за 2014, 2015, 2016 и 2017 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 г. № 6.

Учитывая тот факт, что ООО «НВА» оказывает услуги с 19 ноября 2015 года и, следовательно, не имеет возможности представить корректные фактические данные о результатах своей деятельности в вышеуказанных периодах, ЛенРТК приняты следующие основные производственные показатели при корректировке тарифов на 2019 год:

*Питьевая вода (муниципальное образование «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области)*

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед.  изм. | Утверждено ЛенРТК на 2019 год | План  ООО «НВА»  на  2019 год | Корректировка ЛенРТК на 2019 год | Откл.  (гр.6  -гр.4) | Причины  корректировки |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Получено воды со стороны | тыс. м3 | 400,45 | 428,04 | 448,17 | +47,72 | Скорректировано с учетом объемов воды на собственные нужды и поданной воды в сеть |
| 2. | Собственные нужды (технологические нужды) | тыс. м3 | 11,56 | 11,99 | 12,21 | +0,65 | Скорректировано с учетом удельного показателя планируемого ООО «НВА» в производственной программе на 2019 |
| 3. | Подано воды в сеть | тыс. м3 | 388,89 | 416,05 | 435,96 | +47,07 | Скорректировано исходя из объемов отпущенной воды из водопроводной сети и потери воды в сетях |
| 4. | Потери воды в сетях | тыс. м3 | 77,76 | 83,21 | 87,19 | +9,43 | Скорректировано исходя из объема отпущенной воды из водопроводной сети и уровня потери воды в сетях, утвержденного приказами ЛенРТК от 9.12.2016 № 267-п 267-пп |
| % | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 |
| 5. | Отпущено воды из водопроводной сети, всего, в том числе: | тыс. м3 | 311,13 | 332,84 | 348,77 | +37,64 | Скорректировано исходя из корректировки объемов товарной воды и расхода воды для нужд собственных подразделений (цехов) |
| 5.1. | - на нужды собственных подразделений (цехов) | тыс. м3 | 16,08 | - | - | -16,08 | Скорректировано с учетом плановых показателей ООО «НВА», предусмотренных в производственной программе на 2019 г. |
| 5.2. | - товарная вода, всего | тыс. м3 | 295,05 | 332,84 | 348,77 | +53,72 | Скорректировано с учетом подключения новых абонентов в 2019 г., предусмотренных в производственной программе ООО «НВА» |
| 6. | Расход электроэнергии, всего, в том числе: | тыс. кВт/ч | 176,07 | 255,28 | 242,95 | +66,88 | Скорректировано исходя из принятого расхода э/э на технологические и общепроизводственные нужды |
| 6.1. | на технологические нужды | тыс. кВт/ч | 147,77 | 178,15 | 165,82 | +18,05 | Скорректировано исходя из удельного расхода э/э, утвержденного приказами ЛенРТК от 9.12.2016 № 267-п и 267-пп и объема воды, полученной ООО «НВА» со стороны |
| 6.1.1. | удельный расход | кВт.ч/м3 | 0,37 | 0,42 | 0,37 | - |  |
| 6.2. | на общепроизводственные нужды | тыс. кВт/ч | 28,30 | 77,13 | 77,13 | +48,83 | Принято с учетом плановых показателей ООО «НВА», предусмотренных в производственной программе на 2019 г. |

*Водоотведение (муниципальное образование «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области (за исключением потребителей пос. Мурино, ул. Оборонная, д. 36, 51, 53, 55, д. Лаврики)*

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Утверждено ЛенРТК на 2019 год | План  ООО «НВА»  на  2019 год | Корректировка ЛенРТК на 2019 год | Откл.  (гр.6  -гр.4) | Причины  корректировки |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Пропущено сточных вод, всего, в том числе: | тыс.м3 | 338,98 | 338,66 | 353,22 | +14,24 | Скорректировано с учетом подключения новых абонентов в 2019г., предусмотренных в производственной программе  ООО «НВА» |
| 1.1. | - от собственного производства | тыс.м3 | 2,04 | 1,71 | 2,04 | - |
| 1.2. | - товарные стоки, всего | тыс.м3 | 336,95 | 336,95 | 351,19 | +14,24 |
| 2. | Передано сточных вод на очистку другим канализациям | тыс.м3 | 338,98 | 338,66 | 353,22 | +14,24 |
| 3. | Расход электроэнергии, всего, в том числе: | тыс. кВт/ч | 183,32 | 183,34 | 190,41 | +7,09 | Скорректировано исходя из принятого расхода э/э на технологические и общепроизводственные нужды |
| 3.1. | на технологические нужды | тыс. кВт/ч | 141,28 | 141,28 | 148,35 | +7,07 | Показатель определен исходя из величины удельного расхода э/э, утвержденного приказами ЛенРТК от 9.12.2016 № 267-п и 267-пп и принятой на 2019 года величины объема пропущенных сточных вод всего |
| 3.1.1 | удельный расход | кВт.ч/м3 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | - |  |
| 3.2 | на общепроизводственные нужды | тыс. кВт/ч | 42,06 | 42,06 | 42,06 | - | Принято с учетом плановых показателей ООО «НВА», предусмотренных в производственной программе на 2019 г. |

*Водоотведение (пос. Мурино, ул. Оборонная, д. 36, 51, 53, 55, д. Лаврики муниципального образования Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области)*

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Утверждено ЛенРТК  на 2019 год | План  ООО «НВА»  на  2019 год | Корректировка ЛенРТК  на 2019 год | Откл.  (гр.6  -гр.4) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Пропущено сточных вод, всего, в том числе: | тыс. м3 | 72,52 | 69,23 | 69,23 | - |
| 1.1. | - от собственного производства | тыс.м3 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | - |
| 1.2. | - товарные стоки, всего | тыс. м3 | 72,32 | 69,23 | 69,23 | - |
| 2. | Сброшено стоков без очистки | тыс. м3 | 72,52 | 69,23 | 69,23 | - |
| 3. | Расход электроэнергии, всего, в том числе: | тыс. кВт/ч | - | 25,11 | - | -25,11 |
| 3.1. | на технологические нужды | тыс. кВт/ч | - | 21,93 | - | -21,93 |
| 3.1.1 | удельный расход | кВт.ч/м3 | - | 0,32 | - | -0,32 |
| 3.2 | на общепроизводственные нужды | тыс. кВт/ч | - | 3,18 | - | -3,18 |

По итогу представленных ООО «НВА» фактических данных за 2019 год, будет рассмотрен расход электрической энергии на 2020 год.

*Питьевая вода (пос. Мурино: ул. Шоссе в Лаврики (д. 34, 34 корп. 1, 2, 3, д. 29, 33, 38, 39, 42, 57 лит. А, Б, В, Д, Е), ул. Английская (д. 13), ул. Центральная (д. 1, 1б, 1в, 3, 3а, 7, 7а), ул. Парковая (д. 6, 7, 8, 10, 21, 29), ул. Гражданская (д. 6), ул. Лесная (д. 3) муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области)*

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Утверждено ЛенРТК  на 2019 год | План  ООО «НВА»  на  2019 год | Корректировка ЛенРТК  на 2019 год | Откл.  (гр.6  -гр.4) | Причины  корректировки |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Получено воды со стороны | тыс. м3 | 62,96 | 87,91 | 87,91 | +24,95 | Скорректировано исходя из объема поданной воды в сеть |
| 2. | Подано воды в сеть | тыс. м3 | 62,96 | 87,91 | 87,91 | +24,95 | Скорректировано исходя из объемов отпущенной воды из водопроводной сети и потери воды в сетях |
| 3. | Потери воды в сетях | тыс. м3 | 5,98 | 8,35 | 8,35 | +2,37 | Скорректировано исходя из объема отпущенной воды из водопроводной сети и уровня потери воды в сетях, утвержденного приказами ЛенРТК от 9.12.2016 № 267-п 267-пп |
| % | *9,50* | *9,50* | *9,50* | - |  |
| 4. | Отпущено воды из водопроводной сети, всего, в том числе: | тыс. м3 | 56,98 | 79,56 | 79,56 | +22,58 | Скорректировано с учетом плановых показателей ООО «НВА», предусмотренных в производственной программе на 2019 г. |
| 4.1. | - на производственно-хозяйственные нужды | тыс. м3 | - | 16,94 | 16,94 | +16,94 |
| 4.2. | - на нужды собственных подразделений (цехов) |  | - | 5,15 | 5,15 | +5,15 |
| 4.3. | -товарная вода, всего | тыс. м3 | 56,98 | 57,47 | 57,47 | +0,49 |

*Водоотведение (пос. Мурино: ул. Шоссе в Лаврики (д. 34 корп. 1, 2, 3, д. 29, 29б, 33, 36, 38, 40а, 46а, 42), ул. Парковая (д. 8) муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области)*

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Утверждено ЛенРТК  на 2019 год | План  ООО «НВА»  на  2019 год | Корректировка ЛенРТК  на 2019 год | Откл.  (гр.6  -гр.4) | Причины  корректировки |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Пропущено сточных вод, всего, в том числе: | тыс. м3 | 56,98 | 54,75 | 54,75 | -2,23 | Скорректировано с учетом плановых показателей ООО «НВА», предусмотренных в производственной программе на 2019 г. |
| 1.1. | - товарные стоки, всего | тыс. м3 | 56,98 | 54,75 | 54,75 | -2,23 |
| 2. | Пропущено сточных вод через очистные сооружения | тыс. м3 | 56,98 | 54,75 | 54,75 | -2,23 |
| 3. | Расход электроэнергии, всего, в том числе: | тыс. кВт/ч | 55,55 | 55,66 | 55,66 | +0,11 | Скорректировано исходя из принятого расхода э/э на технологические и общепроизводственные нужды |
| 3.1 | на технологические нужды | тыс. кВт/ч | 54,60 | 54,66 | 54,66 | +0,06 | Показатель определен исходя из величины удельного расхода э/э, утвержденного приказами ЛенРТК от 9.12.2016 № 267-п и 267-пп и принятой на 2019 года величины объема пропущенных сточных вод всего |
| 3.1.1 | удельный расход | кВт.ч/м3 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | - |  |
| 3.2 | на общепроизводственные нужды | тыс. кВт/ч | 0,95 | 1,00 | 1,00 | +0,05 | Принято с учетом плановых показателей ООО «НВА», предусмотренных в производственной программе на 2019 г. |

*Операционные расходы (тыс. руб.):*

|  |  |
| --- | --- |
| Товары, услуги | Принято на 2019 г. |
| *Муниципальное образование «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области* | |
| Питьевая вода | 21075,70 |
| *Муниципальное образование «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области (за исключением потребителей пос. Мурино, ул. Оборонная, д. 36, 51, 53, 55,*  *д. Лаврики)* | |
| Водоотведение | 12025,71 |
| *Пос. Мурино, ул. Оборонная, д. 36, 51, 53, 55, д. Лаврики муниципального образования Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области* | |
| Питьевая вода | 767,97 |
| Для потребителей пос. Мурино: ул. Шоссе в Лаврики (д. 34, 34 корп. 1, 2, 3, д. 29, 33, 38, 39, 42, 57 лит. А, Б, В, Д, Е), ул. Английская (д. 13), ул. Центральная (д. 1, 1б, 1в, 3, 3а, 7, 7а), ул. Парковая (д. 6, 7, 8, 10, 21, 29),  ул. Гражданская (д. 6), ул. Лесная (д. 3) муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | |
| Питьевая вода | 2314,90 |
| Для потребителей пос. Мурино: ул. Шоссе в Лаврики (д. 34 корп. 1, 2, 3, д. 29, 29б, 33, 36, 38, 40а, 46а, 42),  ул. Парковая (д. 8) муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | |
| Водоотведение | 1996,71 |

*Корректировка расходов на энергетические ресурсы.*

В соответствии с пунктами 76 и 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, а также с учетом уточненных значений прогнозных параметров в соответствии со Сценарными условиями расходы на энергетические ресурсы корректируются и составят (тыс.руб.)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Товары, услуги/  Показатели | План  ООО «НВА» на 2019 год | Корректировка ЛенРТК  на 2019 год | Откл. |
| *Муниципальное образование «Муринское сельское поселение»*  *Всеволожского муниципального района Ленинградской области* | | | | |
| 1. | Питьевая вода | 1013,67 | 1183,68 | +170,01 |
| Скорректировано исходя из среднего тарифа на электроэнергию за июль-сентябрь 2018 год (представлены счет - фактуры) с учетом индекса-дефлятора, индексированного на 3% с учетом Прогноза и полученной воды со стороны | | | | |
| *Муниципальное образование «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области (за исключением потребителей пос. Мурино, ул. Оборонная, д. 36, 51, 53, 55, д. Лаврики)* | | | | |
| 2. | Водоотведение | 1045,04 | 1020,46 | -170,01 |
| Скорректировано исходя из среднего тарифа на электроэнергию за июль-сентябрь 2018 год (представлены счет - фактуры) с учетом индекса-дефлятора, индексированного на 3% с учетом Прогноза и объема пропущенных сточных вод | | | | |
| *Пос. Мурино, ул. Оборонная, д. 36, 51, 53, 55, д. Лаврики муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области* | | | | |
| 3. | Водоотведение | 120,53 | 0,00 | -120,53 |
| По итогу представленных ООО «НВА» фактических данных за 2018 год, ЛенРТК рассмотрит вопрос о включении экономически обоснованных расходов при установлении тарифов на 2020год | | | | |
| *Для потребителей пос. Мурино: ул. Шоссе в Лаврики (д. 34, 34 корп. 1, 2, 3, д. 29, 33, 38, 39, 42, 57 лит. А, Б, В, Д, Е), ул. Английская (д. 13), ул. Центральная (д. 1, 1б, 1в, 3, 3а, 7, 7а), ул. Парковая (д. 6, 7, 8, 10, 21, 29),*  *ул. Гражданская (д. 6), ул. Лесная (д. 3) муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области* | | | | |
| 4. | Питьевая вода | - | - | - |
| *Для потребителей пос. Мурино: ул. Шоссе в Лаврики (д. 34 корп. 1, 2, 3, д. 29, 29б, 33, 36, 38, 40а, 46а, 42),*  *ул. Парковая (д. 8) муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области* | | | | |
| 5. | Водоотведение | 306,13 | 328,15 | +22,02 |
| Скорректировано исходя из среднего тарифа на электроэнергию за июль-сентябрь 2018 год (представлены счет- фактуры) с учетом индекса-дефлятора, индексированного на 3% с учетом Прогноза и объема пропущенных сточных вод | | | | |

Представлен договор энергоснабжения от 01.07.2015 № 41605 (с доп. соглашениями), заключенный между ОАО «Петербургская сбытовая компания» и ООО «НВА».

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  ООО «НВА»  на 2019 год | Корректировка ЛенРТК  на 2019 год | Откл. | Причины корректировки |
| *Муниципальное образование «Муринское сельское поселение»*  *Всеволожского муниципального района Ленинградской области* | | | | | |
| 1. | Питьевая вода | | | | |
| 1.1. | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи | 218,36 | 782,49 | +564,13 | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи приняты на уровне, заявленном ООО «НВА» на 2019 год с учетом расходов на арендную плату, отнесенных организацией на «Общехозяйственные расходы»  Кроме этого, с учетом критерия доступности (статья 3 Федерального закона № 416-ФЗ) аналогичные расходы из других видов деятельности ООО «НВА» (питьевая вода, водоотведение) отнесены в данную статью затрат |
| 1.2. | Оплата воды, полученной со стороны | 15365,58 | 15225,26 | -140,32 | Затраты определены с учетом объемов покупной воды от АО «НПО «Поиск» и ГУП «Водоканал СПб», и тарифов установленных для данных поставщиков на 2019 год |
| 1.3. | Оплата услуг по транспортировке воды | 3548,13 | 2474,01 | -1074,12 | Затраты определены с учетом объемов транспортируемой воды, от АО «НПО «Поиск», и тарифов установленных для данного поставщика на 2019 год |
| 1.4. | «Общехозяйственные расходы (административные расходы), отнесенные на товарную воду», всего, в том числе: |  |  |  |  |
| 1.4.1. | - расходы на арендную плату | 149,16 | - | -149,16 | Расходы, включенные организацией в общехозяйственные расходы откорректированы ЛенРТК в соответствии с представленными документами (138,49 тыс. руб.) и отнесены в статью расходов «Расходы на арендную плату, лизинговые платежи» |
| 1.5. | Сбытовые расходы гарантирующих организаций | 138,12 | 314,24 | +176,12 | Сбытовые расходы гарантирующих организаций приняты на уровне, заявленном ООО «НВА» на 2019 год.  Кроме этого, с учетом критерия доступности (статья 3 Федерального закона № 416-ФЗ) аналогичные расходы из других видов деятельности ООО «НВА» (питьевая вода, водоотведение) отнесены в данную статью затрат.  Рассчитано в размере 2% НВВ по факту 2017 года в соответствии с п. 26 Методических указаний |
| *Муниципальное образование «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области (за исключением потребителей пос. Мурино, ул. Оборонная, д. 36, 51, 53, 55, д. Лаврики)* | | | | | |
| 2. | Водоотведение | | | | |
| 2.1. | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи | 161,72 | - | -161,72 | Расходы приняты на уровне, заявленном ООО «НВА» на 2019 год и с учетом критерия доступности (статья 3 Федерального закона № 416-ФЗ) отнесены на услугу водоснабжение (МО «Муринское СП» Всеволожского МР ЛО) |
| 2.2. | Оплата объемов сточных вод, переданных на очистку другим организациям | 5958,68 | 6057,76 | +99,08 | Затраты определены с учетом объемов стоков, переданных на очистку АО «НПО «Поиск», и тарифов на 2018 год установленных для данного поставщика |
| 2.3. | «Общехозяйственные расходы (административные расходы), отнесенные на товарные стоки», всего, в том числе: |  |  |  |  |
| 2.3.1. | - расходы на арендную плату | 137,61 | - | -137,61 | Расходы, включенные организацией в общехозяйственные расходы откорректированы ЛенРТК в соответствии с представленными документами (127,77 тыс. руб) и с учетом критерия доступности (статья 3 Федерального закона № 416-ФЗ) отнесены на услугу водоснабжение (МО «Муринское СП» Всеволожского МР ЛО) в статью расходов «Расходы на арендную плату, лизинговые платежи» |
| 2.4. | Сбытовые расходы гарантирующих организаций | 176,12 | - | -176,12 | Расходы приняты на уровне, заявленном ООО «НВА» на 2019 год и с учетом критерия доступности (статья 3 Федерального закона № 416-ФЗ) отнесены на услугу водоснабжение (МО «Муринское СП» Всеволожского МР ЛО) |
| *Пос. Мурино, ул. Оборонная, д. 36, 51, 53, 55, д. Лаврики муниципального образования*  *«Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области* | | | | | |
| 3. | Водоотведение | | | | |
| 3.1. | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи | 43,01 | 44,79 | +1,78 | Расходы на арендную плату приняты на уровне, заявленном ООО «НВА» на 2019 год с учетом расходов на арендную плату, отнесенных организацией на «Общехозяйственные расходы».  Расходы на лизинговые платежи приняты на уровне, заявленном ООО «НВА» на 2019 год и с учетом критерия доступности (статья 3 Федерального закона № 416-ФЗ) частично (19,21 тыс. руб.) отнесены на услугу водоснабжение (МО «Муринское СП» Всеволожского МР ЛО) |
| 2.3. | «Общехозяйственные расходы (административные расходы), отнесенные на товарные стоки», всего, в том числе: |  |  |  |  |
| 2.3.1. | - расходы на арендную плату | 22,60 | - | -22,60 | Расходы, включенные организацией в общехозяйственные расходы откорректированы ЛенРТК в соответствии с представленными документами (20,99 тыс. руб.) и отнесены в статью расходов «Расходы на арендную плату, лизинговые платежи» |
| 3.2. | Сбытовые расходы гарантирующих организаций | 15,36 | 8,98 | -6,38 | Рассчитано в размере 2% НВВ по факту 2017 года в соответствии с п. 26 Методических указаний |
| *Для потребителей пос. Мурино: ул. Шоссе в Лаврики (д. 34, 34 корп. 1, 2, 3, д. 29, 33, 38, 39, 42, 57 лит. А, Б, В, Д, Е), ул. Английская (д. 13), ул. Центральная (д. 1, 1б, 1в, 3, 3а, 7, 7а), ул. Парковая (д. 6, 7, 8, 10, 21, 29),*  *ул. Гражданская (д. 6), ул. Лесная (д. 3) муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области* | | | | | |
| 4. | Питьевая вода | | | | |
| 4.1. | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи | 35,86 | 81,52 | +45,66 | Расходы, включенные организацией в общехозяйственные расходы откорректированы ЛенРТК в соответствии с представленными документами и отнесены в данную статью расходов.  Расходы на лизинговые платежи приняты на уровне, заявленном ООО «НВА» |
| 4.2. | Оплата воды, полученной со стороны | 3257,60 | 3219,23 | -38,37 | Затраты определены с учетом объемов покупной воды и тарифов установленных для ГУП «Водоканал СПб» на 2019 год |
| 4.3. | Оплата услуг по транспортировке питьевой воды | 882,96 | 918,44 | +35,48 | Затраты определены с учетом объемов транспортируемой воды, от АО «НПО «Поиск», и тарифов установленных для данного поставщика на 2019 год |
| 4.3. | По статье «Общехозяйственные расходы (административные расходы), отнесенные на товарную воду», всего, в том числе: |  |  |  |  |
| 4.3.1. | - расходы на арендную плату | 49,18 | - | -49,18 | Расходы, включенные организацией в общехозяйственные расходы откорректированы ЛенРТК в соответствии с представленными документами (45,66 тыс. руб.) и отнесены в статью расходов «Расходы на арендную плату, лизинговые платежи» |
| 4.4. | Сбытовые расходы гарантирующих организаций | 30,05 | 26,18 | -3,87 | Рассчитано в размере 2% НВВ по факту 2017 года в соответствии с п. 26 Методических указаний |
| *Для потребителей пос. Мурино: ул. Шоссе в Лаврики (д. 34 корп. 1, 2, 3, д. 29, 29б, 33, 36, 38, 40а, 46а, 42),*  *ул. Парковая (д. 8) муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области* | | | | | |
| 5. | Водоотведение | | | | |
| 5.1. | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи | 90,80 | - | -90,80 | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи приняты на уровне, заявленном ООО «НВА» и с учетом критерия доступности (статья 3 Федерального закона № 416-ФЗ) отнесены на услугу водоснабжение (МО «Муринское СП» Всеволожского МР ЛО) в статью расходов «Расходы на арендную плату, лизинговые платежи» |
| 5.2. | По статье «Общехозяйственные расходы (административные расходы), отнесенные на товарные стоки», всего, в том числе: |  |  |  |  |
| 5.2.1. | - расходы на арендную плату | 42,00 | - | -42,00 | Расходы, включенные организацией в общехозяйственные расходы откорректированы ЛенРТК в соответствии с представленными документами (39,00 тыс. руб) и с учетом критерия доступности (статья 3 Федерального закона № 416-ФЗ) отнесены на услугу водоснабжение (МО «Муринское СП» Всеволожского МР ЛО) в статью расходов «Расходы на арендную плату, лизинговые платежи» |
| 5.3. | Сбытовые расходы гарантирующих организаций | 32,14 | - | -32,14 | Расходы приняты на уровне, заявленном ООО «НВА» на 2019 год и с учетом критерия доступности (статья 3 Федерального закона № 416-ФЗ) отнесены на услугу водоснабжение (МО «Муринское СП» Всеволожского МР ЛО) |
| 5.4. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | 1,55 | 1,55 | - | - |

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Товары, услуги/  Показатели | План  ООО «НВА»  на 2019 год | Корректировка ЛенРТК  на 2019 год | Откл. | Причины  отклонения |
| *Муниципальное образование «Муринское сельское поселение»*  *Всеволожского муниципального района Ленинградской области* | | | | | |
| 1. | Питьевая вода | - | 282,37 | +282,37 | С учетом критерия доступности (статья 3 Федерального закона № 416-ФЗ) аналогичные расходы из других видов деятельности ООО «НВА» (питьевая вода, водоотведение) отнесены в данную статью затрат |
| *Муниципальное образование «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области (за исключением потребителей пос. Мурино, ул. Оборонная, д. 36, 51, 53, 55, д. Лаврики)* | | | | | |
| 2. | Водоотведение | 240,00 | - | -240,00 | Расходы приняты на уровне, заявленном ООО «НВА» в размере 240,00 тыс. руб. и с учетом критерия доступности (статья 3 Федерального закона № 416-ФЗ) отнесены на услугу водоснабжение (МО «Муринское СП» Всеволожского МР ЛО) |
| Пос. Мурино, ул. Оборонная, д. 36, 51, 53, 55, д. Лаврики муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | | | |
| 3. | Водоотведение | - | - | - |  |
| *Для потребителей пос. Мурино: ул. Шоссе в Лаврики (д. 34, 34 корп. 1, 2, 3, д. 29, 33, 38, 39, 42, 57 лит. А, Б, В, Д, Е), ул. Английская (д. 13), ул. Центральная (д. 1, 1б, 1в, 3, 3а, 7, 7а), ул. Парковая (д. 6, 7, 8, 10, 21, 29),*  *ул. Гражданская (д. 6), ул. Лесная (д. 3) муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области* | | | | | |
| 4. | Питьевая вода | 42,37 | 42,37 | - |  |
| *Для потребителей пос. Мурино: ул. Шоссе в Лаврики (д. 34 корп. 1, 2, 3, д. 29, 29б, 33, 36, 38, 40а, 46а, 42),*  *ул. Парковая (д. 8) муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области* | | | | | |
| 5. | Водоотведение | 84,75 | - | -84,75 | Расходы приняты ЛенРТК в размере 42,37 тыс.руб. и с учетом критерия доступности (статья 3 Федерального закона № 416-ФЗ) отнесены на услугу водоснабжение (МО «Муринское СП» Всеволожского МР ЛО) |

Величина нормативной прибыли на 2019 год принята ЛенРТК учетом критерия доступности (статья 3 Федерального закона № 416-ФЗ) в размере:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемого вида деятельности | Нормативный уровень прибыли, % |
| *Муниципальное образование «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области* | | |
| 1. | Питьевая вода | 0,03 |
| *Муниципальное образование «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области (за исключением потребителей пос. Мурино, ул. Оборонная, д. 36, 51, 53, 55, д. Лаврики)* | | |
| 2. | Водоотведение | 0,00 |
| *Пос. Мурино, ул. Оборонная, д. 36, 51, 53, 55, д. Лаврики муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области* | | |
| 3. | Водоотведение | 0,00 |
| *Для потребителей пос. Мурино: ул. Шоссе в Лаврики (д. 34, 34 корп. 1, 2, 3, д. 29, 33, 38, 39, 42, 57 лит. А, Б, В, Д, Е), ул. Английская (д. 13), ул. Центральная (д. 1, 1б, 1в, 3, 3а, 7, 7а), ул. Парковая (д. 6, 7, 8, 10, 21, 29),*  *ул. Гражданская (д. 6), ул. Лесная (д. 3) муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области* | | |
| 4. | Питьевая вода | 3,00 |
| *Для потребителей пос. Мурино: ул. Шоссе в Лаврики (д. 34 корп. 1, 2, 3, д. 29, 29б, 33, 36, 38, 40а, 46а, 42),*  *ул. Парковая (д. 8) муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области* | | |
| 5. | Водоотведение | 0,00 |

В соответствии с пунктом 26 (д) Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, ЛенРТК проанализировал фактические затраты, сложившиеся по данным предприятия в 2017 году, и определил экономически обоснованные расходы, подлежащие включению в необходимую валовую выручку 2019 года, в размере (тыс. руб.):

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемого вида деятельности | Экономически обоснованные расходы  2016 год | Учтено при установлении тарифов на 2018 год | Экономически обоснованные расходы  2017 год | Учтено при установлении тарифов на 2019 год |
| *Муниципальное образование «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области* | | | | | |
| 1. | Питьевая вода | 715,01 | - | 1302,08 | 2070,17 (в полном объеме за 2016 и 2017 г. г.) |
| *Муниципальное образование «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области (за исключением потребителей пос. Мурино, ул. Оборонная, д. 36, 51, 53, 55, д. Лаврики)* | | | | | |
| 2. | Водоотведение | - | - | 1340,96 | не приняты с учетом критерия доступности (статья 3 Федерального закона № 416-ФЗ) |
| *Пос. Мурино, ул. Оборонная, д. 36, 51, 53, 55, д. Лаврики муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области* | | | | | |
| 3. | Водоотведение | 14,65 | - | 236,28 | не приняты с учетом критерия доступности (статья 3 Федерального закона № 416-ФЗ) |
| *Для потребителей пос. Мурино: ул. Шоссе в Лаврики (д. 34, 34 корп. 1, 2, 3, д. 29, 33, 38, 39, 42, 57 лит. А, Б, В, Д, Е), ул. Английская (д. 13), ул. Центральная (д. 1, 1б, 1в, 3, 3а, 7, 7а), ул. Парковая (д. 6, 7, 8, 10, 21, 29),*  *ул. Гражданская (д. 6), ул. Лесная (д. 3) муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области* | | | | | |
| 4. | Питьевая вода | 535,33 | - | 1482,85 | 1155,00 |
| *Для потребителей пос. Мурино: ул. Шоссе в Лаврики (д. 34 корп. 1, 2, 3, д. 29, 29б, 33, 36, 38, 40а, 46а, 42),*  *ул. Парковая (д. 8) муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области* | | | | | |
| 5. | Водоотведение | 1015,71 | 177,74 | 528,83 | не приняты с учетом критерия доступности (статья 3 Федерального закона № 416-ФЗ) |

Таким образом, скорректированная НВВ на 2019 год составит ( тыс. руб.):

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Товары, услуги | Утверждено на 2019 год | Корректировка на 2019 год |
| *Муниципальное образование «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области* | | | |
| 1. | Питьевая вода | 20070,44 | 29261,07 |
| *Муниципальное образование «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области (за исключением потребителей пос. Мурино, ул. Оборонная, д. 36, 51, 53, 55, д. Лаврики)* | | | |
| 2. | Водоотведение | 19595,85 | 19007,16 |
| *Пос. Мурино, ул. Оборонная, д. 36, 51, 53, 55, д. Лаврики муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области* | | | |
| 3. | Водоотведение | 800,76 | 819,76 |
| *Для потребителей пос. Мурино: ул. Шоссе в Лаврики (д. 34, 34 корп. 1, 2, 3, д. 29, 33, 38, 39, 42, 57 лит. А, Б, В, Д, Е), ул. Английская (д. 13), ул. Центральная (д. 1, 1б, 1в, 3, 3а, 7, 7а), ул. Парковая (д. 6, 7, 8, 10, 21, 29),*  *ул. Гражданская (д. 6), ул. Лесная (д. 3) муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области* | | | |
| 4. | Питьевая вода | 3045,31 | 6338,10 |
| *Для потребителей пос. Мурино: ул. Шоссе в Лаврики (д. 34 корп. 1, 2, 3, д. 29, 29б, 33, 36, 38, 40а, 46а, 42),*  *ул. Парковая (д. 8) муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области* | | | |
| 5. | Водоотведение | 2348,15 | 2333,91 |

Исходя из обоснованной НВВ, предлагаются к утверждению следующие уровни тарифов на услугу в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые ООО «НВА» в 2019 году:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей муниципального образования «Муринское сельское поселение»  Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Питьевая вода | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | 59,14 |
| с 01.07.2017 по 31.12.2017 | 61,21 |
| с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 61,21 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 83,92 |
| с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 83,90 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 83,90 |
| Для потребителей муниципального образования «Муринское сельское поселение»  Всеволожского муниципального района Ленинградской области (за исключением потребителей  пос. Мурино, ул. Оборонная, д. 36, 51, 53, 55, д. Лаврики) | | | |
| 2. | Водоотведение | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | 52,67 |
| с 01.07.2017 по 31.12.2017 | 54,51 |
| с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 54,51 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 56,31 |
| с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 54,12 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 54,12 |
| Для потребителей пос. Мурино, ул. Оборонная, д. 36, 51, 53, 55, д. Лаврики муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 3. | Водоотведение | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | 10,35 |
| с 01.07.2017 по 31.12.2017 | 10,54 |
| с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 10,54 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 11,76 |
| с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 11,76 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 12,00 |
| Для потребителей пос. Мурино: ул. Шоссе в Лаврики (д. 34, 34 корп. 1, 2, 3, д. 29, 33, 38, 39, 42, 57 лит. А, Б, В, Д, Е), ул. Английская (д. 13), ул. Центральная (д. 1, 1б, 1в, 3, 3а, 7, 7а), ул. Парковая (д. 6, 7, 8, 10, 21, 29),  ул. Гражданская (д. 6), ул. Лесная (д. 3) муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 4. | Питьевая вода | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | 50,28 |
| с 01.07.2017 по 31.12.2017 | 50,92 |
| с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 50,92 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 108,89 |
| с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 108,89 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 111,08 |
| Для потребителей пос. Мурино: ул. Шоссе в Лаврики (д. 34 корп. 1, 2, 3, д. 29, 29б, 33, 36, 38, 40а, 46а, 42),  ул. Парковая (д. 8) муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 5. | Водоотведение | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | 39,05 |
| с 01.07.2017 по 31.12.2017 | 40,42 |
| с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 40,42 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 41,75 |
| с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 41,75 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 43,31 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

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

**17. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение муниципального предприятия «Управление водопроводно-канализационного хозяйства» на 2019-2023 годы»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н. и изложила основные положения экспертного заключения по рассмотрению материалов по расчету уровней тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые муниципальным предприятием «Управление водопроводно-канализационного хозяйства» (далее – МП «УВКХ») потребителям муниципального образования «Киришское городское поселение» Киришского муниципального района Ленинградской области в 2019-2023 годах.МП «УВКХ» обратилось в ЛенРТК с заявлением об установлении тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019-2023 годы от 27.04.2018 исх.   
№ 05/2357 (вх. от 28.04.2018 № КТ-1-2627/2018).

МП «УВКХ» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-6964/2018 от 29.11.2018).

**Правление приняло решение:**

Утвердить следующие основные натуральные показатели производственных программ в сфере водоснабжения и водоотведения:

*Питьевая вода*

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | План предприятия  на  2019 год | Принято ЛенРТК  на  2019 год | Отклонение | Причины  отклонения |
| 1 | 2 | 3 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Поднято воды насосными станциями 1-го подъема | тыс. м3 | 7135,34 | 7707,62 | +572,28 | Объем увеличен за счет корректировки объемов отпущенной воды потребителям, собственных нужд и потери воды в сетях |
| 2. | Собственные нужды (технологические нужды) | тыс. м3 | 677,20 | 694,46 | +17,26 | Определены с учетом фактического удельного показателя 2017 г. |
| % | 9,49 | 9,01 |  |  |
| 3. | Подано воды в водопроводную сеть | тыс. м3 | 6458,14 | 7013,16 | +555,02 | Объемы увеличены за счет объемов отпущенной воды потребителям и потери воды в сетях |
| 4. | Потери воды в сетях | тыс. м3 | 937,95 | 961,50 | +23,55 | Принято с учетом фактического удельного показателя 2017 г. и объемов отпущенной воды потребителям, принятых ЛенРТК на 2019 г. |
| % | 14,52 | 13,71 | -0,81 |  |
| 5. | Отпущено воды потребителям, всего, в том числе | тыс. м3 | 5520,19 | 6051,66 | +531,47 | Определено с учетом максимально возможного снижения объема товарной воды в сравнении утвержденным на 2018 г. показателям (п. 4,5 статьи II Методических указаний) |
| 5.1. | товарная вода | тыс. м3 | 5520,19 | 6051,66 | +531,47 |
| 6. | Расход электроэнергии, всего, в том числе: | тыс. кВт/ч | 5010,62 | 4842,94 | -167,68 | Показатель определен с учетом величины расхода э/э на технологические и общепроизводственные нужды, принятой ЛенРТК на 2019 г. |
| 6.1. | расход электроэнергии на технологические нужды | тыс. кВт/ч | 4432,28 | 4316,27 | -116,01 | Принято с учетом фактического удельного расхода э/э 2017 г. и объемов поднятой воды, принятых ЛенРТК на 2019 г. |
| 6.1.1. | удельный расход энергии на технологические нужды | кВт.ч/м3 | 0,62 | 0,56 |  | Принято с учетом фактического удельного расхода э/э 2017 г. |
| 6.2. | расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | тыс. кВт/ч | 578,34 | 526,67 | -51,67 | Принято с учетом фактического расхода электроэнергии на общепроизводственные нужды 2017 г. |

*Водоотведение*

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Показатели | Ед. изм. | План предприятия  на  2019 год | Принято ЛенРТК  на  2019 год | Отклонение | Причины  отклонения |
| 1 | 2 | 3 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Пропущено сточных вод, всего, в том числе: | тыс. м3 | 4697,19 | 5247,06 | +549,87 | Принято с учетом фактически пропущенных сточных вод в 2017 г. |
| 1.1. | от собственного производства | тыс. м3 | 697,50 | 697,50 | - | Принято с учетом фактически пропущенных сточных вод от собственного производства в 2017 г. |
| 2. | товарные стоки, всего | тыс. м3 | 3999,69 | 4549,56 | +549,87 | Принято с учетом фактически пропущенных товарных стоков в 2017 г. |
| 3. | Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения, всего, в том числе: | тыс. м3 | 4697,19 | 5247,06 | +549,87 | Принято с учетом фактически пропущенных сточных вод в 2017 г. |
| 3.1. | объем сточных вод, поступивших на собственные очистные сооружения | тыс. м3 | 906,56 | 1011,41 | +104,85 | Принято с учетом фактического объема сточных вод, поступивших на собственные очистные сооружения в 2017 г. |
| 3.2. | объем сточных вод, переданных на очистку другим организациям (ООО «ПО «Киришинефтеоргсинтез») | тыс. м3 | 3790,63 | 4235,66 | +445,03 | Принято с учетом объемов сточных вод, переданных на очистку ООО «ПО «Киришинефтеоргсинтез» в 2017 г. |
| 4. | Расход электроэнергии, всего, в том числе: | тыс. кВт/ч | 2603,30 | 2518,59 | -84,71 | Показатель определен с учетом величины расхода э/э на технологические нужды, принятой ЛенРТК на 2019 г. |
| 4.1. | на технологические нужды | тыс. кВт/ч | 2603,30 | 2518,59 | -84,71 | Принято с учетом фактического удельного расхода э/э 2017 г. и объемов пропущенных сточных вод, принятых ЛенРТК на 2019 г. |
| 4.1.1. | удельный расход энергии на технологические нужды | кВт.ч/м3 | 0,55 | 0,48 |  | Принято с учетом фактического удельного расхода э/э 2017 г. |

В соответствии с подпунктом «д» пункта 26 Правил, ЛенРТК произвел анализ основных показателей, сложившихся по данным МП «УВКХ» в 2017 году от оказания потребителям услуг в сфере водоснабжения и водоотведения, отраженный в протоколе рабочего совещания ЛенРТК от 11.10.2018 № 21:

- водоснабжение – недополученные доходы в размере 6510,69 тыс. руб.

МП «УВКХ» не заявило о включении финансового результата 2017 года в расчет НВВ очередного периода регулирования;

- водоотведение – излишняя тарифная выручка в размере 1037,36 тыс. руб.

По результатам анализа основных показателей деятельности, сложившихся у МП «УВКХ» в 2016 году, ЛенРТК были определены экономически необоснованные доходы, частично учтенные при установлении тарифов на услугу в сфере водоснабжения, оказываемую в 2018 году.

Оставшуюся часть вышеуказанных экономически необоснованных доходов 2016 года ЛенРТК, руководствуясь требованиями Методических указаний, учел при формировании тарифов в сфере водоснабжения на 2019 год в размере 228,62 тыс. руб.

Экономически необоснованные доходы 2017 года ЛенРТК учел при формировании тарифов в сфере водоотведения на 2019 год в размере 1034,49 тыс. руб.

**Результаты экономической экспертизы материалов по определению себестоимости услуг в сфере водоснабжения и водоотведения, планируемых на 2019-2023 годы.**

В соответствии с пунктом IX Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, ЛенРТК рассчитал тарифы на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые МП «УВКХ», со следующей поэтапной разбивкой:

- с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.;

- с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.;

- с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.;

- с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.;

- с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.;

- с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.;

- с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.;

- с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.;

- с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.;

- с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.

В соответствии с Прогнозом, а также распоряжением Правительства Российской Федерации от 15.11.2018 № 2490-р при расчете величины расходов и прибыли, формирующих тарифы на услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые МП «УВКХ», использовались следующие индексы-дефляторы:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | 2019 год | 2020 год | 2021год | 2022 год | 2023 год |
| Индекс потребительских цен | 104,6 | 103,4 | 104,0 | 104,0 | 104,0 |
| Рост тарифов (цен) на покупную электрическую энергию (*с 1 июля*) | 103,0 | 103,0 | 103,0 | 103,0 | 103,0 |
| Индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги (с 1 июля) | 102,0 | - | - | - | - |

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

Питьевая вода

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | План  предприятия на  2019 год | Принято ЛенРТК на  2019 год | Отклонение | Причины отклонения |
| 1. | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 24110,30 | 23734,66 | -375,64 | Затраты по статье «ГСМ» приняты с учетом индексации фактического показателя 2017 года с 01.07.2018 и с 01.07.2019 согласно Прогноза. |
| 2. | Расход на энергетические ресурсы | тыс. руб. | 27390,55 | 26533,58 | -856,97 | Затраты определены исходя из объема электроэнергии, утвержденного ЛенРТК и тарифа на э/э планируемого МП «УВКХ» на 2019 г. |
| 3. | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 43277,82 | 34507,72 | -8770,10 | Затраты определены путем индексации фактической величины за 2017 год фонда оплаты труда производственного персонала с 01.07.2018 и с 01.07.2019 согласно Прогноза |
| 4. | Отчисления на социальное страхование производственного персонала | тыс. руб. | 13069,90 | 10421,33 | -2648,57 | Затраты приняты с учетом процентной ставки всех страховых взносов |
| 5. | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи | тыс. руб. | - | 121,96 | +121,96 | Расходы приняты на уровне, заявленном МП «УВКХ» на 2019 год, отнесенные из статьи «Прочие расходы» |
| 6. | Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения | тыс. руб. | 27048,82 | 19091,75 | -7957,07 | С учетом критерия доступности (статья 3 Федерального закона № 416-ФЗ) показатель принят на уровне, предусмотренном ЛенРТК на 2018 г. |
| 7. | Ремонтные расходы | тыс. руб. | 2555,55 | 978,65 | -1576,90 | Затраты определены с учетом индексации фактического показателя 2017 года с 01.07.2018 и с 01.07.2019 согласно Прогноза. |
| 8. | Цеховые расходы | тыс. руб. | 18566,32 | 13339,13 | -5227,19 | Затраты определены с учетом индексации фактического показателя 2017 года с 01.07.2018 и с 01.07.2019 согласно Прогноза. |
| 9. | Прочие расходы | тыс. руб. | 4125,65 | 167,26 | -3958,39 | Прочие расходы определены на основании представленных обосновывающих документов и материалов (п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения Постановления № 406).  Расходы на арендную плату отнесены в статью «Расходы на арендную плату, лизинговые платежи».  Скорректированы расходы по налогам и сборам и отнесены в статью «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов» (не принята плата за негативное воздействие на окружающую среду сверх лимита) |
| 10. | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 16595,83 | 12168,00 | -4427,83 | Затраты определены в целом по предприятию и распределены по видам деятельности |
| 11. | Сбытовые расходы гарантирующих организаций | тыс. руб. | 1005,28 | - | -1005,28 | Расходы не приняты согласно п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения Постановления № 406 |
| 12. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс. руб. | - | 3618,42 | +3618,42 | Скорректированы расходы по налогам и сборам и отнесены в данную статью из статьи «Прочие расходы» (не принята плата за негативное воздействие на окружающую среду сверх лимита) |

*Водоотведение*

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | План  предприятия на  2019 год | Принято ЛенРТК на  2019 год | Отклонение | Причины отклонения |
| 1. | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 1238,10 | 987,50 | -250,60 | Затраты приняты с учетом индексации фактического показателя 2017 года с 01.07.2018 и с 01.07.2019 согласно Прогноза. |
| 2. | Расход на энергетические ресурсы | тыс. руб. | 14674,36 | 14241,79 | -432,57 | Затраты определены исходя из объема электроэнергии, утвержденного ЛенРТК и тарифа на э/э планируемого МП «УВКХ» на 2019 г. |
| 3. | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 26694,40 | 21284,87 | -5409,53 | Затраты определены путем индексации фактической величины за 2017 год фонда оплаты труда производственного персонала с 01.07.2018 и с 01.07.2019 согласно Прогноза |
| 4. | Отчисления на социальное страхование производственного персонала | тыс. руб. | 8061,71 | 6428,03 | -1633,68 | Затраты приняты с учетом процентной ставки всех страховых взносов |
| 5. | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи | тыс. руб. | - | 114,45 | +114,45 | Расходы приняты на уровне, заявленном МП «УВКХ» на 2019 год, отнесенные из статьи «Прочие расходы» |
| 6. | Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения | тыс. руб. | 5826,26 | 4456,89 | -1369,37 | С учетом критерия доступности (статья 3 Федерального закона № 416-ФЗ) показатель принят на уровне, ожидаемом МП «УВКХ» в 2018 г. |
| 7. | Ремонтные расходы | тыс. руб. | 1071,15 | 1046,63 | -24,52 | Затраты определены с учетом индексации фактического показателя 2017 года с 01.07.2018 и с 01.07.2019 согласно Прогноза |
| 8. | Цеховые расходы | тыс. руб. | 12408,40 | 9258,17 | -3150,23 | Затраты определены с учетом индексации фактического показателя 2017 года с 01.07.2018 и с 01.07.2019 согласно Прогноза. |
| 9. | Прочие расходы | тыс. руб. | 1224,57 | 292,05 | -932,52 | Прочие расходы определены на основании представленных обосновывающих документов и материалов (п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения Постановления № 406).  Расходы на арендную плату отнесены в статью «Расходы на арендную плату, лизинговые платежи».  Скорректированы расходы по налогам и сборам и отнесены в статью «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов» (не принята плата за негативное воздействие на окружающую среду сверх лимита) |
| 10. | Оплата стоков, переданных на очистку другим организациям | тыс. руб. | 35830,45 | 40415,75 | +4585,30 | Расходы определены с учетом объемов сточных вод, переданных на очистку  ООО «ПО «Киришинефтеоргсинтез», утвержденных ЛенРТК в производственной программе, и тарифов, планируемых к утверждению для данного поставщика |
| 11. | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 11091,46 | 9171,45 | -1920,01 | Затраты определены в целом по предприятию и распределены по видам деятельности |
| 12. | Сбытовые расходы гарантирующих организаций | тыс. руб. | 1353,04 | - | -1353,04 | Расходы не приняты согласно п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения Постановления № 406 |
| 13. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс. руб. | - | 636,68 | +636,68 | Расходы по налогам и сборам пересчитаны исходя из объемов товарных стоков и отнесены в данную статью из статьи «Прочие расходы» (не принята плата за негативное воздействие на окружающую среду сверх лимита) |

С учетом требований пункта 46 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, а также пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 величина нормативной прибыли по услуги в сфере водоснабжения и водоотведения принята ЛенРТК в размере 0 тыс. руб.

В соответствии с разделом IX Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 и вышеперечисленными условиями формирования затрат ЛенРТК определил следующие показатели операционных расходов и необходимой валовой выручки МП «УВКХ» на 2019-2023 годы:

Питьевая вода

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 95316,75 | 97571,94 | 100460,07 | 103433,69 | 106495,32 |
| Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 138433,84 | 143776,29 | 151774,63 | 160160,22 | 169007,00 |

Водоотведение

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 48468,71 | 49615,48 | 51084,10 | 52596,19 | 54153,03 |
| Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 94287,34 | 97167,27 | 99844,15 | 102772,11 | 105777,58 |

Величина изменения необходимой валовой выручки 2019-2023 гг., проводимого в целях сглаживания, рассчитывалась согласно пункта 85 раздела VII Методических указаний.

При этом величина сглаживания составила:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| Водоснабжение | тыс. руб. | - 6020,00 | - 4000,00 | - 200,00 | 3800,00 | 8071,18 |
| Водоотведение | тыс. руб. | - | - 650,00 | - 200,00 | 450,00 | 562,11 |

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение МП «УВКХ», на 2019-2023 годы с использованием метода индексации, составят:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемого вида деятельности | год | Базовый уровень операционных расходов,  тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов,% | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
| Уровень потери воды, % | Удельный расход электрической энергии, кВт.ч/м3 |
| Для потребителей муниципальных образований «Киришское городское поселение», «Будогощское городское поселение», «Глажевское сельское поселение», «Кусинское сельское поселение», «Пчевжинское сельское поселение», «Пчевское сельское поселение» Киришского муниципального района Ленинградской области | | | | | | |
| 1. | Питьевая вода | 2019 | 95316,75 | 1,00 | 13,71 | 0,56 |
| 2020 | - | 1,00 | 13,71 | 0,56 |
| 2021 | - | 1,00 | 13,71 | 0,56 |
| 2022 | - | 1,00 | 13,71 | 0,56 |
| 2023 | - | 1,00 | 13,71 | 0,56 |
| 2. | Водоотведение | 2019 | 48468,71 | 1,00 | - | 0,48 |
| 2020 | - | 1,00 | - | 0,48 |
| 2021 | - | 1,00 | - | 0,48 |
| 2022 | - | 1,00 | - | 0,48 |
| 2023 | - | 1,00 | - | 0,48 |

Исходя из обоснованных объемов необходимой валовой выручки, тарифы на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые МП «УВКХ» в 2019-2023 годах, составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей муниципальных образований «Киришское городское поселение», «Будогощское городское поселение», «Глажевское сельское поселение», «Кусинское сельское поселение», «Пчевжинское сельское поселение», «Пчевское сельское поселение» Киришского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Питьевая вода | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 22,61 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 23,15 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 23,15 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 24,39 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 24,39 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 25,80 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 25,80 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 27,16 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 27,16 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 28,73 |
| 2. | Водоотведение | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 20,37 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 21,09 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 21,09 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 21,63 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 21,63 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 22,27 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 22,27 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 22,92 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 22,92 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 23,59 |

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

**18. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение муниципального унитарного предприятия «Приладожскводоканал» на 2019 - 2021 года»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н. и изложила основные положения экспертного заключения по расчёту уровней тарифов на услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведение муниципального унитарного предприятия «Приладожскводоканал» (далее – МУП «Приладожскводоканал»), оказываемые потребителям Приладожского городского поселения Кировского муниципального района Ленинградской области в 2019-2021 годы. Организация обратилась с заявлением об утверждении тарифов на услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения от 24.04.2018 исх. № 101 (вх. от 24.04.2018 № КТ-1-2990/2018) и дополнительным письмом от 26.11.2018 исх. № 120 (вх. от 29.11.2018 № КТ-1-6943/2018).

МУП «Приладожскводоканал» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх.   
№ КТ-1-6998/2018 от 30.11.2018).

**Правление приняло решение:**

1. Утвердить следующие основные натуральные показатели производственных программ в сфере водоснабжения (питьевая воды) и водоотведения:

*Водоснабжение*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | План предприятия на 2019 год | Утверждено  ЛенРТК  на 2019 год | Откл. |
| 1. | Получено от других водоканалов | тыс. м3 | 281,20 | 281,20 | - |
| 2. | Подано воды в водопроводную сеть | тыс. м3 | 281,20 | 281,20 | - |
| 3. | Потери воды в сетях | тыс. м3 | 66,31 | 66,31 | - |
| % | 24,00 | 24,00 | - |
| 4. | Отпущено воды из водопроводной сети, всего | тыс. м3 | 214,89 | 214,89 | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 4.1 | На производственно-хозяйственные нужды | тыс. м3 | 0,17 | 0,17 | - |
| 4.2. | Товарной воды | тыс. м3 | 214,72 | 214,72 | - |

***Водоотведение***

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Утверждено ЛенРТК на 2019 год | План Организации на 2019 год | Отклонение |
| 1. | Пропущено сточных вод, всего, в том числе: | тыс. м3 | 321,84 | 321,84 | - |
| 1.1. | от собственного производства | тыс. м3 | 0,40 | 0,40 | - |
| 1.2. | товарные стоки | тыс. м3 | 312,44 | 312,44 | - |
| 2. | Передано сточных вод на очистку другим канализациям | тыс. м3 | 321,84 | 321,84 | - |
| 3. | Расход электроэнергии, всего, в том числе: | тыс. кВт/ч | 38,62 | 38,62 | - |
| 3.1. | на технологические нужды | тыс. кВт/ч | 38,62 | 38,62 | - |
| 3.1.1. | удельный расход | кВт.ч/м3 | 0,12 | 0,12 | - |

В соответствии с пунктом IX Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, ЛенРТК рассчитал тарифы на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые Организацией со следующей поэтапной разбивкой:

- с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.;

- с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.;

- с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.;

- с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.;

- с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.;

- с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.;

Тарифы на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые Организацией, предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2019-2021 годы, определены с учетом представленных организацией обосновывающих документов и материалов, а также на основании Прогноза.

В соответствии со Сценарными условиями, а также распоряжением Правительства Российской Федерации от 15.11.2018 № 2490-р при расчете величины расходов и прибыли, формирующих тарифы на услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые Организацией, использовались следующие индексы-дефляторы:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование | 2019 год | 2020 год | 2021 год |
| Индекс потребительских цен | 104,6 | 103,4 | 104,0 |
| Рост тарифов (цен) на покупную электрическую энергию (с 1 июля) | 103,0 | 103,0 | 103,0 |
| Индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги (с 1 июля) | 102,0 | - | - |

Формирование затрат базового уровня операционных расходов произведено ЛенРТК на основании пункта 45 Методических указаний. Результаты отражены в таблице ниже:

Водоотведения (поверхностные сточные воды):

*Водоснабжение*

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Показатели | Ед. изм. | План предприятия на  2019 год | Принято ЛенРТК  на  2019 год | Отклонение | Причины отклонения |
| 1. | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 1635,80 | 1635,80 | - | - |
| 2. | Отчисления на социальное страхование | тыс. руб. | 494,01 | 494,01 | - | - |
| 3. | Амортизация основных средств | тыс. руб. | 118,22 | 118,22 | - | - |
| 4. | Ремонтные расходы | тыс. руб. | 1822,86 | 1822,86 | - | - |
| 5. | Прочие расходы | тыс. руб. | 373,60 | 208,90 | -164,70 | Прочие расходы приняты в соответствии с представленными обосновывающими документами (пункт 30 Правил) |
| 6. | Оплата воды, полученной со стороны | тыс. руб. | 4973,71 | 4954,02 | +19,69 | Затраты определены с учетом объема воды, полученной от ООО «Водоканал Приладожского гп», и тарифа, установленного ЛенРТК на 2019 год для данного поставщика |
| 7. | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 1574,03 | 1507,41 | -66,62 | Общехозяйственные расходы приняты в соответствии с представленными обосновывающими документами (пункт 30 Правил), а также с учетом распределения «Общехозяйственных расходов» по видам деятельности в соответствии с учетной политикой Организации и с учетом вступления в силу федерального закона от 03.08.2018  № 303-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах» (налогообложение производится по налоговой ставке 20%, пункт 3 статьи 164 НК РФ часть 2). |
| 8. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс. руб. | 3,20 | 2,44 | -0,76 | Затраты, связанные с уплатой налогов откорректированы с учётом уплачиваемого в связи с применением УСН по регулируемому виду деятельности. |
| 9. | Нормативная прибыль | тыс. руб. | 549,40 | 0,00 | -549,40 | Нормативная прибыль не принята в связи с отсутствием обосновывающих материалов  (пункт 30 Правил и пункт  46 Основ ценообразования). |

*Водоотведение*

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Показатели | Ед. изм. | План предприятия на  2019 год | Принято ЛенРТК  на  2019 год | Отклонение | Причины отклонения |
| 1. | Расход электроэнергии | тыс. руб. | 277,22 | 337,65 | +60,43 | Организация предоставила копию договора энергоснабжения от 01.03.2018 №47180000308956 с АО «Петербургская сбытовая компания»; копии счетов-фактур, выставленных Организации за отпущенную электрическую энергию за июль -сентябрь 2018 года.  ЛенРТК с учетом п. 20 Методических указаний определил затраты по данной статье исходя из объемов электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды, утвержденных в производственной программе, и тарифа, определенного в результате анализа предоставленных Организацией счетов-фактуры 8,614руб./кВтч, и увеличенного с 01.07.2019 на индекс-дефлятор 103,0 и с учетом вступления в силу федерального закона от 03.08.2018  № 303-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах» (налогообложение производится по налоговой ставке 20%, пункт 3 статьи 164 НК РФ часть 2).- |
| 2. | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 1939,91 | 1939,91 | - | - |
| 3. | Отчисления на социальное страхование | тыс. руб. | 585,90 | 585,90 | - | - |
| 4. | Амортизация основных средств | тыс. руб. | 85,83 | 85,83 | - | - |
| 5. | Прочие расходы | тыс. руб. | 341,75 | 341,75 | - | - |
| 6. | Передано сточных вод другим организациям | тыс. руб. | 8942,26 | 8931,89 | -10,37 | Затраты определены с учетом объема сточных вод, переданных ООО «Водоканал Приладожского гп», и тарифа, установленного ЛенРТК на 2019 год для данного поставщика |
| 7. | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 2494,27 | 2388,71 | -105,56 | Затраты приняты на уровне предусмотренного в тарифе 2018 года, индексированных на ИПЦ 2019 года, (п.16 Методических указаний) |
| 8. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс. руб. | 10,60 | 10,59 | -0,01 | Налоги и сборы пересчитаны исходя из объемов товарных стоков, предусмотренных ЛенРТК в производственной программе |
| 9. | Нормативная прибыль | тыс. руб. | 363,63 | 0,00 | -363,63 | Нормативная прибыль не принята в связи с отсутствием обосновывающих материалов  (пункт 30 Правил и пункт  46 Основ ценообразования). |

Учитывая отсутствие данных о величине фактических расходов, сложившихся у Организации за отчетный период (2017 год), подтвержденных данными бухгалтерской и статистической отчетности, определение финансового результата в соответствии с подпунктом д) пункта 26 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, ЛенРТК не осуществлялось.

2. В соответствии с разделом IX Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, вышеперечисленными условиями формирования затрат, ЛенРТК определил для Организации показатель Операционных расходов на 2019-2021 годы:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | **2019** | **2020** | **2021** |
| 1. | Питьевая вода |  |  |  |  |
| 1.1 | Операционные расходы | тыс. руб. | 5668,98 | 5803,11 | 5974,88 |
| 2.1 | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 10801,70 | 10922,22 | 11249,38 |
| 2. | Водоотведение |  |  |  |  |
| 2.1. | Операционные расходы | тыс. руб. | 5256,23 | 5380,59 | 5539,85 |
| 2.2. | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 14710,48 | 15295,84 | 16050,98 |

3. Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения для Организации на 2019-2021 годы, составят:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | | Наименование регулируемого вида деятельности | Год | Базовый уровень операционных расходов,  тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов,% | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
| Уровень потери воды, % | Удельный расход электрической энергии, кВтч/м3 |
| 1. | Питьевая вода | | 2019 | 5668,98 | 1,0 | 24,00 | - |
| 2020 | - | 1,0 | 24,00 | - |
| 2021 | - | 1,0 | 24,00 | - |
| 1. | Водоотведение | | 2019 | 5256,23 | 1,0 | - | 0,12 |
| 2020 | - | 1,0 | - | 0,12 |
| 2021 | - | 1,0 | - | 0,12 |

4. Исходя из обоснованных объемов необходимой валовой выручки, тарифы на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые Организацией в 2019-2021гг., составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей муниципального образования «Приладожское городское поселения» Кировского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Питьевая вода | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 45,43 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 46,45 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 46,45 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 49,65 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 49,65 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 52,83 |
| 2. | Водоотведение | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 45,29 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 46,24 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 46,24 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 48,93 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 48,93 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 50,94 |

\*Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьей 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

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

**19. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на техническую воду, питьевую воду и водоотведение акционерного общества «Птицефабрика «Северная» на 2019-2023 годы»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н. и изложила основные положения экспертного заключения по расчету уровней тарифов на услуги в сфере водоснабжения (техническая и питьевая вода) и водоотведения, оказываемые акционерным обществом «Птицефабрика «Северная» (далее – Организация) потребителям муниципального образования «Синявинское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области в 2019-2023.Организация обратилась с заявлением об установлении тарифов на услуги в сфере водоснабжения (техническая и питьевая вода) и водоотведения на 2019-2023 годы от 27.04.2018 исх. № 378 (вх. от 28.04.2018   
№ КТ-1-2545/2018) и дополнительным письмом от 16.10.2018 исх. № 812 (вх. от 17.10.2018  
 № КТ-1-5600/2018).

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-6980/2018 от 29.11.2018).

**Правление приняло решение:**

1. Рассмотрев производственные программы в сфере водоснабжения (техническая вода и питьевая вода) и водоотведения, предоставленные Организацией, и проанализировал производственные программы ООО «ВОДОКАНАЛ ПРИЛАДОЖСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ» и утвердить следующие основные натуральные показатели:

**Техническая вода**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | План Организации на 2019 год | Принято ЛенРТК на  2019 год | Отклонение | Причины корректировки |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Поднято воды из поверхностных источников | т. м3 | 5353,78 | 5223,57 | -130,21 | Объем увеличены в результате корректировки объема товарной воды |
| 2. | Подано воды в водопроводную сеть | т. м3 | 5353,78 | 5223,57 | -130,21 |
| 3. | Отпущено воды потребителям – всего, в том числе: | т. м3 | 5353,78 | 5223,57 | -130,21 |
| 4. | товарная вода - всего | т. м3 | 5353,78 | 5223,57 | -130,21 | Объемы увеличены за счет корректировки объемов воды предприятиям, оказывающим услуги водоснабжения |
| 4.1. | - предприятиям, оказывающим услуги водоснабжения | т. м3 | 5353,78 | 5223,57 | -130,21 | Объем принят в размере, фактически сложившемся у Организации по итогу 2017 года (подтвержденному счетами-фактуры и актами) в целях достижения единообразия в величине данного показателя с ООО «Водоканал Приладожского городского поселения» на 2019 год |
| 5. | Расход электроэнергии - всего | т. м3 | 1063,84 | 1038,72 | -25,12 | Показатель скорректирован за счет увеличения расхода электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды |
|  | в т.ч. |  |  |  |  |  |
| 5.1. | Расход электроэнергии на технологические нужды | т. кВт/ч | 1017,22 | 992,48 | -24,74 | Показатель определен с учетом удельного расхода, и объема поднятой воды |
| 5.2. | Удельный расход на 1м3 | кВт/ч | 0,19 | 0,19 |  | - |
| 5.3. | Расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | т. кВт/ч | 46,62 | 46,24 | -0,38 | Показатель определен исходя из сложившегося факта Организации в 2017 году |

**Питьевая вода**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | План Организации на 2019 год | Принято ЛенРТК на  2019 год | Отклонение | Причины корректировки |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Получено воды со стороны | т. м3 | 2329,00 | 2329,00 | - | - |
| 2. | Подано воды в водопроводную сеть | т. м3 | 2395,00 | 2329,00 | - |
| 3. | Потери воды в сетях | т. м3/% | 95,00/ 3,97 | 95,00 / 3,97 | - |
| 4. | Отпущено воды потребителям – всего | т. м3 | 2236,54 | 2236,64 | - |
|  | в т.ч. |  |  |  |  |  |
| 4.1 | производственно-хозяйственные нужды | т. м3 | 2114,87 | 2120,66 | -5,79 | Показатель определен с учетом объема товарной реализации услуги водоснабжения, и получено воды со стороны принятой ЛенРТК на 2019 год |
| 5. | товарная вода - всего | т. м3 | 121,67 | 155,88 | -34,21 | Показатели изменены в связи с корректировкой объемов по иным потребителям |
| 5.1 | - иным потребителям | т. м3 | 121,67 | 155,88 | -34,21 | Показатель определен согласно п.5 Методических указаний с учетом снижения товарной реализации услуги водоснабжения на 5 % от заявленного от Организации |
| 6. | Расход электроэнергии всего | т. м3 | 796,00 | 768,57 | -13,43 | Показатель скорректирован за счет увеличения расхода электроэнергии на технологические нужды |
| 6.1 | Расход электроэнергии на технологические нужды | т. кВт/ч | 782,00 | 768,57 | -13,43 | Показатель определен с учетом удельного расхода, и объема поднятой воды |
|  | Удельный расход на 1м3 | кВт/ч | 0,34 | 0,33 |  | Показатель определен с учетом удельного расхода, сложившегося у Организации в 2017 году |
| 6.2 | Расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | т. кВт/ч | 14,00 | 0,00 | -14,00 | Показатель определен исходя из отсутствия факта Организации в 2017 году |

**Водоотведение**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | План Организации на 2019 год | ПринятоЛенРТК на 2019 год | Отклонение | Причины корректировки |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Прием сточных вод, всего | тыс. м3 | 1848,57 | 2152,63 | +304,06 | Показатели изменены в связи с корректировкой объемов товарных сточных вод |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 1.1. | от собственных подразделений (цехов) | тыс. м3 | 1470,83 | 1939,31 | +468,48 |
| 2. | Товарные стоки, всего | тыс. м3 | 377,74 | 213,32 | -164,42 | Объем принят в размере, фактически сложившемся у Организации по итогу 2017 года (подтвержденному счетами-фактуры и актами) в целях достижения единообразия в величине данного показателя с ООО «Водоканал Приладожского городского поселения» на 2019 год |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 2.1. | иные потребители | тыс. м3 | 377,74 | 213,32 | -164,42 |
| 3. | Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения | тыс. м3 | 1848,57 | 2152,63 | +304,06 | Показатель изменен в связи с корректировкой объемов товарных сточных вод и объемов на собственное подразделение |
| 4. | Расход электроэнергии, всего | тыс. кВт/ч | 3826,54 | 4006,51 | +179,97 | Расход эл. энергии принят по фактически сложившимся объемам у Организации за 2017 год. |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 4.1. | на технологические нужды | тыс. кВт/ч | 3791,49 | 3971,46 | +179,97 | Показатель определен с учетом удельного расхода, и объема принятых сточных вод |
| 4.1.1. | удельный расход | кВт.ч/м3 | 2,07 | 1,84 |  | Удельный расход пересчитан исходя из объемов на технологические нужды на объем принятых сточных вод, предусмотренной ЛенРТК в производственной программе. |
| 4.2. | на общепроизводственные нужды | тыс. кВт/ч | 35,05 | 35,05 | - | - |

**2. Результаты экономической экспертизы материалов по определению себестоимости услуг в сфере водоснабжения и водоотведения, планируемых на 2019-2023 гг.**

В соответствии с Прогнозом при расчете величины расходов и прибыли, формирующих тарифы на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые Организацией на территории Синявинское городское поселение муниципального образования Кировского муниципального района Ленинградской области, экспертами использовались следующие индексы-дефляторы:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Долгосрочный период регулирования | | | | |
| 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| 1. | Индекс потребительских цен | 104,6 | 103,4 | 104,0 | 104,0 | 104,0 |
| 2. | Рост тарифов (цен) на покупную электрическую энергию *(с 1 июля)* | 103,0 | 103,0 | 103,0 | 103,0 | 103,0 |

Во исполнение п. 9 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, а также учитывая выбранный метод регулирования тарифов, ЛенРТК рассчитал тарифы на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые Организацией, со следующей поэтапной разбивкой:

- с 01.01.2019 по 30.06.2019;

- с 01.07.2019 по 31.12.2019;

- с 01.01.2020 по 31.06.2020;

- с 01.07.2020 по 31.12.2020;

- с 01.01.2021 по 31.06.2021;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021;

- с 01.01.2022 по 31.06.2022;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022;

- с 01.01.2023 по 31.06.2023;

- с 01.07.2023 по 31.12.2023.

Тарифы на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые Организацией, предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2019-2023гг, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденных ЛенРТК производственных программ по обеспечению услугами водоснабжения и водоотведения потребителей Синявинское городское поселение муниципального образования Кировского муниципального района Ленинградской области.

ЛенРТК проведена экспертиза плановой себестоимости услуг в сфере водоснабжения и водоотведения, предусмотренной Организацией на 2019 год, результаты которой представлены в следующей таблице:

**Техническая вода**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Показатели |  | 2019 год | | | Причина отклонения |
| Ед. изм. | Данные Организации | Принято ЛенРТК | Отклонение |
| 1. | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 61,71 | 61,71 | - | - |
| 2. | Электроэнергия | тыс. руб. | 4851,11 | 5318,98 | +467,87 | Организация предоставила копию договора энергоснабжения от 02.12.2013 №900-13/085 с  ЗАО «Петроэнергосбыт»; копии счетов-фактур, выставленных Организации за отпущенную электрическую энергию за июль - сентябрь 2018 года.  ЛенРТК с учетом п. 20 Методических указаний определил затраты по данной статье исходя из объемов электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды, утвержденных в производственной программе, и тарифа, определенного в результате анализа предоставленных Организацией счетов-фактуры (5,05 руб./кВтч), и увеличенного с 01.07.2019 на индекс-дефлятор 103,0 |
| 3. | Заработная плата основного производственного персонала | тыс. руб. | 2032,00 | 2032,00 | - | - |
| 4. | Отчисления на соц. страхование основного производственного персонала | тыс. руб. | 625,86 | 625,86 | - | - |
| 5. | Амортизация основных средств | тыс. руб. | 554,50 | 554,50 | - | - |
| 6. | Цеховые расходы | тыс. руб. | 181,15 | 181,15 | - | - |
| 7. | Прочие расходы | тыс. руб. | 2197,15 | 2197,15 | - | - |
| 8. | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 618,65 | 618,65 | - | - |
| 9. | Расходы связанные с уплатой налогов | тыс. руб. | 28,75 | 28,75 | - | - |

**Питьевая вода**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Показатели |  | 2019 год | | | Причина отклонения |
| Ед. изм. | Данные Организации | Принято ЛенРТК | Отклонение |
| 1. | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 432,37 | 432,37 | - | - |
| 2. | Электроэнергия | тыс. руб. | 3311,36 | 3935,63 | +624,27 | Организация предоставила копию договора энергоснабжения от 02.12.2013 №900-13/085 с ЗАО «Петроэнергосбыт»; копии счетов-фактур, выставленных Организации за отпущенную электрическую энергию за июль - сентябрь 2018 года.  ЛенРТК с учетом п. 20 Методических указаний определил затраты по данной статье исходя из объемов электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды, утвержденных в производственной программе, и тарифа, определенного в результате анализа предоставленных Организацией счетов-фактуры (5,05 руб./кВтч), и увеличенного с 01.07.2019 на индекс-дефлятор 103,0 |
| 3. | Заработная плата основного производственного персонала | тыс. руб. | 7960,93 | 7960,93 | - | - |
| 4. | Отчисления на соц. страхование основного производственного персонала | тыс. руб. | 2451,97 | 2451,97 | - | - |
| 5. | Амортизация основных средств | тыс. руб. | 2041,89 | 2041,89 | - | - |
| 6. | Цеховые расходы | тыс. руб. | 634,01 | 634,01 | - | - |
| 7. | Прочие расходы | тыс. руб. | 780,00 | 780,00 | - | - |
| 8. | Оплата воды со стороны | тыс. руб. | 45232,44 | 41029,56 | -4202,88 | Расходы определены с учетом объемов воды полученной от  ООО «Водоканал Приладожского городского поселения», утвержденных в производственной программе, и тарифов, предлагаемых ЛенРТК к утверждению на 2019 год для данного поставщика |
| 9. | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 3959,27 | 563,12 | -3396,15 | Общехозяйственные расходы приняты в соответствии с представленными обосновывающими документами (пункт 30 Правил), а также с учетом распределения «Общехозяйственных расходов» по видам деятельности в соответствии с учетной политикой Организации |
| 10 | Расходы связанные с уплатой налогов | тыс. руб. | 215,44 | 11,16 | -204,28 | Налоги и сборы пересчитаны исходя из объемов товарной воды, предусмотренной ЛенРТК в производственной программе |

**Водоотведение**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | План Организации | Принято ЛенРТК | Отклонение | Причины отклонения |
| 1. | Расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 21704,15 | 4091,48 | -17612,67 | Затраты определены на основании показателя, вошедшего в состав базового уровня операционных расходов, утвержденного в предшествующий долгосрочный период регулирования, индексированного на ИПЦ 2019 года (4,6%), а так же позволяющем обеспечить достижение доступности оплаты услуг потребителями. |
| 2. | Электрическая энергия | тыс. руб. | 17504,69 | 18462,40 | +957,71 | Организация предоставила копию договора энергоснабжения от 02.12.2013 №900-13/085 с  ЗАО «Петроэнергосбыт»; копии счетов-фактур, выставленных Организации за отпущенную электрическую энергию за июль - сентябрь 2018 года.  ЛенРТК с учетом п. 20 Методических указаний определил затраты по данной статье исходя из объемов электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды, утвержденных в производственной программе, и тарифа, определенного в результате анализа предоставленных Организацией счетов-фактуры (4,54 руб./кВтч), и увеличенного с 01.07.2019 на индекс-дефлятор 103,0 |
| 3. | Заработная плата основного производственного персонала | тыс. руб. | 8824,29 | 5029,47 | -3794,82 | Затраты определены на основании показателя, вошедшего в состав базового уровня операционных расходов, утвержденного в предшествующий долгосрочный период регулирования, индексированного на ИПЦ 2019 года (4,6%) |
| 4. | Отчисления на соц. страхование основного производственного персонала | тыс. руб. | 2717,88 | 1549,08 | -1168,80 | Затраты определены с учетом величины отчислений на социальное страхование, предусмотренной уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний и фонда оплаты труда основного производственного персонала, принятого ЛенРТК на 2019 год |
| 5. | Амортизация основных средств | тыс. руб. | 21859,06 | 10540,60 | -11318,46 | Затраты приняты на уровне предусмотренном в тарифе на 2018 год, с учетом критерия доступности (статья 3 Федерального закона  № 416-ФЗ) |
| 6. | Цеховые расходы | тыс. руб. | 2536,05 | 2536,05 | - | - |
| 7. | Прочие прямые расходы | тыс. руб. | 6904,00 | 1595,00 | -5309,00 | Прочие расходы приняты в соответствии с представленными обосновывающими документами (пункт 30 Правил), а также с учетом исключения налога на имущество, так он учтен Организацией в статье «Расходы связанные с уплатой налогов» |
| 8. | Общехозяйственные расходы, отнесенные на товарные стоки | тыс. руб. | 3275,15 | 523,15 | -2752,00 | Затраты определены на основании показателя, вошедшего в состав базового уровня операционных расходов, утвержденного в предшествующий долгосрочный период регулирования, индексированного на ИПЦ 2019 года (4,6%), а так же позволяющем обеспечить достижение доступности оплаты услуг потребителями. |
| 9. | Расходы связанные с уплатой налогов | тыс. руб. | 2696,15 | 267,18 | -2428,97 | Налоги и сборы пересчитаны исходя из объемов товарных стоков, предусмотренной ЛенРТК в производственной программе |

В соответствии с требованиями раздела IX Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, а также с учетом вышеуказанных условий формирования затрат ЛенРТК определи для АО «Птицефабрика Северная» на период долгосрочный период регулирования (2019-2023гг):

Уровни операционных расходов: (тыс. руб.)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемого вида деятельности | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| Техническая вода | 5716,51 | 5851,77 | 6024,98 | 6203,32 | 6386,93 |
| Питьевая вода | 12822,40 | 13125,78 | 13514,30 | 14326,19 | 14326,19 |
| Водоотведение | 15324,23 | 16586,81 | 16151,14 | 16629,21 | 17121,43 |

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения для Организации на 2019-2023 годы, составят:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование регулируемого вида  деятельности | Год | Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов,% | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
| Уровень потерь воды, % | Удельный расход электрической энергии, кВтч/м3 |
| 1. | Техническая вода | 2019 | 5716,51 | 1,00 | - | 0,19 |
| 2020 |  | 1,00 | - | 0,19 |
| 2021 |  | 1,00 | - | 0,19 |
| 2022 |  | 1,00 | - | 0,19 |
| 2023 |  | 1,00 | - | 0,19 |
| 2. | Питьевая вода | 2019 | 12822,40 | 1,00 | 3,97 | 0,33 |
| 2020 | - | 1,00 | 3,97 | 0,33 |
| 2021 | - | 1,00 | 3,97 | 0,33 |
| 2022 | - | 1,00 | 3,97 | 0,33 |
| 2023 | - | 1,00 | 3,97 | 0,33 |
| 3. | Водоотведение | 2019 | 15324,23 | 1,00 | - | 1,84 |
| 2020 | - | 1,00 | - | 1,84 |
| 2021 | - | 1,00 | - | 1,84 |
| 2022 | - | 1,00 | - | 1,84 |
| 2023 | - | 1,00 | - | 1,84 |

Исходя из обоснованной НВВ, предлагаются к утверждению следующие уровни тарифов на услугу в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые Организацией в 2019-2023 годах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей муниципального образования «Синявинское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области | | | |
| **1.** | **Техническая вода** | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 2,17 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 2,17 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 2,17 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 2,26 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 2,26 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 2,35 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 2,35 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 2,44 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 2,44 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 2,53 |
| **2.** | **Питьевая вода** | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 33,65 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 35,39 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 35,39 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 35,96 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 35,96 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 36,66 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 36,66 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 36,79 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 36,79 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 36,57 |
| **3.** | **Водоотведение** | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 22,07 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 24,21 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 24,21 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 26,12 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 26,12 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 28,12 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 28,12 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 30,32 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 30,32 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 32,95 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

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

**20. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 25 ноября 2016 года № 170-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «ВОДОКАНАЛ» 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. и изложила основные положения экспертного заключения по корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «ВОДОКАНАЛ» (далее – ООО «ВОДОКАНАЛ») и тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, оказываемые потребителям муниципального образования «Дубровское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2019 году. Организация обратилась с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2019 год от 27.04.2018 исх. № 371/18 (вх. от 28.04.2018 № КТ-1-2586/2018), а так же с заявлением с учётом заклю-ченного концессионного соглашения от 06.08.2018 исх. № б/н между администрацией МО «Дубровское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области и Правительством Ленинградской области от 30.10.2018 исх. № 1164/18 (вх. от 31.10.2018   
№ КТ-1-6052/2018).

ООО «ВОДОКАНАЛ» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх.   
№ КТ-1-6944/2018 от 29.11.2018).

**Правление приняло решение:**

1. Объем питьевой воды и сточных вод, определен в соответствии с концессионным соглашением.

Таким образом, в производственные показатели при корректировке тарифов на водоснабжение и водоотведение в ранее утвержденные объемные показатели внесены следующие изменения:

***Питьевая вода***

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели* | *Ед. изм.* | *Согласовано по КС* | *Принято ЛенРТК по КС* | *Отклонение* | *Причины  корректировки* |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* |
| 1. | Поднято воды насосными станциями | тыс. м3 | 380,77 | 380,77 | - | - |
| 2. | Пропущено воды через водопроводные очистные сооружения | тыс. м3 | 380,77 | 380,77 | - |
| 3. | Собственные нужды | тыс. м3 | 39,22 | 39,22 | - |
| 4. | Подано воды в водопроводную сеть | тыс. м3 | 341,55 | 341,55 | - |
| 5. | Потери воды в сетях | тыс. м3/% | 47,27/  13,84 | 47,27/  13,84 | - |
| 6. | Отпущено воды потребителям - всего | тыс. м3 | 294,28 | 294,28 | - |
| 6.1. | На нужды собственных подразделений | тыс. м3 | 53,68 | 53,68 | - |
| 7. | товарная вода, всего | тыс. м3 | 239,76 | 239,76 | - |
| 8. | Расход электроэнергии - всего | тыс.  кВт/ч | 320,56 | 320,56 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  | - |
| 8.1 | Расход электроэнергии на технологические нужды | тыс.  кВт/ч | 297,00 | 297,00 | - |
|  | удельный расход | кВт.ч/м3 | 0,78 | 0,78 | - |
| 8.2 | Расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | тыс.  кВт/ч | 23,56 | 23,56 | - | - |

***Водоотведение***

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели* | *Ед. изм.* | *Согласовано по КС* | *Принято ЛенРТК по КС* | *Отклонение* | *Причины корректировки* |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* |
| 1. | Объем пропущенных сточных вод - всего | тыс. м3 | 422,83 | 422,83 | - | - |
|  | От собственных подразделений | тыс. м3 | 0,00 | 0,00 | - |
|  | в том числе: |  |  |  | - |
| 2. | Товарные стоки, всего | тыс. м3 | 422,83 | 422,83 | - |
| 3. | Пропущено сточных вод через очистные сооружения | тыс. м3 | 422,83 | 422,83 | - |
| 5. | Расход электроэнергии - всего | тыс.  кВт/ч | 618,37 | 618,37 | - | - |
| 5.1 | Расход электроэнергии на технологические нужды | тыс.  кВт/ч | 596,2 | 596,2 | - | - |
|  | удельный расход | *кВт ч/м3* | 1,41 | 1,41 | - | - |
| 5.2 | Расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | тыс. кВт/ч | 22,17 | 22,17 | - | - |

1. Операционные расходы. тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Товары, услуги | Принято на 2019 г. |
| 1. | Питьевая вода | 13498,76 |
| 2 | Водоотведение | 20748,44 |

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: тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | Товары, услуги | *План*  *Организации* | *Принято (кор-ка) ЛенРТК на 2019 год* | *Отклонение* | *Причины отклонения* |
| 1. | Питьевая вода | 2132,13 | 2316,62 | +184,49 | Организация предоставила копию договора энергоснабжения от 01.11.2017 №4718000020878 с АО «Петербургская сбытовая компания»; копии счетов-фактур, выставленных Организации за отпущенную электрическую энергию за июль -сентябрь 2018 года.  ЛенРТК с учетом п. 20 Методических указаний определил затраты по данной статье исходя из объемов электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды, утвержденных в производственной программе, и тарифа, определенного в результате анализа предоставленных Организацией счетов-фактуры 7,12 и 4,63 руб./кВтч), и увеличенного с 01.07.2019 на индекс-дефлятор 103,0 |
| 2. | Водоотведение | 2864,92 | 2907,89 | +42,97 |

1. 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.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Итого прибыль, всего** | **тыс. руб.** | **План организации** | **Принято ЛенРТК;** | **Отклонения** | **Причины отклонения** |
| в том числе: | тыс. руб. | 1550,50 | 1447,87 |  |  |
| предпринимательская прибыль | тыс. руб. | 781,54 | 695,91 | -85,63 | Принято 5% для Гарантирующий организации |
| Нормативная прибыль | тыс. руб. | 768,69 | 751,96 | -17,00 | Отсутствии инвестиционной программы |

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Товары, услуги/ Показатели* | *План Организации* | *Принято  (кор-ка) ЛенРТК на 2019 год* | *Отклонение* | *Причины отклонения* |
| 1. | Питьевая вода |  |  |  |  |
| 1.1 | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, в том числе: | 488,58 | 288,94 | -199,58 | Затраты откорректированы за счёт предпринимательской прибыли |
| 1.1.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 100,95 | 100,95 | - | - |
| 1.1.2 | Налог на прибыль | 387,63 | 187,99 | -189,65 | Налог начислен только на прочую прибыль (20%), с учётом разъяснений отраженных в письме ФАС от 18.07.2018 №ВК/55514/18 |
| 2. | Водоотведение |  |  |  |  |
| 2.1. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов в том числе: | 429,39 | 114,75 | -314,64 | Затраты откорректированы за счёт предпринимательской прибыли |
|  | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 114,75 | 114,75 | - | - |
|  | Налог на прибыль | 314,64 | 0,00 | -314,64 |  |

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Товары, услуги*  */ Показатели* | *План Организации* | *Принято (кор-ка) ЛенРТК на 2019 год* | *Отклонение* | *Причины отклонения* |
| 1. | Водоотведение |  |  |  |  |
| 1.1. | Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС | 527,71 | 527,71 | - | *-* |

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 2017 году, отнесенных на услуги по водоснабжению и водоотведению, в результате которого определены значения корректировки необходимой валовой выручки Организации в 2019 году в сфере водоотведения - избыток средств в размере – 69,68 тыс. руб. Результат отражен в Протоколе ЛенРТК от 22.10.2018 № 23.

Таким образом, скорректированная НВВ на 2019 год составит: тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Товары, услуги | Утверждено на 2019 г. | Корректировка на 2019 г. |
| Питьевая вода | 15518,12 | 15366,16 |
| Водоотведение | 25829,01 | 25563,82 |

Исходя из обоснованной НВВ, предлагаются к утверждению следующие уровни тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые Организацией:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей муниципального образования «Дубровское городское поселение»  Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Питьевая вода | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 63,83 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 64,35 |
| 2. | Водоотведение | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 59,95 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 60,97 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

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

**21. По вопросу повестки «Об утверждении производственных программ в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами на 2019-2021 годы»** выступила начальник отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК Княжеская Л.Н. и сообщила, что в соответствии с Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», Правилами разработки, согласования, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2016 № 424 необходимо утвердить производственные программы в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами на 2019-2021 годы до 01.12.2018.

**Правление приняло решение:**

Утвердить производственные программы в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами на 2019-2021 годы следующих организаций:

- АО «Управляющая компания по обращению с отходами в Ленинградской области»;

- АО «Чистый город»;

- ЗАО «Интернешнл Пейпер»;

- ЗАО «Промотходы»;

- ООО «АВТО-БЕРКУТ»;

- ООО «Благоустройство»:

- ООО «Лель-ЭКО»;

- ООО «Ленинградская областная экологическая компания»;

- ООО «Полигон ТБО»;

- ООО «ПРОФСПЕЦТРАНС»;

- ООО «Региональное агентство системного и экологического менеджмента»;

- ООО «Эко ПЛАНТ».

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

**22. По вопросу повестки «Об установлении предельных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования акционерным обществом «Северо-Западный промышленный железнодорожный транспорт» на территории Ленинградской области, на 2019 год»** выступила заместитель начальника департамента - начальник отдела регулирования социально значимых товаров и тарифов газоснабжения комитета Синюкова И.В.:

- изложила основные положения экспертного заключения по результатам рассмотрения расчетных материалов по обоснованию уровня тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования АО «Северо-Западный «Промжелдортранс» на территории Ленинградской области на 2019 год, в соответствии с обращением от 20.09.2018 исх. № 01/645 (вх. № КТ-1-5103/2018 от 21.09.2018);

- представила письмо о согласии организации с предложенными ЛенРТК уровнями тарифов для АО «Северо-Западный «Промжелдортранс» и просьбой рассмотреть вопрос об установлении тарифов на транспортные услуги в отсутствии их представителей от 27.11.2018 исх. № 01/810 (вх. № КТ-1-6872/2018 от 27.11.2018).

**Правление приняло решение:**

1. Принять стоимостные показатели для АО «Северо-Западный «Промжелдортранс» на территории Ленинградской области на 2019 год:

*Тариф на услуги по перевозке грузов (подаче и уборке вагонов)* *по подъездным путям, примыкающим к путям станции Антропшино Октябрьской железной дороги (участок Антропшино)*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Статьи затрат** | **Единица**  **измерения** | **План на 2019 год** | |
| **По данным**  **предприятия** | **Принято ЛенРТК** |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* |
| **1** | **Прямые расходы, в том числе:** | **тыс. руб.** | **25 870,18** | **22 326,68** |
| 1.1 | Материалы | тыс. руб. | 1 435,39 | 1 012,71 |
| 1.2 | Дизтопливо и смазочные материалы | тыс. руб. | 3 024,64 | 3 024,64 |
| 1.3 | Оплата труда | тыс. руб. | 7 630,10 | 5 768,02 |
| 1.4 | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 2 479,78 | 1 753,48 |
| 1.5 | Амортизационные отчисления | тыс. руб. | 299,20 | 299,20 |
| 1.6 | Ремонт | тыс. руб. | 6 656,07 | 6 149,05 |
| 1.7 | Электроэнергия | тыс. руб. | 85,00 | 76,82 |
| 1.8 | Теплоэнергия | тыс. руб. | 260,00 | 242,77 |
| 1.9 | Вода | тыс. руб. | 4 000,00 | 4 000,00 |
| 1.10 | Прочие расходы | тыс. руб. | **7 548,44** | **3 753,72** |
| **2** | **Накладные расходы, в том числе:** | **тыс. руб.** | 4 256,11 | 1 983,57 |
| 2.1 | Общепроизводственные расходы | тыс. руб. | 3 292,33 | 1 770,15 |
| 2.2 | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 85,00 | 76,82 |
| **3** | **Итого затраты** | **тыс. руб.** | **33 418,62** | **26 080,39** |
| 4 | Прибыль | тыс. руб. | 1 600,00 | 602,43 |
| 5 | Рентабельность | % | 4,79 | 2,31 |
| 6 | Доход от услуги | тыс. руб. | 35 018,62 | 26 682,82 |
| 7 | Объем перевозки | тыс. тонн | 574,00 | 649,54 |
| **8** | **Тариф на 1 т.** | **руб.** | **61,01** | **41,08** |

*Тариф за маневровую работу локомотива, не совмещенную во времени с подачей и уборкой вагонов, на подъездных путях, примыкающих к путям станции Антропшино Октябрьской железной дороги (участок Антропшино)*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Статьи затрат** | **Единица**  **измерения** | **План на 2019 год** | |
| **По данным**  **предприятия** | **Принято ЛенРТК** |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* |
| **1** | **Прямые расходы, в том числе:** | **тыс. руб.** | **4 826,41** | **4 122,58** |
| 1.1 | Материалы | тыс. руб. | 294,00 | 294,00 |
| 1.2 | Дизтопливо и смазочные материалы | тыс. руб. | 619,50 | 619,50 |
| 1.3 | Оплата труда | тыс. руб. | 1 557,26 | 1 176,60 |
| 1.4 | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 506,11 | 357,69 |
| 1.5 | Амортизационные отчисления | тыс. руб. | 61,28 | 61,28 |
| 1.6 | Ремонт | тыс. руб. | 1 363,29 | 1 192,19 |
| 1.7 | Электроэнергия | тыс. руб. | 17,34 | 16,34 |
| 1.8 | Теплоэнергия | тыс. руб. | 48,75 | 45,96 |
| 1.9 | Вода | тыс. руб. | - | - |
| 1.10 | Прочие расходы | тыс. руб. | 360,00 | 360,00 |
| **2** | **Накладные расходы, в том числе:** | **тыс. руб.** | **1 351,88** | **720,20** |
| 2.1 | Общепроизводственные расходы | тыс. руб. | 773,36 | 380,57 |
| 2.2 | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 578,52 | 339,63 |
| **3** | **Итого затраты** | **тыс. руб.** | **6 178,29** | **4 842,78** |
| 4 | Прибыль | тыс. руб. | 285,00 | 97,17 |
| 5 | Рентабельность | % | 4,61 | 2,01 |
| 6 | Доход от услуги | тыс. руб. | 6 463,29 | 4 939,95 |
| 7 | Объем перевозки | тыс.  лок.-час. | 2 346,00 | 2 346,00 |
| **8** | **Тариф на 1 лок.-час** | **руб./лок.-час** | **2 755,03** | **2 105,69** |

*Тариф на услуги по перевозке грузов (подаче и уборке вагонов)* *по подъездным путям, примыкающим к путям станции Капитолово Октябрьской железной дороги (участок Северная ТЭЦ)*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Статьи затрат** | **Единица**  **измерения** | **План на 2019 год** | |
| **По данным**  **предприятия** | **Принято ЛенРТК** |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* |
| **1** | **Прямые расходы, в том числе:** | **тыс. руб.** | **19 102,88** | **9 386,70** |
| 1.1 | Материалы | тыс. руб. | 1 663,49 | 728,25 |
| 1.2 | Дизтопливо и смазочные материалы | тыс. руб. | 1068,26 | 839,82 |
| 1.3 | Оплата труда | тыс. руб. | 5 164,92 | 2894,11 |
| 1.4 | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 1 570,14 | 879,81 |
| 1.5 | Амортизационные отчисления | тыс. руб. | 123,27 | 123,27 |
| 1.6 | Ремонт | тыс. руб. | 6 827,48 | 1 897,72 |
| 1.7 | Электроэнергия | тыс. руб. | 120,63 | 120,63 |
| 1.8 | Теплоэнергия | тыс. руб. | 794,38 | 669,38 |
| 1.9 | Вода | тыс. руб. | 14,23 | 14,23 |
| 1.10 | Прочие расходы | тыс. руб. | 1 756,08 | 1219,49 |
| **2** | **Накладные расходы, в том числе:** | **тыс. руб.** | **6 526,26** | **4 955,31** |
| 2.1 | Общепроизводственные расходы | тыс. руб. | 2 431,42 | 860,47 |
| 2.2 | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 4 094,84 | 4 094,84 |
| **3** | **Итого затраты** | **тыс. руб.** | **25 629,14** | **14 342,01** |
| 4 | Прибыль | тыс. руб. | 1200,00 | 0,00 |
| 5 | Рентабельность | % | 4,68 | 0,00 |
| 6 | Доход от услуги | тыс. руб. | 26 829,14 | 14 342,01 |
| 7 | Объем перевозки | тыс. тонн | 38,50 | 46,30 |
| **8** | **Тариф на 1 т.** | **руб.** | **696,86** | **309,76** |

*Тариф за маневровую работу локомотива, не совмещенную во времени с подачей и уборкой вагонов, на подъездных путях, примыкающих к путям станции Капитолово Октябрьской железной дороги (участок Северная ТЭЦ)*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Статьи затрат** | **Единица**  **измерения** | **План на 2019 год** | |
| **По данным**  **предприятия** | **Принято ЛенРТК** |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* |
| **1** | **Прямые расходы, в том числе:** | **тыс. руб.** | **2 942,82** | **1 934,76** |
| 1.1 | Материалы | тыс. руб. | 248,57 | 248,57 |
| 1.2 | Дизтопливо и смазочные материалы | тыс. руб. | 159,62 | 158,62 |
| 1.3 | Оплата труда | тыс. руб. | 771,43 | 617,40 |
| 1.4 | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 234,51 | 187,69 |
| 1.5 | Амортизационные отчисления | тыс. руб. | 18,42 | 18,42 |
| 1.6 | Ремонт | тыс. руб. | 1 020,20 | 356,28 |
| 1.7 | Электроэнергия | тыс. руб. | 23,65 | 23,65 |
| 1.8 | Теплоэнергия | тыс. руб. | 147,34 | 126,42 |
| 1.9 | Вода | тыс. руб. | 2,57 | 2,57 |
| 1.10 | Прочие расходы | тыс. руб. | 316,51 | 195,14 |
| **2** | **Накладные расходы, в том числе:** | **тыс. руб.** | **968,51** | **748,28** |
| 2.1 | Общепроизводственные расходы | тыс. руб. | 357,92 | 137,69 |
| 2.2 | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 610,59 | 610,59 |
| **3** | **Итого затраты** | **тыс. руб.** | **3 911,33** | **2 683,05** |
| 4 | Прибыль | тыс. руб. | 180,00 | 18,40 |
| 5 | Рентабельность | % | 4,60 | 0,69 |
| 6 | Доход от услуги | тыс. руб. | 4 091,33 | 2 701,45 |
| 7 | Объем перевозки | тыс.  лок.-час. | 982,00 | 982,00 |
| **8** | **Тариф на 1 лок.-час** | **руб./лок.-час** | **4 166,32** | **2 750,96** |

1. Установить предельные тарифы на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользованияакционерным обществом «Северо-Западный промышленный железнодорожный транспорт» на территории Ленинградской области на 2019 год:

- предельный тариф на услуги по перевозке грузов (подаче и уборке вагонов) по подъездным путям, примыкающих к путям станции Антропшино Октябрьской железной дороги (участок Антропшино), в размере 41,08 рублей за 1 тонну (без учета налога на добавленную стоимость);

- предельный тариф за маневровую работу локомотива, не совмещенную во времени с подачей и уборкой вагонов, на подъездных путях, примыкающих к путям станции Антропшино Октябрьской железной дороги (участок Антропшино), в размере 2105,69 рублей за 1 локомотиво-час (без налога на добавленную стоимость);

- предельный тариф на услуги по перевозке грузов (подаче и уборке вагонов) по подъездным путям, примыкающим к путям станции Капитолово Октябрьской железной дороги (участок Северная ТЭЦ), в размере 309,76 рублей за 1 тонну (без учета налога на добавленную стоимость);

- предельный тариф за маневровую работу локомотива, не совмещенную во времени с подачей и уборкой вагонов, на подъездных путях, примыкающих к путям станции Капитолово Октябрьской железной дороги (участок Северная ТЭЦ), в размере 2750,96 рублей за 1 локомотиво-час (без налога на добавленную стоимость).

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

**23. 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 2019 год»** выступила заместитель начальника департамента - начальник отдела регулирования социально значимых товаров и тарифов газоснабжения комитета. Синюкова И. В. изложила основные положения экспертного заключения по результатам рассмотрения расчетных материалов по обоснованию предельного уровня тарифа на услуги за пропуск вагонов по подъездным железнодорожным путям необщего пользования, оказываемые закрытым акционерным обществом «Автомагистраль» на территории Ленинградской области на 2019 год, в соответствии с обращением исх. № 52 от 27.09.2018 года (вх. № КТ-1-5209/2018 от 28.09.2018).

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. № КТ-1-6889/2018 от 28.11.2018).

**Правление приняло решение:**

1. Принять стоимостные показатели ЗАО «Автомагистраль» на 2019 год:

*Предельный тариф на услуги за пропуск вагонов*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Статьи затрат** | **Единица**  **измерения** | **План на 2019 год** | |
| **по данным**  **предприятия** | **Принято ЛенРТК** |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* |
| **1** | **Прямые расходы, в том числе:** | **тыс. руб.** | **178,00** | **153,80** |
| 1.1 | Ремонт | тыс. руб. | 159,00 | 134,80 |
| 1.2 | Амортизационные отчисления | тыс. руб. | 19,00 | 19,00 |
| **2** | **Накладные расходы, в том числе:** | **тыс. руб.** | **830,00** | **626,97** |
| 2.1 | Общепроизводственные расходы | тыс. руб. | 830,00 | 626,97 |
| 2.2 | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| **3** | **Итого затраты** | **тыс. руб.** | **1 008,00** | **780,77** |
| **4** | **Прибыль** | **тыс. руб.** | **0,00** | **0,00** |
| **5** | **Рентабельность** | **%** | **0,0%** | **0,0%** |
| **6** | **Доход от услуги** | **тыс. руб.** | **1 008,00** | **780,77** |
| **7** | **Вагонооборот, в том числе:** | **вагон** | **5 874** | **5 874** |
| 7.1 | Собственный вагонооборот | вагон | 0 | 0 |
| 7.2 | Вагонооборот ООО «ЛУКОЙЛ-Северо-Западнефтепродукт» | вагон | 5874 | 5 874 |
| **8** | **Предельный тариф за один вагон** | **руб.** | **172** | **132,92** |

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 2019 год в размере 132,92 руб. за один вагон (без учета налога на добавленную стоимость).

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

**24. По вопросу повестки «Об установлении предельных тарифов на услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования акционерным обществом «Метахим» на территории Ленинградской области, на 2019 год»** выступила заместитель начальника департамента - начальник отдела регулирования социально значимых товаров и тарифов газоснабжения комитета Синюкова И.В., изложила основные положения экспертного заключения по результатам рассмотрения расчетных материалов по обоснованию уровня тарифов на услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования акционерным обществом «Метахим» (далее – АО «Метахим») на территории Ленинградской области на 2019 год, в соответствии с обращением исх. от 28.09.2018 исх. № АП-В.480.01/0579-2018 (вх. КТ-1-5244/2018 от 01.10.2018).

АО «Метахим» представлено письмо о согласии с предложенными ЛенРТК уровнями предельных тарифов и просьбой рассмотреть вопрос об установлении предельных тарифов на транспортные услуги в отсутствии их представителей (вх. № КТ-1-6995/2018 от 30.11.2018).

**Правление приняло решение:**

1. Принять стоимостные показатели АО «Метахим» на 2019 год:

*Предельный тариф на услуги по перевозке грузов (подача и уборка вагонов)*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Статьи затрат** | **Единица**  **измерения** | **План на 2019 год** | |
| **по данным**  **предприятия** | **Принято ЛенРТК** |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* |
| **1** | **Прямые расходы, в том числе:** | **тыс. руб.** | 72 591,5 | 60 070,9 |
| 1.1 | Амортизационные отчисления | тыс. руб. | 2 355,9 | 2 330,2 |
| 1.2 | Энергоресурсы технологические | тыс. руб. | 2 344,9 | 1 538,6 |
| 1.3 | Дизтопливо | тыс. руб. | 7 354,2 | 6 251,1 |
| 1.4 | Оплата труда | тыс. руб. | 19 754,6 | 19 679,4 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 6 064,7 | 6 041,6 |
| 1.6 | Ремонт и техническое обслуживание | тыс. руб. | 34 717,1 | 24 230,1 |
| **2** | **Накладные расходы, в том числе:** | **тыс. руб.** | 28 732,3 | 28 256,5 |
| 2.1 | Общепроизводственные расходы | тыс. руб. | 28 732,3 | 28 256,5 |
| **3** | **Итого затраты** | **тыс. руб.** | 101 323,8 | 88 327,4 |
| 4 | Себестоимость 1 тонно-км | руб. | 29,76 | 25,94 |
| 5 | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 6 207,3 | 4 472,9 |
| **6** | **Итого затраты по перевозке на сторону** | **тыс. руб.** | 59 788,8 | 51 181,7 |
| 7 | Прибыль | тыс. руб. | 3 550,9 | 1 279,5 |
| 8 | Рентабельность | % | 6 | 3% |
| **9** | **НВВ** | **тыс. руб.** | 63 339,6 | 52 461,2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| **10** | **Объем грузооборота по предприятию, в том числе:** | **тыс. т-км** | 3 405,2 | 3 405,2 |
| 10.1 | собственный грузооборот | тыс. т-км | 1 604,5 | 1 604,5 |
| 10.2 | грузооборот сторонних потребителей | тыс. т-км | 1 800,7 | 1 800,7 |
| **11** | **Тариф на 1 тонно-километр** | **руб.** | **35,18** | **29,13** |

*Предельный тариф за маневровую работу локомотива, не совмещенную во времени с подачей и уборкой вагонов*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Статьи затрат** | **Единица**  **измерения** | **План на 2019 год** | |
| **по данным**  **предприятия** | **Принято ЛенРТК** |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* |
| **1** | **Прямые расходы, в том числе:** | **тыс. руб.** | **5 286,63** | **4 387,23** |
| 1.1 | Амортизационные отчисления | тыс. руб. | 177,3 | 175,4 |
| 1.2 | Энергоресурсы технологические | тыс. руб. | 176,5 | 115,8 |
| 1.3 | Дизтопливо | тыс. руб. | 376,3 | 336,3 |
| 1.4 | Оплата труда | тыс. руб. | 1 486,9 | 1 481,2 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 456,5 | 454,7 |
| 1.6 | Ремонт и техобслуживание | тыс. руб. | 2 613,1 | 1 823,8 |
| **2** | **Накладные расходы, в том числе:** | **тыс. руб.** | **2 162,6** | **2 126,8** |
| 2.1 | Общепроизводственные расходы | тыс. руб. | 2 162,6 | 2 126,8 |
| **3** | **Итого затраты** | **тыс. руб.** | **7 449,3** | **6 514,1** |
| 4 | Себестоимость 1 лок-часа | руб. | 3 090,99 | 2 702,93 |
| 5 | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 878,6 | 777,3 |
| **6** | **Итого затраты по перевозке на сторону** | **тыс. руб.** | **8 327,9** | **7 291,3** |
| 7 | Прибыль | тыс. руб. | 637,3 | 1 589,5 |
| 8 | Рентабельность | % | 8 | 22% |
| **9** | **НВВ** | **тыс. руб.** | **8 965,2** | **8 880,8** |
| **10** | **Объем грузооборота по предприятию, в том числе:** | **лок-час** | **2 410** | **2 410** |
| 10.1 | собственный грузооборот | лок-час | - |  |
| 10.2 | грузооборот сторонних потребителей | лок-час | 2 410 | 2 410 |
| **11** | **Тариф на 1 локомотиво-час** | **руб.** | **3 719,98** | **3 684,99** |

*Предельный тариф за работу крана при погрузочно-разгрузочных работах*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Статьи затрат** | **Единица**  **измерения** | **План на 2019 год** | |
| **по данным**  **предприятия** | **Принято ЛенРТК** |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* |
| **1** | **Прямые расходы, в том числе:** | **тыс. руб.** | 3 417,1 | 4 796,7 |
| 1.1 | Амортизационные отчисления | тыс. руб. | 441,7 | 455,3 |
| 1.2 | Дизтопливо и смазочные материалы | тыс. руб. | 615,3 | 615,3 |
| 1.3 | Оплата труда | тыс. руб. | 1 662,5 | 1 656,2 |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* |
| 1.4 | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 510,4 | 508,4 |
| 1.5 | Энергоресурсы технологические | тыс. руб. |  | 97,9 |
| 1.6 | Ремонт и прочие услуги технологического характера | тыс. руб. | 187,3 | 1 463,6 |
| **2** | **Накладные расходы, в том числе:** | **тыс. руб.** | **2 418,0** | **2 378,0** |
| 2.1 | Общепроизводственные расходы | тыс. руб. | 2 418,0 | 2 378,0 |
| **3** | **Итого затраты** | **тыс. руб.** | **5 835,2** | **7 174,7** |
| 4 | Себестоимость работы | руб. коп./ крано-час | 1 430,19 | 1 758,52 |
| 5 | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. |  |  |
| **6** | **Итого затраты по перевозке на сторону** | **тыс. руб.** |  |  |
| 7 | Прибыль | тыс. руб. |  |  |
| 8 | Рентабельность | % |  |  |
| **9** | **НВВ** | **тыс. руб.** |  |  |
| **10** | **Объем грузооборота по предприятию, в том числе:** | **крано-час** | **4 080** | **4 080** |
| 10.1 | собственный грузооборот | крано-час | 4 080 | 4 080 |
| 10.2 | грузооборот сторонних потребителей | крано-час |  |  |
| **11** | **Тариф на 1 крано-час** | **руб.** | **2 589,25** | 1. **589,25** |

2. Установить предельные тарифы на услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования акционерным обществом «Метахим» на территории Ленинградской области, на 2019 год:

- предельный тариф на услуги перевозке грузов (подача и уборка вагонов) в размере 29,13 руб. за 1 тонно-километр (без учета налога на добавленную стоимость);

- предельный тариф за маневровую работу локомотива, не совмещенную во времени с подачей и уборкой вагонов, в размере 3 684,99 рублей за 1 локомотиво-час (без налога на добавленную стоимость);

- предельный тариф за работу крана при погрузочно-разгрузочных работах в размере 2 589,25 руб. за 1 крано-час (без учета налога на добавленную стоимость).

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

**25. По вопросу повестки «Об установлении предельных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования обществом с ограниченной ответственностью «Транспортная Компания Фил. Ком.» на территории Ленинградской области, на 2019 год»** выступила заместитель начальника департамента - начальник отдела регулирования социально значимых товаров и тарифов газоснабжения комитета Синюкова И.В., изложила основные положения экспертного заключения по результатам рассмотрения расчетных материалов по обоснованию предельных уровней тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования обществом с ограниченной ответственностью «Транспортная Компания Фил. Ком.» на территории Ленинградской области, на 2019 год, в соответствии с обращением исх. № 90 от 28.09.2018 (вх. № КТ-1-5350/2018 от 05.10.2018).

Общество с ограниченной ответственностью «Транспортная Компания Фил. Ком.» представила письмо о согласии с предложенными ЛенРТК предельными уровнями тарифов и просьбой рассмотреть вопрос об установлении тарифов на транспортные услуги в отсутствии их представителей исх. № 101 от 27.11.2018 (вх. ЛенРТК № КТ-1-6854/2018 от 27.11.2018).

**Правление приняло решение:**

1. Принять стоимостные показатели общества с ограниченной ответственностью «Транспортная Компания Фил. Ком.» на территории Ленинградской области на 2019 год:

*Предельный тариф на услуги по перевозке грузов (подача и уборка вагонов)*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Статьи затрат | Ед. изм. | Период регулирования 2019 год | |
| по данным предприятия | по данным ЛенРТК |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| **1.** | **Прямые затраты, в т.ч.:** | тыс. руб. | **21 177,6** | **12 444,9** |
| 1.1. | Материалы | тыс. руб. | 3 032,6 | 1 715,3 |
| 1.2. | Дизтопливо и смазочные материалы | тыс. руб. | 2 027,8 | 2 028,6 |
| 1.3. | Оплата труда | тыс. руб. | 7 212,6 | 5 120,3 |
| 1.4. | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 2 192,6 | 1 556,6 |
| 1.5. | Амортизационные отчисления | тыс. руб. | 30,9 | 30,9 |
| 1.6. | Ремонт | тыс. руб. | 6 681,1 | 1 993,3 |
| **2.** | **Накладные расходы, в т.ч.:** | тыс. руб. | **18 497,0** | **12 750,9** |
| 2.1. | Общепроизводственные расходы | тыс. руб. | 5 932,0 | 2 906,5 |
| 2.2. | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 12 565,0 | 9 844,4 |
| **3.** | **Итого затраты** | тыс. руб. | 39 674,6 | 25 195,8 |
| 4. | Прибыль | тыс. руб. | 3 372,3 | 3 372,3 |
| 5. | Рентабельность | % | 8,5 | 13 |
| 6. | Доходы от услуги | тыс. руб. | 43 046,9 | 28 568,2 |
| 7. | Объем грузооборота | тыс. тонн | 248,7 | 340,3 |
| **8.** | **Предельный тариф** | руб./тонн | **173,09** | **83,9** |

*Предельный тариф за маневровую работу локомотива, не совмещенную во времени с подачей и уборкой вагонов*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Статьи затрат | Ед. изм. | Период регулирования  2019 год | |
| по данным предприятия | по данным ЛенРТК |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| **1.** | **Прямые затраты, в т.ч.:** | тыс. руб. | **4 152,3** | **1 457,3** |
| 1.1. | Материалы | тыс. руб. | 594,6 | 336,2 |
| 1.2. | Дизтопливо и смазочные материалы | тыс. руб. | 397,6 | 397,6 |
| 1.3. | Оплата труда | тыс. руб. | 1 414,2 | 550,2 |
| 1.4. | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 429,9 | 167,3 |
| 1.5. | Амортизационные отчисления | тыс. руб. | 6,1 | 6,1 |
| 1.6. | Ремонт | тыс. руб. | 1 310,0 | 0,0 |
| **2.** | **Накладные расходы, в т.ч.:** | тыс. руб. | **3 626,7** | **1 632,1** |
| 2.1. | Общепроизводственные расходы | тыс. руб. | 1 163,1 | 372,0 |
| 2.2. | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 2 463,6 | 1 260,0 |
| **3.** | **Итого затраты** | тыс. руб. | **7 779,0** | **3 089,4** |
| 4. | Прибыль | тыс. руб. | 661,2 | 661,2 |
| 5. | Рентабельность | % | 8,5 | 21 |
| 6. | Доходы от услуги | тыс. руб. | 8 440,2 | 3 750,6 |
| 7. | Объем локомотиво-часов | тыс. лок.-час. | 0,412 | 0,845 |
| **8.** | **Предельный тариф** | руб./лок.час. | **20 485,99** | **4 438,6** |

*Тариф за подачу и уборку порожних вагонов*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Статьи затрат | Ед. изм. | Период регулирования  2019 год | |
| по данным предприятия | по данным ЛенРТК |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| **1.** | **Прямые затраты, в т.ч.:** | тыс. руб. | **10,08** | **2,263** |
| 1.1. | Материалы | тыс. руб. | 1,44 | 0,046 |
| 1.2. | Дизтопливо и смазочные материалы | тыс. руб. | 0,97 | 0,203 |
| 1.3. | Оплата труда | тыс. руб. | 3,43 | 0,750 |
| 1.4. | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 1,04 | 0,228 |
| 1.5. | Амортизационные отчисления | тыс. руб. | 0,01 | 0,051 |
| 1.6. | Ремонт | тыс. руб. | 3,18 | 0,985 |
| **2.** | **Накладные расходы, в т.ч.:** | тыс. руб. | **8,80** | **2,168** |
| 2.1. | Общепроизводственные расходы | тыс. руб. | 2,82 | 0,641 |
| 2.2. | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 5,98 | 1,527 |
| **3.** | **Итого затраты** | тыс. руб. | **18,88** | **4,431** |
| 4. | Прибыль | тыс. руб. | 1,61 | 1,019 |
| 5. | Рентабельность | % | 8,5 | 23 |
| 6. | Доходы от услуги | тыс. руб. | 20,49 | 5,451 |
| 7. | Объем вагонооборота | вагон | 1 | 1 |
| **8.** | **Предельный тариф** | руб./вагон | **20 490,0** | **2 725,3** |

1. Установить предельные тарифы на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования обществом с ограниченной ответственностью «Транспортная Компания Фил. Ком.» на территории Ленинградской области, на 2019 год:

- тариф на услуги по перевозке грузов (подача и уборка вагонов) в размере 83,9 рублей за 1 тонну (без налога на добавленную стоимость);

- тариф за маневровую работу локомотива, не совмещенную во времени с подачей и уборкой вагонов, в размере 4 438,6 рублей за 1 локомотиво-час (без налога на добавленную стоимость);

- тариф на услуги по подаче порожних вагонов в размере 2 725,3 рублей за 1 вагон (без налога на добавленную стоимость);

- тариф на услуги по уборке порожних вагонов в размере 2 725,3 рублей за 1 вагон (без налога на добавленную стоимость).

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

**26. По вопросу повестки «Об установлении предельного тарифа на услуги за пропуск вагонов по подъездным железнодорожным путям необщего пользования, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Хлебпродторг СПб» на территории Ленинградской области на 2019 год»** выступила заместитель начальника департамента - начальник отдела регулирования социально значимых товаров и тарифов газоснабжения комитета. Синюкова И.В. и изложила основные положения экспертного заключения по результатам рассмотрения расчетных материалов по обоснованию предельного уровня тарифа на услуги за пропуск вагонов по подъездным железнодорожным путям необщего пользования, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Хлебпродторг СПб»на территории Ленинградской области на 2019 год, в соответствии с обращением от 25 сентября 2018 года №58 (вх. № КТ-1-5390/2018 от 8 октября 2018 года)

ООО «Хлебпродторг СПб»представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и просьбой рассмотреть вопрос об установлении тарифа на транспортные услуги в отсутствии их представителей (вх. № КТ-1-6858/2018 от 27 ноября 2018 года).

**Правление приняло решение:**

1. Принять стоимостные показатели ООО «Хлебпродторг СПб»на 2019 год:

*Предельный тариф на услуги за пропуск вагонов*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Статьи затрат** | **Единица**  **измерения** | **План на 2019 год** | |
| **по данным**  **предприятия** | **Принято ЛенРТК** |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* |
| **1** | **Прямые расходы, в том числе:** | **тыс. руб.** | **1367,60** | **1258,34** |
| 1.1 | Ремонт | тыс. руб. | 50,00 | 50,00 |
| 1.2 | Аренда | тыс. руб. | 993,60 | 887,98 |
| 1.3 | Обслуживание железнодорожного пути | тыс. руб. | 324,00 | 320,36 |
| **2** | **Накладные расходы, в том числе:** | **тыс. руб.** | **45,29** | **38,73** |
| 2.1 | Общепроизводственные расходы | тыс. руб. | 33,34 | 26,78 |
| 2.2 | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 11,95 | 11,95 |
| **3** | **Итого затраты** | **тыс. руб.** | **1412,89** | **1297,07** |
| **4** | **Прибыль** | **тыс. руб.** | **50,00** | **7,56** |
| **5** | **Рентабельность** | **%** | **3,5%** | **0,6%** |
| **6** | **Доход от услуги** | **тыс. руб.** | **1462,83** | **1304,63** |
| **7** | **Вагонооборот** | **вагон** | **283** | **283** |
| **8** | **Предельный тариф за один вагон** | **руб.** | **5169** | **4610** |

1. Установить предельный тариф на услуги за пропуск вагонов по подъездным железнодорожным путям необщего пользования, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Хлебпродторг СПб» на территории Ленинградской области на 2019 год в размере 4610 руб. за один вагон (налогом на добавленную стоимость не облагается).

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

**27. По вопросу повестки «Об установлении предельных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования обществом с ограниченной ответственностью «Пикалевский глиноземный завод» на территории Ленинградской области на 2019 год»** выступила заместитель начальника департамента - начальник отдела регулирования социально значимых товаров и тарифов газоснабжения комитета Синюкова И.В.:

- изложила основные положения экспертного заключения по результатам рассмотрения расчетных материалов по обоснованию уровня тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования обществом с ограниченной ответственностью «Пикалевский глиноземный завод» на территории Ленинградской области на 2019 год, в соответствии с обращением исх. от 26.09.2018 № 2709/50 (вх. № КТ-1-5192/2018 от 27.09.2018);

- представила письмо о согласии с предложенными ЛенРТК уровнями тарифов для общества с ограниченной ответственностью «Пикалевский глиноземный завод» и просьбой рассмотреть вопрос об установлении тарифов на транспортные услуги в отсутствии представителей организации (вх. № КТ-1-6918/2018 от 28.11.2018).

**Правление приняло решение:**

1. Принять стоимостные показатели для общества с ограниченной ответственностью «Пикалевский глиноземный завод» на территории Ленинградской области в 2019 году:

*Тариф на услуги по перевозке грузов (подача и уборка вагонов)*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Статьи затрат** | **Единица**  **измерения** | **План на 2019 год** | |
| **по данным**  **предприятия** | **По данным ЛенРТК** |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* |
| **1** | **Прямые расходы, в том числе:** | **тыс. руб.** | **82 773,48** | **79 105,58** |
| 1.1 | Материалы | тыс. руб. | 6 756,99 | 3 330,20 |
| 1.2 | Дизтопливо и смазочные материалы | тыс. руб. | 13 114,81 | 13 114,81 |
| 1.3 | Оплата труда | тыс. руб. | 35 023,20 | 34 885,57 |
| 1.4 | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 10 892,21 | 10 849,41 |
| 1.5 | Амортизационные отчисления | тыс. руб. | 372,23 | 372,23 |
| 1.6 | Ремонт | тыс. руб. | 16 614,04 | 16 553,36 |
| **2** | **Накладные расходы, в том числе:** | **тыс. руб.** | **30 947,20** | **25 562,27** |
| 2.1 | Общепроизводственные расходы | тыс. руб. | 28 928,84 | 23 573,54 |
| 2.2 | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 559,35 | 529,72 |
| 3 | Земельный налог | тыс. руб. | 1 459,01 | 1 459,01 |
| **4** | **Итого затраты** | **тыс. руб.** | **113 720,68** | **104 667,86** |
| **5** | **Итого затраты по перевозке на сторону** | **тыс. руб.** | **11 264,29** | **10 367,58** |
| 6 | Прибыль | тыс. руб. | 935,55 | 935,55 |
| 7 | Рентабельность | % | 8,31 | 9,02 |
| **8** | **Необходимая валовая выручка** | **тыс. руб.** | **12199,84** | **11303,13** |
| **9** | **Объем грузооборота по предприятию, в том числе:** | **тыс.т.-км.** | **7086,64** | **7086,64** |
| 9.1 | грузооборот сторонних потребителей | тыс.т.-км. | 701,95 | 701,95 |
| **10** | **Тариф на 1 тонно-километр** | **руб.** | **17,38** | **16,10** |

*Тариф за маневровую работу локомотива, не совмещенную во времени с подачей и уборкой вагонов*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Статьи затрат** | **Единица**  **измерения** | **План на 2019 год** | |
| **по данным**  **предприятия** | **По данным ЛенРТК** |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* |
| **1** | **Прямые расходы, в том числе:** | **тыс. руб.** | **13854,62** | **13207,35** |
| 1.1 | Материалы | тыс. руб. | 1192,41 | 587,68 |
| 1.2 | Дизтопливо и смазочные материалы | тыс. руб. | 1561,91 | 1561,91 |
| 1.3 | Оплата труда | тыс. руб. | 6180,56 | 6156,28 |
| 1.4 | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 1922,16 | 1914,60 |
| 1.5 | Амортизационные отчисления | тыс. руб. | 65,69 | 65,69 |
| 1.6 | Ремонт | тыс. руб. | 2931,89 | 2921,18 |
| **2** | **Накладные расходы, в том числе:** | **тыс. руб.** | **5642,30** | **4678,57** |
| 2.1 | Общепроизводственные расходы | тыс. руб. | 5105,09 | 4160,04 |
| 2.2 | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 279,74 | 261,06 |
| 3 | Земельный налог | тыс. руб. | 257,47 | 257,47 |
| **4** | **Итого затраты** | **тыс. руб.** | **19496,92** | **17885,92** |
| **5** | **Итого затраты по перевозке на сторону** | **тыс. руб.** | **5636,10** | **5170,40** |
| 6 | Прибыль | тыс. руб. | 465,14 | 465,14 |
| 7 | Рентабельность | % | 8,25 | 9,00 |
| **8** | **Необходимая валовая выручка** | **тыс. руб.** | **6101,24** | **5635,54** |
| **9** | **Объем грузооборота по предприятию, в том числе:** | **тыс. лок-час** | **3,91** | **3,91** |
| 9.1 | грузооборот сторонних потребителей | тыс. лок-час | 1,13 | 1,13 |
| **10** | **Тариф на 1 локомотиво-час** | **руб.** | **5399,33** | **4987,20** |

1. Установить предельные тарифы на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования обществом с ограниченной ответственностью «Пикалевский глиноземный завод» на территории Ленинградской области в 2019 году:

- предельный тариф на услуги перевозке грузов (подача и уборка вагонов) в размере 16,1 руб. за 1 тонно-километр (без учета налога на добавленную стоимость);

- предельный тариф за маневровую работу локомотива, не совмещенную во времени с подачей и уборкой вагонов, в размере 4 987,2 рублей за 1 локомотиво-час (без налога на добавленную стоимость).

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

**28. По вопросу повестки «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения муниципального унитарного предприятия «Управляющая компания» муниципального образования «Щегловское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области объекта капитального строительства, заявителем по которому является общество с ограниченной ответственностью «ГК «Мегаполис», расположенного на территории муниципального образования «Щегловское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области (кадастровый номер земельного участка 47:07:0957004:1190) в индивидуальном порядке»** выступилначальник отдела перспективного развития регулируемых организаций комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области Марков А.Е. и изложил основные положения заключения ЛенРТК по экономическому обоснованию размера платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения муниципального унитарного предприятия «Управляющая компания» муниципального образования «Щегловское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области объекта капитального строительства, заявителем по которому является общество с ограниченной ответственностью «ГК «Мегаполис», расположенного на территории муниципального образования «Щегловское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области (кадастровый номер земельного участка 47:07:0957004:1190) в индивидуальном порядке, в соответствии с обращением от 16.08.2018 исх. № 78 (вх. от 17.08.2018 № КТ-1-4616/2018).

В своем письме от 29.11.2018 исх. № 120 (вх. ЛенРТК № КТ-1-6971/2018 от 29.11.2018) муниципального унитарного предприятия «Управляющая компания» муниципального образования «Щегловское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области выразило согласие с предлагаемой ЛенРТК величиной платы за подключение и просьбой рассмотреть вопрос в отсутствие своих представителей.

**Правление приняло решение:**

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения муниципального унитарного предприятия «Управляющая компания» муниципального образования «Щегловское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области объекта капитального строительства, заявителем по которому является общество с ограниченной ответственностью «ГК «Мегаполис», расположенного на территории муниципального образования «Щегловское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области (кадастровый номер земельного участка 47:07:0957004:1190) в размере 8 156,73 тыс.руб. (без НДС).

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Единица измерения** | **Значение\*** |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) к централизованной системе водоотведения | тыс. руб. | 8 156,73 |
| 1.1. | Расходы по проведению мероприятий по подключению заявителей | тыс. руб. | 7 748,89 |
| 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. | 7 748,89 |
| 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 | % | 5 |
| 1.3.1. | Налог на прибыль | тыс. руб. | 407,84 |
| 2. | Структура расходов |  | 7 748,89 |
| 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. | 7 748,89 |
| 3. | Протяженность сетей | км | 0,666 |
| 3.1. | Протяженность вновь создаваемых | км | 0,666 |
| 3.1.1. | Протяженность сетей диаметром 40 мм и менее | км | 0,00 |
| 3.1.2. | протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) | км | 0,00 |
| 3.1.3. | протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) | км | 0,00 |
| 3.1.4. | протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) | км | 0,00 |
| 3.1.5. | протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) | км | 0,00 |
| 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 | 0,666 |
| 4. | Подключаемая нагрузка | куб. м/сутки | 1 508,25 |
| 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 – 7 человек, против – нет, воздержались – нет.**

**29. По вопросу повестки «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ленинградской области на 2019 год»** выступил начальник отдела перспективного развития регулируемых организаций комитета по тарифам Ленинградской области Марков А.Е., изложил основные положения экспертного заключения по экономическому обоснованию расчета размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе не более 0,3 Мпа и выпадающих доходов газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2019 год, в соответствии с заявлением акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградской области» (вх. ЛенРТК от 28.09.2018 № КТ-1-5230/2018) и заявлением ООО «ПетербургГаз» (вх. ЛенРТК от 28.09.2018 № КТ-1-5225/2018).

По результатам рассмотрения представленных АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» и ООО «ПетербургГаз» расчетных и обосновывающих материалов, ЛенРТК предложил установить:

- плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения газораспределительных организаций Ленинградской области (АО «Газпром газораспределение Ленинградская область», ООО «ПетербургГаз», ЗАО «СЗИПК») на территории Ленинградской области газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителей (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), в размере 54 599,00 руб. (без учета налога на добавленную стоимость);

- плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для прочих Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), в размере 54 287,00 руб. (с учетом налога на добавленную стоимость).

Указанные размеры платы применяются при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования заявителей до сети газораспределения газораспределительных организаций (АО «Газпром газораспределение Ленинградская область», ООО «ПетербургГаз», ЗАО «СЗИПК») Ленинградской области на территории Ленинградской области, с проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии до точки подключения, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется).

Принимая во внимание, что для определения размера выпадающих доходов, АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» были представлены документы, подтверждающие выполнение строительно-монтажных работ по закрытым договорам об осуществлении технологического присоединения за 2016, 2017 и 1 полугодие 2018 года, размер выпадающих доходов АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» от присоединения газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для собственных бытовых нужд, а также собственных производственных или иных хозяйственных нужд или коммерческой деятельности, исходя из затрат по 172 договорам, определен ЛенРТК в размере 2 681 664,81 руб.

ООО ««ПетербургГаз» и ЗАО «СЗИПК» представлены письма о согласии с предлагаемым уровнем платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с просьбой рассмотреть вопрос в отсутствие своих представителей (вх. ЛенРТК от 28.11.2018 № КТ-1-6937/2018 и от 27.11.2018 №КТ-1-6868/2018 соответственно).

Присутствовавшая на заседании Правления ЛенРТК представитель АО «Газпром газораспределение Ленинградской области» Кипурова Н.В. (действующая по доверенности   
№ 69-04 от 16.04.2018), выразила согласие организации с уровнем размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе не более 0,3 Мпа, и размером выпадающих доходов в устной форме.

**Правление приняло решение:**

1. Установить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения газораспределительных организаций Ленинградской области (АО «Газпром газораспределение Ленинградская область», ООО «ПетербургГаз», ЗАО «СЗИПК») на территории Ленинградской области газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителей (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), в размере 54 599,00 руб.   
(без учета налога на добавленную стоимость).

2. Установить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для прочих Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), в размере 54 287,00 руб. (с учетом налога на добавленную стоимость).

3. Размер платы, установленный в пунктах 1, 2 приказа, применяется при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования заявителей до сети газораспределения газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, с проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии до точки подключения, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется).

4. Установить выпадающие доходы акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» от присоединения газоиспользующего оборудования заявителей к сетям газораспределения открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область», с проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе не более 0,3 МПа, сложившихся по итогам хозяйственной деятельности в прошедшем периоде регулирования - 2 681 664,81 руб., размер которых включается в специальную надбавку к тарифу на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям на 2019 год.

5. Установить выпадающие доходы открытого акционерного общества «ПетербургГаз» от присоединения газоиспользующего оборудования заявителей к сетям газораспределения открытого акционерного общества «ПетербургГаз», с проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе не более 0,3 МПа, на 2019 год – 00,00 руб.

6. Установить выпадающие доходы закрытого акционерного общества «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания» от присоединения газоиспользующего оборудования заявителей к сетям газораспределения закрытого акционерного общества «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания», с проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе не более 0,3 МПа, на 2019 год – 00,00 тыс. руб.

Перечень газораспределительных организаций Ленинградской области, оказывающих услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям Ленинградской области, в отношении которых устанавливаются  тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям Ленинградской области на территории Ленинградской области, на 2019 год

| **№ п/п** | **Полное наименование газораспределительной организации** | **Идентификационный номер** | **Код причины постановки на учет (КПП)** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Закрытое акционерное общество «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания» | 7819020549 | 471501001 |
| 2 | Акционерное общество «Газпром газораспределение Ленинградская область» | 4700000109 | 472450001 |
| 3 | Общество с ограниченной ответственностью «Петербург Газ» | 7838017541 | 783450001 |

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

**30. По вопросу повестки «Об установлении тарифов за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Управляющая компания» муниципального образования «Щегловское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на территории муниципального образования «Щегловское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2018 год»** выступилначальник отдела перспективного развития регулируемых организаций комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области Марков А.Е. и изложил основные положения заключения ЛенРТК по экономическому обоснованию размера тарифов за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Управляющая компания» муниципального образования «Щегловское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на территории муниципального образования «Щегловское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2018 год», в соответствии с обращением от 16.08.2018 исх. № 78 (вх. от 17.08.2018 № КТ-1-4616/2018).

В своем письме от 29.11.2018 исх. № 120 (вх. ЛенРТК № КТ-1-6971/2018 от 29.11.2018) муниципального унитарного предприятия «Управляющая компания» муниципального образования «Щегловское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области выразило согласие с предлагаемой ЛенРТК величиной тарифов за подключение и просьбой рассмотреть вопрос в отсутствие своих представителей.

**Правление приняло решение:**

1. Установить тарифы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Управляющая компания» муниципального образования «Щегловское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на территории муниципального образования «Щегловское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2018 год в соответствии с таблицей.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Перечень выполняемых работ** | **Единица измерения** | **Значение\*** |
|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) к централизованной системе холодного водоснабжения | тыс. руб. | 17,05 |
| 1.1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей | тыс. руб. | 17,05 |
| 1.1.1 | расходы на проектирование | тыс. руб. | - |
| 1.1.2 | расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | - |
| 1.1.3 | расходы на электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие энергетические ресурсы и холодную воду (промывку сетей) | тыс. руб. | - |
| 1.1.4 | расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций | тыс. руб. | - |
| 1.1.5 | оплата труда и отчисления на социальные нужны | тыс. руб. | 17,05 |
| 1.1.6 | прочие расходы | тыс. руб. | - |
| 1.2 | налог на прибыль | % | - |
| 1.2.1 | налог на прибыль | тыс. руб. | - |
| 2 | Структура расходов | тыс. руб. | 17,05 |
| 2.1 | расходы, относимые на ставку за протяженность сети | тыс. руб. | - |
| 2.2 | Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку | тыс. руб. | 17,05 |
| 2.3 | Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов, учитываемые при установлении индивидуальной платы за подключение | тыс. руб. | - |
| 3 | Протяженность сетей | км | - |
| 3.1 | протяженность вновь создаваемых сетей | км | - |
| 4 | Подключаемая нагрузка | м3/сут. | 245,07 |
| 5 | Тарифы на подключение |  |  |
| 5.1 | Базовая ставка тарифа на протяженность сетей | тыс. руб./км | - |
| 5.2 | Коэффициенты дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей | - | - |
| 5.3 | Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку | тыс. руб./м3 в сут. | 0,07 |

\*без учета налога на добавленную стоимость

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

**31. По вопросу повестки «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «БИОТЕПЛОСНАБ» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А. и изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «БИОТЕПЛОСНАБ» (далее - ООО «БИОТЕПЛОСНАБ») на территории Ленинградской области на период 2019-2023 годов, в соответствии с заявлением   
ООО «БИОТЕПЛОСНАБ» от 09.04.2018 исх. № 87 (вх. № КТ-1-1869/2018 от 10.04.2018) об установлении тарифов на производство и услуги по передачи тепловой энергии на 2019-2023 года.

ООО «БИОТЕПЛОСНАБ» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации   
(вх. № КТ-1-7021/2018 от 30.11.2018).

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. изм. | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| Данные предприятия | | | | | Принято ЛенРТК | | | | |
| Баланс производства |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, год | Гкал | 15 709,70 | 15 709,70 | 15 709,70 | 15 709,70 | 15 709,70 | 15 692,00 | 15 692,00 | 15 692,00 | 15 692,00 | 15 692,00 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём | Гкал | 659,80 | 659,80 | 659,80 | 659,80 | 659,80 | 659,80 | 659,80 | 659,80 | 659,80 | 659,80 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | % | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 15 049,90 | 15 049,90 | 15 049,90 | 15 049,90 | 15 049,90 | 15 032,20 | 15 032,20 | 15 032,20 | 15 032,20 | 15 032,20 |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 15 049,90 | 15 049,90 | 15 049,90 | 15 049,90 | 15 049,90 | 15 032,20 | 15 032,20 | 15 032,20 | 15 032,20 | 15 032,20 |
| Потери теплоэнергии в сетях |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал | 2 257,50 | 2 257,50 | 2 257,50 | 2 257,50 | 2 257,50 | 2 239,80 | 2 239,80 | 2 239,80 | 2 239,80 | 2 239,80 |
| Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 14,90 | 14,90 | 14,90 | 14,90 | 14,90 |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 12 792,40 | 12 792,40 | 12 792,40 | 12 792,40 | 12 792,40 | 12 792,40 | 12 792,40 | 12 792,40 | 12 792,40 | 12 792,40 |
| В том числе, доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| Отпущено тепловой энергии на собственное производство | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Население | Гкал | 8 727,50 | 8 727,50 | 8 727,50 | 8 727,50 | 8 727,50 | 8 727,50 | 8 727,50 | 8 727,50 | 8 727,50 | 8 727,50 |
| В т.ч. ГВС | Гкал | 515,80 | 515,80 | 515,80 | 515,80 | 515,80 | 515,80 | 515,80 | 515,80 | 515,80 | 515,80 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 8 211,70 | 8 211,70 | 8 211,70 | 8 211,70 | 8 211,70 | 8 211,70 | 8 211,70 | 8 211,70 | 8 211,70 | 8 211,70 |
| Бюджетным | Гкал | 2 800,60 | 2 800,60 | 2 800,60 | 2 800,60 | 2 800,60 | 2 800,60 | 2 800,60 | 2 800,60 | 2 800,60 | 2 800,60 |
| В т.ч. ГВС | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 2 800,60 | 2 800,60 | 2 800,60 | 2 800,60 | 2 800,60 | 2 800,60 | 2 800,60 | 2 800,60 | 2 800,60 | 2 800,60 |
| Всего товарной | Гкал | 1 264,30 | 1 264,30 | 1 264,30 | 1 264,30 | 1 264,30 | 1 264,30 | 1 264,30 | 1 264,30 | 1 264,30 | 1 264,30 |
| I полугодие | Гкал | 7 167,97 | 7 167,97 | 7 167,97 | 7 167,97 | 7 167,97 | 7 167,97 | 7 167,97 | 7 167,97 | 7 167,97 | 7 167,97 |
| II полугодие | Гкал | 5 624,55 | 5 624,55 | 5 624,55 | 5 624,55 | 5 624,55 | 5 624,55 | 5 624,55 | 5 624,55 | 5 624,55 | 5 624,55 |

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Данные предприятия, план** | | | | | **Принято ЛенРТК, план** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2019 год** | **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** | **2019 год** | **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** |
|
| Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % | 4,60 | 3,40 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,60 | 3,40 | 4,00 | 4,00 | 4,00 |
| |  | | --- | | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | | % | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство) | Гкал/ч | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 | 13,76 |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| Итого коэффициент индексации (производство т/э) |  | 1,04 | 1,02 | 1,03 | 1,03 | 1,03 |  | 1,02 | 1,03 | 1,03 | 1,03 |
| Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя | тыс. руб. | 52 977,74 | 53 414,42 | 54 359,09 | 56 173,28 | 57 273,13 | 45 831,37 | 46 338,37 | 47 846,87 | 49 444,92 | 51 140,48 |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 22 044,55 | 22 566,12 | 23 234,08 | 23 921,81 | 24 629,89 | 17 022,64 | 17 425,39 | 17 941,19 | 18 472,24 | 19 019,02 |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | тыс. руб. | 4 371,86 | 4 495,24 | 4 557,17 | 4 620,94 | 4 686,59 | 4 554,69 | 4 629,91 | 4 685,00 | 4 741,72 | 4 800,11 |
| Ресурсы | тыс. руб. | 26 561,34 | 26 353,06 | 26 567,84 | 27 630,54 | 27 956,65 | 24 254,04 | 24 315,11 | 25 253,82 | 26 265,42 | 27 357,19 |
| Расход условного топлива на производство теплоэнергии, щепа | т.у.т. | 3 204,86 | 3 204,86 | 3 204,86 | 3 204,86 | 3 204,86 | 3 200,76 | 3 200,76 | 3 200,76 | 3 200,76 | 3 200,76 |
| Расход натурального топлива | м3 | 12 048,33 | 12 048,33 | 12 048,33 | 12 048,33 | 12 048,33 | 12 032,93 | 12 032,93 | 12 032,93 | 12 032,93 | 12 032,93 |
| Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.  у.т./Гкал | 204,00 | 204,00 | 204,00 | 204,00 | 204,00 | 204,00 | 204,00 | 204,00 | 204,00 | 204,00 |
| Итого расходы на передачу тепловой энергии | тыс. руб. | 2 479,32 | 2 537,98 | 2 613,11 | 2 690,45 | 2 770,09 | 2 659,70 | 2 722,63 | 2 803,21 | 2 886,19 | 2 971,62 |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 1 927,28 | 1 972,88 | 2 031,27 | 2 091,40 | 2 153,31 | 2 042,78 | 2 091,11 | 2 153,01 | 2 216,74 | 2 282,35 |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | тыс. руб. | 552,04 | 565,10 | 581,83 | 599,05 | 616,78 | 616,92 | 631,52 | 650,21 | 669,45 | 689,27 |
| Ресурсы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс. руб. | 2 259,31 | 2 259,31 | 2 259,31 | 2 259,31 | 2 259,31 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативная прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| расчетная предпринимательская прибыль | тыс. руб. | 2 259,31 | 2 259,31 | 2 259,31 | 2 259,31 | 2 259,31 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним) и расходам на амортизацию основных средств и нематериальных активов | % | 6,28 | 6,33 | 6,16 | 5,98 | 5,82 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Налог на прибыль | тыс. руб. | 706,03 | 706,03 | 706,03 | 706,03 | 706,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Корректировка НВВ | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчет необходимой валовой выручки (НВВ) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| НВВ, всего, в т. ч. | тыс. руб. | 58 422,41 | 58 917,75 | 59 937,54 | 61 829,07 | 63 008,56 | 48 491,06 | 49 093,04 | 50 683,22 | 52 365,57 | 54 147,94 |
| операционные расходы | тыс. руб. | 23 971,82 | 24 539,00 | 25 265,35 | 26 013,21 | 26 783,20 | 19 065,42 | 19 516,50 | 20 094,19 | 20 688,98 | 21 301,37 |
| неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | тыс. руб. | 5 629,93 | 5 766,38 | 5 845,04 | 5 926,02 | 6 009,41 | 5 171,61 | 5 261,43 | 5 335,21 | 5 411,17 | 5 489,38 |
| ресурсы | тыс. руб. | 26 561,34 | 26 353,06 | 26 567,84 | 27 630,54 | 27 956,65 | 24 254,04 | 24 283,06 | 25 220,68 | 26 230,96 | 27 321,35 |
| расходы из прибыли | тыс. руб. | 2 259,31 | 2 259,31 | 2 259,31 | 2 259,31 | 2 259,31 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| НВВ на теплоноситель | тыс. руб. | 472,65 | 491,60 | 511,20 | 531,66 | 552,90 | 488,77 | 511,32 | 527,48 | 548,58 | 570,53 |
| НВВ, без учета теплоносителя | тыс. руб. | 57 949,76 | 58 426,15 | 59 426,34 | 61 297,41 | 62 455,66 | 48 002,30 | 48 549,67 | 50 122,60 | 51 782,53 | 53 541,58 |
| НВВ без учета теплоносителя товарная | тыс. руб. | 57 949,76 | 58 426,15 | 59 426,34 | 61 297,41 | 62 455,66 | 48 002,30 | 48 549,67 | 50 122,60 | 51 782,53 | 53 541,58 |
| НВВ, I полугодие | тыс. руб. | 26 438,54 | 40 158,18 | 23 280,86 | 46 064,13 | 19 413,43 | 26 438,54 | 27 203,89 | 27 221,59 | 28 958,61 | 29 106,78 |
| НВВ, II полугодие | тыс. руб. | 31 511,21 | 18 267,96 | 36 145,48 | 15 233,28 | 43 042,23 | 21 565,55 | 21 360,16 | 22 915,92 | 22 839,43 | 24 450,93 |
| Отопление, год | руб./Гкал | 4 530,01 | 4 567,25 | 4 645,44 | 4 791,71 | 4 882,25 | 3 752,55 | 3 796,32 | 3 919,32 | 4 049,13 | 4 186,68 |
| I полугодие | руб./Гкал | 3 688,43 | 5 602,45 | 3 247,90 | 6 426,38 | 2 708,36 | 3 688,43 | 3 795,20 | 3 797,67 | 4 040,00 | 4 060,67 |
| II полугодие | руб./Гкал | 5 602,45 | 3 247,90 | 6 426,38 | 2 708,36 | 7 652,57 | 3 834,19 | 3 797,67 | 4 074,27 | 4 060,67 | 4 347,18 |
| Рост II/I | % | 151,89 | 57,97 | 197,86 | 42,14 | 282,55 | 103,95 | 100,07 | 107,28 | 100,51 | 107,06 |

3. Принять тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «БИОТЕПЛОСНАБ» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 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 муниципальных образований «Вознесенское городское поселение», «Винницкое сельское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 3688,43 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 3834,19 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 3795,20 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 3797,67 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 3797,67 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 4074,27 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 4040,00 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 4060,67 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 4060,67 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 4347,18 | - | - | - | - | - |

4. Принять тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «БИОТЕПЛОСНАБ» потребителям в 2019-2023 годах (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) | Год с календарной разбивкой | в том числе: | |
| Компонент на теплоноситель, руб./куб. м | Компонент на тепловую энергию |
| Одноставочный, руб./Гкал |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Вознесенское городское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1.1 | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 54,40 | 3688,43 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 60,50 | 3834,19 |
|  |  | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 60,50 | 3795,20 |
|  |  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 62,56 | 3797,67 |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 62,56 | 3797,67 |
|  |  | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 65,06 | 4074,28 |
|  |  | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 65,06 | 4040,00 |
|  |  | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 67,66 | 4060,67 |
|  |  | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 67,66 | 4060,67 |
|  |  | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 70,37 | 4347,18 |

Примечание:

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

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

**32. По вопросу повестки «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые муниципальным унитарным предприятием «Бугровские тепловые сети» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А. и изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду поставляемые Муниципальным унитарным предприятием «Бугровские тепловые сети» (далее – МУП «Бугровские тепловые сети») на территории Ленинградской области на период 2019-2023 годов, в соответствии с заявлением МУП «Бугровские тепловые сети» (вх. № КТ-1-2903/2018 от 15.05.2018) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы.

Присутствующий на заседании Правления ЛенРТК представитель МУП «Бугровские тепловые сети» Чулков С.М. (действующий по доверенности от 28.11.2018 № б/н) обратился к членам Правления ЛенРТК с просьбой о переносе вопроса на следующее заседание Правления ЛенРТК, в связи с предоставлением дополнительных материалов по данному вопросу.

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Утверждено на 2018 г.** | **На период регулирования 2019 г.** | | |
| **предложения** | | **отклонение** |
| **Регулируемой организации** | **ЛенРТК** |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* |
| Выработка тепловой энергии, год | Гкал | 67 521,00 | 75 100,00 | 75 201,90 | 101,90 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной: |  |  |  |  |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём | Гкал | 600,00 | 600,00 | 669,30 | 69,30 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | % | 0,89 | 0,80 | 0,89 | 0,09 |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 66 921,00 | 74 500,00 | 74 532,60 | 32,60 |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 66 921,00 | 74 500,00 | 74 532,60 | 32,60 |
| Потери теплоэнергии в сетях |  |  |  |  |  |
| Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал | 5 350,00 | 5 930,00 | 5 962,60 | 32,60 |
| Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 7,99 | 7,96 | 8,00 | 0,04 |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 61 571,00 | 68 570,00 | 68 570,00 | 0,00 |
| В том числе, доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 0,00 |
| Отпущено тепловой энергии на собственное производство | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Население | Гкал | 49 989,00 | 56 990,00 | 56 990,00 | 0,00 |
| В т.ч. ГВС | Гкал | 7 669,00 | 7 899,96 | 7 899,96 | 0,00 |
| I полугодие | Гкал | 3 834,50 | 3 949,98 | 3 949,98 | 0,00 |
| II полугодие | Гкал | 3 834,50 | 3 949,98 | 3 949,98 | 0,00 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 42 320,00 | 49 090,05 | 49 090,05 | 0,00 |
| I полугодие | Гкал | 23 862,06 | 27 679,32 | 27 679,32 | 0,00 |
| II полугодие | Гкал | 18 457,98 | 21 410,73 | 21 410,73 | 0,00 |
| Бюджетным | Гкал | 10 717,00 | 10 720,00 | 10 720,00 | 0,00 |
| В т.ч. ГВС | Гкал | 3 120,00 | 3 120,00 | 3 120,00 | 0,00 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 7 597,00 | 7 600,00 | 7 600,00 | 0,00 |
| Иным потребителям | Гкал | 865,00 | 860,00 | 860,00 | 0,00 |
| В т.ч. ГВС | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| В т.ч. отопление |  | 865,00 | 860,00 | 860,00 | 0,00 |
| **Всего товарной** | **Гкал** | **61 571,00** | **68 570,00** | **68 570,00** | 0,00 |
| I полугодие | Гкал | 34 603,28 | 38 533,02 | 38 533,02 | 0,00 |
| II полугодие | Гкал | 26 967,78 | 30 036,94 | 30 036,94 | 0,00 |
| **Тарифное меню** |  |  |  |  |  |
| Отопление, год | руб./Гкал | 1 553,41 | 1 612,34 | 1 520,35 | -91,99 |
| I полугодие | руб./Гкал | 1 544,73 | 1 564,54 | 1 510,43 | -54,11 |
| II полугодие | руб./Гкал | 1 564,54 | 1 673,67 | 1 533,08 | -140,58 |
| Рост II/I | % | 1,01 | 106,98 | 101,50 | -5,47 |

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Наименование | Единицы измерения | Утверждено на 2018 г. | План предприятия | | | | | План ЛенРТК | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* | *8* | *9* | *10* | *11* | *12* | *13* | *14* |
| **1** | **Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя** | тыс. руб. | **98 595,09** | **113 321,51** | **117 546,46** | **121 855,30** | **126 290,09** | **130 437,37** | **108 763,71** | **114 010,65** | **121 330,30** | **133 739,11** | **144 998,26** |
| 1.1 | Операционные расходы | тыс. руб. | 30 058,97 | 33 643,82 | 33 643,82 | 33 643,82 | 33 643,82 | 33 643,82 | 25 506,33 | 26 109,81 | 26 882,66 | 27 678,38 | 28 497,66 |
| 1.2 | Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | тыс. руб. | 6 543,28 | 10 748,16 | 10 760,10 | 10 772,41 | 10 785,09 | 10 798,14 | 8 651,12 | 8 805,95 | 9 004,23 | 9 208,38 | 9 418,57 |
| 1.3 | Ресурсы | тыс. руб. | 61 992,84 | 68 929,54 | 73 142,54 | 77 439,07 | 81 861,18 | 85 995,41 | 74 606,26 | 79 094,90 | 85 443,42 | 96 852,35 | 107 082,03 |
| **2** | **Итого расходы на передачу тепловой энергии** | тыс. руб. | **0,00** | **1 288,75** | **1 288,75** | **1 288,75** | **1 288,75** | **1 288,75** | **1 062,23** | **1 087,36** | **1 119,55** | **1 152,69** | **1 186,81** |
| 2.1 | Операционные расходы | тыс. руб. | 0,00 | 989,83 | 989,83 | 989,83 | 989,83 | 989,83 | 815,85 | 835,15 | 859,87 | 885,32 | 911,53 |
| 2.2 | Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | тыс. руб. | 0,00 | 298,93 | 298,93 | 298,93 | 298,93 | 298,93 | 246,39 | 252,21 | 259,68 | 267,37 | 275,28 |
| 2.3 | Ресурсы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **3** | **Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)** | тыс. руб. |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| 3.1 | нормативная прибыль | тыс. руб. | 1 548,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.1 | нормативный уровень прибыли | % | 1,54 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2 | расчетная предпринимательская прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.1 | % расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Налог на прибыль | тыс. руб. | 387,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Корректировка НВВ | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **6** | **Расчет необходимой валовой выручки (НВВ)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **6.1** | **НВВ, всего, в т. ч.** | тыс. руб. | **100 530,30** | **114 610,27** | **118 835,22** | **123 144,05** | **127 578,84** | **131 726,13** | **109 825,94** | **115 098,02** | **122 449,85** | **134 891,80** | **146 185,07** |
| 6.1.1 | операционные расходы | тыс. руб. | 30 058,97 | 34 633,65 | 34 633,65 | 34 633,65 | 34 633,65 | 34 633,65 | 26 322,17 | 26 944,96 | 27 742,53 | 28 563,71 | 29 409,19 |
| 6.1.2 | неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | тыс. руб. | 6 543,28 | 11 047,08 | 11 059,03 | 11 071,34 | 11 084,01 | 11 097,07 | 8 897,51 | 9 058,16 | 9 263,91 | 9 475,75 | 9 693,85 |
| 6.1.3 | ресурсы | тыс. руб. | 61 992,84 | 68 929,54 | 73 142,54 | 77 439,07 | 81 861,18 | 85 995,41 | 74 606,26 | 79 094,90 | 85 443,42 | 96 852,35 | 107 082,03 |
| 6.1.4 | расходы из прибыли | тыс. руб. | 1 548,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.2 | НВВ на теплоноситель | тыс. руб. | 4 885,36 | 4 051,98 | 4 320,78 | 4 606,92 | 4 824,41 | 5 007,48 | 5 575,48 | 6 262,92 | 6 776,81 | 7 341,02 | 7 634,66 |
| 6.3 | НВВ, без учета теплоносителя | тыс. руб. | 95 644,94 | 110 558,29 | 114 514,44 | 118 537,13 | 122 754,44 | 126 718,64 | 104 250,46 | 108 835,09 | 115 673,04 | 127 550,78 | 138 550,41 |
| **7** | **НВВ без учета теплоносителя товарная:** | тыс. руб. | **95 644,94** | **110 558,29** | **114 514,44** | **118 537,13** | **122 754,44** | **126 718,64** | **104 250,46** | **108 835,09** | **115 673,04** | **127 550,78** | **138 550,41** |
| 7.2 | НВВ, I полугодие | тыс. руб. | 53 452,86 | 60 286,45 | 66 165,04 | 63 142,36 | 71 814,31 | 65 196,83 | 58 201,31 | 60 607,36 | 62 983,46 | 68 307,28 | 75 824,08 |
| 7.3 | НВВ, II полугодие | тыс. руб. | 42 192,08 | 50 271,84 | 48 349,40 | 55 394,77 | 50 940,12 | 61 521,81 | 46 049,15 | 48 227,73 | 52 689,58 | 59 243,49 | 62 726,33 |

3. Утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа на период регулирования отсутствует.

4. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Бугровские тепловые сети» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2019-2023 гг.:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Бугровские тепловые сети» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 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 «Бугровское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 1510,43 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 1533,08 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 1533,08 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 1553,88 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1553,88 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1644,65 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1644,65 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1793,26 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1793,26 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1856,53 | - | - | - | - | - |

Тарифы на горячую воду, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Бугровские тепловые сети» (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N 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 «Бугровское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
| Закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 34,37 | 1510,43 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 38,49 | 1533,08 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 38,49 | 1533,08 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 39,80 | 1553,88 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 39,80 | 1553,88 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 41,39 | 1644,65 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 41,39 | 1644,65 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 43,05 | 1793,26 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 43,05 | 1793,26 |

Долгосрочные параметры регулирования деятельности муниципального унитарного предприятия «Бугровские тепловые сети» на территории Ленинградской области на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемого вида деятельности | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов |
|
| тыс. руб. | % |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Бугровское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
| Реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя | 2019 | 26 322,17 | 1 |
| 2020 | - | 1 |
| 2021 | - | 1 |
| 2022 | - | 1 |
| 2023 | - | 1 |

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

**33. По вопросу повестки «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую муниципальным унитарным предприятием Подпорожского городского поселения «Комбинат благоустройства» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А. и изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов на тепловую энергию поставляемую муниципальным унитарным предприятием Подпорожского городского поселения «Комбинат благоустройства» (далее - МУП ПГП «КБ») на территории Ленинградской области на период 2019-2023 годов года, в соответствии с заявлением МУП ПГП «КБ» от 24.04.2018 исх. №141 (вх. № КТ-1-2211/2018 от 25.04.2018) об установлении тарифов на производство тепловой энергии на 2019-2023 годы.

МУП ПГП «КБ» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-6978/2018   
от 29.11.2018).

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. изм. | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| Данные предприятия | | | | | Принято ЛенРТК | | | | |
| Баланс производства |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, год | Гкал | 1 346,90 | 1 352,90 | 1 352,90 | 1 352,90 | 1 352,90 | 1 288,30 | 1 288,30 | 1 288,30 | 1 288,30 | 1 288,30 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | % | 1,71 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 1 323,90 | 1 323,90 | 1 323,90 | 1 323,90 | 1 323,90 | 1 266,30 | 1 266,30 | 1 266,30 | 1 266,30 | 1 266,30 |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 1 323,90 | 1 323,90 | 1 323,90 | 1 323,90 | 1 323,90 | 1 266,30 | 1 266,30 | 1 266,30 | 1 266,30 | 1 266,30 |
| Потери теплоэнергии в сетях |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 11,81 | 11,81 | 11,81 | 11,81 | 11,81 | 7,80 | 7,80 | 7,80 | 7,80 | 7,80 |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 1 167,50 | 1 167,50 | 1 167,50 | 1 167,50 | 1 167,50 | 1 167,50 | 1 167,50 | 1 167,50 | 1 167,50 | 1 167,50 |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| Выработка тепловой энергии, год | Гкал | 1 346,90 | 1 352,90 | 1 352,90 | 1 352,90 | 1 352,90 | 1 288,30 | 1 288,30 | 1 288,30 | 1 288,30 | 1 288,30 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | % | 1,71 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 1 323,90 | 1 323,90 | 1 323,90 | 1 323,90 | 1 323,90 | 1 266,30 | 1 266,30 | 1 266,30 | 1 266,30 | 1 266,30 |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Население | Гкал | 1 088,00 | 1 088,00 | 1 088,00 | 1 088,00 | 1 088,00 | 1 088,00 | 1 088,00 | 1 088,00 | 1 088,00 | 1 088,00 |
| В т.ч. ГВС | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 1 088,00 | 1 088,00 | 1 088,00 | 1 088,00 | 1 088,00 | 1 088,00 | 1 088,00 | 1 088,00 | 1 088,00 | 1 088,00 |
| Бюджетным | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Иным | Гкал | 79,50 | 79,50 | 79,50 | 79,50 | 79,50 | 79,50 | 79,50 | 79,50 | 79,50 | 79,50 |
| В т.ч. отопление | Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего товарной | Гкал | 1 167,50 | 1 167,50 | 1 167,50 | 1 167,50 | 1 167,50 | 1 167,50 | 1 167,50 | 1 167,50 | 1 167,50 | 1 167,50 |
| I полугодие | Гкал | 729,00 | 623,00 | 623,00 | 623,00 | 623,00 | 729,00 | 623,00 | 623,00 | 623,00 | 623,00 |
| II полугодие | Гкал | 438,50 | 544,50 | 544,50 | 544,50 | 544,50 | 438,50 | 544,50 | 544,50 | 544,50 | 544,50 |

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

| № п/п | **Показатели** | **Единица измерения** | **Данные предприятия** | | | | | **Принято ЛенРТК** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| 1 | **Расчёт коэффициента индексации** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % |  |  |  |  |  | 4,60 | 3,40 | 4,00 | 4,00 | 4,00 |
|  | |  | | --- | | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | | % | 1,00 |  |  |  |  | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
|  | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство) | Гкал/ч | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 |
|  | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  |  |  |  |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
|  | Итого коэффициент индексации (производство т/э) |  | 0,99 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,04 | 1,02 | 1,03 | 1,03 | 1,03 |
|  | Итого коэффициент индексации (передача т/э) |  | 0,99 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,04 | 1,02 | 1,03 | 1,03 | 1,03 |
| 2 | **Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя** | **тыс. руб.** | **11 647,58** | **11 882,34** | **12 115,94** | **12 363,21** | **12 624,93** | **9 671,55** | **9 854,08** | **10 086,12** | **10 325,85** | **10 572,80** |
|  | Операционные расходы | тыс. руб | 4 362,99 | 4 362,99 | 4 362,99 | 4 362,99 | 4 362,99 | 2 917,19 | 2 986,21 | 3 074,60 | 3 165,61 | 3 259,31 |
|  | Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | тыс. руб. | 2 784,54 | 2 793,08 | 2 801,89 | 2 811,30 | 2 821,29 | 2 650,39 | 2 672,28 | 2 690,04 | 2 709,11 | 2 728,82 |
|  | Ресурсы | тыс. руб. | 4 500,05 | 4 726,27 | 4 951,06 | 5 188,92 | 5 440,65 | **4 103,97** | 4 195,59 | 4 321,48 | 4 451,13 | 4 584,67 |
| 3 | **Итого расходы на передачу тепловой энергии** | **тыс. руб.** | **1 409,82** | **1 414,03** | **1 418,48** | **1 423,31** | **1 428,17** | **1 339,71** | **1 375,38** | **1 415,95** | **1 458,18** | **1 501,48** |
|  | Операционные расходы | Тыс руб | 1 095,46 | 1 095,46 | 1 095,46 | 1 095,46 | 1 095,46 | 1 044,64 | 1 069,35 | 1 101,01 | 1 133,60 | 1 167,15 |
|  | Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | тыс. руб. | 314,36 | 318,56 | 323,01 | 327,84 | 332,71 | 295,07 | 306,03 | 314,95 | 324,59 | 334,33 |
|  | **Ресурсы сжиженный и природный газ** | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.: | т.у.т | 212,36 | 212,36 | 212,36 | 212,36 | 212,36 | 199,51 | 199,51 | 199,51 | 199,51 | 199,51 |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | Кгут/Гкал | 156,95 | 156,95 | 156,95 | 156,95 | 156,95 | 154,90 | 154,90 | 154,90 | 154,90 | 154,90 |
|  | Электроэнергия, всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Объем покупки э/э | тыс. кВт.ч | 74,78 | 74,78 | 74,78 | 74,78 | 74,78 | 74,78 | 74,78 | 74,78 | 74,78 | 74,78 |
|  | Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 6,34 | 7,03 | 7,78 | 8,63 | 9,56 | 5,90 | 6,07 | 6,25 | 6,44 | 6,64 |
| 4 | **Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)** | **тыс. руб.** | 98,00 | 99,00 | 100,00 | 102,00 | 105,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | нормативная прибыль | тыс. руб. | 98,00 | 99,00 | 100,00 | 102,00 | 105,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | нормативный уровень прибыли | **%** | 0,74 | 0,74 | 0,73 | 0,73 | 0,74 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | расчетная предпринимательская прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | **Расчет необходимой валовой выручки (НВВ)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | НВВ, всего, в т.ч. | тыс. руб. | 13 179,90 | 13 420,11 | 13 659,42 | 13 914,02 | 14 184,35 | 11 011,25 | 11 229,46 | 11 502,07 | 11 784,03 | 12 074,28 |
|  | операционные расходы | тыс. руб. | 5 458,46 | 5 458,46 | 5 458,46 | 5 458,46 | 5 458,46 | 3 961,82 | 4 055,56 | 4 175,61 | 4 299,20 | 4 426,46 |
|  | неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | тыс. руб. | 3 123,39 | 3 136,39 | 3 149,90 | 3 164,64 | 3 180,25 | 2 945,46 | 2 978,31 | 3 004,99 | 3 033,70 | 3 063,14 |
|  | ресурсы | тыс. руб. | 4 500,05 | 4 726,27 | 4 951,06 | 5 188,92 | 5 440,65 | 4 103,97 | 4 195,59 | 4 321,48 | 4 451,13 | 4 584,67 |
|  | расходы из прибыли | тыс. руб. | 98,00 | 99,00 | 100,00 | 102,00 | 105,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | НВВ, без учета теплоносителя | тыс. руб. | 13 179,90 | 13 420,11 | 13 659,42 | 13 914,02 | 14 184,35 | 11 011,25 | 11 229,46 | 11 502,07 | 11 784,03 | 12 074,28 |
| 6 | **НВВ без учета теплоносителя товарная** | **тыс. руб.** | 13 179,90 | 13 420,11 | 13 659,42 | 13 914,02 | 14 184,35 | 11 011,25 | 11 229,46 | 11 502,07 | 11 784,03 | 12 074,28 |
|  | НВВ, I полугодие | тыс. руб. | 6 348,98 | 9 705,04 | 4 250,67 | 10 765,20 | 3 602,78 | 6 348,98 | 6 623,93 | 5 269,50 | 7 131,11 | 5 323,72 |
|  | НВВ, II полугодие | тыс. руб. | 6 830,92 | 3 715,07 | 9 408,75 | 3 148,81 | 10 581,58 | 4 662,27 | 4 605,53 | 6 232,57 | 4 652,92 | 6 750,55 |
| 7 | **Тарифное меню** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Отопление, год | руб./Гкал | 11 289,00 | 11 494,74 | 11 699,72 | 11 917,79 | 12 149,34 | 9 431,48 | 9 618,38 | 9 851,88 | 10 093,39 | 10 341,99 |
|  | I полугодие | руб./Гкал | 8 709,17 | 15 577,92 | 6 822,90 | 17 279,62 | 5 782,95 | 8 709,17 | 9 618,38 | 9 618,38 | 10 093,39 | 10 093,39 |
|  | II полугодие | руб./Гкал | 15 577,92 | 6 822,90 | 17 279,62 | 5 782,95 | 19 433,57 | 10 632,31 | 9 618,38 | 10 119,05 | 10 093,39 | 10 626,44 |
|  | Рост II/I | % | 178,87 | 43,80 | 253,26 | 33,47 | 336,05 | 122,08 | 100,00 | 105,21 | 100,00 | 105,28 |

3. Принять тарифы на тепловую энергию, поставляемую муниципальным унитарным предприятием Подпорожского городского поселения «Комбинат благоустройства» потребителям (кроме населения) на 2019-2023 гг.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 «Подпорожское городское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 8709,17 | | - | | - | | - | | - | | - |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 10632,31 | | - | | - | | - | | - | | - |
|  | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 9618,38 | | - | | - | | - | | - | | - |
|  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 9618,38 | | - | | - | | - | | - | | - |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 9618,38 | | - | | - | | - | | - | | - |
|  | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 10119,05 | | - | | - | | - | | - | | - |
|  |  | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 10093,39 | | - | | - | | - | | - | | - |
|  |  | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 10093,39 | | - | | - | | - | | - | | - |
|  |  | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 10093,39 | | - | | - | | - | | - | | - |
|  |  | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 10626,44 | | - | | - | | - | | - | | - |

Примечание:

1. Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, организация освобождена от обязанностей налогоплательщика в соответствии со статьей 145 главы 21 части II налогового Кодекса Российской Федерации.

**Долгосрочные параметры регулирования тарифов**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемого вида деятельности | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли |
|
| тыс. руб. | % | % |
| 1 | Муниципальное образование «Подпорожское городское поселение» Подпорожский муниципальный района Ленинградской области | | | | |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* |
| 1.1 | Реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя | 2019 | 3 961,82 | 1,0 | 0,0 |
| 2020 | - | 1,0 | 0,0 |
| 2021 | - | 1,0 | 0,0 |
| 2022 |  | 1,0 | 0,0 |
| 2023 |  | 1,0 | 0,0 |

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

**34. По вопросу повестки «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 2019-2023 годов»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А. и изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду поставляемые Муниципальным унитарным предприятием «НазияКомСервис» (далее - МУП «НазияКомСервис») на территории Ленинградской области на период 2019-2023 годов, в соответствии с заявлением МУП «НазияКомСервис» от 24.04.2018. исх. № 150 (вх. № КТ-1-2205/2018 от 25.04.2018) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на период 2019-2023 годов.

МУП «НазияКомСервис» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации   
(вх. № КТ-1-6687/2018 от 21.11.2018).

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Данные предприятия** | | | | | **Принято ЛенРТК** | | | | |
| **2019 год** | **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** | **2019 год** | **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** |
| **Баланс производства** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, год | Гкал | 6 419,00 | 6 419,00 | 6 419,00 | 6 419,00 | 6 419,00 | 2 698,30 | 2 698,30 | 2 698,30 | 2 698,30 | 2 698,30 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём | Гкал | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | % | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 6 399,00 | 6 399,00 | 6 399,00 | 6 399,00 | 6 399,00 | 2 694,00 | 2 694,00 | 2 694,00 | 2 694,00 | 2 694,00 |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 29 000,00 | 29 000,00 | 29 000,00 | 29 000,00 | 29 000,00 | 29 000,00 | 29 000,00 | 29 000,00 | 29 000,00 | 29 000,00 |
| Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 35 399,00 | 35 399,00 | 35 399,00 | 35 399,00 | 35 399,00 | 31 694,00 | 31 694,00 | 31 694,00 | 31 694,00 | 31 694,00 |
| Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал | 5 220,00 | 5 220,00 | 5 220,00 | 5 220,00 | 5 220,00 | 1 515,00 | 1 515,00 | 1 515,00 | 1 515,00 | 1 515,00 |
| Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 14,75 | 14,75 | 14,75 | 14,75 | 14,75 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 | 4,78 |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 30 179,00 | 30 179,00 | 30 179,00 | 30 179,00 | 30 179,00 | 30 179,00 | 30 179,00 | 30 179,00 | 30 179,00 | 30 179,00 |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 99,17 | 99,17 | 99,17 | 99,17 | 99,17 | 99,17 | 99,17 | 99,17 | 99,17 | 99,17 |
| Отпущено тепловой энергии на собственное производство | Гкал | 250,00 | 250,00 | 250,00 | 250,00 | 250,00 | 250,00 | 250,00 | 250,00 | 250,00 | 250,00 |
| Население | Гкал | 25 260,00 | 25 260,00 | 25 260,00 | 25 260,00 | 25 260,00 | 25 260,00 | 25 260,00 | 25 260,00 | 25 260,00 | 25 260,00 |
| В т.ч. ГВС | Гкал | 7 590,00 | 7 590,00 | 7 590,00 | 7 590,00 | 7 590,00 | 7 590,00 | 7 590,00 | 7 590,00 | 7 590,00 | 7 590,00 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 17 670,00 | 17 670,00 | 17 670,00 | 17 670,00 | 17 670,00 | 17 670,00 | 17 670,00 | 17 670,00 | 17 670,00 | 17 670,00 |
| Бюджетным | Гкал | 4 090,00 | 4 090,00 | 4 090,00 | 4 090,00 | 4 090,00 | 4 090,00 | 4 090,00 | 4 090,00 | 4 090,00 | 4 090,00 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 270,00 | 270,00 | 270,00 | 270,00 | 270,00 | 270,00 | 270,00 | 270,00 | 270,00 | 270,00 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 3 820,00 | 3 820,00 | 3 820,00 | 3 820,00 | 3 820,00 | 3 820,00 | 3 820,00 | 3 820,00 | 3 820,00 | 3 820,00 |
| Иным потребителям | Гкал | 579,00 | 579,00 | 579,00 | 579,00 | 579,00 | 579,00 | 579,00 | 579,00 | 579,00 | 579,00 |
| В т.ч. ГВС | Гкал | 91,00 | 91,00 | 91,00 | 91,00 | 91,00 | 91,00 | 91,00 | 91,00 | 91,00 | 91,00 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 488,00 | 488,00 | 488,00 | 488,00 | 488,00 | 488,00 | 488,00 | 488,00 | 488,00 | 488,00 |
| Всего товарной | Гкал | 29 929,00 | 29 929,00 | 29 929,00 | 29 929,00 | 29 929,00 | 29 929,00 | 29 929,00 | 29 929,00 | 29 929,00 | 29 929,00 |
| I полугодие | Гкал | 17 076,99 | 17 076,99 | 17 076,99 | 17 076,99 | 17 076,99 | 17 076,99 | 17 076,99 | 17 076,99 | 17 076,99 | 17 076,99 |
| II полугодие | Гкал | 12 852,04 | 12 852,04 | 12 852,04 | 12 852,04 | 12 852,04 | 12 852,04 | 12 852,04 | 12 852,04 | 12 852,04 | 12 852,04 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Данные предприятия** | | | | | **Принято ЛенРТК** | | | | |
| **2019 год** | **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** | **2019 год** | **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** |
| **Расчёт коэффициента индексации** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % | 4,60 | 3,40 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,60 | 3,40 | 4,00 | 4,00 | 4,00 |
| Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Итого коэффициент индексации (производство т/э) |  |  | 1,02366 | 1,02960 | 1,02960 | 1,02960 | 1,03554 | 1,02366 | 1,02960 | 1,02960 | 1,02960 |
| Итого коэффициент индексации (передача т/э) |  |  | 1,02366 | 1,02960 | 1,02960 | 1,02960 | 1,03554 | 1,02366 | 1,02960 | 1,02960 | 1,02960 |
| **Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя** | **тыс. руб.** | **64 768,89** | **67 718,11** | **70 876,17** | **74 185,31** | **77 647,77** | **57 888,48** | **59 146,44** | **60 772,93** | **62 445,39** | **64 152,09** |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 4 644,15 | 4 754,03 | 4 894,75 | 5 039,63 | 5 188,81 | 3 664,72 | 3 751,43 | 3 862,47 | 3 976,80 | 4 094,51 |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | тыс. руб. | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 1 147,14 | 1 164,79 | 1 187,40 | 1 210,68 | 1 234,64 |
| Ресурсы | тыс. руб. | 60 121,54 | 62 960,88 | 65 978,22 | 69 142,47 | 72 455,76 | 53 076,62 | 54 230,21 | 55 723,06 | 57 257,91 | 58 822,94 |
| **Топливо** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.: Природный газ | т.у.т. | 143,23 | 143,23 | 143,23 | 143,23 | 143,23 | 421,38 | 421,38 | 421,38 | 421,38 | 421,38 |
| Расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Природный газ | тыс. м3 | 895,19 | 895,19 | 895,19 | 895,19 | 895,19 | 373,34 | 373,34 | 373,34 | 373,34 | 373,34 |
| Удельный расход условного топлива на выработку т/э | Кгут/Гкал | 22,31 | 22,31 | 22,31 | 22,31 | 22,31 | 156,23 | 156,23 | 156,23 | 156,23 | 156,23 |
| Цена топлива Природный газ | руб./тыс. м3 | 5 413,89 | 5 535,31 | 5 701,37 | 5 872,42 | 6 048,59 | 5 411,37 | 5 529,86 | 5 695,76 | 5 866,63 | 6 042,63 |
| Расходы на топливо, в т.ч.: | тыс. руб. | 4 846,45 | 4 955,15 | 5 103,81 | 5 256,92 | 5 414,63 | 2 020,26 | 2 064,49 | 2 126,43 | 2 190,22 | 2 255,93 |
| **Электроэнергия** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем покупки э/э | тыс. кВт.ч | 210,00 | 210,00 | 210,10 | 210,10 | 210,10 | 80,92 | 80,92 | 80,92 | 80,92 | 80,92 |
| Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 7,11 | 7,32 | 7,54 | 7,77 | 8,00 | 7,11 | 7,33 | 7,55 | 7,77 | 8,01 |
| Расходы на покупку э/э | тыс. руб. | 1 493,10 | 1 537,20 | 1 584,15 | 1 632,48 | 1 680,80 | 575,54 | 592,81 | 610,59 | 628,91 | 647,78 |
| **Водопотребление** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вода, всего | тыс. м3 | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,62 | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,62 |
| Вода для технологических целей предприятия и на отопление | тыс. м3 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Вода на ГВС | тыс. м3 | 8,79 | 8,79 | 8,79 | 8,79 | 8,61 | 8,79 | 8,79 | 8,79 | 8,79 | 8,61 |
| Средний уд. расход | м3/Гкал | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,34 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,20 |
| Средняя себестоимость / тариф | руб./м3 | 17,70 | 18,30 | 19,03 | 19,79 | 20,59 | 18,90 | 19,58 | 20,12 | 20,68 | 21,26 |
| Расходы на воду |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вода, всего | тыс. руб. | 155,67 | 160,97 | 167,41 | 174,10 | 177,45 | 166,25 | 172,24 | 177,02 | 181,94 | 183,29 |
| **Водоотведение** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем водоотведения по предприятию | тыс. м3 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Тариф за водоотведение | руб./м3 | 34,57 | 35,75 | 37,18 | 38,66 | 40,21 | 35,39 | 36,13 | 37,18 | 38,26 | 39,37 |
| Затраты на водоотведение | тыс. руб. | 0,35 | 0,36 | 0,37 | 0,39 | 0,40 | 0,36 | 0,37 | 0,38 | 0,39 | 0,40 |
| **Итого расходы на передачу тепловой энергии** | **тыс. руб.** | **3 609,27** | **3 701,38** | **3 810,93** | **3 924,03** | **4 040,75** | **2 628,11** | **3 100,58** | **3 185,51** | **3 273,08** | **3 363,37** |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 2 625,27 | 2 687,38 | 2 766,93 | 2 848,83 | 2 933,15 | 1 720,92 | 1 761,64 | 1 813,79 | 1 867,47 | 1 922,75 |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 456,32 | 459,80 | 466,21 | 472,92 | 479,95 |
| Ресурсы | тыс. руб. | 984,00 | 1 014,00 | 1 044,00 | 1 075,20 | 1 107,60 | 450,87 | 879,14 | 905,52 | 932,68 | 960,66 |
| **Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)** | **тыс. руб.** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативная прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | **%** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| расчетная предпринимательская прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам | **%** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Налог на прибыль** | **тыс. руб.** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Расчет необходимой валовой выручки (НВВ)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| НВВ, всего, в т.ч. | тыс. руб. | 68 378,16 | 71 419,49 | 74 687,09 | 78 109,33 | 81 688,52 | 60 516,59 | 62 247,02 | 63 958,44 | 65 718,47 | 67 515,46 |
| операционные расходы | тыс. руб. | 7 269,42 | 7 441,41 | 7 661,68 | 7 888,46 | 8 121,96 | 5 385,65 | 5 513,07 | 5 676,26 | 5 844,27 | 6 017,26 |
| неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | тыс. руб. | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 1 603,46 | 1 624,59 | 1 653,61 | 1 683,60 | 1 714,59 |
| ресурсы | тыс. руб. | 61 105,54 | 63 974,88 | 67 022,22 | 70 217,67 | 73 563,36 | 53 527,49 | 55 109,36 | 56 628,58 | 58 190,60 | 59 783,60 |
| расходы из прибыли | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| НВВ на теплоноситель | тыс. руб. | 155,50 | 160,78 | 167,22 | 173,90 | 177,24 | 166,06 | 172,04 | 176,81 | 181,73 | 183,08 |
| НВВ, без учета теплоносителя | тыс. руб. | 68 222,66 | 71 258,70 | 74 519,88 | 77 935,43 | 81 511,28 | 60 350,54 | 62 074,98 | 63 781,63 | 65 536,74 | 67 332,38 |
| **НВВ без учета теплоносителя товарная** | **тыс. руб.** | 67 657,51 | 70 668,40 | 73 902,56 | 77 289,82 | 80 836,05 | 59 850,60 | 61 560,75 | 63 253,27 | 64 993,84 | 66 774,61 |
| НВВ, I полугодие | тыс. руб. | 33 666,60 | 45 165,00 | 33 887,34 | 53 169,74 | 32 049,26 | 33 666,60 | 34 791,66 | 35 569,10 | 36 630,14 | 37 687,91 |
| НВВ, II полугодие | тыс. руб. | 33 990,91 | 25 503,41 | 40 015,22 | 24 120,08 | 48 786,78 | 26 184,00 | 26 769,09 | 27 684,18 | 28 363,69 | 29 086,70 |
| **Тарифное меню** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Отопление, год** | **руб./Гкал** | **2 260,60** | **2 361,20** | **2 469,26** | **2 582,44** | **2 700,93** | **1 999,75** | **2 056,89** | **2 113,44** | **2 171,60** | **2 231,10** |
| **I полугодие** | **руб./Гкал** | **1 971,46** | **2 644,79** | **1 984,39** | **3 113,53** | **1 876,75** | **1 971,46** | **2 037,34** | **2 082,87** | **2 145,00** | **2 206,94** |
| **II полугодие** | **руб./Гкал** | **2 644,79** | **1 984,39** | **3 113,53** | **1 876,75** | **3 796,03** | **2 037,34** | **2 082,87** | **2 154,07** | **2 206,94** | **2 263,20** |
| **Рост II/I** | **%** | **134,15** | **75,03** | **156,90** | **60,28** | **202,27** | **103,34** | **102,23** | **103,42** | **102,89** | **102,55** |
| Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год | руб./Гкал | 2 260,60 | 2 361,20 | 2 469,26 | 2 582,44 | 2 700,93 | 1 999,75 | 2 056,89 | 2 113,44 | 2 171,60 | 2 231,10 |
| I полугодие | руб./Гкал | 1 971,46 | 2 644,79 | 1 984,39 | 3 113,53 | 1 876,75 | 1 971,46 | 2 037,34 | 2 082,87 | 2 145,00 | 2 206,94 |
| II полугодие | руб./Гкал | 2 644,79 | 1 984,39 | 3 113,53 | 1 876,75 | 3 796,03 | 2 037,34 | 2 082,87 | 2 154,07 | 2 206,94 | 2 263,20 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

3. Предлагаемое тарифное решение.

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «НазияКомСервис» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области на 2019-2023 гг.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 01.01.2019 по 30.06.2019 | 1 971,46 | - | - | - | | - | | - |
|  | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 2 037,34 | - | - | - | | - | | - |
|  |  | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 2 037,34 | - | - | - | | - | | - |
|  |  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 2 082,87 | - | - | - | | - | | - |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 2 082,87 | - | - | - | | - | | - |
|  |  | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 2 154,07 | - | - | - | | - | | - |
|  |  | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 2 145,00 | - | - | - | | - | | - |
|  |  | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 2 206,94 | - | - | - | | - | | - |
|  |  | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 2 206,94 |  |  |  | |  | |  |
|  |  | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 2 263,20 |  |  |  | |  | |  |

Тарифы на горячую воду, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «НазияКомСервис» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2019-2023 гг.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | | 17,44 | 1 971,46 |
|  | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | | 20,21 | 2 037,34 |
|  | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | | 19,00 | 2 037,34 |
|  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | | 20,10 | 2 082,87 |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | | 20,10 | 2 082,87 |
|  | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | | 20,14 | 2 154,07 |
|  | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | | 20,14 | 2 145,00 |
|  | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | | 21,17 | 2 206,94 |
|  | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | | 21,17 | 2 206,94 |
|  | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | | 21,34 | 2 263,20 |

Долгосрочные параметры регулирования деятельности

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемого вида деятельности | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли |
|
| тыс. руб. | % | % |
| Муниципальное образование «Назиевское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области | | | | |
| Реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя | 2019 | 5 385,65 | 1,0 | 0,0 |
| 2020 | - | 1,0 | 0,0 |
| 2021 | - | 1,0 | 0,0 |
|  | 2022 | - | 1,0 | 0,0 |
|  | 2023 | - | 1,0 | 0,0 |

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

**35. По вопросу повестки «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «ОблСервис» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А. и изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «ОблСервис» (далее - ООО «ОблСервис») на территории Ленинградской области на период  
 2019-2023 годов, в соответствии с заявлением ООО «ОблСервис» от 27.04.2018 исх. № 87   
(вх. № КТ-1-2488/2018 от 28.04.2018) об установлении тарифов на производство и услуги по передачи тепловой энергии на 2019-2023 годы.

ООО «ОблСервис» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-6922/2018 от 28.11.2018).

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **2019 год** | **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** | **2019 год** | **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** |
| **Данные предприятия** | | | | | **Принято ЛенРТК** | | | | |
| **Баланс производства** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, год | Гкал | 4 373,60 | 4 373,60 | 4 373,60 | 4 373,60 | 4 373,60 | 4 222,70 | 4 222,70 | 4 222,70 | 4 222,70 | 4 240,20 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём | Гкал | 98,70 | 98,70 | 98,70 | 98,70 | 98,70 | 88,70 | 88,70 | 88,70 | 88,70 | 88,70 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | % | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,09 |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 4 274,90 | 4 274,90 | 4 274,90 | 4 274,90 | 4 274,90 | 4 134,00 | 4 134,00 | 4 134,00 | 4 134,00 | 4 151,50 |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 4 274,90 | 4 274,90 | 4 274,90 | 4 274,90 | 4 274,90 | 4 134,00 | 4 134,00 | 4 134,00 | 4 134,00 | 4 151,50 |
| Потери теплоэнергии в сетях |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал | 513,00 | 513,00 | 513,00 | 513,00 | 513,00 | 372,10 | 372,10 | 372,10 | 372,10 | 389,60 |
| Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,38 |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 3 761,90 | 3 761,90 | 3 761,90 | 3 761,90 | 3 761,90 | 3 761,90 | 3 761,90 | 3 761,90 | 3 761,90 | 3 761,90 |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| Отпущено тепловой энергии на собственное производство | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Население | Гкал | 3 317,50 | 3 317,50 | 3 317,50 | 3 317,50 | 3 317,50 | 3 317,50 | 3 317,50 | 3 317,50 | 3 317,50 | 3 317,50 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 570,00 | 570,00 | 570,00 | 570,00 | 570,00 | 570,00 | 570,00 | 570,00 | 570,00 | 570,00 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 2 747,50 | 2 747,50 | 2 747,50 | 2 747,50 | 2 747,50 | 2 747,50 | 2 747,50 | 2 747,50 | 2 747,50 | 2 747,50 |
| Бюджетным | Гкал | 399,90 | 399,90 | 399,90 | 399,90 | 399,90 | 399,90 | 399,90 | 399,90 | 399,90 | 399,90 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 19,90 | 19,90 | 19,90 | 19,90 | 19,90 | 19,90 | 19,90 | 19,90 | 19,90 | 19,90 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 380,00 | 380,00 | 380,00 | 380,00 | 380,00 | 380,00 | 380,00 | 380,00 | 380,00 | 380,00 |
| Всего товарной | Гкал | 3 761,90 | 3 761,90 | 3 761,90 | 3 761,90 | 3 761,90 | 3 761,90 | 3 761,90 | 3 761,90 | 3 761,90 | 3 761,90 |
| I полугодие | Гкал | 2 084,25 | 2 084,25 | 2 084,25 | 2 084,25 | 2 084,25 | 2 084,25 | 2 084,25 | 2 084,25 | 2 084,25 | 2 084,25 |
| II полугодие | Гкал | 1 677,69 | 1 677,69 | 1 677,69 | 1 677,69 | 1 677,69 | 1 677,69 | 1 677,69 | 1 677,69 | 1 677,69 | 1 677,69 |

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

| **Показатели** | **Единица измерения** | **Данные предприятия, план** | | | | | **Принято ЛенРТК, план** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2019 год** | **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** | **2019 год** | **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** |
|
| Расчёт коэффициента индексации |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,60 | 3,40 | 4,00 | 4,00 | 4,00 |
| Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя | тыс. руб. | 10 879,12 | 11 030,65 | 11 384,59 | 11 750,92 | 12 130,09 | 9 910,15 | 9 966,76 | 10 252,27 | 10 546,57 | 10 850,19 |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 4 358,61 | 4 487,63 | 4 620,46 | 4 757,23 | 4 898,04 | 3 903,13 | 3 995,48 | 4 113,75 | 4 235,51 | 4 360,89 |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | тыс. руб. | 1 904,51 | 1 961,45 | 1 999,29 | 2 038,26 | 2 078,39 | 1 597,07 | 1 619,37 | 1 647,60 | 1 676,66 | 1 706,85 |
| Ресурсы | тыс. руб. | 4 616,00 | 4 581,58 | 4 764,84 | 4 955,43 | 5 153,65 | 4 409,95 | 4 351,90 | 4 490,93 | 4 634,39 | 4 782,46 |
| Природный газ | т.у.т. | 658,23 | 658,23 | 658,23 | 658,23 | 658,23 | 584,61 | 635,41 | 635,41 | 635,41 | 635,41 |
| Расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Природный газ | тыс. м3 | 572,37 | 572,37 | 572,37 | 572,37 | 572,37 | 508,36 | 562,31 | 562,31 | 562,31 | 562,31 |
| Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кгут/Гкал | 150,50 | 150,50 | 150,50 | 150,50 | 150,50 | 153,59 | 150,50 | 150,50 | 150,50 | 150,50 |
| Природный газ | кгут/Гкал | 150,50 | 150,50 | 150,50 | 150,50 | 150,50 | 153,59 | 150,50 | 150,50 | 150,50 | 150,50 |
| Цена топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Природный газ | руб./тыс. м3 | 5 496,33 | 5 716,19 | 5 944,83 | 6 182,63 | 6 429,93 | 5 214,29 | 5 407,89 | 5 522,39 | 5 688,27 | 5 859,00 |
| Электроэнергия |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем покупки э/э на производство | тыс. кВт/ч | 65,80 | 65,80 | 65,80 | 65,80 | 65,80 | 54,77 | 59,11 | 59,11 | 59,11 | 59,11 |
| Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 6,82 | 7,09 | 7,38 | 7,67 | 7,98 | 6,37 | 6,76 | 6,96 | 7,17 | 7,38 |
| Расходы на покупку э/э | тыс. руб. | 448,83 | 466,78 | 485,45 | 504,87 | 525,06 | 348,76 | 399,30 | 411,28 | 423,62 | 436,33 |
| Вода, всего | тыс. м3 | 11,57 | 11,57 | 11,57 | 11,57 | 11,57 | 11,46 | 11,45 | 11,45 | 11,45 | 11,45 |
| Вода для технологических целей предприятия и на отопление | тыс. м3 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 |
| Вода на ГВС | тыс. м3 | 9,89 | 9,89 | 9,89 | 9,89 | 9,89 | 9,90 | 9,89 | 9,89 | 9,89 | 9,89 |
| Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление | руб./м3 | 70,05 | 72,86 | 75,77 | 78,80 | 81,95 | 69,78 | 72,80 | 75,71 | 78,74 | 81,89 |
| Объем водоотведения по предприятию | тыс. м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого расходы на передачу тепловой энергии | тыс. руб. | 2 271,37 | 2 346,57 | 2 424,32 | 2 504,69 | 2 587,79 | 2 090,79 | 2 144,63 | 2 208,40 | 2 274,06 | 2 341,67 |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 1 093,10 | 1 125,46 | 1 158,77 | 1 193,07 | 1 228,39 | 1 113,44 | 1 139,78 | 1 173,52 | 1 208,25 | 1 244,02 |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | тыс. руб. | 412,95 | 425,18 | 437,77 | 450,74 | 464,09 | 288,11 | 294,93 | 303,66 | 312,65 | 321,90 |
| Ресурсы | тыс. руб. | 765,33 | 795,94 | 827,78 | 860,89 | 895,32 | 689,24 | 709,92 | 731,22 | 753,15 | 775,75 |
| Объем покупки э/э на передачу | тыс. кВт/ч | 112,20 | 112,20 | 112,20 | 112,20 | 112,20 | 102,03 | 102,03 | 102,03 | 102,03 | 102,03 |
| Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 6,82 | 7,09 | 7,38 | 7,67 | 7,98 | 6,76 | 6,96 | 7,17 | 7,38 | 7,60 |
| Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс. руб. | 506,00 | 527,00 | 543,00 | 559,00 | 576,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативная прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| расчетная предпринимательская прибыль | тыс. руб. | 506,00 | 527,00 | 543,00 | 559,00 | 576,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним) и расходам на амортизацию основных средств и нематериальных активов | % | 4,99 | 5,15 | 5,15 | 5,15 | 5,15 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Налог на прибыль | тыс. руб. | 126,50 | 131,75 | 135,75 | 139,75 | 144,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Корректировка НВВ | тыс. руб. | 1 114,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 146,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | тыс. руб. | 131,98 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | тыс. руб. | 982,98 |  |  |  |  | 146,18 |  |  |  |  |
| Расчет необходимой валовой выручки (НВВ) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| НВВ, всего, в т.ч. | тыс. руб. | 14 897,96 | 14 035,98 | 14 487,66 | 14 954,36 | 15 437,88 | 12 147,12 | 12 111,39 | 12 460,67 | 12 820,62 | 13 191,86 |
| операционные расходы | тыс. руб. | 5 451,72 | 5 613,09 | 5 779,23 | 5 950,30 | 6 126,43 | 5 016,57 | 5 135,26 | 5 287,26 | 5 443,77 | 5 604,90 |
| неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | тыс. руб. | 2 443,96 | 2 518,38 | 2 572,81 | 2 628,74 | 2 686,48 | 1 885,18 | 1 914,31 | 1 951,26 | 1 989,31 | 2 028,75 |
| ресурсы | тыс. руб. | 5 381,32 | 5 377,51 | 5 592,62 | 5 816,32 | 6 048,97 | 5 099,19 | 5 061,82 | 5 222,15 | 5 387,55 | 5 558,21 |
| расходы из прибыли | тыс. руб. | 506,00 | 527,00 | 543,00 | 559,00 | 576,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| НВВ на теплоноситель | тыс. руб. | 692,89 | 720,60 | 749,43 | 779,41 | 810,58 | 692,21 | 721,60 | 750,46 | 780,48 | 811,70 |
| НВВ, без учета теплоносителя | тыс. руб. | 14 205,07 | 13 315,37 | 13 738,23 | 14 174,96 | 14 627,30 | 11 454,91 | 11 389,79 | 11 710,21 | 12 040,15 | 12 380,17 |
| НВВ без учета теплоносителя товарная | тыс. руб. | 14 205,07 | 13 315,37 | 13 738,23 | 14 174,96 | 14 627,30 | 11 454,91 | 11 389,79 | 11 710,21 | 12 040,15 | 12 380,17 |
| НВВ, I полугодие | тыс. руб. | 6 259,15 | 9 871,46 | 4 278,48 | 11 752,14 | 3 009,94 | 6 259,15 | 6 275,68 | 6 345,34 | 6 656,62 | 6 688,12 |
| НВВ, II полугодие | тыс. руб. | 7 945,91 | 3 443,91 | 9 459,75 | 2 422,82 | 11 617,36 | 5 195,76 | 5 114,11 | 5 364,87 | 5 383,52 | 5 692,04 |
| Тарифное меню |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Отопление, год | руб./Гкал | **3 776,04** | **3 539,53** | **3 651,94** | **3 768,03** | **3 888,27** | **3 044,98** | **3 027,67** | **3 112,85** | **3 200,55** | **3 290,93** |
| I полугодие | руб./Гкал | **3 003,07** | **4 736,21** | **2 052,77** | **5 638,54** | **1 444,14** | **3 003,07** | **3 011,00** | **3 048,30** | **3 192,95** | **3 209,90** |
| II полугодие | руб./Гкал | **4 736,21** | **2 052,77** | **5 638,54** | **1 444,14** | **6 924,60** | **3 096,96** | **3 048,30** | **3 192,95** | **3 209,90** | **3 391,51** |
| Рост II/I | % | **157,71** | **43,34** | **274,68** | **25,61** | **479,50** | **103,13** | **101,24** | **104,75** | **100,53** | **105,66** |

3. Принять тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Облсервис» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 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 «Красноозерное сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 3003,07 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 3096,96 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 3011,00 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 3048,30 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 3048,30 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 3 192,95 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 3192,95 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 3 209,90 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 3209,30 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 3 391,51 | - | - | - | - | - |

4. Принять тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ОблСервис» потребителям в 2019-2023 годах (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) | Год с календарной разбивкой | в том числе: | |
| Компонент на теплоноситель, руб./куб. м | Компонент на тепловую энергию |
| Одноставочный, руб./Гкал |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Красноозерное сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1.1 | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 68,38 | 3003,07 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 71,53 | 3096,96 |
|  |  | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 71,53 | 3011,00 |
|  |  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 74,39 | 3048,30 |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 74,39 | 3048,30 |
|  |  | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 77,36 | 3192,95 |
|  |  | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 77,36 | 3192,95 |
|  |  | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 80,46 | 3209,90 |
|  |  | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 80,46 | 3209,90 |
|  |  | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 83,67 | 3391,51 |

Долгосрочные параметры регулирования тарифов

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемого вида деятельности | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли |
|
| тыс. руб. | % | % |
| 1 | Муниципальное образование «Красноозерное сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области | | | | |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* |
| 1.1 | Реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя | 2019 | 5016,57 | 1,0 | 0,0 |
| 2020 | - | 1,0 | 0,0 |
| 2021 | - | 1,0 | 0,0 |
| 2022 |  | 1,0 | 0,0 |
| 2023 |  | 1,0 | 0,0 |

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

**36. По вопросу повестки «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «С-Клад» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А., изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов на тепловую энергию поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «С-Клад» (далее - ООО «С-Клад») на территории Ленинградской области на период 2019-2023 годов, в соответствии с заявлением ООО «С-Клад» исх. № 23 от 26.04.2018 (вх. № КТ-1-2373/2018 от 27.04.2018) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы.

ООО «С-Клад» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-6938/2018 от 28.11.2018).

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Утверждено на 2018 г.** | **На период регулирования 2019 г.** | | |
| **предложения** | | **отклонение** |
| **Регулируемой организации** | **ЛенРТК** |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* |
| Выработка тепловой энергии, год | Гкал | 12 883,20 | 13 988,40 | 13 988,40 | 0,00 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной: |  |  |  |  |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём | Гкал | 505,00 | 274,30 | 274,30 | 0,00 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | % | 3,92 | 1,96 | 1,96 | 0,00 |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 12 378,20 | 13 714,10 | 13 714,10 | 0,00 |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 12 378,20 | 13 714,10 | 13 714,10 | 0,00 |
| Потери теплоэнергии в сетях |  |  |  |  |  |
| Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 12 378,20 | 13 714,10 | 13 714,10 | 0,00 |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 0,00 |
| Отпущено тепловой энергии на собственное производство | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Население | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Бюджетным | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Иным потребителям | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Организациям-перепродавцам | Гкал | 12 378,20 | 13 714,10 | 13 714,10 | 0,00 |
| **Всего товарной** | **Гкал** | 12 378,20 | 13 714,10 | 13 714,10 | 0,00 |
| I полугодие | Гкал | 6 907,17 | 8 128,10 | 8 128,10 | 0,00 |
| II полугодие | Гкал | 5 470,99 | 5 586,00 | 5 586,00 | 0,00 |
| **Тарифное меню** |  |  |  |  |  |
| Отопление, год | руб./Гкал | 2 004,97 | 2 051,77 | 1 834,54 | -217,23 |
| I полугодие | руб./Гкал | 1 987,39 | 2 027,18 | 1 823,41 | -203,77 |
| II полугодие | руб./Гкал | 2 027,18 | 2 087,55 | 1 850,75 | -236,81 |
| Рост II/I | % | 102,00 | 102,98 | 101,50 | -1,48 |

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единицы измерения | Утверждено на 2018 г. | План предприятия | | | | | План ЛенРТК | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* | *8* | *9* | *10* | *11* | *12* | *13* | *14* |
| **Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя** | **тыс. руб.** | 23 266,79 | 27 717,76 | 34 448,62 | 35 918,95 | 37 296,27 | 38 735,70 | 24 411,75 | 24 910,37 | 25 584,40 | 26 278,53 | 26 993,38 |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 6 136,65 | 6 837,64 | 11 791,39 | 12 140,42 | 12 499,77 | 12 869,77 | 5 945,13 | 6 085,79 | 6 265,93 | 6 451,40 | 6 642,36 |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | тыс. руб. | 3 204,87 | 4 685,45 | 5 422,25 | 5 474,77 | 5 546,62 | 5 620,75 | 3 314,21 | 3 337,78 | 3 367,96 | 3 399,03 | 3 431,02 |
| Ресурсы | тыс. руб. | 13 925,27 | 16 194,67 | 17 234,98 | 18 303,77 | 19 249,88 | 20 245,18 | 15 152,40 | 15 486,80 | 15 950,51 | 16 428,10 | 16 920,00 |
| **Итого расходы на передачу тепловой энергии** | **тыс. руб.** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Ресурсы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)** | **тыс. руб.** |  | 2 465,82 | 2 504,16 | 2 543,65 | 2 584,33 | 2 626,23 | 709,42 | 712,23 | 715,59 | 719,05 | 722,61 |
| нормативная прибыль | тыс. руб. | 1 240,90 | 1 278,13 | 1 316,47 | 1 355,96 | 1 396,64 | 1 438,54 | 121,47 | 124,28 | 127,63 | 131,09 | 134,65 |
| нормативный уровень прибыли | % | 5,00 | 4,45 | 3,71 | 3,67 | 3,64 | 3,61 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| расчетная предпринимательская прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 1 187,69 | 1 187,69 | 1 187,69 | 1 187,69 | 1 187,69 | 587,95 | 587,95 | 587,95 | 587,95 | 587,95 |
| % расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам | % | 0,00 | 8,08 | 5,79 | 5,64 | 5,48 | 5,31 | 5,00 | 4,88 | 4,77 | 4,66 | 4,55 |
| Налог на прибыль | тыс. руб. | 310,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 37,96 | 38,84 | 39,89 | 40,97 | 42,08 |
| Корректировка НВВ | тыс. руб. | 0,00 | 11,11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Расчет необходимой валовой выручки (НВВ)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **НВВ, всего, в т.ч.** | **тыс. руб.** | 24 817,91 | 30 194,69 | 36 952,78 | 38 462,60 | 39 880,60 | 41 361,93 | 25 159,12 | 25 661,44 | 26 339,87 | 27 038,55 | 27 758,07 |
| операционные расходы | тыс. руб. | 6 136,65 | 6 837,64 | 11 791,39 | 12 140,42 | 12 499,77 | 12 869,77 | 5 945,13 | 6 085,79 | 6 265,93 | 6 451,40 | 6 642,36 |
| неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | тыс. руб. | 3 204,87 | 4 685,45 | 5 422,25 | 5 474,77 | 5 546,62 | 5 620,75 | 3 352,17 | 3 376,62 | 3 407,84 | 3 439,99 | 3 473,10 |
| ресурсы | тыс. руб. | 13 925,27 | 16 194,67 | 17 234,98 | 18 303,77 | 19 249,88 | 20 245,18 | 15 152,40 | 15 486,80 | 15 950,51 | 16 428,10 | 16 920,00 |
| расходы из прибыли | тыс. руб. | 1 240,90 | 2 465,82 | 2 504,16 | 2 543,65 | 2 584,33 | 2 626,23 | 709,42 | 712,23 | 715,59 | 719,05 | 722,61 |
| НВВ на теплоноситель | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| НВВ, без учета теплоносителя | тыс. руб. | 24 817,91 | 30 194,69 | 36 952,78 | 38 462,60 | 39 880,60 | 41 361,93 | 25 159,12 | 25 661,44 | 26 339,87 | 27 038,55 | 27 758,07 |
| **НВВ без учета теплоносителя товарная:** | **тыс. руб.** | 24 817,91 | 30 194,69 | 36 952,78 | 38 462,60 | 39 880,60 | 41 361,93 | 25 159,12 | 25 661,44 | 26 339,87 | 27 038,55 | 27 758,07 |
| НВВ, I полугодие | тыс. руб. | 14 142,22 | 16 477,12 | 19 960,22 | 24 725,61 | 19 988,49 | 28 944,70 | 14 820,85 | 15 043,06 | 15 450,64 | 15 844,75 | 16 287,91 |
| НВВ, II полугодие | тыс. руб. | 10 675,69 | 13 717,57 | 16 992,56 | 13 737,00 | 19 892,12 | 12 417,23 | 10 338,27 | 10 618,38 | 10 889,24 | 11 193,79 | 11 470,16 |

3. Утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа отсутствует.

4. Принять тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «С-Клад» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 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 «Колтушского сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения <\*> | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 1 823,41 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 1 850,75 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 1 850,75 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 1 900,89 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1 900,89 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1 949,38 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1 949,38 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 2 003,90 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 2 003,90 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 2 053,38 | - | - | - | - | - |

\* 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.

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «С-Клад» на территории Ленинградской области на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемого вида деятельности | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли |
| тыс. руб. | % | % |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Колтушское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | | |
| Реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя | 2019 | 5 945,13 | 1,0 | 0,5 |
| 2020 | - | 1,0 | 0,5 |
| 2021 | - | 1,0 | 0,5 |
| 2022 | - | 1,0 | 0,5 |
| 2023 | - | 1,0 | 0,5 |

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

**37. По вопросам повестки «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Теплодом» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А. и изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов на тепловую энергию поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Теплодом» (далее - ООО «Теплодом») на территории Ленинградской области на период 2019-2023 годов, в соответствии с заявлением ООО «Теплодом» исх. № 20 от 25.04.2018   
(вх. № КТ-1-2374/2018 от 27.04.2018) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы.

ООО «Теплодом» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации   
(вх. № КТ-1-6939/2018 от 28.11.2018).

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Утверждено на 2018 г.** | **На период регулирования 2019 г.** | | |
| **предложения** | | **отклонение** |
| **Регулируемой организации** | **ЛенРТК** |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* |
| Выработка тепловой энергии, год | Гкал | 21 693,70 | 27 026,98 | 27 026,98 | 0,00 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной: |  |  |  |  |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём | Гкал | 427,40 | 529,90 | 529,90 | 0,00 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | % | 1,97 | 1,96 | 1,96 | 0,00 |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 21 266,30 | 26 497,08 | 26 497,08 | 0,00 |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 21 266,30 | 26 497,08 | 26 497,08 | 0,00 |
| Потери теплоэнергии в сетях |  |  |  |  |  |
| Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 21 266,30 | 26 497,08 | 26 497,08 | 0,00 |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 0,00 |
| Отпущено тепловой энергии на собственное производство | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Население | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Бюджетным | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Иным потребителям | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Организациям-перепродавцам | Гкал | 21 266,30 | 26 497,08 | 26 497,08 | 0,00 |
| **Всего товарной** | **Гкал** | **21 266,30** | **26 497,08** | 26 497,08 | 0,00 |
| I полугодие | Гкал | 13 005,79 | 16 461,51 | 16 461,51 | 0,00 |
| II полугодие | Гкал | 8 260,47 | 10 035,58 | 10 035,58 | 0,00 |
| **Тарифное меню** |  |  |  |  |  |
| Отопление, год | руб./Гкал | 1 599,80 | 1 933,20 | 1 622,44 | -310,76 |
| I полугодие | руб./Гкал | 1 587,47 | 1 619,21 | 1 613,27 | -5,94 |
| II полугодие | руб./Гкал | 1 619,21 | 2 448,23 | 1 637,46 | -810,77 |
| Рост II/I | % | 102,00 | 151,20 | 101,50 | -49,70 |

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Единицы измерения | Утверждено на 2018 г. | План предприятия | | | | | План ЛенРТК | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* | *8* | *9* | *10* | *11* | *12* | *13* | *14* |
| **Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя** | **тыс. руб.** | 33 603,33 | 45 967,05 | 51 753,71 | 54 354,06 | 57 028,81 | 59 854,86 | 41 844,40 | 42 692,44 | 43 882,01 | 45 107,09 | 46 368,72 |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 6 262,01 | 9 576,25 | 13 030,17 | 13 415,86 | 13 812,97 | 14 221,83 | 6 925,70 | 7 089,56 | 7 299,42 | 7 515,48 | 7 737,94 |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | тыс. руб. | 3 143,32 | 4 408,57 | 4 707,31 | 4 753,77 | 4 802,22 | 4 852,12 | 3 851,68 | 3 853,51 | 3 884,03 | 3 915,45 | 3 947,80 |
| Ресурсы | тыс. руб. | 24 198,00 | 31 982,23 | 34 016,23 | 36 184,42 | 38 413,61 | 40 780,91 | 31 067,02 | 31 749,36 | 32 698,57 | 33 676,16 | 34 682,98 |
| **Итого расходы на передачу тепловой энергии** | **тыс. руб.** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Ресурсы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)** | **тыс. руб.** |  | 1 546,54 | 1 231,84 | 1 287,04 | 1 330,18 | 1 374,79 | 1 079,92 | 1 084,19 | 1 090,18 | 1 096,34 | 1 102,70 |
| нормативная прибыль | тыс. руб. | 334,78 | 418,48 | 435,22 | 452,63 | 470,73 | 489,56 | 209,52 | 213,79 | 219,78 | 225,94 | 232,30 |
| нормативный уровень прибыли | % | 1,00 | 0,84 | 0,84 | 0,83 | 0,82 | 0,81 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| расчетная предпринимательская прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 1 128,06 | 796,62 | 834,41 | 859,44 | 885,23 | 870,40 | 870,40 | 870,40 | 870,40 | 870,40 |
| % расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам | % | 0,00 | 5,42 | 3,21 | 3,27 | 3,24 | 3,22 | 5,00 | 4,88 | 4,76 | 4,65 | 4,53 |
| Налог на прибыль | тыс. руб. | 83,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 65,48 | 66,81 | 68,68 | 70,61 | 72,59 |
| Корректировка НВВ | тыс. руб. | 0,00 | 3 710,45 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Расчет необходимой валовой выручки (НВВ)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **НВВ, всего, в т.ч.** | **тыс. руб.** | 34 021,81 | 51 224,04 | 52 985,54 | 55 641,10 | 58 358,98 | 61 229,65 | 42 989,80 | 43 843,43 | 45 040,87 | 46 274,03 | 47 544,01 |
| операционные расходы | тыс. руб. | 6 262,01 | 9 576,25 | 13 030,17 | 13 415,86 | 13 812,97 | 14 221,83 | 6 925,70 | 7 089,56 | 7 299,42 | 7 515,48 | 7 737,94 |
| неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | тыс. руб. | 3 143,32 | 4 408,57 | 4 707,31 | 4 753,77 | 4 802,22 | 4 852,12 | 3 917,15 | 3 920,32 | 3 952,71 | 3 986,06 | 4 020,40 |
| ресурсы | тыс. руб. | 24 198,00 | 31 982,23 | 34 016,23 | 36 184,42 | 38 413,61 | 40 780,91 | 31 067,02 | 31 749,36 | 32 698,57 | 33 676,16 | 34 682,98 |
| расходы из прибыли | тыс. руб. | 334,78 | 1 546,54 | 1 231,84 | 1 287,04 | 1 330,18 | 1 374,79 | 1 079,92 | 1 084,19 | 1 090,18 | 1 096,34 | 1 102,70 |
| НВВ на теплоноситель | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| НВВ, без учета теплоносителя | тыс. руб. | 34 021,81 | 51 224,04 | 52 985,54 | 55 641,10 | 58 358,98 | 61 229,65 | 42 989,80 | 43 843,43 | 45 040,87 | 46 274,03 | 47 544,01 |
| **НВВ без учета теплоносителя товарная:** | **тыс. руб.** | 34 021,81 | 51 224,04 | 52 985,54 | 55 641,10 | 58 358,98 | 61 229,65 | 42 989,80 | 43 843,43 | 45 040,87 | 46 274,03 | 47 544,01 |
| НВВ, I полугодие | тыс. руб. | 22 366,06 | 26 654,64 | 40 301,54 | 20 805,76 | 57 140,92 | 1 998,00 | 26 556,93 | 26 955,07 | 27 702,22 | 28 440,84 | 29 252,04 |
| НВВ, II полугодие | тыс. руб. | 11 655,75 | 24 569,40 | 12 684,00 | 34 835,34 | 1 218,06 | 59 231,65 | 16 432,87 | 16 888,36 | 17 338,65 | 17 833,19 | 18 291,97 |

3. Утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа отсутствует.

4. Принять тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Теплодом» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 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 «Колтушского сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения <\*> | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 1 613,27 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 1 637,46 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 1 637,46 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 1 682,85 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1 682,85 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1 727,72 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1 727,72 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1 777,00 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1 776,42 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1 822,21 | - | - | - | - | - |

\* 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.

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Теплодом» на территории Ленинградской области на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемого вида деятельности | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли |
| тыс. руб. | % | % |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Колтушское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | | |
| Реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя | 2019 | 6 925,70 | 1,0 | 0,5 |
| 2020 | - | 1,0 | 0,5 |
| 2021 | - | 1,0 | 0,5 |
| 2022 | - | 1,0 | 0,5 |
| 2023 | - | 1,0 | 0,5 |

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

**38. По вопросам повестки «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению-филиала ОАО «РЖД») потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А. и изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов на тепловую энергию поставляемую открытым акционерным обществом «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД») (далее - ОАО «РЖД») на следующих территориях:

**-** МО «Мгинское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области на период 2019-2023 годов, в соответствии с заявлением ОАО «РЖД» от 26.04.2018   
исх. № 402/ОктДТВу-3 (вх. № КТ-1-2414/2018 от 27.04.2018);

**-** МО «Тосненское городское поселение», МО «Любанское городское поселение» Тосненского муниципального района Ленинградской области на период 2019-2023 годов, в соответствии с заявлением ОАО «РЖД» от 26.04.2018 исх. № 401/ОктДТВу-3 (вх. № КТ-1-2415/2018 от 27.04.2018).

ОАО «РЖД» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-6880/2018 от 28.11.2018).

**Правление приняло решение:**

**I. В отношении тепловой энергии, поставляемой потребителям на территории Кировского муниципального района Ленинградской области**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед. изм.** |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| **2019 год** | **2020 год** | **2021 год** | | **2022 год** | | | **2023 год** | **2019 год** | **2020 год** | | | **2021 год** | | **2022 год** | **2023 год** | | |
| **Данные предприятия** | | | | | | | | **Принято ЛенРТК** | | | | | | | | | |
| **Баланс производства** |  |  |  | |  | |  |  | |  | |  |  | |  | | |  |
| Выработка тепловой энергии, год | Гкал | 654,20 | 654,20 | | 654,20 | | 654,20 | 654,20 | | 654,20 | | 654,20 | 654,20 | | 654,20 | | | 654,20 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной: |  |  |  | |  | |  |  | |  | |  |  | |  | | |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём | Гкал | 26,50 | 26,50 | | 26,50 | | 26,50 | 26,50 | | 26,50 | | 26,50 | 26,50 | | 26,50 | | | 26,50 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | % | 4,05 | 4,05 | | 4,05 | | 4,05 | 4,05 | | 4,05 | | 4,05 | 4,05 | | 4,05 | | | 4,05 |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 627,70 | 627,70 | | 627,70 | | 627,70 | 627,70 | | 627,70 | | 627,70 | 627,70 | | 627,70 | | | 627,70 |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | | 0,00 |
| Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 627,70 | 627,70 | | 627,70 | | 627,70 | 627,70 | | 627,70 | | 627,70 | 627,70 | | 627,70 | | | 627,70 |
| Потери теплоэнергии в сетях |  |  |  | |  | |  |  | |  | |  |  | |  | | |  |
| Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | | 0,00 |
| Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | | 0,00 |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 627,70 | 627,70 | | 627,70 | | 627,70 | 627,70 | | 627,70 | | 627,70 | 627,70 | | 627,70 | | | 627,70 |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 33,89 | 33,89 | | 33,89 | | 33,89 | 33,89 | | 33,89 | | 33,89 | 33,89 | | 33,89 | | | 33,89 |
| Отпущено тепловой энергии на собственное производство | Гкал | 415,00 | 415,00 | | 415,00 | | 415,00 | 415,00 | | 415,00 | | 415,00 | 415,00 | | 415,00 | | | 415,00 |
| Населению | Гкал | 212,70 | 212,70 | | 212,70 | | 212,70 | 212,70 | | 212,70 | | 212,70 | 212,70 | | 212,70 | | | 212,70 |
| В т.ч. ГВС | Гкал | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | | 0,00 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 212,70 | 212,70 | | 212,70 | | 212,70 | 212,70 | | 212,70 | | 212,70 | 212,70 | | 212,70 | | | 212,70 |
| Всего товарной | Гкал | 212,70 | 212,70 | | 212,70 | | 212,70 | 212,70 | | 212,70 | | 212,70 | 212,70 | | 212,70 | | | 212,70 |
| I полугодие | Гкал | 132,94 | 132,94 | | 132,94 | | 132,94 | 132,94 | | 132,94 | | 132,94 | 132,94 | | 132,94 | | | 132,94 |
| II полугодие | Гкал | 79,76 | 79,76 | | 79,76 | | 79,76 | 79,76 | | 79,76 | | 79,76 | 79,76 | | 79,76 | | | 79,76 |

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед. изм.** |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| **2019 год** | **2020 год** | **2021 год** | | **2022 год** | | | **2023 год** | **2019 год** | **2020 год** | | | **2021 год** | | **2022 год** | **2023 год** | | |
| **Данные предприятия** | | | | | | | | **Принято ЛенРТК** | | | | | | | | | |
| **Расчёт коэффициента индексации** |  |  |  | |  | |  |  | |  | |  |  | |  | | |  |
| Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % | 4,50 | 4,20 | | 3,90 | | 3,80 | 3,60 | | 4,60 | | 3,40 | 4,00 | | 4,00 | | | 4,00 |
| Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | 1,00 | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | 1,00 | | 1,00 | | | 1,00 |
| Итого коэффициент индексации (производство т/э) |  |  | 1,0316 | | 1,0286 | | 1,0276 | 1,0256 | | 1,0355 | | 1,0237 | 1,0296 | | 1,0296 | | | 1,0296 |
| Итого коэффициент индексации (передача т/э) |  |  | 1,0316 | | 1,0286 | | 1,0276 | 1,0256 | | 1,0355 | | 1,0237 | 1,0296 | | 1,0296 | | | 1,0296 |
| **Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя** | **тыс. руб.** | **3 838,68** | **3 984,03** | | **4 125,88** | | **4 268,79** | **4 408,24** | | **2 929,58** | | **3 015,24** | **3 105,81** | | **3 199,07** | | | **3 295,08** |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 1 258,31 | 1 298,05 | | 1 335,18 | | 1 372,06 | 1 407,24 | | 407,69 | | 417,34 | 429,69 | | 442,41 | | | 455,50 |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | тыс. руб. | 27,62 | 28,78 | | 29,90 | | 31,03 | 32,15 | | 27,62 | | 28,78 | 29,90 | | 31,03 | | | 32,15 |
| Ресурсы | тыс. руб. | 2 552,76 | 2 657,20 | | 2 760,80 | | 2 865,69 | 2 968,85 | | 2 494,27 | | 2 569,12 | 2 646,22 | | 2 725,63 | | | 2 807,43 |
| **Топливо** |  |  |  | |  | |  |  | |  | |  |  | |  | | |  |
| Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.: | т.у.т. | 94,76 | 94,76 | | 94,76 | | 94,76 | 94,76 | | 643 890,21 | | 643 890,21 | 643 890,21 | | 643 890,21 | | | 643 890,21 |
| Расход натурального топлива |  |  |  | |  | |  |  | |  | |  |  | |  | | |  |
| Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кгут/Гкал | 145,78 | 145,78 | | 145,78 | | 145,78 | 145,78 | | 984 240,62 | | 984 240,62 | 984 240,62 | | 984 240,62 | | | 984 240,62 |
| Цена топлива |  |  |  | |  | |  |  | |  | |  |  | |  | | |  |
| Расходы на топливо, в т.ч.: | тыс. руб. | 2 550,04 | 2 657,14 | | 2 760,77 | | 2 865,68 | 2 968,84 | | 2 491,69 | | 2 566,45 | 2 643,44 | | 2 722,74 | | | 2 804,42 |
| **Водопотребление** |  |  |  | |  | |  |  | |  | |  |  | |  | | |  |
| Вода, всего | тыс. м3 | 0,04 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,04 | | 0,04 | 0,04 | | 0,04 | | | 0,04 |
| Средний уд. расход | м3/Гкал | 0,06 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,06 | | 0,06 | 0,06 | | 0,06 | | | 0,06 |
| Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление | м3/Гкал | 0,06 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,06 | | 0,06 | 0,06 | | 0,06 | | | 0,06 |
| Средняя себестоимость / тариф | руб./м3 | 68,44 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 64,90 | | 67,49 | 69,99 | | 72,79 | | | 75,70 |
| Вода, всего | тыс. руб. | 2,60 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 2,47 | | 2,56 | 2,66 | | 2,77 | | | 2,88 |
| **Водоотведение** |  |  |  | |  | |  |  | |  | |  |  | |  | | |  |
| Объем водоотведения по предприятию | тыс.м3 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,002 | 0,002 | | 0,002 | | | 0,002 |
| Тариф за водоотведение | руб./м3 | 60,37 | 62,99 | | 65,54 | | 68,06 | 70,58 | | 54,98 | | 57,17 | 59,29 | | 61,66 | | | 64,12 |
| Затраты на водоотведение | тыс. руб. | 0,12 | 0,06 | | 0,03 | | 0,02 | 0,01 | | 0,11 | | 0,11 | 0,12 | | 0,12 | | | 0,13 |
| **Итого расходы на передачу тепловой энергии** | **тыс. руб.** | **0,00** | **0,00** | | **0,00** | | **0,00** | **0,00** | | **0,00** | | **0,00** | **0,00** | | **0,00** | | | **0,00** |
| **Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)** | **тыс. руб.** | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 34,86 | | 36,05 | 37,49 | | 38,99 | | | 40,55 |
| нормативная прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 34,86 | | 36,05 | 37,49 | | 38,99 | | | 40,55 |
| нормативный уровень прибыли | **%** | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 1,17 | | 1,18 | 1,19 | | 1,20 | | | 1,21 |
| расчетная предпринимательская прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | | 0,00 |
| % расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам | **%** | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | | 0,00 |
| **Налог на прибыль** | **тыс. руб.** | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 8,72 | | 9,01 | 9,37 | | 9,75 | | | 10,14 |
| **Расчет необходимой валовой выручки (НВВ)** |  |  |  | |  | |  |  | |  | |  |  | |  | | |  |
| НВВ, всего, в т.ч. | тыс. руб. | 3 838,68 | 3 984,03 | | 4 125,88 | | 4 268,79 | 4 408,24 | | 2 973,16 | | 3 060,30 | 3 152,67 | | 3 247,81 | | | 3 345,77 |
| операционные расходы | тыс. руб. | 1 258,31 | 1 298,05 | | 1 335,18 | | 1 372,06 | 1 407,24 | | 407,69 | | 417,34 | 429,69 | | 442,41 | | | 455,50 |
| неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | тыс. руб. | 27,62 | 28,78 | | 29,90 | | 31,03 | 32,15 | | 36,33 | | 37,79 | 39,27 | | 40,78 | | | 42,29 |
| ресурсы | тыс. руб. | 2 552,76 | 2 657,20 | | 2 760,80 | | 2 865,69 | 2 968,85 | | 2 494,27 | | 2 569,12 | 2 646,22 | | 2 725,63 | | | 2 807,43 |
| расходы из прибыли | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 34,86 | | 36,05 | 37,49 | | 38,99 | | | 40,55 |
| НВВ на теплоноситель | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | | 0,00 |
| НВВ, без учета теплоносителя | тыс. руб. | 3 838,68 | 3 984,03 | | 4 125,88 | | 4 268,79 | 4 408,24 | | 2 973,16 | | 3 060,30 | 3 152,67 | | 3 247,81 | | | 3 345,77 |
| **НВВ без учета теплоносителя товарная** | **тыс. руб.** | **1 300,76** | **1 350,01** | | **1 398,08** | | **1 446,51** | **1 493,76** | | **1 007,47** | | **1 037,00** | **1 068,30** | | **1 100,54** | | | **1 133,73** |
| НВВ, I полугодие | тыс. руб. | 619,83 | 1 134,88 | | 358,55 | | 1 732,55 | -476,74 | | 622,32 | | 641,91 | 658,48 | | 683,04 | | | 695,83 |
| НВВ, II полугодие | тыс. руб. | 680,93 | 215,13 | | 1 039,53 | | -286,05 | 1 970,50 | | 385,15 | | 395,09 | 409,83 | | 417,50 | | | 437,90 |
| **Тарифное меню** |  |  |  | |  | |  |  | |  | |  |  | |  | | |  |
| Отопление, год | руб./Гкал | 6 115,48 | 6 347,02 | | 6 573,02 | | 6 800,69 | 7 022,85 | | 4 736,59 | | 4 875,41 | 5 022,57 | | 5 174,14 | | | 5 330,21 |
| **I полугодие** | руб./Гкал | **4 662,59** | **8 536,95** | | **2 697,13** | | **13 032,83** | **-3 586,22** | | **4 681,32** | | **4 828,70** | **4 953,27** | | **5 138,07** | | | **5 234,27** |
| **II полугодие** | руб./Гкал | **8 536,95** | **2 697,13** | | **13 032,83** | | **-3 586,22** | **24 704,63** | | **4 828,70** | | **4 953,27** | **5 138,07** | | **5 234,27** | | | **5 490,09** |
| **Рост II/I** | **%** | **183,09** | **31,59** | | **483,21** | | **-27,52** | **-688,88** | | **103,15** | | **102,58** | **103,73** | | **101,87** | | | **104,89** |

3. Принять тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД») потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 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 «Мгинское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 4 681,32 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 4 828,70 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 4 828,70 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 4 953,27 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 4 953,27 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 5 138,07 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 5 138,07 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 5 234,27 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 5 234,27 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 5 490,09 | - | - | - | - | - |

Долгосрочные параметры регулирования деятельности

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемого вида деятельности | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли |
|
| тыс. руб. | % | % |
| 1 | Муниципальное образование «Мгинское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области | | | | |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* |
| Ё1 1.1 | Реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя | 2019 | 407,69 | 1,0 | 1,17 |
| 2020 | - | 1,0 | 1,18 |
| 2021 | - | 1,0 | 1,19 |
| 2022 | - | 1,0 | 1,20 |
| 2023 | - | 1,0 | 1,21 |

**II. В отношении тепловой энергии, поставляемой потребителям на территории Тосненского муниципального района Ленинградской области**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Данные предприятия** | | | | | **Принято ЛенРТК** | | | | |
| **2019 год** | **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** | **2019 год** | **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** |
| **Баланс производства** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, год | Гкал | 17 941,50 | 17 941,50 | 17 941,50 | 17 941,50 | 17 941,50 | 17 941,50 | 17 941,50 | 17 941,50 | 17 941,50 | 17 941,50 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём | Гкал | 232,30 | 232,30 | 232,30 | 232,30 | 232,30 | 232,30 | 232,30 | 232,30 | 232,30 | 232,30 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | % | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 17 709,20 | 17 709,20 | 17 709,20 | 17 709,20 | 17 709,20 | 17 709,20 | 17 709,20 | 17 709,20 | 17 709,20 | 17 709,20 |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 17 709,20 | 17 709,20 | 17 709,20 | 17 709,20 | 17 709,20 | 17 709,20 | 17 709,20 | 17 709,20 | 17 709,20 | 17 709,20 |
| Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал | 232,30 | 232,30 | 232,30 | 232,30 | 232,30 | 232,30 | 232,30 | 232,30 | 232,30 | 232,30 |
| Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 17 476,90 | 17 476,90 | 17 476,90 | 17 476,90 | 17 476,90 | 17 476,90 | 17 476,90 | 17 476,90 | 17 476,90 | 17 476,90 |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 40,76 | 40,76 | 40,76 | 40,76 | 40,76 | 40,76 | 40,76 | 40,76 | 40,76 | 40,76 |
| Отпущено тепловой энергии на собственное производство | Гкал | 10 353,00 | 10 353,00 | 10 353,00 | 10 353,00 | 10 353,00 | 10 353,00 | 10 353,00 | 10 353,00 | 10 353,00 | 10 353,00 |
| Население | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 203,20 | 203,20 | 203,20 | 203,20 | 203,20 |
| В т.ч. ГВС | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 203,20 | 203,20 | 203,20 | 203,20 | 203,20 |
| Иным потребителям | Гкал | 7 123,90 | 7 123,90 | 7 123,90 | 7 123,90 | 7 123,90 | 6 920,70 | 6 920,70 | 6 920,70 | 6 920,70 | 6 920,70 |
| В т.ч. ГВС | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 7 123,90 | 7 123,90 | 7 123,90 | 7 123,90 | 7 123,90 | 6 920,70 | 6 920,70 | 6 920,70 | 6 920,70 | 6 920,70 |
| Всего товарной | Гкал | 7 123,90 | 7 123,90 | 7 123,90 | 7 123,90 | 7 123,90 | 7 123,90 | 7 123,90 | 7 123,90 | 7 123,90 | 7 123,90 |
| I полугодие | Гкал | 3 561,95 | 3 561,95 | 3 561,95 | 3 561,95 | 3 561,95 | 3 959,13 | 3 959,13 | 3 959,13 | 3 959,13 | 3 959,13 |
| II полугодие | Гкал | 3 561,95 | 3 561,95 | 3 561,95 | 3 561,95 | 3 561,95 | 3 164,77 | 3 164,77 | 3 164,77 | 3 164,77 | 3 164,77 |

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Данные предприятия** | | | | | **Принято ЛенРТК** | | | | |
| **2019 год** | **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** | **2019 год** | **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** |
| **Расчёт коэффициента индексации** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % | 4,50 | 4,20 | 3,90 | 3,80 | 3,60 | 4,60 | 3,40 | 4,00 | 4,00 | 4,00 |
| Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Итого коэффициент индексации (производство т/э) |  |  | 1,03158 | 1,02861 | 1,02762 | 1,02564 | 1,03554 | 1,02366 | 1,02960 | 1,02960 | 1,02960 |
| Итого коэффициент индексации (передача т/э) |  |  | 1,03158 | 1,02861 | 1,02762 | 1,02564 | 1,03554 | 1,02366 | 1,02960 | 1,02960 | 1,02960 |
| **Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя** | **тыс. руб.** | **45 440,66** | **46 627,62** | **47 860,75** | **49 029,75** | **50 174,13** | **40 419,75** | **41 020,38** | **41 783,17** | **42 645,10** | **43 541,27** |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 14 693,79 | 15 157,82 | 15 591,49 | 16 022,12 | 16 432,93 | 9 096,43 | 9 311,66 | 9 587,28 | 9 871,06 | 10 163,25 |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | тыс. руб. | 10 753,59 | 10 659,57 | 10 564,97 | 10 469,14 | 10 371,64 | 10 846,25 | 10 747,99 | 10 658,94 | 10 570,19 | 10 482,73 |
| Ресурсы | тыс. руб. | 19 993,28 | 20 810,22 | 21 704,29 | 22 538,48 | 23 369,55 | 20 477,06 | 20 960,73 | 21 536,95 | 22 203,84 | 22 895,29 |
| **Итого расходы на передачу тепловой энергии** | **тыс. руб.** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)** | **тыс. руб.** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 421,37 | 1 455,62 | 1 491,10 | 1 527,85 | 1 565,93 |
| нормативная прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 421,37 | 1 455,62 | 1 491,10 | 1 527,85 | 1 565,93 |
| нормативный уровень прибыли | **%** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,37 | 3,40 | 3,42 | 3,43 | 3,44 |
| расчетная предпринимательская прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам | **%** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Налог на прибыль** | **тыс. руб.** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 355,34 | 363,90 | 372,77 | 381,96 | 391,48 |
| **Корректировка НВВ** | **тыс. руб.** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **Расчет необходимой валовой выручки (НВВ)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| НВВ, всего, в т.ч. | тыс. руб. | 45 440,66 | 46 627,62 | 47 860,75 | 49 029,75 | 50 174,13 | 42 196,46 | 42 839,91 | 43 647,04 | 44 554,92 | 45 498,69 |
| операционные расходы | тыс. руб. | 14 693,79 | 15 157,82 | 15 591,49 | 16 022,12 | 16 432,93 | 9 096,43 | 9 311,66 | 9 587,28 | 9 871,06 | 10 163,25 |
| неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | тыс. руб. | 10 753,59 | 10 659,57 | 10 564,97 | 10 469,14 | 10 371,64 | 11 201,59 | 11 111,90 | 11 031,71 | 10 952,16 | 10 874,22 |
| ресурсы | тыс. руб. | 19 993,28 | 20 810,22 | 21 704,29 | 22 538,48 | 23 369,55 | 20 477,06 | 20 960,73 | 21 536,95 | 22 203,84 | 22 895,29 |
| **Топливо** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.: | т.у.т. | 2 779,45 | 2 779,45 | 2 779,45 | 2 779,45 | 2 779,45 | 3 048,05 | 3 048,05 | 3 048,05 | 3 048,05 | 3 048,05 |
| Природный газ | т.у.т. | 2 510,89 | 2 510,89 | 2 510,89 | 2 510,89 | 2 510,89 | 2 780,93 | 2 780,93 | 2 780,93 | 2 780,93 | 2 780,93 |
| Мазут | т.у.т. | 268,55 | 268,55 | 268,55 | 268,55 | 268,55 | 267,12 | 267,12 | 267,12 | 267,12 | 267,12 |
| Расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Природный газ | тыс. м3 | 2 202,54 | 2 202,54 | 2 202,54 | 2 202,54 | 2 202,54 | 2 461,00 | 2 461,00 | 2 461,00 | 2 461,00 | 2 461,00 |
| Мазут | т | 196,02 | 196,02 | 196,02 | 196,02 | 196,02 | 194,98 | 194,98 | 194,98 | 194,98 | 194,98 |
| Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кгут/Гкал | 142,31 | 142,31 | 142,31 | 142,31 | 142,31 | 156,06 | 156,06 | 156,06 | 156,06 | 156,06 |
| Природный газ | кгут/Гкал | 139,95 | 139,95 | 139,95 | 139,95 | 139,95 | 155,00 | 155,00 | 155,00 | 155,00 | 155,00 |
| Мазут | кгут/Гкал | 168,90 | 168,90 | 168,90 | 168,90 | 168,90 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| Цена топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Природный газ | руб./тыс. м3 | 4 712,62 | 4 917,47 | 5 116,47 | 5 313,41 | 5 509,91 | 5 359,84 | 5 478,81 | 5 643,17 | 5 812,47 | 5 986,84 |
| Мазут | руб./т | 12 382,95 | 12 648,72 | 13 444,11 | 13 961,58 | 14 477,90 | 18 223,00 | 18 496,35 | 18 736,80 | 19 336,38 | 19 974,48 |
| Расходы на топливо, в т.ч.: | тыс. руб. | 16 422,17 | 17 082,58 | 17 829,48 | 18 515,74 | 19 200,48 | 16 743,65 | 17 089,74 | 17 541,13 | 18 074,67 | 18 628,22 |
| Природный газ | тыс. руб. | 13 994,84 | 14 603,15 | 15 194,13 | 15 778,95 | 16 362,48 | 13 190,57 | 13 483,36 | 13 887,86 | 14 304,50 | 14 733,63 |
| Мазут | тыс. руб. | 2 427,34 | 2 479,43 | 2 635,35 | 2 736,79 | 2 838,00 | 3 553,09 | 3 606,38 | 3 653,27 | 3 770,17 | 3 894,59 |
| **Электроэнергия** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем покупки э/э | тыс. кВт/ч | 640,75 | 640,75 | 640,75 | 640,75 | 640,75 | 640,75 | 640,75 | 640,75 | 640,75 | 640,75 |
| Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 3,94 | 4,11 | 4,27 | 4,43 | 4,59 | 3,88 | 4,01 | 4,13 | 4,26 | 4,38 |
| Расходы на покупку э/э | тыс. руб. | 2 525,01 | 2 631,06 | 2 733,68 | 2 837,56 | 2 939,71 | 2 488,77 | 2 570,90 | 2 648,03 | 2 727,47 | 2 809,29 |
| **Водопотребление** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вода, всего | тыс. м3 | 33,89 | 34,01 | 34,01 | 34,01 | 34,01 | 33,89 | 34,01 | 34,01 | 34,01 | 34,01 |
| Вода для технологических целей предприятия и на отопление | тыс. м3 | 33,89 | 34,01 | 34,01 | 34,01 | 34,01 | 33,89 | 34,01 | 34,01 | 34,01 | 34,01 |
| Удельный расход воды на выработку т/э |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Средний уд. расход | м3/Гкал | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 |
| Средняя себестоимость / тариф | руб./м3 | 28,04 | 29,30 | 30,49 | 31,66 | 32,84 | 33,89 | 35,28 | 36,57 | 38,04 | 39,56 |
| Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление | руб./м3 | 28,04 | 29,30 | 30,49 | 31,66 | 32,84 | 33,89 | 35,28 | 36,57 | 38,04 | 39,56 |
| Расходы на воду |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вода, всего | тыс. руб. | 950,17 | 996,48 | 1 037,00 | 1 076,98 | 1 116,95 | 1 148,43 | 1 200,04 | 1 244,04 | 1 293,80 | 1 345,56 |
| **Водоотведение** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем водоотведения по предприятию | тыс.м3 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 |
| Тариф за водоотведение | руб./м3 | 39,31 | 41,02 | 42,68 | 44,35 | 46,07 | 39,43 | 41,00 | 42,52 | 44,22 | 45,99 |
| Затраты на водоотведение | тыс. руб. | 95,92 | 100,09 | 104,14 | 108,20 | 112,42 | 96,21 | 100,05 | 103,76 | 107,91 | 112,22 |
| расходы из прибыли | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 421,37 | 1 455,62 | 1 491,10 | 1 527,85 | 1 565,93 |
| НВВ на теплоноситель | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| НВВ, без учета теплоносителя | тыс. руб. | 45 440,66 | 46 627,62 | 47 860,75 | 49 029,75 | 50 174,13 | 42 196,46 | 42 839,91 | 43 647,04 | 44 554,92 | 45 498,69 |
| **НВВ без учета теплоносителя товарная** | **тыс. руб.** | 18 522,43 | 19 006,26 | 19 508,91 | 19 985,41 | 20 451,88 | 17 200,04 | 17 462,32 | 17 791,32 | 18 161,39 | 18 546,09 |
| НВВ, I полугодие | тыс. руб. | 8 455,36 | 10 067,07 | 8 939,18 | 10 569,72 | 9 415,69 | 9 398,19 | 9 581,10 | 9 798,85 | 9 998,60 | 10 211,68 |
| НВВ, II полугодие | тыс. руб. | 10 067,07 | 8 939,18 | 10 569,72 | 9 415,69 | 11 036,19 | 7 801,85 | 7 881,22 | 7 992,47 | 8 162,79 | 8 334,41 |
| **Тарифное меню** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Отопление, год** | **руб./Гкал** | **2 600,04** | **2 667,96** | **2 738,51** | **2 805,40** | **2 870,88** | **2 414,41** | **2 451,23** | **2 497,41** | **2 549,36** | **2 603,36** |
| **I полугодие** | **руб./Гкал** | **2 373,80** | **2 826,28** | **2 509,63** | **2 967,40** | **2 643,41** | **2 373,80** | **2 420,00** | **2 475,00** | **2 525,45** | **2 579,27** |
| **II полугодие** | **руб./Гкал** | **2 826,28** | **2 509,63** | **2 967,40** | **2 643,41** | **3 098,36** | **2 465,22** | **2 490,30** | **2 525,45** | **2 579,27** | **2 633,50** |
| **Рост II/I** | **%** | **119,06** | **88,80** | **118,24** | **89,08** | **117,21** | **103,85** | **102,90** | **102,04** | **102,13** | **102,10** |

3. Принять тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД») потребителям (кроме населения) на 2019-20213 гг.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 «Тосненский муниципальный район» Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 2 373,80 | - | | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 2 465,22 | - | | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 2 420,00 | - | | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 2 490,30 | - | | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 2 475,00 | - | | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 2 525,45 | - | | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 2 525,45 | - | | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 2 579,27 | - | | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 2 579,27 | - | | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 2 633,50 | - | | - | - | - | - |

Долгосрочные параметры регулирования деятельности

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемого вида деятельности | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли |
|
| тыс. руб. | % | % |
| 1 | Муниципальное образование «Мгинское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области | | | | |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* |
| Ё1 1.1 | Реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя | 2019 | 9 096,43 | 1,0 | 3,37 |
| 2020 | - | 1,0 | 3,40 |
| 2021 | - | 1,0 | 3,42 |
| 2022 | - | 1,0 | 3,43 |
| 2023 | - | 1,0 | 3,44 |

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

**39. По вопросу повестки «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии, закрытого акционерного общества «Северное», поставляемую потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А. и изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии закрытого акционерного общества «Северное»   
(далее – ЗАО «Северное») на территории Ленинградской области на период 2019-2023 годов, в соответствии с заявлением ЗАО «Северное» от 27.04.2018 исх. № 01-8/534 (вх. № КТ-1-2550/2018 от 28.04.2018) об установлении тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии ЗАО «Северное» на 2019-2023 годы.

ЗАО «Северное» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-6950/2018 от 29.11.2018).

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** |  | | | | | |  | | | | |
| **2019 год** | **2020 год** | | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** | **2019 год** | **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** |
| **данные предприятия** | | | | | | **Принято ЛенРТК** | | | | |
| **Баланс производства** |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, год | Гкал | 8280,00 | | 8280,00 | 8280,00 | 8280,00 | 8280,00 | 8280,00 | 8280,00 | 8280,00 | 8280,00 | 8280,00 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной: |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём | Гкал | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | % |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 8280,00 | | 8280,00 | 8280,00 | 8280,00 | 8280,00 | 8280,00 | 8280,00 | 8280,00 | 8280,00 | 8280,00 |
| Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 8280,00 | | 8280,00 | 8280,00 | 8280,00 | 8280,00 | 8280,00 | 8280,00 | 8280,00 | 8280,00 | 8280,00 |
| Потери теплоэнергии в сетях |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Потери теплоэнергии в сетях, % | % |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 8280,00 | | 8280,00 | 8280,00 | 8280,00 | 8280,00 | 8280,00 | 8280,00 | 8280,00 | 8280,00 | 8280,00 |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Отпущено тепловой энергии на собственное производство | Гкал |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Отпущено тепловой энергии организациям-перепродавцам (МУП «Теплосеть Сосново») | Гкал | 8280,00 | | 8280,00 | 8280,00 | 8280,00 | 8280,00 | 8280,00 | 8280,00 | 8280,00 | 8280,00 | 8280,00 |
| Всего товарной | Гкал | 8280,00 | | 8280,00 | 8280,00 | 8280,00 | 8280,00 | 8280,00 | 8280,00 | 8280,00 | 8280,00 | 8280,00 |
| I полугодие | Гкал | 4800,03 | | 4800,03 | 4800,03 | 4800,03 | 4800,03 | 4800,03 | 4800,03 | 4800,03 | 4800,03 | 4800,03 |
| II полугодие | Гкал | 3480,00 | | 3480,00 | 3480,00 | 3480,00 | 3480,00 | 3480,00 | 3480,00 | 3480,00 | 3480,00 | 3480,00 |

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

| Показатели | Единица измерения | Данные предприятия | | | | | Принято ЛенРТК | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2019 г | 2020 г | 2021 г | 2022 г | 2023 г |
| План | План | План | План | План | План | План | План | План | План |
| Расчёт коэффициента индексации |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % | 4,00 | 3,40 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,60 | 3,40 | 4,00 | 4,00 | 4,00 |
| Итого коэффициент индексации (производство т/э) |  | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,05 | 1,02 | 1,03 | 1,03 | 1,03 |
| Итого коэффициент индексации (передача т/э) |  | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,05 | 1,02 | 1,03 | 1,03 | 1,03 |
| Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя | тыс. руб. | 24 983,84 | 37 842,39 | 38 999,03 | 40 229,24 | 41 509,02 | 20 951,18 | 21 417,25 | 22 033,46 | 22 670,52 | 23 326,01 |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 3 926,79 | 3 926,79 | 3 926,79 | 3 926,79 | 3 926,79 | 5 821,13 | 5 958,86 | 6 135,24 | 6 316,85 | 6 503,82 |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | тыс. руб. | 5 592,29 | 18 169,21 | 18 663,16 | 19 182,06 | 19 718,69 | 2 139,61 | 2 170,04 | 2 208,97 | 2 250,03 | 2 291,79 |
| Ресурсы сжиженный газ | тыс. руб. | 5 592,29 | 18 169,21 | 18 663,16 | 19 182,06 | 19 718,69 | 12 990,44 | 13 288,54 | 13 689,27 | 14 103,67 | 14 530,66 |
| Расход условного топлива | т.у.т | 1 333,08 | 1 333,08 | 1 333,08 | 1 333,08 | 1 333,08 | 1 285,47 | 1 285,47 | 1 285,47 | 1 285,47 | 1 285,47 |
| Расход натурального топлива | м3 | 849,10 | 849,10 | 849,10 | 849,10 | 849,10 | 818,77 | 818,77 | 818,77 | 818,77 | 818,77 |
| Удельный расход условного топлива | кгут/Гкал | 161,00 | 161,00 | 161,00 | 161,00 | 161,00 | 155,25 | 155,25 | 155,25 | 155,25 | 155,25 |
| Цена натурального топлива | руб./м3 | 11 883,04 | 12 360,00 | 12 880,00 | 13 520,00 | 14 200,00 | 11 332,29 | 11 567,76 | 11 914,80 | 12 272,24 | 12 640,41 |
| Электроэнергия |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем покупки эл. энергии | тыс. кВт/ч | 369,35 | 369,35 | 369,35 | 369,35 | 369,35 | 369,37 | 369,37 | 369,37 | 369,37 | 369,37 |
| Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 4,46 | 4,48 | 4,51 | 4,55 | 4,60 | 4,42 | 4,55 | 4,69 | 4,83 | 4,97 |
| Водопотребление |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| удельный расход воды | м3/Гкал | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 |
| Объем воды | тыс.м3 | 8,69 | 8,69 | 8,69 | 8,69 | 8,69 | 8,69 | 8,69 | 8,69 | 8,69 | 8,69 |
| Среднегодовой тариф на э/э | руб./м3 | 46,95 | 47,20 | 47,50 | 47,86 | 48,00 | 47,18 | 49,12 | 50,91 | 52,95 | 55,07 |
| Итого расходы на передачу тепловой энергии | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс. руб. | 625,00 | 630,00 | 650,00 | 650,00 | 650,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативная прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| расчетная предпринимательская прибыль | тыс. руб. | 625,00 | 630,00 | 650,00 | 650,00 | 650,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним) и расходам на амортизацию основных средств и нематериальных активов | % | 5,31 | 2,62 | 2,64 | 2,59 | 2,53 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Налог на прибыль | тыс. руб. | 195,50 | 196,88 | 203,13 | 203,13 | 203,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Корректировка НВВ | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчет необходимой валовой выручки (НВВ) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| НВВ, всего, в т.ч. | тыс. руб. | 25 804,34 | 38 969,68 | 40 117,96 | 41 348,19 | 42 631,89 | 20 951,18 | 21 417,44 | 22 033,49 | 22 670,55 | 23 326,27 |
| операционные расходы | тыс. руб. | 3 926,79 | 3 926,79 | 3 926,79 | 3 926,79 | 3 926,79 | 5 821,13 | 5 958,86 | 6 135,24 | 6 316,85 | 6 503,82 |
| неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | тыс. руб. | 5 787,79 | 18 366,08 | 18 866,28 | 19 385,19 | 19 921,82 | 2 139,61 | 2 169,84 | 2 208,95 | 2 250,01 | 2 291,53 |
| ресурсы | тыс. руб. | 15 464,76 | 16 046,82 | 16 674,89 | 17 386,22 | 18 133,29 | 12 990,44 | 13 288,54 | 13 689,27 | 14 103,67 | 14 530,66 |
| расходы из прибыли | тыс. руб. | 625,00 | 630,00 | 650,00 | 650,00 | 650,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| НВВ на теплоноситель | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| НВВ, без учета теплоносителя | тыс. руб. | 25 804,34 | 38 969,68 | 40 117,96 | 41 348,19 | 42 631,89 | 20 951,18 | 21 417,25 | 22 033,46 | 22 670,52 | 23 326,01 |
| НВВ без учета теплоносителя товарная | тыс. руб. | 25 804,34 | 38 669,26 | 39 852,16 | 41 082,37 | 42 362,15 | 20 951,18 | 21 417,25 | 22 033,46 | 22 670,52 | 23 326,01 |
| НВВ, I полугодие | тыс. руб. | 12 278,43 | 18 656,55 | 27 603,92 | 16 894,23 | 33 363,16 | 12 278,43 | 12 145,71 | 12 788,41 | 12 773,12 | 13 142,43 |
| НВВ, II полугодие | тыс. руб. | 13 525,91 | 20 012,71 | 12 248,24 | 24 188,14 | 8 998,99 | 8 672,75 | 9 271,54 | 9 245,05 | 9 897,40 | 10 183,58 |
| Тарифное меню |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1полугодие | руб./Гкал | 2557,99 | 3886,76 | 5750,78 | 3519,61 | 6950,61 | 2530,34 | 2530,34 | 2661,05 | 2661,05 | 2737,99 |
| 2 полугодие | руб./Гкал | 3886,76 | 5750,78 | 3519,61 | 6950,61 | 2585,92 | 2530,34 | 2661,29 | 2661,05 | 2844,08 | 2926,32 |

3. Принять тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии закрытого акционерного общества «Северное», поставляемую потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 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 «Сосновское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 2530,34 | | - | | - | | - | | - | | - |
|  | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 2530,34 | | - | | - | | - | | - | | - |
|  | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 2530,34 | | - | | - | | - | | - | | - |
|  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 2664,29 | | - | | - | | - | | - | | - |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 2661,05 | | - | | - | | - | | - | | - |
|  | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 2661,05 | | - | | - | | - | | - | | - |
|  |  | | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 2661,05 | | - | | - | | - | | - | | - |
|  |  | | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 2844,08 | | - | | - | | - | | - | | - |
|  |  | | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 2737,99 | | - | | - | | - | | - | | - |
|  |  | | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 2926,32 | | - | | - | | - | | - | | - |

Долгосрочные параметры регулирования тарифов

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемого вида деятельности | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли |
|
| тыс. руб. | % | % |
| 1 | Муниципальное образование «Сосновское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области | | | | |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* |
| 1.1 | Реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя | 2019 | 5 821,13 | 1,0 | 0,0 |
| 2020 | - | 1,0 | 0,0 |
| 2021 | - | 1,0 | 0,0 |
| 2022 |  | 1,0 | 0,0 |
| 2023 |  | 1,0 | 0,0 |

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

**40. По вопросу повестки «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Тихвин Дом» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А. и изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Тихвин Дом» (далее - ООО «Тихвин Дом») на территории Ленинградской области на период 2019-2023 годов, в соответствии с заявлением ООО «Тихвин Дом» от 24.04.2018 исх. № 142 (вх. № КТ-1-2200/2018 от 25.04.2018) об установлении тарифов на производство и услуги по передачи тепловой энергии на 2019-2023 годы.

ООО «Тихвин Дом» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации   
(вх. № КТ-1-6977/2018 от 29.11.2018).

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации на 2019-2023 г.

| **Показатели** | **Единица измерения** | **Данные предприятия** | | | | | **Данные ЛенРТК** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2019 год** | **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** | **2019 год** | **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** |
| **Операционные расходы** | тыс. руб. | 696,71 | 713,20 | 734,31 | 756,04 | 778,42 | 659,16 | 674,76 | 694,73 | 715,30 | 736,47 |
| **Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)** | тыс. руб. | 11 703,98 | 11 705,91 | 11 708,45 | 11 711,08 | 11 713,79 | 11 014,78 | 11 016,69 | 11 019,14 | 11 021,67 | 11 024,26 |
| арендная плата в отношении производственных объектов | тыс. руб. | 11 595,73 | 11 595,73 | 11 595,73 | 11 595,73 | 11 595,73 | 10 917,86 | 10 917,86 | 10 917,86 | 10 917,86 | 10 917,86 |
| Ресурсы | тыс. руб. | 24 617,43 | 25 247,60 | 26 038,67 | 26 851,30 | 27 687,72 | 23 519,49 | 19 747,59 | 20 340,89 | 20 951,63 | 21 580,43 |
| **Природный газ** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Удельный расход условного топлива | кгут/Гкал | 155,80 | 155,80 | 155,80 | 155,80 | 155,80 | 155,80 | 155,80 | 155,80 | 155,80 | 155,80 |
| Расход условного топлива на производство теплоэнергии | т.у.т | 3 240,64 | 3 240,64 | 3 240,64 | 3 240,64 | 3 240,64 | 3 217,43 | 3 217,43 | 3 217,43 | 3 217,43 | 3 217,43 |
| Расход натурального топлива | тыс. м3 | 2 867,82 | 2 867,82 | 2 867,82 | 2 867,82 | 2 867,82 | 2 850,42 | 2 850,42 | 2 850,42 | 2 850,42 | 2 850,42 |
| Цена единицы натурального топлива |  | 6 467,81 | 6 467,81 | 6 467,81 | 6 467,81 | 6 467,81 | 6 467,81 | 6 467,81 | 6 467,81 | 6 467,81 | 6 467,81 |
| **Электроэнергия** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Удельный расход электроэнергии | кВт.ч/Гкал | 18,52 | 18,52 | 18,52 | 18,52 | 18,52 | 18,52 | 18,52 | 18,52 | 18,52 | 18,52 |
| объем | тыс. кВт | 385,22 | 385,22 | 385,22 | 385,22 | 385,22 | 382,44 | 382,44 | 382,44 | 382,44 | 382,44 |
| тариф на электрическую энергию | руб./кВт | 2,70 | 2,85 | 3,02 | 3,18 | 3,34 | 2,62 | 2,69 | 2,78 | 2,86 | 2,94 |
| **Водопотребление** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| удельная норма расхода на вырабатываемую теплоэнергию | м3/Гкал | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| тариф на покупную воду |  | 36,86 | 37,97 | 39,11 | 40,29 | 41,49 | 37,11 | 38,62 | 40,03 | 41,63 | 43,30 |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого операционные на передачу |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль) | тыс. руб. | 889,23 | 915,90 | 943,38 | 971,68 | 1 000,83 | 844,25 | 637,86 | 640,63 | 643,48 | 645,83 |
| нормативная прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| расчетная предпринимательская прибыль | тыс. руб. | 889,23 | 915,90 | 943,38 | 971,68 | 1 000,83 | 844,25 | 637,86 | 640,63 | 643,48 | 645,83 |
| % расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам | % | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 |
| Налог на прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 228,98 | 235,84 | 242,92 | 250,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчет необходимой валовой выручки (НВВ) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| НВВ, всего, в т.ч. | тыс. руб. | 37 907,34 | 38 811,58 | 39 660,66 | 40 533,02 | 41 430,97 | 36 037,68 | 32 076,78 | 32 695,27 | 33 331,93 | 33 986,86 |
| операционные расходы | тыс. руб. | 696,71 | 713,20 | 734,31 | 756,04 | 778,42 | 659,16 | 674,76 | 694,73 | 715,30 | 736,47 |
| неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | тыс. руб. | 11 703,98 | 11 934,88 | 11 944,30 | 11 954,00 | 11 964,00 | 11 014,78 | 11 016,69 | 11 019,14 | 11 021,67 | 11 024,26 |
| ресурсы | тыс. руб. | 24 617,43 | 25 247,60 | 26 038,67 | 26 851,30 | 27 687,72 | 23 519,49 | 19 747,59 | 20 340,89 | 20 951,63 | 21 580,43 |
| расходы из прибыли | тыс. руб. | 889,23 | 915,90 | 943,38 | 971,68 | 1 000,83 | 844,25 | 637,74 | 640,50 | 643,35 | 645,69 |
| НВВ на теплоноситель | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| НВВ, без учета теплоносителя | тыс. руб. | 37 907,34 | 38 811,58 | 39 660,66 | 40 533,02 | 41 430,97 | 36 037,68 | 32 076,78 | 32 695,27 | 33 331,93 | 33 986,86 |
| НВВ без учета теплоносителя товарная | тыс. руб. | 37 907,34 | 38 811,58 | 39 660,66 | 40 533,02 | 41 430,97 | 36 040,08 | 32 079,36 | 32 697,93 | 33 334,67 | 33 989,68 |
| НВВ, I полугодие | тыс. руб. | 20 673,33 | 23 284,00 | 20 978,53 | 25 240,48 | 20 660,98 | 20 673,33 | 20 761,24 | 15 291,34 | 23 517,16 | 13 263,95 |
| НВВ, II полугодие | тыс. руб. | 17 234,01 | 15 527,58 | 18 682,13 | 15 292,54 | 20 769,99 | 15 366,75 | 11 318,12 | 17 406,59 | 9 817,52 | 20 725,73 |
| **Тарифное меню** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Отопление, год | руб./Гкал | 1 878,83 | 1 923,65 | 1 965,73 | 2 008,97 | 2 053,48 | 1 786,28 | 1 589,85 | 1 620,50 | 1 652,06 | 1 684,52 |
| I полугодие | руб./Гкал | 1 783,06 | 2 008,23 | 1 809,38 | 2 176,97 | 1 781,99 | 1 783,06 | 1 589,85 | 1 589,85 | 1 640,80 | 1 667,27 |
| II полугодие | руб./Гкал | 2 008,23 | 1 809,38 | 2 176,97 | 1 781,99 | 2 420,27 | 1790,64 | 1 589,85 | 1 661,92 | 1 667,27 | 1 707,82 |
| Рост II/I | % | 112,63 | 90,10 | 120,32 | 81,86 | 135,82 | 100,43 | 100,00 | 104,53 | 101,61 | 102,43 |

2. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

| ***Показатели*** | ***Ед. изм.*** | ***Данные предприятия*** | | | | | ***Принято ЛенРТК*** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2019 год** | **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** | **2019 год** | **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** |
| **Данные предприятия** | | | | | **Принято ЛенРТК** | | | | |
| **Баланс производства** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, год | Гкал | 20 800,00 | 20 800,00 | 20 800,00 | 20 800,00 | 20 800,00 | 20 651,00 | 20 651,00 | 20 651,00 | 20 651,00 | 20 651,00 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём | Гкал | 624,00 | 624,00 | 624,00 | 624,00 | 624,00 | 475,00 | 475,00 | 475,00 | 475,00 | 475,00 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | % | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 2,3 | 2,3 | 2,43 | 2,43 | 2,43 |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 20 176,00 | 20 176,00 | 20 176,00 | 20 176,00 | 20 176,00 | 20 176,00 | 20 176,00 | 20 176,00 | 20 176,00 | 20 176,00 |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 20 176,00 | 20 176,00 | 20 176,00 | 20 176,00 | 20 176,00 | 20 176,00 | 20 176,00 | 20 176,00 | 20 176,00 | 20 176,00 |
| Потери теплоэнергии в сетях |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 20 176,00 | 20 176,00 | 20 176,00 | 20 176,00 | 20 176,00 | 20 176,00 | 20 176,00 | 20 176,00 | 20 176,00 | 20 176,00 |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Отпущено тепловой энергии на собственное производство | Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Население | Гкал | 16 601,90 | 16 601,90 | 16 601,90 | 16 601,90 | 16 601,90 | 16 601,90 | 16 601,90 | 16 601,90 | 16 601,90 | 16 601,90 |
| В т.ч. ГВС | Гкал | 5 878,80 | 5 878,80 | 5 878,80 | 5 878,80 | 5 878,80 | 5 878,80 | 5 878,80 | 5 878,80 | 5 878,80 | 5 878,80 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 10 723,10 | 10 723,10 | 10 723,10 | 10 723,10 | 10 723,10 | 10 723,10 | 10 723,10 | 10 723,10 | 10 723,10 | 10 723,10 |
| Бюджетным | Гкал | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Иным | Гкал | 3 574,10 | 3 574,10 | 3 574,10 | 3 574,10 | 3 574,10 | 3 574,10 | 3 574,10 | 3 574,10 | 3 574,10 | 3 574,10 |
| Всего товарной | Гкал | **20 176,00** | **20 176,00** | **20 176,00** | **20 176,00** | **20 176,00** | **20 176,00** | **20 176,00** | **20 176,00** | **20 176,00** | **20 176,00** |
| I полугодие | Гкал | 11 594,30 | 11 594,30 | 11 594,30 | 11 594,30 | 11 594,30 | 11 594,30 | 11 594,30 | 11 594,30 | 11 594,30 | 11 594,30 |
| II полугодие | Гкал | 8 581,70 | 8 581,70 | 8 581,70 | 8 581,70 | 8 581,70 | 8 581,70 | 8 581,70 | 8 581,70 | 8 581,70 | 8 581,70 |

3. У ООО «Тихвин Дом» отсутствует утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа на период регулирования.

4. Принять тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Тихвин Дом» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2019-2023 гг.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 «Тихвинского городское поселение» Тихвинского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | | 1783,06 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | | 1790,36 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | | 1 589,85 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | | 1 589,85 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | | 1 589,85 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | | 1 661,92 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | | 1 640,80 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | | 1 667,27 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | | 1 667,27 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | | 1 707,82 | - | - | - | - | - |

Долгосрочные параметры регулирования тарифов

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемого вида деятельности | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли |
|
| тыс. руб. | % | % |
| 1 | Муниципальное образование «Тихвинское городское поселение» Тихвинского муниципального района Ленинградской области | | | | |
| 1.1 | Реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя | 2019 | 659,16 | 1,0 | 0,0 |
| 2020 | - | 1,0 | 0,0 |
| 2021 | - | 1,0 | 0,0 |
| 2022 | - | 1,0 | 0,0 |
| 2023 | - | 1,0 | 0,0 |

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

**41. По вопросу повестки «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 2019-2023 годов»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А. и изложила основные положения экспертного заключения по обоснованию корректировки уровней тарифов на тепловую энергию поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Флагман» (далее - ООО «Флагман») на территории Ленинградской области на период 2019-2023 годов, в соответствии с заявлением ООО «Флагман» от 27.04.2018 исх. № 086   
(вх. № КТ-1-2464/2018 от 28.04.2018) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на   
2019-2023 года.

Присутствующий на заседании Правления ЛенРТК представитель ООО «Флагман»   
Булатов О.Е. (действующий по доверенности № 027 от 20.01.2018) выразил устное несогласие с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и представил письменные возражения   
(вх. № КТ-1-7003/2018 от 30.11.2018).

Информация об уровне тарифов и затрат на тепловую энергию, поставляемую   
ООО «Флагман» в период 2019-20213 гг., была направлена предприятию 31.10.2018 года для ознакомления. В период с 31.10.2018 г. по 29.11.2018 г. замечаний и разногласий по уровню расходов, формирующих необходимую валовую выручку 2019-2023 гг., в ЛенРТК не поступало. Письменное возражение по уровню предлагаемых ЛенРТК тарифов на этот период поступило от ООО «Флагман» в день заседания правления.

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Данные предприятия** | | | | | **Принято ЛенРТК** | | | | |
| **2019 год** | **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** | **2019 год** | **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** |
| **Баланс производства** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, год | Гкал | 29 600,00 | 29 600,00 | 29 600,00 | 29 600,00 | 29 600,00 | 29 600,00 | 29 600,00 | 29 600,00 | 29 600,00 | 29 600,00 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём | Гкал | 300,00 | 300,00 | 300,00 | 300,00 | 300,00 | 300,00 | 300,00 | 300,00 | 300,00 | 300,00 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | % | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 29 300,00 | 29 300,00 | 29 300,00 | 29 300,00 | 29 300,00 | 29 300,00 | 29 300,00 | 29 300,00 | 29 300,00 | 29 300,00 |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 29 300,00 | 29 300,00 | 29 300,00 | 29 300,00 | 29 300,00 | 29 300,00 | 29 300,00 | 29 300,00 | 29 300,00 | 29 300,00 |
| Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал | 300,00 | 300,00 | 300,00 | 300,00 | 300,00 | 300,00 | 300,00 | 300,00 | 300,00 | 300,00 |
| Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 29 000,00 | 29 000,00 | 29 000,00 | 29 000,00 | 29 000,00 | 29 000,00 | 29 000,00 | 29 000,00 | 29 000,00 | 29 000,00 |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| Отпущено тепловой энергии на собственное производство | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Организациям-перепродавцам | Гкал | 29 000,00 | 29 000,00 | 29 000,00 | 29 000,00 | 29 000,00 | 29 000,00 | 29 000,00 | 29 000,00 | 29 000,00 | 29 000,00 |
| МУП "НазияКомСервис" (ИНН:4706027280 КПП:470601001 ОКТМО:41625156) | Гкал | 29 000,00 | 29 000,00 | 29 000,00 | 29 000,00 | 29 000,00 | 29 000,00 | 29 000,00 | 29 000,00 | 29 000,00 | 29 000,00 |
| В т.ч. ГВС | Гкал | 7 750,00 | 7 750,00 | 7 750,00 | 7 750,00 | 7 750,00 | 7 750,00 | 7 750,00 | 7 750,00 | 7 750,00 | 7 750,00 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 21 250,00 | 21 250,00 | 21 250,00 | 21 250,00 | 21 250,00 | 21 250,00 | 21 250,00 | 21 250,00 | 21 250,00 | 21 250,00 |
| Всего товарной | Гкал | 29 000,00 | 29 000,00 | 29 000,00 | 29 000,00 | 29 000,00 | 29 000,00 | 29 000,00 | 29 000,00 | 29 000,00 | 29 000,00 |
| I полугодие | Гкал | 16 911,34 | 16 911,34 | 16 911,34 | 16 911,34 | 16 911,34 | 16 911,34 | 16 911,34 | 16 911,34 | 16 911,34 | 16 911,34 |
| II полугодие | Гкал | 12 088,66 | 12 088,66 | 12 088,66 | 12 088,66 | 12 088,66 | 12 088,66 | 12 088,66 | 12 088,66 | 12 088,66 | 12 088,66 |

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Данные предприятия** | | | | | **Принято ЛенРТК** | | | | |
| **2019 год** | **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** | **2019 год** | **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** |
| **Расчёт коэффициента индексации** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,60 | 3,40 | 4,00 | 4,00 | 4,00 |
| Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Итого коэффициент индексации (производство т/э) |  |  | 1,02960 | 1,02960 | 1,02960 | 1,02960 | 1,03554 | 1,02366 | 1,02960 | 1,02960 | 1,02960 |
| Итого коэффициент индексации (передача т/э) |  |  | 1,02960 | 1,02960 | 1,02960 | 1,02960 | 1,03554 | 1,02366 | 1,02960 | 1,02960 | 1,02960 |
| **Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя** | **тыс. руб.** | **49 085,28** | **50 293,13** | **51 537,31** | **52 818,49** | **54 137,36** | **48 953,38** | **50 009,20** | **51 382,18** | **52 793,69** | **54 235,97** |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 15 965,18 | 16 437,75 | 16 924,31 | 17 425,27 | 17 941,06 | 15 668,95 | 16 039,68 | 16 514,45 | 17 003,28 | 17 506,58 |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | тыс. руб. | 5 527,58 | 5 550,92 | 5 575,09 | 5 600,09 | 5 625,98 | 5 739,28 | 5 765,47 | 5 796,08 | 5 827,71 | 5 860,42 |
| Ресурсы | тыс. руб. | 27 592,52 | 28 304,46 | 29 037,92 | 29 793,13 | 30 570,33 | 27 545,15 | 28 204,05 | 29 071,65 | 29 962,70 | 30 868,97 |
| Топливо |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.: | т.у.т. | 4 584,59 | 4 584,59 | 4 584,59 | 4 584,59 | 4 584,59 | 4 584,59 | 4 584,59 | 4 584,59 | 4 584,59 | 4 584,59 |
| Природный газ | т.у.т. | 4 584,59 | 4 584,59 | 4 584,59 | 4 584,59 | 4 584,59 | 4 584,59 | 4 584,59 | 4 584,59 | 4 584,59 | 4 584,59 |
| Расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Природный газ | тыс. м3 | 4 057,16 | 4 057,16 | 4 057,16 | 4 057,16 | 4 057,16 | 4 060,75 | 4 060,75 | 4 060,75 | 4 060,75 | 4 060,75 |
| Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кгут/Гкал | 154,89 | 154,89 | 154,89 | 154,89 | 154,89 | 154,89 | 154,89 | 154,89 | 154,89 | 154,89 |
| Природный газ | кгут/Гкал | 154,89 | 154,89 | 154,89 | 154,89 | 154,89 | 154,89 | 154,89 | 154,89 | 154,89 | 154,89 |
| Цена топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Природный газ | руб./тыс м3 | 5 328,65 | 5 445,88 | 5 565,69 | 5 688,14 | 5 813,27 | 5 352,88 | 5 463,80 | 5 627,71 | 5 796,55 | 5 970,44 |
| Расходы на топливо, в т.ч.: | тыс. руб. | 21 619,18 | 22 094,80 | 22 580,89 | 23 077,67 | 23 585,37 | 21 736,71 | 22 187,14 | 22 852,75 | 23 538,33 | 24 244,48 |
| Природный газ | тыс. руб. | 21 619,18 | 22 094,80 | 22 580,89 | 23 077,67 | 23 585,37 | 21 736,71 | 22 187,14 | 22 852,75 | 23 538,33 | 24 244,48 |
| Электроэнергия |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Электроэнергия, всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем покупки э/э | тыс. кВт/ч | 580,39 | 580,39 | 580,39 | 580,39 | 580,39 | 552,59 | 552,59 | 552,59 | 552,59 | 552,59 |
| Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 4,86 | 5,05 | 5,25 | 5,46 | 5,68 | 4,81 | 4,95 | 5,10 | 5,26 | 5,41 |
| Расходы на покупку э/э | тыс. руб. | 2 820,68 | 2 930,95 | 3 047,03 | 3 168,91 | 3 296,59 | 2 658,00 | 2 737,74 | 2 819,87 | 2 904,47 | 2 991,60 |
| Электроэнергия на производство т/э |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем покупки э/э | тыс. кВт/ч | 580,39 | 580,39 | 580,39 | 580,39 | 580,39 | 552,59 | 552,59 | 552,59 | 552,59 | 552,59 |
| Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 4,86 | 5,05 | 5,25 | 5,46 | 5,68 | 4,81 | 4,95 | 5,10 | 5,26 | 5,41 |
| Расходы на покупку э/э | тыс. руб. | 2 820,68 | 2 930,95 | 3 047,03 | 3 168,91 | 3 296,59 | 2 658,00 | 2 737,74 | 2 819,87 | 2 904,47 | 2 991,60 |
| Электроэнергия на производство теплоносителя |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем покупки э/э | тыс. кВт/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расходы на покупку э/э | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Водопотребление |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем воды |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вода, всего | тыс. м3 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 |
| Вода для технологических целей предприятия и на отопление | тыс. м3 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 |
| Вода на ГВС | тыс. м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Удельный расход воды на выработку т/э |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Средний уд. расход | м3/Гкал | 5,07 | 5,07 | 5,07 | 5,07 | 5,07 | 5,07 | 5,07 | 5,07 | 5,07 | 5,07 |
| Уд. расход воды для технологических целей предприятия и на отопление | м3/Гкал | 5,07 | 5,07 | 5,07 | 5,07 | 5,07 | 5,07 | 5,07 | 5,07 | 5,07 | 5,07 |
| Уд. расход воды на ГВС | м3/Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Себестоимость / тариф на воду |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Средняя себестоимость / тариф | руб./м3 | 21,01 | 21,85 | 22,73 | 23,64 | 24,58 | 21,00 | 21,85 | 22,65 | 23,46 | 24,21 |
| Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление | руб./м3 | 21,01 | 21,85 | 22,73 | 23,64 | 24,58 | 21,00 | 21,85 | 22,65 | 23,46 | 24,21 |
| Себестоимость / тариф на воду на ГВС | руб./м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расходы на воду |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вода, всего | тыс. руб. | 3 151,50 | 3 277,50 | 3 408,75 | 3 545,25 | 3 687,00 | 3 149,27 | 3 277,97 | 3 397,78 | 3 518,62 | 3 631,56 |
| Вода для технологических целей предприятия и на отопление | тыс. руб. | 3 151,50 | 3 277,50 | 3 408,75 | 3 545,25 | 3 687,00 | 3 149,27 | 3 277,97 | 3 397,78 | 3 518,62 | 3 631,56 |
| Вода на ГВС | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Водоотведение |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем водоотведения по предприятию | тыс. м3 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Тариф за водоотведение | руб./м3 | 38,74 | 40,29 | 41,90 | 43,58 | 45,32 | 38,71 | 40,29 | 41,58 | 42,82 | 44,08 |
| Затраты на водоотведение | тыс. руб. | 1,16 | 1,21 | 1,26 | 1,31 | 1,36 | 1,16 | 1,21 | 1,25 | 1,28 | 1,32 |
| **Итого расходы на передачу тепловой энергии** | **тыс. руб.** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)** | **тыс. руб.** | 2 755,00 | 2 817,00 | 2 871,00 | 2 917,00 | 2 957,00 | 1 360,83 | 1 391,10 | 1 426,47 | 1 462,77 | 1 499,57 |
| нормативная прибыль | тыс. руб. | 1 340,00 | 1 388,00 | 1 428,00 | 1 460,00 | 1 485,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | **%** | 2,73 | 2,70 | 2,65 | 2,61 | 2,57 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| расчетная предпринимательская прибыль | тыс. руб. | 1 415,00 | 1 429,00 | 1 443,00 | 1 457,00 | 1 472,00 | 1 360,83 | 1 391,10 | 1 426,47 | 1 462,77 | 1 499,57 |
| % расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам | **%** | 5,00 | 4,91 | 4,83 | 4,75 | 4,68 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 |
| **Налог на прибыль** | **тыс. руб.** | 860,94 | 880,31 | 897,19 | 911,56 | 924,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Корректировка НВВ** | **тыс. руб.** | -1 872,79 | -800,00 | 300,00 | 1 200,00 | 1 600,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | тыс. руб. | 427,21 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Расчет необходимой валовой выручки (НВВ)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| НВВ, всего, в т.ч. | тыс. руб. | 50 828,43 | 53 190,45 | 55 605,50 | 57 847,05 | 59 618,43 | 50 314,22 | 51 400,31 | 52 808,65 | 54 256,46 | 55 735,54 |
| операционные расходы | тыс. руб. | 15 965,18 | 16 437,75 | 16 924,31 | 17 425,27 | 17 941,06 | 15 668,95 | 16 039,68 | 16 514,45 | 17 003,28 | 17 506,58 |
| неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | тыс. руб. | 6 388,52 | 6 431,24 | 6 472,27 | 6 511,65 | 6 550,04 | 5 739,28 | 5 765,47 | 5 796,08 | 5 827,71 | 5 860,42 |
| ресурсы | тыс. руб. | 27 592,52 | 28 304,46 | 29 037,92 | 29 793,13 | 30 570,33 | 27 545,15 | 28 204,05 | 29 071,65 | 29 962,70 | 30 868,97 |
| расходы из прибыли | тыс. руб. | 2 755,00 | 2 817,00 | 2 871,00 | 2 917,00 | 2 957,00 | 1 360,83 | 1 391,10 | 1 426,47 | 1 462,77 | 1 499,57 |
| НВВ на теплоноситель | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| НВВ, без учета теплоносителя | тыс. руб. | 50 828,43 | 53 190,45 | 55 605,50 | 57 847,05 | 59 618,43 | 50 314,22 | 51 400,31 | 52 808,65 | 54 256,46 | 55 735,54 |
| **НВВ без учета теплоносителя товарная** | **тыс. руб.** | 50 828,43 | 53 190,45 | 55 605,50 | 57 847,05 | 59 618,43 | 50 314,22 | 51 400,31 | 52 808,65 | 54 256,46 | 55 735,54 |
| НВВ, I полугодие | тыс. руб. | 29 197,43 | 30 260,53 | 32 077,63 | 32 914,13 | 34 879,72 | 29 197,43 | 29 541,17 | 30 440,41 | 31 291,88 | 32 126,13 |
| НВВ, II полугодие | тыс. руб. | 21 631,00 | 22 929,92 | 23 527,87 | 24 932,92 | 24 738,71 | 21 116,79 | 21 859,14 | 22 368,24 | 22 964,58 | 23 609,41 |
| **Тарифное меню** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Отопление, год** | руб./Гкал | **1 752,70** | **1 834,15** | **1 917,43** | **1 994,73** | **2 055,81** | **1 734,97** | **1 772,42** | **1 820,99** | **1 870,91** | **1 921,92** |
| **I полугодие** | руб./Гкал | **1 726,50** | **1 789,36** | **1 896,81** | **1 946,28** | **2 062,50** | **1 726,50** | **1 746,83** | **1 800,00** | **1 850,35** | **1 899,68** |
| **II полугодие** | руб./Гкал | **1 789,36** | **1 896,81** | **1 946,28** | **2 062,50** | **2 046,44** | **1 746,83** | **1 808,24** | **1 850,35** | **1 899,68** | **1 953,02** |
| **Рост II/I** | **%** | **103,64** | **106,00** | **102,61** | **105,97** | **99,22** | **101,18** | **103,52** | **102,80** | **102,67** | **102,81** |

3. Принять тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Флагман» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2019-2023 гг.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 01.01.2019 по 30.06.2019 | 1726,50 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 1746,83 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 1746,83 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 1808,24 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1800,00 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1850,35 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1850,35 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1899,68 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1899,68 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1953,02 | - | - | - | - | - |

Долгосрочные параметры регулирования тарифов

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемого вида деятельности | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли |
|
| тыс. руб. | % | % |
| 1 | Муниципальное образование «Назиевское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области | | | | |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* |
| 1.1 | Реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя | 2019 | 15 668,95 | 1,0 | 0,0 |
| 2020 | - | 1,0 | 0,0 |
| 2021 | - | 1,0 | 0,0 |
| 2022 |  | 1,0 | 0,0 |
| 2023 |  | 1,0 | 0,0 |

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

Председатель правления:

Председатель ЛенРТК А.В. Кийски

Члены правления:

Заместитель председателя ЛенРТК –

начальник департамента регулирования

тарифов организаций коммунального

комплекса и электрической энергии Т.Л. Свиридова

Заместитель председателя ЛенРТК -

начальник департамента контроля и регулирования

тарифов газоснабжения и социально значимых товаров С.Г. Чащихина

Заместитель начальника департамента контроля

и регулирования тарифов газоснабжения

и социально значимых товаров ЛенРТК –

начальник отдела регулирования социально

значимых товаров и тарифов газоснабжения И.В. Синюкова

Начальник отдела административно-правового

обеспечения и делопроизводства департамента контроля

и регулирования тарифов газоснабжения

и социально значимых товаров ЛенРТК С.Г. Зороян

Начальник отдела контроля за ценами и

тарифами департамента контроля

и регулирования тарифов газоснабжения

и социально значимых товаров ЛенРТК Н.Н. Кремнева

Начальник отдела регулирования тарифов (цен)

в сфере теплоснабжения департамента регулирования

тарифов организаций коммунального комплекса

и электрической энергии ЛенРТК С.А. Курылко

Секретарь правления А.И. Тулупова