# **Протокол № 40**

# **заседания Правления**

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

### **Ленинградской области**

22 ноября 2019 года Санкт-Петербург

**Председательствовал:** Кийски Артур Валтерович.

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

Представитель Управления Федеральной антимонопольной службы по Ленинградской области Орлова А.О. с правом совещательного голоса.

**Повестка заседания Правления ЛенРТК**.

1. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания» потребителям на территории Ленинградской области, на 2019 год.
2. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 678-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемые населению, организациям, приобретающим тепловую энергию и горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, на территории Кировского муниципального района Ленинградской области в 2019 году».
3. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые Центральным банком Российской Федерации (Оздоровительное объединение «Зеленый бор») потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов.
4. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 23 ноября 2018 года № 237-п «Об установлении тарифов на транспортировку воды и водоотведение акционерного общества «Научно-производственное объединение «Поиск» на 2020 год».
5. Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на 2020-2024 годы. (Гатчинский м.р)
6. Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на 2020-2024 годы. (Лужский м.р.)
7. Об установлении тарифов на питьевую воду и транспортировку сточных вод государственного унитарного предприятия Ленинградской области «Громовский Водоканал» на 2020-2022 годы.
8. Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия Ленинградской области «Плодовский Водоканал» на 2020-2022 годы.
9. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 7 декабря 2018 года № 333-п «Об установлении тарифов на водоотведение федерального государственного бюджетного учреждения науки Институт физиологии им. И.П. Павлова Российской академии наук на 2019-2023 годы».
10. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2017 года № 484-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и транспортировку сточных вод муниципального казенного предприятия «Управление коммунальными системами» муниципального образования «Новодевяткинское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2018-2020 годы».
11. Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение муниципального предприятия «Ладожский водовод» Всеволожского района Ленинградской области на 2020-2022 годы.
12. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 15 ноября 2018 года № 213-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение муниципального унитарного предприятия «НазияКомСервис» муниципального образования «Назиевское городское поселение» муниципального образования Кировский муниципальный район Ленинградской области на 2019-2023 годы».
13. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 282-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение открытого акционерного общества «Кингисеппский Водоканал» на 2019-2023 годы».
14. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 17 ноября 2017 года № 208-п «Об установлении тарифов на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «ЖилКомТеплоЭнерго» на 2018-2020 годы».
15. Об установлении тарифов на транспортировку воды и транспортировку сточных вод общества с ограниченной ответственностью «Интехстрой» на 2019 год.
16. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 23 ноября 2018 года № 245-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «КУДРОВО-ГРАД» на 2019-2023 годы».
17. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 7 декабря 2018 года № 338-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Лемэк» на 2019-2023 годы».
18. Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «ЛОКС» на 2020-2024 годы.
19. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 286-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Усть-Лужский Водоканал» на 2019-2023 годы».
20. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 7 декабря 2018 года № 335-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «ЭкоСервис» на 2019-2023 годы».
21. О пересмотре единого тарифа на услуги регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на 2019 год.
22. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 14 декабря 2018 года № 397-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую Ленинградским областным государственным предприятием «Волосовское дорожное ремонтно-строительное управление» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов».
23. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 682-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемые населению, организациям, приобретающим тепловую энергию и горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, на территории муниципального образования «Сосновоборский городской округ» Ленинградской области в 2019 году».
24. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 23 ноября 2018 года № 226-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые «Кингисеппские электрические сети» (филиал публичного акционерного общества «Ленэнерго») потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов».
25. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 266-п «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».
26. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 267-п «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».
27. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 23 ноября 2018 года № 229-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые федеральным бюджетным учреждением «Администрация Волго-Балтийского бассейна внутренних водных путей» (филиал Невско-Ладожский район водных путей и судоходства) потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов».
28. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 270-п «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».
29. О внесении изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградкой области от 23 ноября 2018 года № 230-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую государственным казенным учреждением Ленинградской области «Объект № 58 Правительства Ленинградской области» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов».
30. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 7 декабря 2018 года № 322-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловая Компания Северная» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2021 годов».
31. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 23 ноября 2018 года № 231-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Промэнерго» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов».
32. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 274-п «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 район, Тосненский район)
33. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 23 ноября 2018 года № 232-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Толмачевский завод железобетонных и металлических конструкций» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования   
    2019-2023 годов».
34. Об установлении предельных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования акционерным обществом «Приозерское предприятие железнодорожного транспорта» на территории Ленинградской области на 2020 год.
35. 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 2020 год.
36. Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования производственно-складских зданий по индивидуальному проекту «Наружное газоснабжение нежилых зданий по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, местечко Углово (кад. № 47:07:0953001:36), земли АОЗТ «Романовка» (кад.   
    № 47:07:0953001:101), пос. Романовка (кад. № 47:07:0953001:152), пос. Романовка, шоссе Дорога Жизни, участок №139-А (кад. № 47:07:0953001:78)».
37. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения (запитанной от магистрального водопровода государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга») муниципального унитарного предприятия «Низино» объектов на территории муниципального образования «Низинское сельское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области на 2019 год.

**1. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания» потребителям на территории Ленинградской области, на 2019 год»** 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 Акционерным обществом «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания» (далее - АО «ЛОТЭК») на территории Ленинградской области на период 2019 года, подготовленного на основании обращения АО «ЛОТЭК» от 15.10.2019   
исх. № 1409 (вх. от 16.10.2019 № КТ-1-6027/2019) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2019 год.

Присутствующие на заседании Правления ЛенРТК представители АО «ЛОТЭК» Назарова Л.В. (по доверенности № 126/18 от 08.12.2019), Болькина М.В. (по доверенности № 119/19 от 12.11.2019) выразили свое устное несогласие с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа.

**Правление приняло решение:**

1. Принять основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед изм** | **Данные предприятия** | **Принято ЛенРТК** |
| **План 2019 г.** | |
| **Баланс производства** |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, год | Гкал | 31 346,20 | 29 142,53 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём | Гкал | 346,20 | 320,57 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | % | 1,10 | 1,10 |
| Отпуск с коллекторов источника | Гкал | 31 000,00 | 28 821,96 |
| I полугодие | Гкал | 19 220,00 | 17 873,93 |
| II полугодие | Гкал | 11 780,00 | 10 948,03 |
| Отпуск от источника в сеть | Гкал | 31 000,00 | 28 821,96 |
| I полугодие | Гкал | 19 220,00 | 17 873,93 |
| II полугодие | Гкал | 11 780,00 | 10 948,03 |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 31 000,00 | 28 821,96 |
| Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал | 4 045,70 | 1 867,66 |
| Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 13,05 | 6,48 |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям из тепловой сети | Гкал | 26 954,30 | 26 954,30 |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 |
| Отпущено тепловой энергии на собственное производство | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| Непроизводительные потери |  |  |  |
| Население | Гкал | 20 586,90 | 20 586,90 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 20 586,90 | 20 586,90 |
| Бюджетным | Гкал | 3 345,30 | 3 345,30 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 3 345,30 | 3 345,30 |
| Иным потребителям | Гкал | 3 022,10 | 3 022,10 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 3 022,10 | 3 022,10 |
| Всего товарной из сети | Гкал | 26 954,30 | 26 954,30 |
| I полугодие | Гкал | 16 715,70 | 16 715,70 |
| II полугодие | Гкал | 10 238,60 | 10 238,60 |

Предприятием были представлены расчеты по уровню потерь в тепловых сетях.

Нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии рассчитываются в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325

По результатам анализа представленных документов установлено:

- в расчётах нормативов технологических потерь через изоляцию ряда трубопроводов завышены нормы тепловых потерь;

- не представлен гидравлический расчет тепловых сетей;

- не представлен энергетический паспорт и отчет по результатам энергетического обследования АО «ЛОТЭК», отсутствует информация о техническом состоянии (износе) тепловых сетей;

- отсутствует схема тепловых сетей, что не позволяет выполнить анализ представленных данных для последующего использования в расчетах нормативов.

- не представлены технические паспорта участков тепловых сетей, показатели из которых подтверждают данные в представленных расчетах.

Таким образом, ЛенРТК при расчете тарифа на тепловую энергию представленные расчеты по уровню нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям не были учтены.

Потери тепловой энергии в сетях приняты на основании фактических данных предприятия, ранее эксплуатирующего тепловые сети.

2. Принять основные статьи расходов регулируемой организации.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Ед изм** | **Данные предприятия** | **Принято ЛенРТК** |
| **План 2019 г.** | |
| **1** | Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя | **Тыс уб** | **47 243,35** | **44 662,33** |
|  | Операционные расходы | Тыс руб | 7 207,72 | 6 660,06 |
|  | Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс руб | 10 671,50 | 10 497,78 |
|  | Ресурсы | Тыс руб | 29 364,14 | 27 504,49 |
| **2** | **Итого расходы на передачу тепловой энергии** | **Тыс руб** | **16 761,55** | 7 094,01 |
|  | Операционные расходы | Тыс руб | 15 485,10 | 5 622,58 |
|  | Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс руб | 1 276,45 | 1 471,43 |
|  | Ресурсы | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |
| **3** | **Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)** | **Тыс руб** | 2 110,79 | 1 580,22 |
|  | нормативная прибыль | Тыс руб | 63,05 | 63,05 |
|  | нормативный уровень прибыли | **%** | 0,10 | 0,12 |
|  | расчетная предпринимательская прибыль | Тыс руб | 2 047,74 | 1 517,17 |
|  | % расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам | **%** | 5,00 | 5,00 |
| **4** | **Налог на прибыль** | **Тыс руб** | 15,76 | 15,76 |
| **5** | **Корректировка НВВ** | **Тыс руб** | **0,00** | **0,00** |
| **6** | **Расчет необходимой валовой выручки (НВВ)** |  |  |  |
|  | НВВ, всего, в т.ч. | Тыс руб | 66 131,45 | 53 352,32 |
|  | операционные расходы | Тыс руб | 22 692,82 | 12 282,64 |
|  | неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | Тыс руб | 11 963,71 | 11 984,97 |
|  | ресурсы | Тыс руб | 29 364,14 | 27 504,49 |
| 6.1 | **Топливо** |  |  |  |
|  | Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.: | Т.у.т. | 4865,55 | 4523,50 |
|  | Расход натурального топлива Природный газ |  | 4311,26 | 4008,17 |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | Кгут/Гкал | 155,22 | 155,22 |
|  | Цена топлива |  |  |  |
|  | Природный газ | руб/тыс м3 | 5350,14 | 5 346,26 |
|  | Расходы на топливо, в т.ч.: | Тыс руб | 23065,83 | 21 428,74 |
|  | Топливная составляющая | руб/Гкал | 855,74 | 795,00 |
| 6.2 | **Электроэнергия** |  |  |  |
|  | Объем покупки э/э | тыс.кВт.ч | 1138,80 | 1058,75 |
|  | Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 4,92 | 5,15 |
|  | Расходы на покупку э/э | Тыс руб | 5605,56 | 5455,07 |
|  | Электроэнергия на производство т/э |  |  |  |
| 6.3 | **Водопотребление** |  |  |  |
|  | Вода, всего | тыс.м3 | 9,38 | 8,74 |
|  | Вода для технологических целей предприятия и на отопление | тыс.м3 | 9,38 | 8,74 |
|  | Вода на ГВС | тыс.м3 | 0,00 | 0,00 |
|  | Средний уд. расход | м3/Гкал | 0,30 | 0,30 |
|  | Уд. расход воды на ГВС | м3/Гкал | 0,00 | 0,00 |
|  | Средняя себестоимость / тариф | руб./м3 | 45,82 | 40,92 |
|  | Расходы на воду |  | 429,86 | 357,79 |
| 6.4 | **Водоотведение** |  |  |  |
|  | Объем водоотведения по предприятию | тыс.м3 | 0,00 | 0,00 |
|  | Тариф за водоотведение | руб./м3 | 0,00 | 0,00 |
|  | Затраты на водоотведение | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |
| 6.5 | **Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива** | Тыс руб | 262,89 | 262,89 |
|  | дизель | Тыс руб | 262,89 | 262,89 |
|  | утвержденый общий нормативный запас топлива | тыс.ед | 0,01 | 0,01 |
|  | Цена топлива | руб./ед | 43095,98 | 43095,98 |
|  | ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя | Тыс руб | 29364,14 | 27479,51 |
|  | расходы из прибыли | Тыс руб | 2 110,79 | 1 577,48 |
|  | НВВ на теплоноситель | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |
|  | НВВ, без учета теплоносителя | Тыс руб | 66 131,45 | 53 352,32 |
| **7** | **НВВ без учета теплоносителя товарная из сети** | **Тыс руб** | 66 131,45 | 53 352,32 |
|  | НВВ, I полугодие | Тыс руб | 41 011,40 | 33 086,42 |
|  | НВВ, II полугодие | Тыс руб | 25 120,06 | 20 265,90 |
| **8** | **Тарифное меню** |  |  |  |
|  | **Отопление, год** | **руб/Гкал** | **2 453,47** | **1 979,36** |
|  | **I полугодие** | **руб/Гкал** | **2 453,47** | **1 979,36** |
|  | **II полугодие** | **руб/Гкал** | **2 453,47** | **1 979,36** |
|  | **Рост II/I** | **%** | **100,00** | **100,00** |

3. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2019 г:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Приладожское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с даты вступления в законную силу приказа по 31.12.2019 | 1 979,36 | - | - | - | - | - |

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

**2. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 678-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемые населению, организациям, приобретающим тепловую энергию и горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, на территории Кировского муниципального района Ленинградской области в 2019 году»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А. и сообщила следующее.

Приказом ЛенРТК от 15 марта 2019 года № 69-п для АО «ЛОТЭК» установлены тарифы на коллекторах источника тепловой энергии на основании передачи ООО «Приладожский теплоснаб» имущества (котельная) в эксплуатацию АО «ЛОТЭК» на праве финансовой аренды по договору лизинга от 13.12.2018 г. № 01-ЛЗ/18.

С 1 октября 2019 года тепловые сети (3 913 м), находящиеся в муниципальной собственности муниципального образования Приладожское городское поселение Кировского муниципального района, переданы администрацией поселения АО «ЛОТЭК» на основании договора аренды от 27.09.19 № 1/2019 АН.

Таким образом, с 1 октября 2019 года АО «ЛОТЭК» предоставляет коммунальные услуги по теплоснабжению группе потребителей «население» на территории МО «Приладожское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области.

На основании вышеизложенного необходимо внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 678-п.

**Правление приняло решение:**

Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 678-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемые населению, организациям, приобретающим тепловую энергию и горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, на территории Кировского муниципального района Ленинградской области в 2019 году», изложив пункт 1 приложения 1 к приказу в следующей редакции:

«

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N 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** | **В зоне теплоснабжения акционерного общества «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания»** | | | | | | | |
| 1.1 | [Для населения, организаций, приобретающих тепловую энергию для предоставления коммунальных услуг населению, муниципального образования "Приладожское городское поселение" Кировского муниципального района Ленинградской области (тарифы указываются с учетом НДС) <\*>](file:///C:\Users\nn_fedorovich\Desktop\Федорович\Регулируемые%20организации%202019%20год\Тарифы%20для%20населения\Тарифы%20для%20населения.xlsx#RANGE!P444) | | | | | | | |
| Одноставочный тариф на тепловую энергию для оказания услуги по отоплению, руб./Гкал | с даты вступления в законную силу приказа по 31.12.2019 | 2 375,23 | - | - | - | - | - |
| Одноставочный тариф на тепловую энергию для оказания услуги по ГВС в жилых домах, оборудованных ИТП, руб./Гкал | с даты вступления в законную силу приказа по 31.12.2019 | 1 950,39 | - | - | - | - | - |

**».**

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

**3. По вопросу повестки «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые Центральным банком Российской Федерации (Оздоровительное объединение «Зеленый бор») потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 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 Центральным банком Российской Федерации (Оздоровительное объединение «Зеленый бор») (далее - Банк России) на территории Ленинградской области на период 2020-2024 годов, подготовленного на основании обращения Банка России от 29.04.2019 исх. № ТОП9-4-20/624 (вх.   
от 29.04.2019 № КТ-1-2387/2019) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2020-2024 годы.

Присутствующий на заседании правления ЛенРТК представитель Банка России Горюнова В.Ю. (по доверенности № ТОП9-4-20/1823 от 21.11.2019) выразила устное согласие с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа.

**Правление приняло решение:**

1. Принять основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | | | | | | | **Единица измерения** | | | **Данные предприятия** | | | | | | | | | | **Принято ЛенРТК** | | | | | |
| **2020 год** | | **2021 год** | | **2022 год** | | **2023 год** | | **2024 год** | | **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** | **2024 год** | |
| **План** | | **План** | | **План** | | **План** | | **План** | | **План** | **План** | **План** | **План** | **План** | |
| **Баланс производства** |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, год | | | | | | | | Гкал | 13 304,60 | | 13 304,60 | | 13 304,60 | | 13 304,60 | | 13 304,60 | | 13 177,30 | | 13 177,30 | 13 177,30 | 13 177,30 | | 13 177,30 | |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной: | | | | | | | |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  |  |  | |  | |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём | | | | | | | | Гкал | 269,70 | | 269,70 | | 269,70 | | 269,70 | | 269,70 | | 246,40 | | 246,40 | 246,40 | 246,40 | | 246,40 | |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | | | | | | | | % | 2,03 | | 2,03 | | 2,03 | | 2,03 | | 2,03 | | 1,87 | | 1,87 | 1,87 | 1,87 | | 1,87 | |
| Отпуск с коллекторов источника | | | | | | | | Гкал | 13 034,90 | | 13 034,90 | | 13 034,90 | | 13 034,90 | | 13 034,90 | | 12 930,90 | | 12 930,90 | 12 930,90 | 12 930,90 | | 12 930,90 | |
| I полугодие | | | | | | | | Гкал | 7 510,20 | | 7 510,20 | | 7 510,20 | | 7 510,20 | | 7 510,20 | | 7 480,60 | | 7 480,60 | 7 480,60 | 7 480,60 | | 7 480,60 | |
| II полугодие | | | | | | | | Гкал | 5 524,60 | | 5 524,60 | | 5 524,60 | | 5 524,60 | | 5 524,60 | | 5 450,30 | | 5 450,30 | 5 450,30 | 5 450,30 | | 5 450,30 | |
| Подано теплоэнергии в сеть | | | | | | | | Гкал | 13 034,90 | | 13 034,90 | | 13 034,90 | | 13 034,90 | | 13 034,90 | | 12 930,90 | | 12 930,90 | 12 930,90 | 12 930,90 | | 12 930,90 | |
| Потери теплоэнергии в сетях | | | | | | | |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  |  |  | |  | |
| Потери теплоэнергии в сетях, объём | | | | | | | | Гкал | 931,60 | | 931,60 | | 931,60 | | 931,60 | | 931,60 | | 827,60 | | 827,60 | 827,60 | 827,60 | | 827,60 | |
| Потери теплоэнергии в сетях, % | | | | | | | | % | 7,15 | | 7,15 | | 7,15 | | 7,15 | | 7,15 | | 6,40 | | 6,40 | 6,40 | 6,40 | | 6,40 | |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям из тепловой сети | | | | | | | | Гкал | 12 103,30 | | 12 103,30 | | 12 103,30 | | 12 103,30 | | 12 103,30 | | 12 103,30 | | 12 103,30 | 12 103,30 | 12 103,30 | | 12 103,30 | |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | | | | | | | | % | 17,37 | | 17,37 | | 17,37 | | 17,37 | | 17,37 | | 17,37 | | 17,37 | 17,37 | 17,37 | | 17,37 | |
| Отпущено тепловой энергии на собственное производство | | | | | | | | Гкал | 10 001,40 | | 10 001,40 | | 10 001,40 | | 10 001,40 | | 10 001,40 | | 10 001,40 | | 10 001,40 | 10 001,40 | 10 001,40 | | 10 001,40 | |
| Непроизводительные потери | | | | | | | |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  |  |  | |  | |
| Население | | | | | | | | Гкал | 171,60 | | 171,60 | | 171,60 | | 171,60 | | 171,60 | | 171,60 | | 171,60 | 171,60 | 171,60 | | 171,60 | |
| В.т.ч. ГВС | | | | | | | | Гкал | 61,60 | | 61,60 | | 61,60 | | 61,60 | | 61,60 | | 61,60 | | 61,60 | 61,60 | 61,60 | | 61,60 | |
| В т.ч. отопление | | | | | | | | Гкал | 110,00 | | 110,00 | | 110,00 | | 110,00 | | 110,00 | | 110,00 | | 110,00 | 110,00 | 110,00 | | 110,00 | |
| Бюджетным | | | | | | | | Гкал | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | |
| 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 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | |
| Иным потребителям | | | | | | | | Гкал | 1 930,30 | | 1 930,30 | | 1 930,30 | | 1 930,30 | | 1 930,30 | | 1 930,30 | | 1 930,30 | 1 930,30 | 1 930,30 | | 1 930,30 | |
| В.т.ч. ГВС | | | | | | | | Гкал | 253,30 | | 253,30 | | 253,30 | | 253,30 | | 253,30 | | 253,30 | | 253,30 | 253,30 | 253,30 | | 253,30 | |
| В т.ч. отопление | | | | | | | | Гкал | 1 677,00 | | 1 677,00 | | 1 677,00 | | 1 677,00 | | 1 677,00 | | 1 677,00 | | 1 677,00 | 1 677,00 | 1 677,00 | | 1 677,00 | |
| Всего товарной из сети | | | | | | | | Гкал | 2 101,90 | | 2 101,90 | | 2 101,90 | | 2 101,90 | | 2 101,90 | | 2 101,90 | | 2 101,90 | 2 101,90 | 2 101,90 | | 2 101,90 | |
| I полугодие | | | | | | | | Гкал | 1 198,80 | | 1 198,80 | | 1 198,80 | | 1 198,80 | | 1 198,80 | | 1 198,80 | | 1 198,80 | 1 198,80 | 1 198,80 | | 1 198,80 | |
| II полугодие | | | | | | | | Гкал | 903,10 | | 903,10 | | 903,10 | | 903,10 | | 903,10 | | 903,10 | | 903,10 | 903,10 | 903,10 | | 903,10 | |

2. Принять основные статьи расходов регулируемой организации.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **Данные предприятия** | | | | | | **Принято ЛенРТК** | | | | |
| **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** | **2024 год** | **2020 год** | | **2021 год** | **2022 год** | **2023 год** | **2024 год** |
| **План** | **План** | **План** | **План** | **План** | **План** | | **План** | **План** | **План** | **План** |
| **Расчёт коэффициента индексации** |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |
| Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 3,00 | | 3,70 | 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 |
| 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) |  | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 | 1,0197 | | 1,0266 | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 |
| Итого коэффициент индексации (передача т/э) |  | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 | 1,0197 | | 1,0266 | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 |
| **Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя** | **Тыс руб** | **49 538,74** | **50 210,93** | **50 903,01** | **51 615,58** | **52 349,23** | **32 352,02** | | **33 049,20** | **33 798,34** | **34 569,77** | **35 364,14** |
| Операционные расходы | Тыс руб | 19 412,76 | 19 987,38 | 20 579,00 | 21 188,14 | 21 815,31 | **8 166,79** | | **8 384,27** | **8 632,44** | **8 887,96** | **9 151,04** |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс руб | 11 487,51 | 11 585,07 | 11 685,53 | 11 788,96 | 11 895,45 | **9 743,97** | | **9 792,10** | **9 847,02** | **9 903,57** | **9 961,80** |
| Ресурсы | Тыс руб | 18 638,47 | 18 638,47 | 18 638,47 | 18 638,47 | 18 638,47 | **14 441,27** | | **14 872,83** | **15 318,87** | **15 778,23** | **16 251,30** |
| **Топливо** |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |
| Природный газ | Т.у.т. | 2 074,80 | 2 074,80 | 2 074,80 | 2 074,80 | 2 074,80 | 2 055,64 | | 2 055,64 | 2 055,64 | 2 055,64 | 2 055,64 |
| Расход натурального топлива | тыс м3 | 1 836,11 | 1 836,11 | 1 836,11 | 1 836,11 | 1 836,11 | 1 819,15 | | 1 819,15 | 1 819,15 | 1 819,15 | 1 819,15 |
| Удельный расход условного топлива на выработку т/э | Кгут/Гкал | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 | | 156,00 | 156,00 | 156,00 | 156,00 |
| Цена топлива Природный газ | руб/тыс м3 | 6 922,20 | 6 922,20 | 6 922,20 | 6 922,20 | 6 922,20 | 5 454,26 | | 5 617,88 | 5 786,42 | 5 960,01 | 6 138,81 |
| Расходы на топливо | Тыс руб | 12 709,89 | 12 709,89 | 12 709,89 | 12 709,89 | 12 709,89 | 9 934,70 | | 10 232,74 | 10 539,72 | 10 855,91 | 11 181,59 |
| **Электроэнергия** |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |
| Объем покупки э/э | тыс.кВт.ч | 733,11 | 733,11 | 733,11 | 733,11 | 733,11 | 527,09 | | 527,09 | 527,09 | 527,09 | 527,09 |
| Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 8,09 | 8,09 | 8,09 | 8,09 | 8,09 | 7,39 | | 7,61 | 7,83 | 8,07 | 8,31 |
| Расходы на покупку э/э | Тыс руб | 5 928,58 | 5 928,58 | 5 928,58 | 5 928,58 | 5 928,58 | 3 892,60 | | 4 009,38 | 4 129,66 | 4 253,55 | 4 381,15 |
| **Водопотребление** |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |
| Вода, всего | тыс.м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 25,04 | | 25,04 | 25,04 | 25,04 | 25,04 |
| Вода для технологических целей предприятия и на отопление | тыс.м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 19,79 | | 19,79 | 19,79 | 19,79 | 19,79 |
| Вода на ГВС | тыс.м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,25 | | 5,25 | 5,25 | 5,25 | 5,25 |
| Средний уд. расход | м3/Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,90 | | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 |
| Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление | м3/Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,50 | | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 |
| Уд. расход воды на ГВС | м3/Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,40 | | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| Средняя себестоимость / тариф | руб./м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 24,52 | | 25,19 | 25,94 | 26,71 | 27,50 |
| Расходы на воду |  |  |  |  |  |  | 613,92 | | 630,70 | 649,48 | 668,76 | 688,54 |
| Вода для технологических целей предприятия и на отопление | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 485,25 | | 498,51 | 513,35 | 528,59 | 544,23 |
| Вода на ГВС | Тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 128,67 | | 132,19 | 136,12 | 140,17 | 144,31 |
| **Водоотведение** |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |
| 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 |
| Тариф за водоотведение | руб./м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Затраты на водоотведение | Тыс руб | 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** | **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 |
| 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 |
| 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** | 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 |
| **Корректировка НВВ** | **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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 128,67 | | 132,19 | 136,12 | 140,17 | 144,31 |
| НВВ, без учета теплоносителя | Тыс руб | 49 538,74 | 50 210,93 | 50 903,01 | 51 615,58 | 52 349,23 | 32 223,35 | | 32 917,01 | 33 662,21 | 34 429,60 | 35 219,83 |
| **НВВ без учета теплоносителя товарная из сети** | **Тыс руб** | **8 603,07** | **8 719,80** | **8 839,99** | **8 963,74** | **9 091,15** | **5 596,03** | | **5 716,50** | **5 845,91** | **5 979,18** | **6 116,41** |
| НВВ, I полугодие | Тыс руб | 3 173,01 | 7 208,01 | 2 006,79 | 9 070,57 | -141,82 | 3 173,01 | | 3 216,40 | 3 302,69 | 3 375,94 | 3 455,62 |
| НВВ, II полугодие | Тыс руб | 5 430,06 | 1 511,79 | 6 833,20 | -106,84 | 9 232,97 | 2 423,03 | | 2 500,10 | 2 543,22 | 2 603,24 | 2 660,80 |
| **Тарифное меню** |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |
| **Отопление, год** | **руб/Гкал** | **4 092,99** | **4 148,53** | **4 205,71** | **4 264,59** | **4 325,20** | **2 662,37** | | **2 719,68** | **2 781,25** | **2 844,66** | **2 909,95** |
| **I полугодие** | **руб/Гкал** | **2 646,82** | **6 012,69** | **1 674,00** | **7 566,38** | **-118,30** | **2 646,82** | | **2 683,01** | **2 755,00** | **2 816,10** | **2 882,56** |
| **II полугодие** | **руб/Гкал** | **6 012,69** | **1 674,00** | **7 566,38** | **-118,30** | **10 223,64** | **2 683,01** | | **2 768,35** | **2 816,10** | **2 882,56** | **2 946,30** |
| **Рост II/I** | **%** | **227,17** | **27,84** | **451,99** | **-1,56** | **-8 641,91** | **101,37** | | **103,18** | **102,22** | **102,36** | **102,21** |
| Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год | руб/Гкал | 4 092,99 | 4 148,53 | 4 205,71 | 4 264,59 | 4 325,20 | 2 662,37 | | 2 719,68 | 2 781,25 | 2 844,66 | 2 909,95 |
| I полугодие | руб/Гкал | 2 646,82 | 6 012,69 | 1 674,00 | 7 566,38 | -118,30 | 2 646,82 | | 2 683,01 | 2 755,00 | 2 816,10 | 2 882,56 |
| II полугодие | руб/Гкал | 6 012,69 | 1 674,00 | 7 566,38 | -118,30 | 10 223,64 | 2 683,01 | | 2 768,35 | 2 816,10 | 2 882,56 | 2 946,30 |
| Топливная составляющая | руб/Гкал | 1 050,12 | 1 050,12 | 1 050,12 | 1 050,12 | 1 050,12 | 820,83 | | 845,45 | 870,82 | 896,94 | 923,85 |

3. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую Центральным банком Российской Федерации (Оздоровительное объединение «Зеленый бор») потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 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 «Лужское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 2 646,82 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 2 683,01 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 2 683,01 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2021по 31.12.2021 | 2 768,35 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 2 755,00 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 2 816,10 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 2 816,10 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 2 882,56 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 2 882,56 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 2 946,30 | - | - | - | - | - |

4. Установить тарифы на горячую воду, поставляемую Центральным банком Российской Федерации (Оздоровительное объединение «Зеленый бор») потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) | | Год с календарной разбивкой | | Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м | | Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал | |
| 1 | | Для потребителей муниципального образования «Лужское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области | | | | | | |
| 1.1 | | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта | | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | | 19,83 | | 2 646,82 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | | 30,37 | | 2 683,01 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | | 25,00 | | 2 683,01 |
| с 01.07.2021по 31.12.2021 | | 25,43 | | 2 768,35 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | | 25,43 | | 2 755,00 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | | 26,58 | | 2 816,10 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | | 26,58 | | 2 816,10 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | | 26,87 | | 2 882,56 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | | 26,87 | | 2 882,56 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | | 28,28 | | 2 946,30 |

5. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности Центрального банка Российской Федерации (Оздоровительное объединение «Зеленый бор») на территории Ленинградской области на долгосрочный период регулирования 2020-2024 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 | Муниципальное образование «Лужское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области | | | |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* |
| 1.1 | Реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя | 2020 | 8 166,79 | 1,0 |
| 2021 | - | 1,0 |
| 2022 | - | 1,0 |
|  |  | 2023 | - | 1,0 |
|  |  | 2024 | - | 1,0 |

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

**4. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 23 ноября 2018 года № 237-п «Об установлении тарифов на транспортировку воды и водоотведение акционерного общества «Научно-производственное объединение «Поиск» на 2020 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 корректировке необходимой валовой выручки акционерного общества «Научно-производственное объединение «Поиск» (далее – АО «НПО «Поиск») и тарифов на услуги в сфере водоснабжения (транспортировка воды) и водоотведения, оказываемые потребителям муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2020 году.

АО «НПО «Поиск» обратилось с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере водоснабжения (транспортировка воды) и водоотведения на 2020 год   
от 26.04.2019 исх. № 1396/08-790/90 (вх. от 29.04.2019 № КТ-1-2338/2019).

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7083/2019 от 21.11.2019).

**Правление приняло решение:**

1 АО «НПО «Поиск» в плановых показателях организации на 2020 год заявляет снижение объема принятой воды для передачи абонентам и приема сточных вод. Для подтверждения фактического объема и качества услуг в сфере водоснабжения и водоотведения за 2018 год АО «НПО «Поиск» не представило по системе ФГИС ЕИАС ФАС России статистические формы отчетности. В связи с этим у ЛенРТК нет возможности произвести достоверный расчет объема отпускаемой воды абонентам в соответствии с пунктом 5 Методических указаний.

Таким образом, объемы товарных сточных вод приняты с учётом объемов принятых в производственной программе у ООО «НВА» на 2020 год. А объемы транспортированной воды получены на уровне объема принятой воды для передачи абонентам на 2020 год в размере, утвержденном приказом ЛенРТК от 23 ноября 2018 года № 237-пп «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения (транспортировка воды) и водоотведения акционерного общества «Научно-производственное объединение «Поиск»   
на 2019-2023 годы» и сниженном на 4,1%.

При корректировке тарифов на 2020 год ЛенРТК приняты следующие основные производственные показатели, представленные в таблицах 5,6.

Транспортировка воды

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Утверждено ЛенРТК на 2020 год | План Организации на 2020 год | Корректировка ЛенРТК на 2020 год | Отклонение (гр.6-гр.4) | Причины корректировки |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Принято воды для передачи (транспортировки) | тыс.м3 | 459,26 | 296,14 | 441,63 | -17,63 | Показатель откорректирован с учетом расходов на собственные нужды и товарной воды |
| 2. | Объем транспортируемой воды, всего, в том числе: | тыс.м3 | 459,26 | 296,14 | 441,63 | -17,63 |
| 2.1. | на собственные нужды | тыс.м3 | 104,31 | 369,72 | 100,03 | -4,28 | Определено с учетом корректировки объема товарной воды |
| 2.2. | товарной воды | тыс.м3 | 325,75 | 201,20 | 312,39 | -13,36 | Определено с учетом корректировки объема товарной воды от гарантирующей организации |

Продолжение таблицы

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 3. | Расход электроэнергии, всего, в том числе: | тыс. кВтч | 308,43 | 312,66 | 298,38 | -10,05 | Скорректирован расход с учетом расхода на технологические нужды |
| 3.1. | на технологические нужды | тыс.кВтч | 261,78 | 266,01 | 251,73 | -10,05 | Определено с учетом корректировки объема товарной воды |
| 3.1.1. | удельный расход | кВт.ч/ м3 | 0,57 | 0,68 | 0,57 | - | Принят на уровне, утвержденном долгосрочными параметрами регулирования |
| 3.2. | на общепроизводственные нужды | тыс.кВтч | 46,65 | 46,65 | 46,65 | - | - |

Водоотведение

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Утверждено ЛенРТК на 2020 год | План Организации на 2020 год | Корректировка ЛенРТК на 2020 год | Отклонение (гр.6-гр.4) | Причины корректировки |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Принято сточных вод | тыс.м3 | 577,43 | 423,11 | 573,03 | -4,4 | Определено с учетом корректировки товарной воды |
| 1.1. | от собственных подразделений (цехов) | тыс.м3 | 52,00 | 69,72 | 52,00 | - |  |
| 1.2. | товарные стоки | тыс.м3 | 383,66 | 353,39 | 379,26 | -4,4 | Определено с учётом объемов принятых в производственной программе у ООО «НВА» |
| 2. | Расход электроэнергии, всего, в том числе: | тыс. кВтч | 388,41 | 393,07 | 385,90 | -2,51 | Скорректирован расход с учетом расхода на технологические нужды |
| 2.1. | на технологические нужды | тыс.кВтч | 329,14 | 333,80 | 326,63 | -2,51 | Определено с учетом корректировки объема товарной воды |
| 2.1.1. | удельный расход | кВт.ч/ м3 | 0,57 | 47,69 | 0,57 | - | Принят на уровне, утвержденном долгосрочными параметрами регулирования |
| 2.2. | на общепроизводственные нужды | тыс.кВтч | 59,27 | 59,27 | 59,27 | - | - |

2. Операционные расходы (тыс. руб.)

|  |  |
| --- | --- |
| Товары, услуги | Принято на 2020 год |
| Транспортировка воды | 3496,14 |
| Водоотведение | 8128,15 |

3. Корректировка расходов на энергетические ресурсы.

В соответствии с пп. 76, 80 Основ ценообразования, а также с учетом уточненных значений прогнозных параметров в соответствии со Сценарными условиями расходы на электрическую энергию корректируются и составят:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Товары, услуги | Ед. изм. | План Организации на 2020 год | Корректировка ЛенРТК на 2020 год | Отклонение | Причины корректировки |
| 1. | Транспортировка воды | тыс. руб. | 1046,94 | 1048,79 | +1,85 | Представлен договор от 01.01.2007 № 78010000000727 заключенный между АО «Петербургская сбытовая компания» и АО «НПО «Поиск». Расходы на энергетические ресурсы скорректированы с учетом среднего тарифа на электроэнергию за 2018 и 2019 годы (представлены счета-фактуры за январь-декабрь 2018 года и август-октябрь 2019 года) и индексов-дефляторов. |
| 2. | Водоотведение | тыс. руб. | 1316,19 | 1356,37 | +40,18 |

3. Корректировка неподконтрольных расходов.

В соответствии с п. 80 Основ ценообразования корректировка НВВ производится с учетом фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов.

| № п/п | Товары, услуги | Ед. изм. | План Организации на 2020 год | Корректировка ЛенРТК  на 2020 год | Отклонение | Причины отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Транспортировка воды | | | | | | |
| 1. | Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения | тыс. руб. | 153,96 | 153,96 | - | Расходы приняты в соответствии с п.28 Методических указаний |
| 2. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс. руб. | 79,39 | 0,00 | -79,39 | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов не приняты ввиду отсутствия обосновывающих материалов (основание п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406) |
| Водоотведение | | | | | | |
| 1 | Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоотведения | тыс. руб. | 246,98 | 246,98 | - | Расходы приняты в соответствии с п.28 Методических указаний |
| 2 | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс. руб. | 79,39 | 0,00 | -79,39 | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов не приняты ввиду отсутствия обосновывающих материалов (основание п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406) |

Таким образом, скорректированная НВВ на 2020 год составит: тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Товары, услуги | Утверждено на 2020 год | Корректировка на 2020 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Для потребителей муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1 | Транспортировка воды | 3805,13 | 3713,01 |
| 2 | Водоотведение | 6752,49 | 6648,62 |

Установить тарифы на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые АО «НПО «Поиск» в 2020 году:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 2. | Транспортировка воды | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 10,77 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 10,97 |
| 3. | Водоотведение | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 17,30 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 17,76 |

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

**5. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на 2020-2024 годы»** *(Гатчинский МР)*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 уровня тарифа на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые государственным унитарным предприятием «Водоканал Санкт-Петербурга» (далее - ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга») потребителям муниципального образования «Большеколпанское сельское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области в 2020-2024 годах.

ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» обратилось в ЛенРТК с заявлением об установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2020-2024 годы от 26.04.2019 исх. № Исх-01527 (вх. от 29.04.2019 № КТ-1-2422/2019).

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7116/2019 от 22.11.2019).

**Правление приняло решение:**

Принять следующие основные натуральные показатели в сфере холодного водоснабжения и водоотведения:

Водоснабжение (питьевая вода)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | План Организации на 2020 год | Принято ЛенРТК на 2020 год | Отклонение | Причины  корректировки |
| 1. | Поднято воды насосными станциями 1-го подъема, всего, в том числе: | тыс.м3 | 225,35 | 265,81 | +40,46 | Показатели определены с учетом принятого объема товарной воды и откорректированных объемов отпущенной воды и потерь воды |
| 1.1. | из подземных водоисточников | тыс.м3 | 225,35 | 265,81 | +40,46 |
| 2. | Собственные нужды (технологические нужды) | тыс.м3 | 0,10 | 0,10 | - | - |
| 3. | Подано воды в водопроводную сеть | тыс.м3 | 225,25 | 265,71 | +40,46 | Показатель определен с учетом принятых объемов отпущенной воды и потерь воды |
| 4. | Потери воды в водопроводных сетях | тыс.м3 | 6,16 | 40,92 | +34,76 | Показатели определены согласно принятому объему воды, поданной воды в водопроводную сеть и процента потерь, утвержденного ЛенРТК в предшествующем периоде регулирования |
| Потери воды в водопроводных сетях | % | 2,73 | 15,36 | +12,63 | Показатель принят на уровне значения, утвержденного ЛенРТК  в предшествующем периоде регулирования |
| 5. | Отпущено воды из водопроводной сети, всего, в том числе: | тыс.м3 | 219,09 | 224,79 | +5,70 | Показатель принят с учетом корректировки отпущенной воды на производственно-хозяйственные нужды и на нужды собственных подразделений (цехов) |
| 5.1. | на нужды собственных подразделений (цехов) | тыс.м3 | 4,45 | 4,51 | +0,06 | Показатель принят с учетом корректировки объема товарной воды |
| 5.2. | Товарная вода, всего | тыс.м3 | 214,64 | 220,28 | +5,64 | Показатель определен согласно пункту 5 Методических указаний с учетом снижения товарной реализации услуги водоснабжения на 5 % от показателя, утвержденного ЛенРТК в предшествующем периоде регулирования |
| 6. | Расход электроэнергии, всего, в том числе: | тыс. кВт.ч | 228,76 | 228,15 | -0,60 | Показатель определен с учетом корректировки расхода электроэнергии на технологические нужды |
| 6.1. | на технологические нужды | тыс. кВт.ч | 226,53 | 225,93 | -0,60 | Показатель определен с учетом удельного расхода электроэнергии и объема поднятой воды |
| 6.1.1. | удельный расход | кВт.ч/м3 | 1,01 | 0,85 | -0,16 | Показатель принят на уровне значения, утвержденного ЛенРТК в предшествующем периоде регулирования |
| 6.2. | на общепроизводственные нужды | тыс. кВт.ч | 2,22 | 2,22 | - | - |

Водоотведение

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | План Организации на 2020 год | Принято ЛенРТК на 2020 год | Отклонение | Причины  корректировки |
| 1. | Прием сточных вод, всего, в том числе: | тыс.м3 | 224,32 | 298,14 | +73,82 | Показатель определен с учетом принятого объема товарных стоков |
| 1.1. | от собственных подразделений (цехов) | тыс.м3 | 9,25 | 11,68 | +2,43 | Показатель принят на уровне значения, утвержденного ЛенРТК  в предшествующем периоде регулирования |
| 1.2. | Товарные стоки, всего, в том числе: | тыс.м3 | 215,07 | 286,45 | +71,38 | Показатель определен согласно пункту 5 Методических указаний с учетом снижения товарной реализации услуги водоотведения на 5 % от показателя, утвержденного ЛенРТК в предшествующем периоде регулирования |
| 2. | Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения | тыс.м3 | 224,32 | 298,14 | 73,82 | Показатель определен с учетом показателя принятых сточных вод |
| 3. | Расход электроэнергии, всего, в том числе: | тыс. кВт.ч | 944,02 | 746,05 | -197,97 | Показатель определен с учетом корректировки расхода электроэнергии на технологические нужды |
| 3.1. | на технологические нужды | тыс. кВт.ч | 911,25 | 718,51 | -192,74 | Показатель определен с учетом удельного расхода электроэнергии и объема поднятой воды |
| 3.1.1. | удельный расход | кВт.ч/м3 | 4,06 | 2,41 | -1,65 | Показатель принят на уровне значения, утвержденного ЛенРТК в предшествующем периоде регулирования |
| 3.2. | на общепроизводственные нужды | тыс. кВт.ч | 32,76 | 27,54 | -5,22 | Показатель принят на уровне значения, утвержденного ЛенРТК  в предшествующем периоде регулирования |

Результаты экономической экспертизы материалов по определению себестоимости услуг в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения ГУП «Водоканал   
Санкт-Петербурга», планируемых на 2020-2024 годы.

В соответствии с Прогнозом при расчете величины расходов, формирующих тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» на территории муниципального образования «Большеколпанское сельское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области, экспертами использовались следующие индексы-дефляторы:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Долгосрочный период регулирования | | | | |
| 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| 1. | Индекс потребительских цен | 103,0 | 103,7 | 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 |

В соответствии с пунктом 9 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, ЛенРТК рассчитал тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» со следующей поэтапной разбивкой:

- 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.;

- с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.;

- с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.

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

Водоснабжение (питьевая вода) тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед.изм. | План организации на 2020 год | Принято ЛенРТК на 2020 год | Отклонение | Причины отклонения (обоснование) |
| 1. | Расходы на сырье и материалы | тыс.руб. | 31,39 | 20,17 | -11,22 | Затраты на реагенты скорректированы с учетом объема поднятой воды и цены на реагенты 2019 года по сч.ф № 00000425 от 09.01.2019.  Затраты на ГСМ исключены на основании пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, в связи с тем, что не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности |
| 1.1 | Реагенты | тыс.руб. | 20,16 | 20,17 | +0,01 |
| 1.2 | ГСМ | тыс.руб. | 11,23 | 0 | -11,23 |
| 2. | Расходы на энергетические ресурсы | тыс.руб. | 1340,72 | 1337,67 | -3,05 | Затраты определены на основании пункта 20 Методических указаний с учетом расхода электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды, принятого ЛенРТК на 2020 год и тарифа на покупку электроэнергии во втором полугодии 2020 года, полученного путем индексации тарифа на покупку электроэнергии по факту 2019 года, индексированного на 3% на 2020 год. |
| 3. | Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидульными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем | тыс.руб. | 6,46 | 0 | -6,46 | Затраты исключены на основании пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, в связи с тем, что не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности |
| 4. | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс.руб. | 3 415,73 | 2149,16 | -1266,57 | Расходы на оплату труда основного производственного персонала  определены исходя из уровня средней заработной платы (статистические данные по Ленинградской области) и численности основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, представленной в выписке из штатного расписания. |
| 5. | Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала | тыс.руб. | 1 024,72 | 648,62 | -376,10 | Затраты определены исходя из расхода на оплату труда основных производственных рабочих, принятых ЛенРТК на 2020 год и выписки ФСС о размере страховых отчислений в размере 0,18 % |
| 6. | Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения | тыс.руб. | 823,00 | 714,20 | -108,80 | Затраты определены на основании пункта 28 Методических указаний |
| 7. | Ремонтные расходы | тыс.руб. | 830,00 | 0 | -830,00 | Затраты исключены на основании пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, в связи с тем, что не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности |
| 8. | Прочие прямые расходы | тыс.руб. | 1 007,33 | 388,56 | -618,77 | Прочие расходы приняты не в полном размере, в связи с отсутствием обосновывающих материалов на основании пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения |
| 9. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс.руб. | 300,00 | 166,48 | -133,52 | Затраты определены исходя из принятых объемов отпущенной воды и объемов товарной воды и актуальных налоговых ставок, утвержденных подпунктом 1  пункта 1.1 статьи 333.12 и коэффициента 2020 года, утвержденного подпунктом «а» статьи 1 ПП РФ от 26.12.2014 № 1509 |

Водоотведение тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед.изм. | План организации на 2020 год | Принято ЛенРТК на 2020 год | Отклонение | Причины отклонения (обоснование) |
| 1. | Расходы на сырье и материалы | тыс.руб. | 80,69 | 40,52 | -40,17 | Затраты на реагенты скорректированы с учетом объема принятых сточных вод и цены на реагенты 2019 года по сч.ф № 00000425 от 09.01.2019.  Затраты на ГСМ исключены на основании пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, в связи с тем, что не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности |
| 1.1 | Реагенты | тыс.руб. | 76,14 | 40,52 | -35,62 |
| 1.2 | ГСМ | тыс.руб. | 4,55 | 0 | -4,55 |
| 2. | Расходы на энергетические ресурсы | тыс.руб. | 6086,13 | 5435,50 | -650,63 | Затраты определены на основании пункта 20 Методических указаний с учетом расхода электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды, принятого ЛенРТК на 2020 год и тарифа на покупку электроэнергии во втором полугодии 2020 года, полученного путем индексации тарифа на покупку электроэнергии по факту 2019 года, индексированного на 3% на 2020 год, а также расходов на покупку тепловой энергии у ГУП «ТЭК СПб» |
| 3. | Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидульными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем | тыс.руб. | 9 483,17 | 559,50 | -8923,67 | Затраты скорректированы на основании пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, в связи с тем, что не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности.  Приняты затраты в сумме 559,50 тыс.руб по договору от 23.01.2019 № ФВО.2019.2147 в рамках критерия доступности оплаты потребителями предоставляемых услуг в соответствии с пунктом 10 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение |
| 4. | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс.руб. | 35,73 | 25,79 | -9,94 | Расходы на оплату труда основного производственного персонала  определены исходя из уровня средней заработной платы (статистические данные по Ленинградской области) и численности основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, представленной в статистической форме № П-4 |
| 5. | Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала | тыс.руб. | 10,72 | 7,78 | -2,94 | Затраты определены исходя из расхода на оплату труда основных производственных рабочих, принятых ЛенРТК на 2020 год и выписки ФСС о размере страховых отчислений в размере 0,18 % |
| 6. | Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения | тыс.руб. | 57,23 | 57,23 | - | Затраты определены на основании пункта 28 Методических указаний |
| 7. | Прочие прямые расходы | тыс.руб. | 468,15 | 2 765,004 | +2296,85 | Приняты затраты на оплату услуг сторонних организаций по обеспечению безопасности функционирования объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения, на оплату работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, юридических, информационных, аудиторских, консультационных услуг |
| 8. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс.руб. | 3,68 | 0,00 | -3,68 | Затраты исключены на основании пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, в связи с тем, что не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности |

В соответствии с подпунктом «д» пункта 26 Правил регулирования тарифов   
в сфере водоснабжения и водоотведения, произведен анализ основных показателей деятельности, сложившихся у ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» в 2018 году, в результате которого определены следующие параметры корректировки необходимой валовой выручки, отраженные в протоколе рабочего совещания ЛенРТК от 18.10.2019 № 16:

- по услуге водоснабжения (питьевая вода)– излишне полученная выручка   
в размере 651,82 тыс. руб., которая в соответствии с пунктом 12 Методических указаний будет учтена в будущих периодах регулирования в 2021, 2022 годах;

- по услуге водоотведения – недополученные доходы в размере 651,82 тыс. руб. (при расчете НВВ на 2020 год недополученные доходы не приняты ЛенРТК в виду отсутствия заявки ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» о включении величины недополученных доходов в расчет НВВ).

Во исполнение пункта 2 Предписания ФАС России от 29.12.2018   
№ СП/108996/18, ЛенРТК исключен финансовый результат из состава НВВ ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» на 2020 год:

- по услуге водоснабжения (питьевая вода) в размере 314,70 тыс. руб.;

- по услуге водоотведения в размере 210,74 тыс. руб.

Оставшаяся величина экономически необоснованных расходов будет исключена ЛенРТК из необходимой валовой выручки ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» в части оказываемой услуги холодного водоснабжения (питьевая вода) в 2021 году в размере – 314,72 тыс.руб., водоотведения – 210,75 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 на 2020-2024 годы:

1. Уровень операционных расходов: (тыс.руб.)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемого вида деятельности | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| Холодное водоснабжение (питьевая вода) | 3186,33 | 3271,18 | 3368,01 | 3467,70 | 3570,35 |
| Водоотведение | 3358,07 | 3447,50 | 3549,54 | 3654,61 | 3762,79 |

2. В соответствии с Методическими указаниями при формировании НВВ ЛенРТК применил сглаживание: (тыс.руб.)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемого вида деятельности | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| Холодное водоснабжение (питьевая вода) | -79,50 | -73,00 | -336,00 | -231,00 | 858,18 |
| Водоотведение | 0 | 0 | -180,00 | -100,00 | 333,78 |

3. 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 потерь воды, % | Удельный расход электрической энергии, кВтч/м3 |
| 1. | Питьевая вода | 2020 | 3186,33 | 1,0 | 15,36 | 0,85 |
| 2021 | - | 1,0 | 15,36 | 0,85 |
| 2022 | - | 1,0 | 15,36 | 0,85 |
| 2023 | - | 1,0 | 15,36 | 0,85 |
| 2024 | - | 1,0 | 15,36 | 0,85 |
| 2. | Водоотведение | 2020 | 3358,07 | 1,0 | - | 2,41 |
| 2021 | - | 1,0 | - | 2,41 |
| 2022 | - | 1,0 | - | 2,41 |
| 2023 | - | 1,0 | - | 2,41 |
| 2024 | - | 1,0 | - | 2,41 |

Установить тарифы на услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» в 2020-2024 годах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей муниципального образования «Большеколпанское сельское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Питьевая вода | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 22,50 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 23,17 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 23,17 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 23,93 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 23,93 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 25,17 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 25,17 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 26,48 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 26,48 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 28,95 |
| 2. | Водоотведение | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 28,66 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 29,52 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 29,52 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 30,41 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 30,41 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 31,63 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 31,63 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 32,92 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 32,92 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 36,66 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

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

**6. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на 2020-2024 годы»** *(Лужский МР)*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 и водоотведения, оказываемые государственным унитарным предприятием «Водоканал Санкт-Петербурга» потребителям муниципального образования «Лужское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области в 2020-2024 годах.

Организация обратилась с заявлением об установлении тарифов на услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2020-2024 годы от 29.04.2019 исх. № исх-01562 (вх. от 30.04.2019 № КТ-1-2448/2019) с учетом дополнений, внесенных письмом от 21.06.2019 исх.   
№ исх-02744 (вх. от 24.06.2019 № КТ-1-3631/2019).

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7111/2019 от 22.11.2019).

**Правление приняло решение:**

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

*Питьевая вода*

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Показатели | Ед.изм. | 2020 год | | | Причины отклонения |
| данные Организации | принято ЛенРТК | отклонение |
| 1. | Поднято воды насосными станциями 1-го подъема | т.м3 | 13,273 | 13,273 | - | - |
|  | в т.ч. |  |  |  |  |
| 1.1 | из подземных водоисточников | т.м3 | 13,273 | 13,273 | - |
| 2. | Собственные нужды (технологические нужды) | т.м3 | 1,830 | 1,830 | - | - |
| 3. | Подано воды в водопроводную сеть | т.м3 | 11,443 | 11,443 | - | - |
| 4. | Отпущено воды потребителям, всего | т.м3 | 11,443 | 11,443 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 4.1 | на производственно-хозяйственные нужды | т.м3 | 10,445 | 10,445 | - | - |
| 4.2 | Товарная вода, всего | т.м3 | 0,998 | 0,998 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 4.2.1 | Управляющим компаниям, ТСЖ и др. (по населению) | т.м3 | 0,998 | 0,998 | - | - |
| 5. | Расход электроэнергии, всего | т.кВтч | 7,50 | 7,50 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 5.1 | Расход электроэнергии на технологические нужды | т.кВтч | 6,41 | 6,41 | - | - |
| 5.1.1 | Удельный расход на 1м3 | кВтч | 0,48 | 0,48 | - | - |
| 5.2 | Расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | т.кВтч | 1,09 | 1,09 | - | - |

*Водоотведение*

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Показатели | Ед.изм. | 2020 год | | | Причины отклонения |
| данные Организации | принято ЛенРТК | отклонение |
| 1. | Пропущено сточных вод, всего | т.м3 | 10,622 | 12,126 | +1,504 | Показатель увеличен с учетом корректировки объема товарных стоков |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 1.1 | от производственно-хозяйственных нужд | т.м3 | 8,850 | 8,850 | - | - |
| 1.2 | товарные стоки, всего | т.м3 | 1,772 | 3,276 | +1,504 | Показатель увеличен с учетом корректировки объема стоков, пропущенных от управляющих компаний, ТСЖ и др. (по населению) |
| 1.2.1 | от управляющих компаний, ТСЖ и др. (по населению) | т.м3 | 1,772 | 3,276 | +1,504 | Показатель определен с учетом предельного темпа снижения, предусмотренного пунктом 5 Методических указаний |
| 2. | Пропущено сточных вод через очистные сооружения | т.м3 | 10,622 | 12,126 | +1,504 | Показатель увеличен с учетом корректировки объема пропущенных сточных вод |
| 3. | Расход электроэнергии, всего | т.м3 | 42,97 | 48,02 | +5,05 | Расход увеличен за счет корректировки расхода электроэнергии на технологические нужды |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Расход электроэнергии на технологические нужды | т.кВтч | 35,33 | 40,38 | +5,05 | Показатель определен с учетом удельного расхода, определенного исходя из расчета расхода электрической энергии на технологические нужды, предоставленного Организацией, и объема пропущенных сточных вод, принятого ЛенРТК на 2020 год |
| 3.1.1 | Удельный расход на 1м3 | кВтч | 3,33 | 3,33 | - | - |
| 3.2 | Расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | т.кВтч | 7,64 | 7,64 | - | - |

2. Результаты экономической экспертизы материалов по определению себестоимости услуг в сфере водоснабжения и водоотведения, планируемых на 2020-2024 годы.

В соответствии с Прогнозом, а также Распоряжением при расчете величины расходов и прибыли, формирующих тарифы на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые Организацией на территории Лужского городского поселения Лужского района Ленинградской области, экспертами использовались следующие индексы-дефляторы:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Долгосрочный период регулирования | | | | |
| 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| 1. | Индекс потребительских цен | 103,00 | 103,7 | 104,0 | 104,0 | 104,0 |
| 2. | Рост тарифов (цен) на покупную электрическую энергию *(с 1 июля)* | 103,00 | 103,0 | 103,0 | 103,0 | 103,0 |
| 3. | Индекс изменения размера вносимой гражданам платы за коммунальные услуги *(с 1 июля)* | 103,6 | - | - | - | - |

Во исполнение пункта 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 01.01.2020 по 30.06.2020;

- 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;

- с 01.01.2024 по 31.06.2024;

- с 01.07.2024 по 31.12.2024.

Тарифы на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые Организацией, предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2020-2024 годы, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденных ЛенРТК производственных программ по обеспечению услугами водоснабжения и водоотведения потребителей Лужского городского поселения Лужского района Ленинградской области.

ЛенРТК проведена экспертиза плановой себестоимости услуг в сфере водоснабжения и водоотведения, предусмотренной Организацией на 2020 год, результаты которой представлены в следующей таблице:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Ед. изм. | План Организации | Принято ЛенРТК | Отклонение | Причины отклонения, обоснование |
| **1.** | **Расходы на сырье и материалы** |  |  |  |  | Предусмотренные Организацией расходы по коагулянтам и реагентам скорректированы на объем пропущенных через очистные сооружения стоков, принятых ЛенРТК на 2020 год.  На основании пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, исключены расходы, по которым Организацией не подтверждена экономическая обоснованность их включения в НВВ рассматриваемого периода регулирования (расходы по ГСМ, материалам и малоценным основным средствам). |
| 1.1 | Питьевая вода | тыс. руб. | 3,63 | 3,63 | - |
| 1.2 | Водоотведение | тыс. руб. | 48,79 | 13,51 | -35,28 |
| **2.** | **Расходы на энергетические ресурсы** |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Расход на покупку электрической энергии |  |  |  |  | В составе материалов, обосновывающих величину затрат по данной статье, Организация предоставила:  1. договор энергоснабжения с ООО «РКС-энерго» от 07.09.2018 № 85628;  2. копии счетов-фактур, выставленных за отпущенную Организации электрическую энергию в  1 квартале 2019 года.  ЛенРТК с учетом пункта 20 Методических указаний определил затраты по данной статье исходя из объемов электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды, утвержденных в производственных программах соответствующей услуги, и тарифа, определенного в результате анализа предоставленных Организацией счетов-фактур за 1 квартал 2019 года (5,17 руб./кВтч), увеличенного на индекс-дефлятор, предусмотренный в Прогнозе. |
| 2.1.1 | Питьевая вода | тыс. руб. | 29,26 | 40,59 | +11,33 |
| 2.1.2 | Водоотведение | тыс. руб. | 167,77 | 260,33 | +92,56 |
| 2.2 | Расходы на покупку топлива |  |  |  |  | В составе материалов, обосновывающих величину затрат по данной статье, Организация предоставила:  1. договор с ООО «РосГаз» от 14.01.2019 № 124/18Д на поставку сжиженного углеводородного газа марки «СПБТ» (смесь пропана и бутана технических);  - расчет затрат на топливо по котельной, падающей тепло на объекты водоснабжения и водоотведения (таблица 1.8);  - копии счетов-фактур за 1 квартал 2019 года.  ЛенРТК определил затраты по данной статье с учетом расхода условного топлива, сложившегося у Организации по факту 2018 года, переводного коэффициента в натуральное топливо, предусмотренного Организацией, и цены единицы натурального топлива по счетам-фактурам, увеличенной на индекс-дефлятор. |
| 2.2.1 | Питьевая вода | тыс. руб. | 22,84 | 6,42 | -16,42 |
| 2.2.2 | Водоотведение | тыс. руб. | 375,93 | 103,90 | -272,03 |
| 3. | **Амортизация основных средств** |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Питьевая вода | тыс. руб. | 144,46 | 144,46 | - | - |
| **4.** | **Прочие прямые расходы** |  |  |  |  | ЛенРТК предусмотрел по данной статье расходы на оплату услуг по лабораторному контролю качества воды и стоков, определенные исходя из фактических данных, подтвержденных бухгалтерской отчетностью за 2018 год, и соответствующих индексов-дефляторов.  Расходы на оплату отпусков и дней нетрудоспособности, предусмотренные Организацией по данной статье, исключены ЛенРТК на основании пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 (в расчете НВВ Организация не предусмотрела производственный персонал и, соответственно, фонд оплаты труда указанной категории персонала). |
| 4.1 | Питьевая вода | тыс. руб. | 81,55 | 8,93 | -72,62 |
| 4.2 | Водоотведение | тыс. руб. | 82,77 | 48,09 | -34,68 |
| **5.** | **Цеховые расходы** |  |  |  |  | ЛенРТК предусмотрел по данной статье:  - расходы на оплату услуг по охране объектов и противопожарной охране - с учетом фактических данных, подтвержденных бухгалтерской отчетностью за 2018 год, и соответствующих индексов-дефляторов;  - расходы по аренде земельного участка (в соответствии с договором от 30.12.2008 № 02-ЗД-07530, заключенным с комитетом по управлению городским имуществом Санкт-Петербурга) – в размере затрат, фактически сложившихся за 2018 год и ожидаемых Организацией за 2019 год. |
| 5.1 | Питьевая вода | тыс. руб. | 27,22 | 52,00 | +24,78 |
| 5.2 | Водоотведение | тыс. руб. | 77,04 | 52,00 | -25,04 |
| **6.** | **Общехозяйственные (административные) расходы** |  |  |  |  | В соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, ЛенРТК исключил указанные расходы, т.к. Организация предусмотрела их только при расчете НВВ услуги в сфере водоснабжения, а также не предоставила подтверждения экономической обоснованности включения этих расходов в расчет тарифов очередного периода регулирования. |
| 6.1 | Отнесенные на товарную воду | тыс. руб. | 111,20 | 0,00 | -111,20 |

С учетом пункта 85 Методических указаний ЛенРТК определил для Организации на 2020-2024 гг. следующую величину сглаживания НВВ:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемого вида деятельности | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| Холодное водоснабжение (питьевая вода) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Водоотведение | -9,86 | -6,50 | -0,50 | +6,00 | +13,76 |

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 (2020-2024гг.):

1. Уровни операционных расходов, тыс. руб.:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемого вида деятельности | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| Холодное водоснабжение (питьевая вода) | 60,11 | 61,72 | 63,54 | 65,42 | 67,36 |
| Водоотведение | 97,79 | 100,39 | 103,37 | 106,43 | 109,58 |

2. 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, кВтч/м3 |
| 1. | Холодное водоснабжение (питьевая вода) | 2020 | 60,11 | 1,00 | 0,00 | 0,48 |
| 2021 | - | 1,00 | 0,00 | 0,48 |
| 2022 | - | 1,00 | 0,00 | 0,48 |
| 2023 | - | 1,00 | 0,00 | 0,48 |
| 2024 | - | 1,00 | 0,00 | 0,48 |
| 2. | Водоотведение | 2020 | 97,79 | 1,00 | - | 3,33 |
| 2021 | - | 1,00 | - | 3,33 |
| 2022 | - | 1,00 | - | 3,33 |
| 2023 | - | 1,00 | - | 3,33 |
| 2024 | - | 1,00 | - | 3,33 |

Установить тарифы на услугу в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые Организацией в 2020-2024 годах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей муниципального образования «Лужское городское поселение»  Лужского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Питьевая вода | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 22,28 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 22,45 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 22,45 |
| с 01.07.2021 по 31.12.201 | 22,81 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 22,81 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 23,06 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 23,06 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 23,41 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 23,41 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 23,70 |
| 2. | Водоотведение | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 35,67 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 36,74 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 36,74 |
| с 01.07.2021 по 31.12.201 | 39,65 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 39,65 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 42,78 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 42,78 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 46,08 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 46,08 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 49,97 |

\* тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость

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

**7. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на питьевую воду и транспортировку сточных вод государственного унитарного предприятия Ленинградской области «Громовский Водоканал» на 2020-2022 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 и водоотведения, оказываемые государственным унитарным пред-приятием Ленинградской области «Громовский Водоканал» (далее – Организация) потребителям муниципального образования Громовское сельское поселение Приозерского муниципального района Ленинградской области в 2020-2022 годах.

Организация обратилась с заявлением об установлении тарифов на услуги в сфере водо-снабжения (питьевая вода) и водоотведения (транспортировка сточных вод) на 2020-2022 годы от 15.10.2019 № 67 (вх. ЛенРТК от 22.10.2019 № КТ-1-6162/2019).

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7105/2019 от 21.11.2019).

**Правление приняло решение:**

Учитывая то, что тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения (транспортировка сточных вод), оказываемые Организацией, впервые установлены на 2019 год, ЛенРТК утвердил следующие основные производственные показатели:

*Питьевая вода*

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | План Организации на 2020 год | Принято ЛенРТК на 2020 год | Отклонение (гр.5-гр.4) | Причины  отклонения |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Поднято воды насосными станциями 1-го подъема | тыс. м3 | 103,54 | 103,54 | - |  |
| 1.1 | - из подземных водоисточников | тыс. м3 | 103,54 | 103,54 | - |  |
| 2. | Подано воды в водопроводную сеть | тыс. м3 | 103,54 | 103,54 | - |  |
| 3. | Потери воды в водопроводных сетях | тыс. м3/% | 20,71/20,00 | 20,71/20,00 | - |  |
| 4. | Отпущено воды потребителям всего, в том числе: | тыс. м3 | 82,83 | 82,83 | - |  |
| 4.1 | товарной воды | тыс. м3 | 82,83 | 82,83 | - |  |
| 5. | Расход энергии всего, в том числе: | тыс. кВт.ч. | 41,15 | 34,79 | -6,36 | В связи с корректировкой расхода электроэнергии на технологические нужды |
| 5.1. | на технологические нужды | тыс. кВт.ч. | 36,39 | 30,03 | -6,36 | Показатель рассчитан как произведение удельный расход электроэнергии на технологические нужды и объема поднятой воды |
| 5.1.1 | удельный расход электроэнергии на технологические нужды | кВт. ч./м3 | 0,35 | 0,29 | -0,06 | В связи с отсутствием обосновывающих документов показатель принят на уровне, учтенном ЛенРТК при расчете тарифа на 2019 год |
| 5.2 | на общепроизводственные нужды | тыс. кВт.ч. | 4,76 | 4,76 | - |  |

*Транспортировка сточных вод*

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | План Организации на 2020 год | Принято ЛенРТК на 2020 год | Отклонение (гр.5-гр.4) | Причины  отклонения |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Принято сточных вод всего, в том числе: | тыс. м3 | 64,71 | 64,71 | - |  |
| 1.1 | - товарные стоки | тыс. м3 | 64,71 | 64,71 | - |  |
| 2. | Неучтенный приток сточных вод | тыс. м3 | 0,00 | 0,00 | - |  |
| 3. | Сброшено стоков без очистки | тыс. м3/% | 64,71 | 64,71 | - |  |
| 4. | Расход энергии всего, в том числе: | тыс.  кВт.ч. | 42,66 | 36,39 | - 6,27 | Показатель определен с учетом корректировки расхода на технологические нужды |
| 4.1. | на технологические нужды | тыс.  кВт.ч. | 37,98 | 31,71 | - 6,27 | Показатель определен как произведение удельного расхода и объема пропущенных сточных вод, принятых ЛенРТК |
| 4.1.1 | Удельный расход электроэнергии на технологические нужды | кВт. ч./м3 | 0,59 | 0,49 | - 0,10 | В связи с отсутствием данных фактических данных за полный год работы показатель определен на уровне, предусмотренном ЛенРТК при расчете тарифа на 2019 год |
| 4.2 | на общепроизводственные нужды | тыс. кВт.ч. | 4,68 | 4,68 | - |  |

**Результаты экспертизы фактической себестоимости услуг в сфере водоснабжения и водоотведения, оказанных в 2018 году.**

Организация обратилась в ЛенРТК с заявлением об установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения от 17.12.2018 исх. № б/н (вх.   
от 17.12.2018 № КТ-1-7552/2018).

Оценить финансовый результат от оказания регулируемой деятельности в 2018 году не представляется возможным.

**Результаты экономической экспертизы материалов по определению себестоимости услуг в сфере водоснабжения и водоотведения, планируемых на 2020-2022 годы.**

В соответствии с Прогнозом при расчете величины расходов и прибыли, формирующих тарифы на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые Организацией использовались следующие индексы-дефляторы:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Долгосрочный период регулирования | | |
| 2020 год | 2021 год | 2022 год | |
| 1. | Индекс потребительских цен | 103,00 | 103,70 | 104,00 | |
| 2. | Рост тарифов (цен) на покупную электрическую энергию *(с 1 июля)* | 103,00 | 103,00 | 103,00 | |

Во исполнение пункта 9 раздела II Основ ценообразования, 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 01.01.2020 по 30.06.2020;

- 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.

Тарифы на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые Организацией, предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2020-2022 годы, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденных ЛенРТК производственных программ по обеспечению услугами водоснабжения и водоотведения потребителей Громовского сельского поселения Приозерского района Ленинградской области.

ЛенРТК проведена экспертиза плановой себестоимости услуг в сфере водоснабжения и водоотведения, предусмотренной Организацией на 2020 год, результаты которой представлены в таблице 1 и 2:

Питьевая вода Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Единица измерения | План  Организации | Принято ЛенРТК | Отклонение | Причина  отклонения |
| 1. | Расходы на энергетические ресурсы | тыс. руб. | 268,28 | 223,52 | -44,77 | На основании пункта 30 раздела IV Правил регулирования тарифов, утвержденных Постановлением № 406, а также в связи с отсутствием фактических расходов за полный год работы удельная стоимость электроэнергии проиндексирована с 01.07.2020 года на индекс-дефлятор, предусмотренный Прогнозом на 2020 год |
| 2. | Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем | тыс. руб. | 9 182,66 | 0,00 | - 9 182,66 | На основании пункта 30 раздела IV Правил регулирования тарифов, утвержденных Постановлением № 406 |
| 3. | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 0,00 | 1092,49 | + 1092,49 | В связи с отсутствием фактических расходов за полный год работы применен индекс-дефлятор, предусмотренные Прогнозом на 2020 год, к расходам, учтенным ЛенРТК при планировании необходимой валовой выручки на 2019 год |
| 4. | Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала | тыс. руб. | 0,00 | 329,93 | + 329,93 |
| 5. | Амортизация | тыс. руб. | 210,68 | 0,00 | -210,68 | На основании пункта 30 раздела IV Правил регулирования тарифов, утвержденных Постановлением № 406 |
| 6. | Ремонтные расходы | тыс. руб. | 0,00 | 103,00 | + 103,00 | В связи с отсутствием фактических расходов за полный год работы применен индекс-дефлятор, предусмотренные Прогнозом на 2020 год, к расходам, учтенным ЛенРТК при планировании необходимой валовой выручки на 2019 год |
| 7. | Цеховые расходы | тыс. руб. | 0,00 | 87,87 | + 87,87 |
| 8. | Прочие прямые расходы | тыс. руб. | 0,00 | 558,11 | + 558,11 |
| 9. | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 51,22 | 51,22 | 0,00 |  |
| 10. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс. руб. | 75,35 | 28,82 | - 46,52 | Исключен налог на имущество на основании пункта 30 раздела IV Правил регулирования тарифов, утвержденных Постановлением № 406. Скорректирована величина водного налога в соответствии со ставками платы, предусмотренными для категории потребителей «население» пунктом 3 статьи 333.12 главы 25.2 раздела VIII части первой НК РФ |

Транспортировка сточных вод Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Единица измерения | План Организации | Принято ЛенРТК | Отклонение | Причина отклонения |
| 1. | Расходы на энергетические ресурсы | тыс. руб. | 269,78 | 230,12 | - 39,66 | На основании пункта 30 раздела IV Правил регулирования тарифов, утвержденных Постановлением № 406, а также в связи с отсутствием фактических расходов за полный год работы удельная стоимость электроэнергии проиндексирована с 01.07.2020 года на индекс-дефлятор, предусмотренный Прогнозом на 2020 год |
| 2. | Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем | тыс. руб. | 13 477,52 | 0,00 | - 13 477,52 | На основании пункта 30 раздела IV Правил регулирования тарифов, утвержденных Постановлением № 406 |
| 3. | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 0,00 | 1 947,90 | + 1947,90 | В связи с отсутствием фактических расходов за полный год работы применен индекс-дефлятор, предусмотренные Прогнозом на 2020 год, к расходам, учтенным ЛенРТК при планировании необходимой валовой выручки на 2019 год |
| 4. | Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала | тыс. руб. | 0,00 | 296,64 | +296,64 |
| 5. | Амортизация | тыс. руб. | 77,99 | 0,00 | - 77,99 | На основании пункта 30 раздела IV Правил регулирования тарифов, утвержденных Постановлением № 406 |
| 6. | Ремонтные расходы | тыс. руб. |  | 103,00 | + 103,00 | В связи с отсутствием фактических расходов за полный год работы применен индекс-дефлятор, предусмотренные Прогнозом на 2020 год, к расходам, учтенным ЛенРТК при планировании необходимой валовой выручки на 2019 год |
| 7. | Цеховые расходы | тыс. руб. | 0,00 | 106,09 | + 106,09 |
| 8. | Прочие прямые расходы | тыс. руб. | 0,00 | 373,44 | + 83,88 |
| 9. | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 75,72 | 75,72 | 0,00 |  |
| 10. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс. руб. | 325,39 | 0,00 | - 325,39 | Исключен налог на имущество на основании пункта 30 раздела IV Правил регулирования тарифов, утвержденных Постановлением № 406 |

С учетом пункта 85 Методических указаний ЛенРТК определил для Организации   
на 2020-2022 годы следующую величину сглаживания необходимой валовой выручки:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемого вида деятельности | Единица измерения | 2020 год | 2021 год | 2022 год |
| 1. | Питьевая вода | тыс. руб. | -237,00 | -4,00 | 261,16 |
| 2. | Транспортировка сточных вод | тыс. руб. | -375,00 | 270,05 | 114,19 |

В соответствии с требованиями раздела IX Основ ценообразования, утвержденных Постановлением № 406, а также с учетом вышеуказанных условий формирования затрат ЛенРТК определи для Организации на долгосрочный период регулирования:

Уровни операционных расходов

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемого вида деятельности | Единица измерения | 2020 год | 2021 год | 2022 год |
| 1. | Питьевая вода | тыс. руб. | 2 222,62 | 2 281,81 | 2 349,35 |
| 2. | Транспортировка сточных вод | тыс. руб. | 2 902,79 | 2 980,09 | 3 068,30 |

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 потерь воды, % | Удельный расход электрической энергии, кВтч/м3 |
| 1. | Питьевая вода | 2020 | 2 222,62 | 1,00 | 20,00 | 0,29 |
| 2021 | - | 1,00 | 20,00 | 0,29 |
| 2022 | - | 1,00 | 20,00 | 0,29 |
| 2. | Транспортировка сточных вод | 2020 | 2 902,79 | 1,00 | - | 0,49 |
| 2021 | - | 1,00 | - | 0,49 |
| 2022 | - | 1,00 | - | 0,49 |

Установить тарифы на услугу в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые Организацией в 2020-2022 годах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей муниципального образования «Громовское сельское поселение»  Приозерского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Питьевая вода | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 25,33 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 28,71 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 28,71 |
| с 01.07.2021 по 31.12.201 | 32,57 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 32,57 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 36,95 |
| 2. | Транспортировка сточных вод | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 29,94 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 55,30 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 53,89 |
| с 01.07.2021 по 31.12.201 | 53,89 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 52,96 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 52,96 |

\* тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость

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

**8. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия Ленинградской области «Плодовский Водоканал» на 2020-2022 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 государственным унитарным пред-приятием Ленинградской области «Плодовский Водоканал» (далее – Организация) потребителям муниципального образования Плодовское сельское поселение Приозерского муниципального района Ленинградской области в 2020-2022 годах.

Организация обратилась с заявлением об установлении тарифов на услуги в сфере водо-снабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2020-2022 годы от 15.10.2019 исх. № 60 (вх.   
от 22.10.2019 № КТ-1-6163/2019).

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7104/2019 от 21.11.2019).

**Правление приняло решение:**

Учитывая то, что тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые Организацией, впервые установлены на 2019 год, ЛенРТК утвердил следующие основные производственные показатели:

*Питьевая вода*

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | План Организации на 2020 год | Принято ЛенРТК на 2020 год | Отклонение (гр.5-гр.4) | Причины  отклонения |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Поднято воды насосными станциями 1-го подъема | тыс. м.3 | 121,07 | 121,07 | - |  |
| 1.1 | - из подземных водоисточников | тыс. м.3 | 121,07 | 121,07 | - |  |
| 2. | Подано воды в водопроводную сеть | тыс. м.3 | 121,07 | 121,07 | - |  |
| 3. | Потери воды в водопроводных сетях | тыс. м.3/% | 24,21/20,00 | 24,21/20,00 | - |  |
| 4. | Отпущено воды потребителям всего, в том числе: | тыс. м.3 | 96,86 | 96,86 | - |  |
| 4.1 | товарной воды | тыс. м.3 | 96,86 | 96,86 | - |  |
| 5. | Расход энергии всего, в том числе: | тыс. кВт.ч. | 147,19 | 147,19 | - |  |
| 5.1. | на технологические нужды | тыс. кВт.ч. | 141,65 | 141,65 | - |  |
| 5.1.1 | удельный расход электроэнергии на технологические нужды | кВт. ч./м3 | 1,17 | 1,17 | - |  |
| 5.2 | на общепроизводственные нужды | тыс. кВт.ч. | 5,54 | 5,54 | - |  |

*Водоотведение*

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | План Организации на 2020 год | Принято ЛенРТК на 2020 год | Отклонение (гр.5-гр.4) | Причины  отклонения |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Принято сточных вод всего, в том числе: | тыс. м.3 | 75,12 | 75,13 | + 0,01 | Показатель сложился как сумма объема сточных вод принятого по категориям потребителей |
| 1.1 | - товарные стоки | тыс. м.3 | 75,12 | 75,13 | + 0,01 |
| 2. | Неучтенный приток сточных вод | тыс. м.3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 3. | Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения, всего, в том числе | тыс. м.3/% | 75,12 | 75,13 | + 0,01 | Показатель сложился как сумма объема сточных вод принятого по категориям потребителей |
| 3.1 | объем сточных вод, прошедших очистку | тыс. м.3 | 75,12 | 75,13 | + 0,01 |
| 4. | Расход энергии всего, в том числе: | тыс.  кВт.ч. | 240,42 | 204,14 | -36,29 | Показатель определен с учетом корректировки расхода на технологические и общепроизводственные нужды |
| 4.1. | на технологические нужды | тыс.  кВт.ч. | 217,35 | 181,06 | -36,29 | Показатель определен как произведение удельного расхода и объема пропущенных сточных вод, принятых ЛенРТК |
| 4.1.1 | Удельный расход электроэнергии на технологические нужды | кВт. ч./м3 | 2,89 | 2,41 | - 0,48 | В связи с отсутствием данных фактических данных за полный год работы показатель определен на уровне, предусмотренном ЛенРТК при расчете тарифа на 2019 год |
| 4.2 | на общепроизводственные нужды | тыс. кВт.ч. | 23,07 | 23,07 | - | - |

**Результаты экспертизы фактической себестоимости услуг в сфере водоснабжения и водоотведения, оказанных в 2018 году.**

Организация обратилась в ЛенРТК с заявлением об установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения от 17.12.2018 б/н (вх. ЛенРТК от 17.12.2018 № КТ-1-7553/2018).

Оценить финансовый результат от оказания регулируемой деятельности в 2018 году не представляется возможным.

**Результаты экономической экспертизы материалов по определению себестоимости услуг в сфере водоснабжения и водоотведения, планируемых на 2020-2022 годы.**

В соответствии с Прогнозом при расчете величины расходов и прибыли, формирующих тарифы на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые Организацией использовались следующие индексы-дефляторы:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Долгосрочный период регулирования | | |
| 2020 год | 2021 год | 2022 год | |
| 1. | Индекс потребительских цен | 103,00 | 103,70 | 104,00 | |
| 2. | Рост тарифов (цен) на покупную электрическую энергию *(с 1 июля)* | 103,00 | 103,00 | 103,00 | |

Во исполнение пункта 9 раздела II Основ ценообразования, 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 01.01.2020 по 30.06.2020;

- 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.

Тарифы на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые Организацией, предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2020-2022 годы, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденных ЛенРТК производственных программ по обеспечению услугами водоснабжения и водоотведения потребителей Плодовского сельского поселения Приозерского района Ленинградской области.

ЛенРТК проведена экспертиза плановой себестоимости услуг в сфере водоснабжения и водоотведения, предусмотренной Организацией на 2020 год, результаты которой представлены в таблице 1 и 2:

Питьевая вода Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Единица измерения | План  Организации | Принято ЛенРТК | Отклонение | Причина  отклонения |
| 1. | Расходы на энергетические ресурсы | тыс. руб. | 1 052,14 | 1 051,59 | - 0,56 | На основании пункта 30 раздела IV Правил регулирования тарифов, утвержденных Постановлением № 406, а также в связи с отсутствием фактических расходов за полный год работы удельная стоимость электроэнергии проиндексирована с 01.07.2020 года на индекс-дефлятор, предусмотренный Прогнозом на 2020 год |
| 2. | Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем | тыс. руб. | 11 512,79 | 0,00 | - 11 512,79 | На основании пункта 30 раздела IV Правил регулирования тарифов, утвержденных Постановлением № 406 |
| 3. | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 0,00 | 320,38 | + 320, 38 | В связи с отсутствием фактических расходов за полный год работы применен индекс-дефлятор, предусмотренные Прогнозом на 2020 год, к расходам, учтенным ЛенРТК при планировании необходимой валовой выручки на 2019 год |
| 4. | Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала | тыс. руб. | 0,00 | 96,75 | + 96,75 |
| 5. | Амортизация | тыс. руб. | 365,68 | 0,00 | - 365,68 | На основании пункта 30 раздела IV Правил регулирования тарифов, утвержденных Постановлением № 406 |
| 6. | Ремонтные расходы | тыс. руб. | 0,00 | 1673,64 | + 1673,64 | В связи с отсутствием фактических расходов за полный год работы применен индекс-дефлятор, предусмотренные Прогнозом на 2020 год, к расходам, учтенным ЛенРТК при планировании необходимой валовой выручки на 2019 год |
| 7. | Цеховые расходы | тыс. руб. | 0,00 | 202,13 | + 202,13 |
| 8. | Прочие прямые расходы | тыс. руб. | 0,00 | 470,92 | + 470,92 |
| 9. | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 53,62 | 53,62 | 0,00 |  |
| 10. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс. руб. | 114,95 | 29,94 | - 85,01 | Исключен налог на имущество на основании пункта 30 раздела IV Правил регулирования тарифов, утвержденных Постановлением № 406. Скорректирована величина водного налога в соответствии со ставками платы, предусмотренными для категории потребителей «население» пунктом 3 статьи 333.12 главы 25.2 раздела VIII части первой НК РФ |

Водоотведение Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Единица измерения | План Организации | Принято ЛенРТК | Отклонение | Причина отклонения |
| 1. | Расходы на энергетические ресурсы | тыс. руб. | 1 718,59 | 1 458,24 | - 260,35 | На основании пункта 30 раздела IV Правил регулирования тарифов, утвержденных Постановлением № 406, а также в связи с отсутствием фактических расходов за полный год работы удельная стоимость электроэнергии проиндексирована с 01.07.2020 года на индекс-дефлятор, предусмотренный Прогнозом на 2020 год |
| 2. | Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем | тыс. руб. | 15 056,62 | 0,00 | - 15 056,62 | На основании пункта 30 раздела IV Правил регулирования тарифов, утвержденных Постановлением № 406 |
| 3. | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 0,00 | 1922,27 | + 1922,27 | В связи с отсутствием фактических расходов за полный год работы применен индекс-дефлятор, предусмотренные Прогнозом на 2020 год, к расходам, учтенным ЛенРТК при планировании необходимой валовой выручки услуги холодного водоснабжения на 2019 год |
| 4. | Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала | тыс. руб. | 0,00 | 576,68 | + 576,68 |
| 5. | Амортизация | тыс. руб. | 906,35 | 0,00 | - 906,35 | На основании пункта 30 раздела IV Правил регулирования тарифов, утвержденных Постановлением № 406 |
| 6. | Ремонтные расходы | тыс. руб. | 0,00 | 188,19 | + 188,19 | В связи с отсутствием фактических расходов за полный год работы применен индекс-дефлятор, предусмотренные Прогнозом на 2020 год, к расходам, учтенным ЛенРТК при планировании необходимой валовой выручки на 2019 год |
| 7. | Цеховые расходы | тыс. руб. | 0,00 | 146,62 | + 146,62 |
| 8. | Прочие прямые расходы | тыс. руб. | 0,00 | 291,03 | + 291,03 |
| 9. | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 73,32 | 73,32 | 0,00 |  |
| 10. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс. руб. | 128,73 | 34,10 | - 94,63 | Исключен налог на имущество на основании пункта 30 раздела IV Правил регулирования тарифов, утвержденных Постановлением № 406 |

С учетом пункта 85 Методических указаний ЛенРТК определил для Организации на 2020-2022 годы следующую величину сглаживания необходимой валовой выручки:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемого вида деятельности | Единица измерения | 2020 год | 2021 год | 2022 год |
| 1. | Питьевая вода | тыс. руб. | - 180,90 | - 59,00 | 259,88 |
| 2. | Водоотведение | тыс. руб. | -562,86 | 365,00 | 223,00 |

В соответствии с требованиями раздела IX Основ ценообразования, утвержденных Постановлением № 406, а также с учетом вышеуказанных условий формирования затрат ЛенРТК определи для Организации на долгосрочный период регулирования:

Уровни операционных расходов

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемого вида деятельности | Единица измерения | 2020 год | 2021 год | 2022 год |
| 1. | Питьевая вода | тыс. руб. | 2 817,44 | 2 892,47 | 2 978,09 |
| 2. | Водоотведение | тыс. руб. | 3 198,12 | 3 283,28 | 3 380,47 |

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 потерь воды, % | Удельный расход электрической энергии, кВтч/м3 |
| 1. | Питьевая вода | 2020 | 2 817,44 | 1,00 | 20,00 | 1,17 |
| 2021 | - | 1,00 | 20,00 | 1,17 |
| 2022 | - | 1,00 | 20,00 | 1,17 |
| 2. | Водоотведение | 2020 | 3 198,12 | 1,00 | - | 2,41 |
| 2021 | - | 1,00 | - | 2,41 |
| 2022 | - | 1,00 | - | 2,41 |

Установить тариф на услугу в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые Организацией в 2020-2022 годах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей муниципального образования «Плодовское сельское поселение»  Приозерского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Питьевая вода | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 38,15 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 38,62 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 38,62 |
| с 01.07.2021 по 31.12.201 | 42,90 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 42,90 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 47,68 |
| 2. | Водоотведение | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 40,88 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 69,01 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 69,01 |
| с 01.07.2021 по 31.12.201 | 69,01 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 69,01 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 69,01 |

\* тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость

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

**9. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 7 декабря 2018 года № 333-п «Об установлении тарифов на водоотведение федерального государственного бюджетного учреждения науки Институт физиологии им. И.П. Павлова Российской академии наук 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 корректировке необходимой валовой выручки Федерального государственного бюджетного учреждения науки Институт физиологии им. И.П. Павлова Российской академии (далее - ИФ РАН) и тарифов на услугу в сфере водоотведения, оказываемую потребителям муниципального образования «Колтушское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2020 году.

ИФ РАН обратилось с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере водоотведения от 29.04.2019 исх. № 1253.1/003-348 (вх. от 29.04.2019 № КТ-1-2345/2019). ЛенРТК принял заявление ИФ РАН к рассмотрению в рамках ранее открытого дела № 66-К об установлении тарифов в сфере водоотведения на 2019-2023 годы.

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7189/2019 от 22.11.2019).

**Правление приняло решение:**

1. Основные показатели производственной программы в сфере водоотведения, утверждённые приказом ЛенРТК от 7 декабря 2018 года № 333-пп «Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения ИФ РАН на 2019-2023 годы» приняты без изменений в связи с подтверждением плановых объемных показателей, отраженных ИФ РАН в производственных программах при корректировке тарифов на 2020 год.

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.

Указанный расчет произведен исходя из фактических объемов принятых сточных вод за последний отчетный год и динамики приема сточных вод за последние 3 года, а также информации об объеме сточных вод, принимаемых от новых абонентов, объекты которых подключены (планируется подключить) к централизованным системам водоотведения и информации об объеме сточных вод, принимавшемся от абонентов, водоотведение которых прекращено (планируется прекратить).

Водоотведение (для потребителей с. Павлово)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | 2015 (факт) | 2016 (факт) | 2017 (факт) | 2018 (факт) | 2020 (план) |
| 1 | Объем пропущенных от потребителей сточных вод | 167,00 | 151,00 | 305,75 | 117,48 | 316,78 |
| 2 | Объем сточных вод, пропущенных от новых абонентов, за вычетом абонентов, водоотведение по которым прекращено | - | - | - | - | - |
| 3 | Изменение объема, связанное с пересмотром нормативов | - | - | - | - | - |
| 4 | Объем пропущенных сточных вод, рассчитанный в соответствии с Методическими указаниями | - | - | - | - | 129,52 |

Водоотведение (для потребителей кроме с. Павлово)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | 2015 (факт) | 2016 (факт) | 2017 (факт) | 2018 (факт) | 2020 (план) |
| 1 | Объем пропущенных от потребителей сточных вод | 127,00 | 183,00 | 170,80 | 182,86 | 316,78 |
| 2 | Объем сточных вод, пропущенных от новых абонентов, за вычетом абонентов, водоотведение по которым прекращено | - | - | - | - | - |
| 3 | Изменение объема, связанное с пересмотром нормативов | - | - | - | - | - |
| 4 | Объем пропущенных сточных вод, рассчитанный в соответствии с Методическими указаниями | - | - | - | - | 201,60 |

Ранее в соответствии с договором по транспортировке сточных вод от 26.12.2017 № К-16.2-ВО-Т ИФ РАН (для потребителей с. Павлово) были учтены затраты по оплате объемов сточных вод, переданных на транспортировку ООО «ЛОКС». В настоящее время ИФ РАН представил дополнительное соглашение от 30.11.2018 № 1 к договору от 26.12.2017 № К-16.2-ВО-Т о том, что договор прекращает свое действие 31.12.2018 года.

ООО «ЛОКС» постановлением администрации муниципального образования «Колтушское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области от 05.08.2015 № 552 наделено статусом гарантирующей организации на территории муниципального образования «Колтушское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области.

Согласно пункту 5 статьи 12 Федерального закона № 416-ФЗ организации, эксплуатирующие отдельные объекты централизованной системы холодного водоснабжения и (или) водоотведения, обязаны заключить с гарантирующей организацией, определенной в отношении такой централизованной системы холодного водоснабжения и (или) водоотведения, договор по водоподготовке, по транспортировке воды и (или) договор по транспортировке сточных вод, по очистке сточных вод, а также иные договоры, необходимые для обеспечения холодного водоснабжения и (или) водоотведения.

Таким образом, стоки, поступающие от конечных потребителей, передаются на очистку в канализационные очистные сооружения ИФ РАН на основании договора водоотведения от 30.11.2018 № 2, заключенного с ООО «ЛОКС» (далее - Договор).

Согласно Договору и п. 6 Методический указаний объем сточных вод принят ЛенРТК в размере 316,78 тыс.м3, заявленном ИФ РАН, что соответствует объему сточных вод указанному в Договоре.

Водоотведение

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм*.* | Утверждено ЛенРТК на 2020 год | План предприятия на 2020 год | Корректи-ровка ЛенРТК на 2020 год | Отклонение (гр.6 - гр.4) | Причины отклонения |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Прием сточных вод, всего | тыс.м3 | 316,78 | 316,78 | 316,78 | - | - |
| 2. | Товарные стоки, всего | тыс.м3 | 316,78 | 316,78 | 316,78 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| 2.1. | от иных потребителей (ООО «ЛОКС») | тыс.м3 | 316,78 | 316,78 | 316,78 | - | - |
| 3. | Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения | тыс.м3 | 316,78 | 316,78 | 316,78 | - | - |
| 4. | Расход электроэнергии, всего | тыс.кВт.ч | 412,82 | 321,16 | 412,82 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| 4.1. | на технологические нужды | тыс.кВт.ч | 402,26 | 301,16 | 402,26 | - | - |
| 4.1.1. | удельный расход | кВт.ч/м3 | 1,27 | 0,95 | 1,27 | - | - |
| 4.2. | на общепроизводственные нужды | тыс.кВт.ч | 10,56 | 20,00 | 10,56 | - | - |

2. Операционные расходы. тыс.руб.

|  |  |
| --- | --- |
| Товары, услуги | Принято ЛенРТК на 2020 год |
| Водоотведение | 9 183,92 |

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 2020 год | Принято ЛенРТК на 2020 год | Отклонение | Причины отклонения, обоснование |
| 1. | Водоотведение |  |  |  | ИФ РАН представил в ЛенРТК договор энергоснабжения от 01.01.2018 № 47120000120446, заключенный с АО «Петербургская сбытовая компания».  Расход определен исходя из объема электроэнергии на технологические нужды, на общепроизводственные нужды и ожидаемого тарифа на электрическую энергию ИФ РАН за 2019 год с учетом Сценарных условий |
| 1.1. | Расходы электроэнергии на технологические нужды | 1913,85 | 2083,64 | +169,79 |
| 1.2. | Расходы электроэнергии на общепроизводственные нужды | 127,10 | 54,71 | -72,39 |

4. Согласно пункту 78 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 ЛенРТК в расчет необходимой валовой выручки не принял нормативную прибыль, заявленной ИФ РАН на 2020 год.

5. В соответствии с подпунктом «д» пункта 26 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением № 406 ЛенРТК произведен анализ фактических расходов, сложившихся у ИФ РАН в 2018 году. Результат отражен в Протоколе ЛенРТК от 18.10.2019 № 16, в результате, которого определены значения корректировки НВВ ИФ РАН:

- по услуге водоотведения - недополученные доходы, не учтенные органом регулирования тарифов 5 486,43 тыс. руб. Однако, учитывая, что ИФ РАН не заявил о включении финансового результата 2018 года в расчет НВВ очередного периода регулирования, ЛенРТК не принял вышеуказанный финансовый результат при установлении тарифов на услугу в сфере водоотведения, оказываемую ИФ РАН в 2020 году.

Кроме того, ЛенРТК при формировании тарифов на 2020 год в сфере водоотведения не в полном объеме учел финансовый результат 2016 года и 2017 года, оставшаяся сумма экономически необоснованных доходов прошлых периодов регулирования будет учтена ЛенРТК в последующие периоды регулирования.

Таким образом, скорректированная НВВ на 2020 год составит: тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Товары, услуги | Утверждено на 2020 год | Корректировка на 2020 год |
| Водоотведение | 11 309,42 | 11 330,27 |

Установить тарифы на услугу в сфере водоотведения, оказываемую ИФ РАН

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей с. Павлово муниципального образования «Колтушское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Водоотведение | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 35,27 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 36,33 |
| Для потребителей муниципального образования «Колтушское сельское поселение» (кроме с. Павлово) Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 2. | Водоотведение | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 35,27 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 36,33 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

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

**10. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2017 года № 484-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и транспортировку сточных вод муниципального казенного предприятия «Управление коммунальными системами» муниципального образования «Новодевяткинское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области 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., изложила основные положения экспертного заключения по корректировке необходимой валовой выручки муниципального казенного предприятия «Управление коммунальными системами» муниципального образования «Новодевяткинское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области (далее - МКП «УКС» МО «Новодевяткинское сельское поселение» ВМР ЛО) и тарифов на услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения (транспортировка сточных вод), оказываемые потребителям муниципального образования «Новодевяткинское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2020 году.

МКП «УКС» МО «Новодевяткинское сельское поселение» ВМР ЛО обратилось с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду и транспортировку сточных вод от 29.04.2019 исх. № 262 (вх. от 30.04.2019 № КТ-1-2526/2019).

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7097/2019 от 21.11.2019).

**Правление приняло решение:**

1. Основные показатели производственной программы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения (транспортировка сточных вод), утверждены приказом ЛенРТК от 19.12.2017   
№ 484-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения (транспортировка сточных вод) МКП «УКС» МО «Новодевяткинское сельское поселение» ВМР ЛО на 2018-2020 годы» (в редакции приказа ЛенРТК от 20.12.2018 № 519-пп).

Кроме того, согласно пунктам 4, 5 и 8 Методических указаний расчетный объем отпуска воды и объема принятых сточных вод определяется исходя из фактического объема отпуска воды и приема сточных вод за последний отчетный год и динамики отпуска воды и приема сточных вод за последние 3 года.

МКП «УКС» МО «Новодевяткинское сельское поселение» ВМР ЛО приказом ЛенРТК от 30.12.2016 № 553-п впервые установлены тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения (транспортировка сточных вод). Таким образом, у ЛенРТК отсутствует возможность произвести расчет в соответствии с пунктами 4, 5 и 8 Методических указаний.

Водоснабжение (питьевая вода)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Утверждено ЛенРТК на 2020 год | План предприятия на 2020 год | Корректи-ровка ЛенРТК на  2020 год | Откло-нение (гр.6-гр.4) | Причины корректировки |
| 1. | Получено воды со стороны | тыс.м3 | 940,15 | 740,41 | 836,73 | -103,42 | Откорректировано с учетом процента потерь воды в водопроводных сетях,  утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования, а также в связи с корректировкой объемов товарной воды |
| 2. | Подано воды в водопроводную сеть | тыс.м3 | 940,15 | 740,41 | 836,73 | -103,42 |
| 3. | Потери воды в водопроводных сетях | тыс.м3 | 115,46 | 70,42 | 102,76 | -12,70 |
| 3.1. | Потери воды в водопроводных сетях | % | 12,28 | 9,51 | 12,28 | - | - |
| 4. | Отпущено воды потребителям, всего | тыс.м3 | 824,69 | 670,29 | 733,98 | -90,71 | Откорректировано  в связи с корректировкой объемов товарной воды |
| 4.1. | на производственно-хозяйственные нужды | тыс.м3 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | - | - |
| 5. | Товарная вода | тыс.м3 | 824,29 | 669,89 | 733,58 | -90,71 | Откорректировано с учетом 5%-ого снижения объемов сточных вод (иные потребители) по отношению к величине, утвержденной ЛенРТК в производственной программе на 2019 год (п.5 Методических указаний) |
| 6. | Расход электроэнергии, всего | тыс.кВт.ч | 344,05 | 234,06 | 299,60 | -34,13 | Показатель изменен с учетом корректировки расхода электроэнергии на технологические нужды |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| 6.1. | на технологические нужды | тыс.кВт.ч | 310,25 | 210,26 | 276,12 | -34,13 | Показатель определен с учетом удельного расхода, утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования и объема полученной воды |
| 6.1.1. | удельный расход | кВт.ч/м3 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | - | - |
| 6.2. | на общепроизводственные нужды | тыс.кВт.ч | 23,80 | 23,80 | 23,80 | - | - |

Водоотведение (транспортировка сточных вод)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Утверждено ЛенРТК на 2020 год | План предприятия на 2020 год | Корректи-ровка ЛенРТК на  2020 год | Откло-нение (гр.6-гр.4) | Причины корректировки |
| 1. | Принято сточных вод для передачи (транспортировки), всего | тыс.м3 | 768,73 | 740,17 | 740,17 | -28,56 |  |
| 1.1. | объем транспортируемой собственной сточной жидкости | тыс.м3 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | - | - |
| 2. | Товарные стоки | тыс.м3 | 767,93 | 739,37 | 739,37 | -28,56 | Откорректированы с учетом показателей предусмотренных МКП «УКС» МО «Новодевяткинское сельское поселение» ВМР ЛО в производственной программе в сфере  водоотведения (транспортировка сточных вод) |

2. Операционные расходы тыс. руб.

|  |  |
| --- | --- |
| Товары, услуги | Принято ЛенРТК на 2020 год |
| Питьевая вода | 16 412,30 |
| Транспортировка сточных вод | 21 214,54 |

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 | Показатели | План предприятия  на 2020 год | Корректировка ЛенРТК  на 2020 год | Отклонение | Причины отклонения, обоснование |
| Питьевая вода | |  |  |  |  |
| 1. | Расход электроэнергии на технологические нужды | 1341,72 | 1837,22 | +495,50 | МКП «УКС» МО «Новодевяткинское сельское поселение» ВМР ЛО представило в ЛенРТК договор энергоснабжения от 01.06.2017 № 47200000305156, заключенный с АО «Петербургская сбытовая компания» и договор электроснабжения от 01.01.2017 № 19394, заключенный с ПАО «силовые машины».  Расход на энергетические ресурсы определен исходя из объема электроэнергии на технологические нужды, на общепроизводственные нужды и тарифа на электрическую энергию, сложившегося по фактическим данным предприятия за 2018 год с учетом Сценарных условий |
| 2. | Расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | 151,87 | 158,36 | +6,49 |

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 2020 год | Принято ЛенРТК на 2020 год | Отклонение | Причины отклонения, обоснование |
| 1. | Питьевая вода |  |  |  |  |
| 1.1. | Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения | 5167,24 | 5167,24 | - | Представлена ведомость амортизации основных средств за 2018 год, справка о состоянии основных фондов и инвентарные карточки учета объекта основных средств |
| 1.2. | Оплата воды, полученной со стороны | 28013,76 | 31389,52 | +3375,76 | Откорректировано с учетом объема воды полученной со стороны, а также на основании приказа ЛенРТК от 20.12.2018 № 510-п о внесении изменений в приказ ЛенРТК от 08.12.2017 № 329-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и техническую воду ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» на 2018-2020 годы» с учетом Сценарных условий |
| 2. | Транспортировка сточных вод |  |  |  |  |
| 2.1. | Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоотведения | 1863,92 | 0,00 | -1863,92 | Расходы не приняты с учетом требований статьи 3 Федерального закона от 07.11.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» |

5. В соответствии с подпунктом «д» пункта 26 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением № 406, а также с учетом требований Методический указаний ЛенРТК произведен анализ фактических расходов, сложившихся по данным МКП «УКС» МО «Новодевяткинское сельское поселение» ВМР ЛО в 2018 году. Результат отражен в Протоколе ЛенРТК от 18.10.2019 № 16, в результате, которого определены значения корректировки НВВ МКП «УКС» МО «Новодевяткинское сельское поселение» ВМР ЛО:

- по услуге водоснабжения (питьевая вода) - недополученные доходы в размере 880,84 тыс. руб. будут приняты ЛенРТК в последующие периоды регулирования;

- по услуге водоотведения (транспортировка сточных вод) - недополученные доходы в размере 1 111,26 тыс. руб. будут приняты ЛенРТК в последующие периоды регулирования.

Кроме того, ЛенРТК при формировании тарифов на 2020 год в сфере водоснабжения не в полном объеме учел финансовый результат 2017 года, оставшаяся сумма недополученных доходов будет учтена ЛенРТК в последующие периоды регулирования. В сфере водоотведения не в полном объеме учел финансовый результат 2017 года, оставшаяся сумма экономически необоснованных доходов прошлых периодов регулирования будет учтена ЛенРТК в последующие периоды регулирования.

Таким образом, скорректированная НВВ на 2020 год составит: тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Товары, услуги | Утверждено на 2020 год | Корректировка на 2020 год |
| Питьевая вода | 56 680,85 | 62 344,75 |
| Транспортировка сточных вод | 23 907,22 | 20 633,46 |

Установить тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения (транспортировка сточных вод), оказываемые МКП «УКС» МО «Новодевяткинское сельское поселение» ВМР ЛО в 2020 году:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей муниципального образования «Новодевяткинское сельское поселение»  Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Питьевая вода | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 83,73 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 86,24 |
| 2. | Транспортировка сточных вод | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 27,36 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 28,45 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

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

**11. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение муниципального предприятия «Ладожский водовод» Всеволожского района Ленинградской области на 2020-2022 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 адрес ЛенРТК   
поступило письмо от МП «Ладожский водовод» ВР ЛО с просьбой об отложении рассмотрения вопроса (вх. № КТ-1-7109/2019 от 21.11.2019).

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

**12. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 15 ноября 2018 года № 213-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение муниципального унитарного предприятия «НазияКомСервис» муниципального образования «Назиевское городское поселение» муниципального образования Кировский муниципальный район Ленинградской области 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 корректировке необходимой валовой выручки, оказываемые муниципальным унитарным предприятием «НазияКомСервис» (далее – МУП «НазияКомСервис») и тарифов на услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемых потребителям муниципального образования тарифов на услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемых потребителям муниципального образования «Назиевское городское поселение» муниципального образования Кировский муниципальный район Ленинградской области на 2020 год.

Организация обратилась с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2020 год от 16.04.2019 исх. № 125 (вх. № КТ-1-2126/2019 от 22.04.2019). С учетом дополнительного письма вх. № КТ-1-2126/2019 от 22.04.2019.

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-6987/2019 от 18.11.2019).

**Правление приняло решение:**

1. ЛенРТК рассмотрел производственные программы в сфере водоснабжения и водоотведения, предоставленные Организацией, и утвердил следующие основные натуральные показатели в соответствии с п. 10 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение (или) водоотведение утвержденное постановлением№ 641:

*Питьевая вода*

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Показатели | Ед.изм. | 2020 год | | | Причины отклонения |
| Утверждено ЛенРТК на 2020 г | Корректировка ЛенРТК на 2020 год | отклонение |
| 1. | Поднято воды насосными станциями 1-го подъема в т.ч. | т.м3 | 354,50 | 352,44 | -2,06 | Скорректировано с учетом объемов воды на нужды собственных подразделений |
| 1.1 | из подземных водоисточников | т.м3 | 354,50 | 352,44 | -2,06 |
| 2. | Собственные нужды | т.м3 | - | - | - |
| 3. | Подано воды в водопроводную сеть | т.м3 | 354,50 | 352,44 | -2,06 |
| 4. | Потери воды в сетях | т.м3 / % | 26,26/8,0 | 26,12/8,0 | -0,14 |
| 5. | Отпущено воды потребителям, всего | т.м3 | 328,24 | 326,32 | -1,92 |
| 5.1 | На нужды собственных подразделений | т.м3 | 21,47 | 19,52 | -1,95 | Объемы приняты на уровне в соответствии с п.5 Методических указаний |
| 5.2 | Товарная вода, всего | т.м3 | 306,77 | 306,77 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 5.2.1 | Населению | т.м3 | 151,72 | 151,72 | - | - |
| 5.2.2 | Бюджетным потребителям | т.м3 | 9,10 | 9,10 | - | - |
| 5.2.3 | Иным потребителям | т.м3 | 145,98 | 145,98 | - | - |
| 6. | Расход электроэнергии, всего | т.кВтч | 455,25 | 411,06 | -44,19 | Показатель определен с учетом корректировки расхода э/э на технологические и общепроизводственные нужды |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 6.1 | Расход электроэнергии на технологические нужды | т.кВтч | 392,69 | 391,21 | -1,48 | Принято с учетом утвержденного долгосрочного параметра регулирования «Удельного расхода электрической энергии» и объемов поднятой воды |
| 6.1.1 | Удельный расход на 1м3 | кВтч | 1,44 | 1,11 | - | - |
| 6.2 | Расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | т.кВтч | 62,56 | 19,85 | -42,71 | Показатель определен на основании фактических сложившихся объемов за 2019 год |

*Водоотведение*

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Показатели | Ед.изм. | 2020 год | | | Причины отклонения |
| Утверждено ЛенРТК на 2020 г | Корректировка ЛенРТК на 2020 год | отклонение |
| 1. | Пропущено сточных вод, всего | т.м3 | 295,48 | 292,23 | -3,25 | Скорректировано с учетом объемов стоков товарной сточной жидкости |
| 1.1 | от производственно-хозяйственных нужд | т.м3 | - | - | - | - |
| 1.2 | от собственных подразделений (цехов) | т.м3 | 0,16 | 0,16 |  | - |
| 1.3 | товарные стоки, всего | т.м3 | 295,32 | 292,07 | -3,25 | С учетом корректировки по потребителям |
| 1.3.1 | от населения | т.м3 | 270,02 | 267,37 | -2,65 | Объемы приняты на уровне плана Организации по бюджетным, иным потребителям (подтверждены расчетами) |
| 1.3.2 | от бюджетных потребителей | т.м3 | 12,89 | 13,11 | +0,22 |
| 1.3.3 | от иных потребителей | т.м3 | 12,40 | 11,59 | -0,81 |
| 2. | Расход электроэнергии, всего | т.м3 | 399,53 | 396,11 | -3,42 | Показатель определен с учетом корректировки расхода э/э на технологические и общепроизводственные нужды |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Расход электроэнергии на технологические нужды | т.кВтч | 295,65 | 292,23 | -3,42 | Принято с учетом утвержденного долгосрочного параметра регулирования «Удельного расхода электрической энергии» и объемов поднятой воды |
| 2.1.1 | Удельный расход на 1м3 | кВтч | 1,00 | 1,00 |  | - |
| 2.2 | Расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | т.кВтч | 103,88 | 103,88 | - | - |

2. Операционные расходы тыс. руб.

|  |  |
| --- | --- |
| Товары, услуги | Принято ЛенРТК на 2020 год |
| Питьевая вода | 3 898,27 |
| Водоотведение | 8 425,90 |

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:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Показатели |  | 2020 год | | | Причина отклонения |
| Единицы измер | Данные Организации | Принято ЛенРТК | Отклонение |
| 1. | Питьевая вода | тыс. руб. | 2636,23 | 2528,38 | -107,85 | Организация предоставила копию договора энергоснабжения от 01.02.2016 №84342 с ООО «РКС-Энерго»; копии счетов-фактур, выставленных Организации за отпущенную электрическую энергию за июль -сентябрь 2019 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 (6,06 и 7,18 руб./кВтч), увеличенного с 01.09.2019 на индекс-дефлятор 103,0 |
| 2. | Водоотведение | тыс. руб. | 3508,86 | 2886,73 | -622,13 |

4. Корректировка неподконтрольных расходов.

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

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Товары, услуги/ Показатели | Ед.изм. | План предприятия на 2020 год | Принято ЛенРТК на 2020 год | Отклонение | Причины отклонения (обоснование) |
| 1. | Питьевая вода |  |  |  |  |  |
| 1.1. | Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения | тыс. руб. | 38,79 | 22,27 | -16,52 | Расходы на амортизацию приняты в соответствии с амортизационной ведомостью за 9 мес. 2019 года (п. 28 Методических указаний) |
| 1.2. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс. руб. | 488,56 | 437,07 | -51,49 | Затраты определены на основании результатов расчета водного налога исходя из принятого объема поднятой из подземных водоисточников воды, объема товарной реализации услуги населению 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, утвержденого пп) статьи 1 ПП РФ от 26.12.2014 № 1509.  Налоги и сборы пересчитаны исходя из объемов товарной воды, предусмотренной ЛенРТК в производственной программе |
| 2. | Водоотведение |  |  |  |  |  |
| 2.1. | Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоотведения | тыс. руб. | 220,79 | 196,88 | -48,75 | Расходы на амортизацию приняты в соответствии с амортизационной ведомостью за 9 мес. 2019 года |
| 2.2. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс. руб. | 106,84 | 82,00 | -24,84 | Налоги и сборы приняты плата за негативное воздействие на окружающую среду, сложившейся у Организации за 2018 год |

5. В соответствии с подпунктом «д» пункта 26 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением № 406 ЛенРТК произведен анализ фактических расходов, сложившихся у МУП «НазияКомСервис». Результат отражен в Протоколе ЛенРТК от 18.10.2019 № 16, в результате, которого определены значения корректировки НВВ (далее –НВВ) в 2018 году:

- по услуге водоснабжения – недополученные доходы прошлых периодов регулирования в размере -2584,00 тыс. руб.;

- по услуге водоотведение - недополученные доходы прошлых периодов регулирования в размере – 5728,90 тыс. руб.

Однако, учитывая, что Организация не заявила о включении финансового результата 2020 года в расчет НВВ очередного периода регулирования, ЛенРТК не принял вышеуказанный финансовый результат при установлении тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые Организацией в 2020 год.

Таким образом, скорректированная НВВ на 2020 год составит: тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Товары, услуги | Утверждено на 2020 год | Корректировка на 2020 год |
| Питьевая вода | 18 654,74 | 18 340,89 |
| Водоотведение | 3 753,16 | 5 614,61 |

Установить тарифы на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые МУП «НазияКомСервис» в 2020 году

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей муниципального образования «Назиевское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Питьевая вода | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 21,08 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 21,52 |
| 2. | Водоотведение | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 38,89 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 40,44 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

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

**13. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 282-п «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 корректировке необходимой валовой выручки открытого акционерного общества «Кингисеппский Водоканал» (далее - ОАО «Кингисеппский Водоканал») и тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые потребителям муниципального образования «Кингисеппское городское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области в 2020 году.

ОАО «Кингисеппский Водоканал» обратилось с заявлением от 26.04.2019 исх. № 899   
(вх. от 30.04.2019 № КТ-1-2433/2019) о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2020 год и письмом от 21.05.2019 исх. № 992 (вх. от 22.05.2019 № КТ-1-2958/2019).

Присутствующий на заседании Правления ЛенРТК представитель ОАО «Кингисеппский Водоканал» Бухтияров В.Н. (по доверенности № 16 от 21.11.2019) выразил свое устное несогласие с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и представил письменные разногласия (№ КТ-1-7096/2019 от 21.11.2019).

**Правление приняло решение:**

1. В соответствии с пунктами 4 и 5 Методических указаний был произведен расчет планового показателя на 2020 год объема отпуска воды, используемого для расчета тарифов в сфере водоснабжения (питьевая вода). Расчет объема отпуска воды на 2020 год производился с использованием данных о фактическом объеме отпуска воды за последний отчетный год и динамики объема отпуска воды на последние 3 года.

Водоснабжение (питьевая вода):

| Показатели | Ед.изм. | Факт | | | | План |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2020 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Объем отпускаемой воды  по данным Организации | тыс.м3 | 3 754,69 | 3 427,50 | 3 365,64 | 3 273,62 | 3 181,34 |
| Объем, отпускаемый новым абонентам, за вычетом абонентов, водоснабжение которых прекращено | тыс.м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Изменение объема, связанное с пересмотром нормативов | тыс.м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Объем отпускаемой воды абонентам,  (Расчет ЛенРТК в соответствии с п.5 Методических указаний) | тыс.м3 | - | - | - | - | 3 074,85 |
| Объем отпускаемой воды абонентам (Принято ЛенРТК) | тыс.м3 | - | - | - | - | 3 601,70 |

ОАО «Кингисеппский Водоканал» в плановых показателях организации на 2020 год заявляет снижение объема отпускаемой воды абонентам. Для подтверждения фактического объема и качества услуг в сфере водоснабжения за 2018 год ОАО «Кингисеппский Водоканал» представило статистическую форму отчетности (форма № 1-водопровод), а также производственную программу в сфере водоснабжения на 2020 год, с указанием фактических данных за 2018 год.

Таким образом, ЛенРТК принял объем отпускаемой воды ОАО «Кингисеппский Водоканал» абонентам в соответствии с пунктом 5 Методических указаний, а также статьи  
3 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении».

1.2. В соответствии с пунктами 4, 5 и 8 Методических указаний был произведен расчет планового показателя на 2020 год объема принятых сточных вод, используемого для расчета тарифов в сфере водоотведения. Расчет объема принятых сточных вод на 2020 год производился с использованием данных о фактическом объеме принятых сточных вод за последний отчетный год и динамики объема принятых сточных вод за последние 3 года.

Водоотведение:

| Показатели | Ед.изм. | Факт | | | | План |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2020 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Объем отпускаемых сточных вод  по данным Организации | тыс.м3 | 2 590,55 | 2 585,20 | 2 525,25 | 2 446,83 | 2 352,95 |
| Объем отпускаемых сточных вод от новых абонентов, за вычетом абонентов, водоотведение которых прекращено | тыс.м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Изменение объема стоков, связанное с пересмотром нормативов | тыс.м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Объем принимаемых сточных вод от абонентов,  (Расчетам ЛенРТК в соответствии с п.5 Методических указаний) | тыс.м3 | - | - | - | - | 2 431,34 |
| Объем принимаемых сточных вод от абонентов (Принято ЛенРТК) | тыс.м3 | - | - | - | - | 2 370,24 |

ОАО «Кингисеппский Водоканал» в плановых показателях организации на 2020 год заявляет снижение объема принимаемых сточных вод от абонентов. Для подтверждения фактического объема и качества услуг в сфере водоотведения за 2018 год  
ОАО «Кингисеппский Водоканал» представило статистическую форму отчетности (форма   
№ 1-канализация), а также производственную программу в сфере водоотведения на 2020 год, с указанием фактических данных за 2018 год.

Таким образом, ЛенРТК принял объем принимаемых сточных вод ОАО «Кингисеппский Водоканал» от абонентов в соответствии с пунктом 8 Методических указаний, а также статьи 3 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении».

1.3. Внесены изменения в показатели производственных программ в сфере водоснабжения и водоотведения.

Питьевая вода:

| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Утв. ЛенРТК на 2020 год | План Органи-зации на 2020 год | Корректи-ровка ЛенРТК на 2020 год | Откло-нение  (гр.6-гр.4) | Причины отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Поднято воды насосными станциями 1-го подъема, всего | тыс.м3 | 5 527,67 | 5 849,26 | 5 261,87 | -265,80 | Объем поднятой воды насосными станциями 1-го подъема и объем пропущенной воды через водопроводные очистные сооружения скорректирован с учетом изменения объема товарной воды. |
| 1.1. | поверхностный источник | тыс.м3 | 5 417,12 | 5 781,26 | 5 200,83 | -216,29 |
| 1.2. | подземный источник | тыс.м3 | 110,55 | 68,00 | 61,04 | -49,51 |
| 2. | Пропущено воды через водопроводные очистные сооружения | тыс.м3 | 5 417,12 | 5 781,26 | 5 200,83 | -216,29 |
| 3. | Собственные нужды (технологические нужды) | тыс.м3 | 773,14 | 925,00 | 925,00 | +151,86 | Объем воды на собственные нужды (технологические нужды) принят в размере, заявленном ОАО «Кингисеппский Водоканал» в производственной программе в сфере водоснабжения на 2020 год. |
| 4. | Подано воды в водопроводную сеть | тыс.м3 | 4 754,53 | 4 924,26 | 4 336,87 | -417,66 | Объем поданной воды в водопроводную сеть скорректирован с учетом изменения объема отпущенной воды потребителям и объема потери воды в водопроводных сетях. |
| 5. | Потери воды в водопроводных сетях | тыс.м3 | 950,91 | 1 730,56 | 722,81 | -228,10 | В соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования и пунктом 90 Методических указаний объем потери воды принят в размере 20,00 % от объема поданной воды в водопроводную сеть (долгосрочный параметр регулирования тарифов, утвержденный приказом ЛенРТК от 30.11.2018 № 282-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение открытого акционерного общества «Кингисеппский Водоканал» на 2019-2023 годы»). |
| 6. | Отпущено воды потребителям - всего, в том числе: | тыс.м3 | 3 803,62 | 3 193,70 | 3 614,06 | -189,56 | Объем товарной воды скорректирован в соответствии с пунктами 4 и 5 Методических указаний, а именно темп снижения потребления воды равен 5%. ОАО «Кингисеппский Водоканал» представило статистическую форму отчетности (форма № 1-водопровод), а также производственную программу в сфере водоснабжения на 2020 год, с указанием фактических данных за 2018 год. |
| 6.1. | - нужды собств.подраздел-ений | тыс.м3 | 12,36 | 12,36 | 12,36 | - |
| 6.2. | - Товарная вода, всего, в том числе: | тыс.м3 | 3 791,26 | 3 181,34 | 3 601,70 | -189,56 |
| 7. | Расход электроэнергии, всего, в том числе: | тыс.кВт.ч | 3 190,61 | 3 346,22 | 3 063,02 | -127,58 | Расход электроэнергии скорректирован с учетом изменения объема поднятой воды насосными станциями 1-го подъема и удельного расхода электроэнергии на технологические нужды (долгосрочный параметр регулирования тарифов, утвержденный приказом ЛенРТК от 30.11.2018  № 282-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение открытого акционерного общества «Кингисеппский Водоканал» на 2019-2023 годы» (пункт 33 Основ ценообразования и пункт 90 Методических указаний)). |
| 7.1. | расход электроэнергии на технологические нужды | тыс.кВт.ч | 2 653,28 | 2 808,90 | 2 525,70 | -127,58 |
| 7.1.1. | удельный расход электроэнергии на технологические нужды | кВтч/м³ | 0,48 | 0,48 | 0,48 | - | - |
| 7.2. | расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | тыс.кВт.ч | 537,33 | 537,33 | 537,33 | - | - |

Водоотведение:

| № п/п | Показатели | Ед. изм | Утв. ЛенРТК на 2020 год | План Органи-зации на 2020 год | Корректи-ровка ЛенРТК на 2020 год | Отклоне-ние  (гр.6-гр.4) | Причины отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Пропущено сточных вод, всего, в том числе: | тыс.м³ | 3 243,49 | 3 243,49 | 3 260,78 | +17,29 | Объем пропущенных сточных вод скорректирован в соответствии с пунктами 4 и 8 Методических указаний, а именно темп снижения приема сточных вод равен 5%. ОАО «Кингисеппский Водоканал» представило статистическую форму отчетности (форма № 1-канализация), а также производственную программу в сфере водоотведения на 2020 год, с указанием фактических данных за 2018 год. |
| 1.1. | Товарные стоки - всего, в том числе | тыс.м³ | 2 494,99 | 2 352,95 | 2 370,24 | -124,75 |
| 2. | Неучтенный приток сточных вод | тыс.м³ | 748,51 | 890,55 | 890,55 | +142,04 | Объем неучтенного притока сточных вод принят в размере заявленном  ОАО «Кингисеппский Водоканал» в производственной программе в сфере водоотведения на 2020 год. |
| 2.1 | неорганизованный приток | тыс.м³ | 748,51 | 890,55 | 890,55 | +142,04 |
| 3. | Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения | тыс.м³ | 3 243,49 | 3 243,49 | 3 260,78 | +17,29 | Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения скорректирован с учетом корректировки объема принятых товарных стоков. |
| 3.1. | объем сточных вод, прошедших очистку | тыс.м³ | 3 243,49 | 3 243,49 | 3 260,78 | +17,29 |
| 3.2. | сбросы сточных вод в пределах нормативов и лимитов | тыс.м³ | 3 243,49 | 3 243,49 | 3 260,78 | +17,29 |
| 4. | Расход электроэнергии | тыс.кВт.ч | 4 655,82 | 4 655,82 | 4 674,84 | +19,02 | Расход электроэнергии скорректирован с учетом изменения объема принятых сточных вод и удельного расхода электроэнергии на технологические нужды (долгосрочный параметр регулирования тарифов, утвержденный приказом ЛенРТК от 30.11.2018 № 282-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение открытого акционерного общества «Кингисеппский Водоканал» на 2019-2023 годы» (пункт 33 Основ ценообразования и пункт 90 Методических указаний)). |
| 4.1. | расход электроэнергии на технологические нужды | тыс.кВт.ч | 3 567,84 | 3 567,84 | 3 586,86 | +19,02 |
| 4.1.1. | удельный расход электроэнергии на технологические нужды | кВт.ч/м³ | 1,10 | 1,10 | 1,10 | - | - |
| 4.2. | расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | тыс.кВт.ч | 1 087,98 | 1 087,98 | 1 087,98 | - | - |

Операционные расходы. тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Товары, услуги | Утверждено  на 2020 год |
| Муниципальное образование «Кингисеппское городское поселение»  Кингисеппского муниципального района Ленинградской области | | |
| 1. | Питьевая вода | 81 800,20 |
| 2. | Водоотведение | 42 758,16 |

2. Корректировка расходов на энергетические ресурсы.

В соответствии с пп. 76, 80 Основ ценообразования, а также с учетом уточненных значений прогнозных параметров в соответствии со Сценарными условиями расходы на энергетические ресурсы корректируются и составят:

| № п/п | Товары, услуги | Ед. изм. | План Органи-зации на 2020 год | Корректи-ровка ЛенРТК на 2020 год | Отклонение | Причины отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Питьевая вода | тыс.руб. | 26 262,20 | 24 073,45 | -2 188,75 | 1. Представлен договор от 01.01.2009 № 75799 заключенный между ОАО «Петербургская сбытовая компания» и ОАО «Кингисеппский Водоканал». А также дополнительное соглашение от 01.11.2015 к договору энергоснабжения № 75799 от 01.01.2009.  Расходы на электроэнергию скорректированы с учетом среднего тарифа на электроэнергию за 2018 год (представлены счет-фактуры за 2018 год: счет-фактура от 31.01.2018 № 23871010603/23, счет-фактура от 28.02.2018 № 23871020709/23, счет-фактура от 31.03.2018 № 23871030867/23, счет-фактура от 30.04.2018 № 23871040849/23, счет-фактура от 31.05.2018 № 23871050825/23, счет-фактура от 30.06.2018 № 23871060861/23, счет-фактура от 31.07.2018 № 23871070854/23, счет-фактура от 31.08.2018 № 23871081044/23, счет-фактура от 30.09.2018 № 23871090893/23, счет-фактура от 31.10.2018 № 23871100796/23, счет-фактура от 30.11.2018 № 23871110813/23, чет-фактура от 31.12.2018 № 23871120934/23).  2. Представлен договор теплоснабжения от 01.01.2010 № 01, а также дополнительное соглашение № 6 от 25.10.2019 к договору теплоснабжения № 01 от 01.01.2010, заключенные между ООО «Коммун Энерго» и ОАО «Кингисеппский Водоканал».  Расходы на покупку тепловой энергии скорректированы с учетом указанного выше дополнительного соглашения от 25.10.2019 № 06 к договору теплоснабжения № 01 от 01.01.2010.  Корректировка расходов на энергетические ресурсы осуществлялась с учетом Сценарных условий. |
| 2. | Водоотведение | тыс.руб. | 23 018,15 | 22 994,21 | -23,94 |

3. Корректировка неподконтрольных расходов.

В соответствии с п. 80 Основ ценообразования корректировка НВВ производится с учетом фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов.

| № п/п | Товары, услуги | Ед. изм. | План Органи-зации на 2020 год | Корректи-ровка ЛенРТК  на 2020 год | Отклонение | Причины отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Питьевая вода | | | | | | |
| 1. | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи | тыс.руб. | 3 692,22 | 3 655,57 | -36,65 | Расходы на арендную плату скорректированы с учетом представленных действующих договоров аренды (пункт 30 Правил, пункт 44 Основ ценообразования и пункт 29 Методических указаний).  ЛенРТК принимает расходы на арендную плату по следующим договорам:   1. Договор аренды от 04.06.2019 № 06/2019 (расходы на арендную плату приняты в размере 115,08 тыс. руб., данная сумма арендной платы указана в плане организации на 2020 год). 2. Договор аренды от 02.04.2019 № 2-А-2019, извещение о проведении аукциона, протокол от 18.03.2019 № 2 о подведении итогов аукциона № 31907591690 на право заключения договоров на аренду (расходы на арендную плату приняты в размере 1 733,74 тыс. руб., сумма арендной платы по указанному договору принята равными долями на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения). 3. Договор аренды от 02.04.2019 № 3-А-2019, извещение о проведении аукциона, протокол от 18.03.2019 № 2 о подведении итогов аукциона № 31907591690 на право заключения договоров на аренду (расходы на арендную плату приняты в размере 1 806,75 тыс. руб., сумма арендной платы по указанному договору принята равными долями на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения). |
|  | Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения | тыс.руб. | 2 185,07 | 595,36 | -1 589,71 | Амортизация ОС, относимых к объектам ЦС водоснабжения, принята не в полном размере (пункт 43 Основ ценообразования и пункт 28 Методических указаний).  ОАО «Кингисеппский Водоканал» представлены ЛенРТК следующие обосновывающие документы:  1. Ведомость амортизации ОС за 2018 год;  2. Инвентарные карточки учета объекта основных средств от 19.11.2019 № БП-000031,  № 20110020, № 00-000025, № 20151132, № 00-000001, № 11000012, № 00-000014, № 00-000019, № 00-000028, № 16300304, № 20140207, № 20100018, № 15211014,  № 15211015, № 00-000018,  № 00-000027, № 00-000026.  Амортизационные начисления не приняты по объектам: водопровод 4 мкр. (концессия, ул. Химиков 4, 8, 10) (инвентарная карточка от 19.11.2019 № БП-000032) и диспетчеризация (ПНС №3,5,6,7,8,16) концессия (инвентарная карточка от 19.11.2019 № БП-000033) в соответствии с Федеральным законом от 21.07.2005 № 115-ФЗ «О концессионных соглашениях» и постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения». |
| 2. | Сбытовые расходы гарантирующих организаций | тыс.руб. | 1 018,15 | 0,00 | -1 018,15 | Расходы по сомнительным долгам не приняты в связи с отсутствием обосновывающих документов (пункт 30 Правил,  пункт 42 Основ ценообразования,  пункты 26 и 52 Методических указаний, а также позиции ФАС России в решениях по результатам рассмотрения спора (разногласий) между открытым акционерным обществом «Всеволожские тепловые сети» и Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 05.08.2019 № 31/67491/19 и № 31/67/492/19). |
| 2.1 | Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ | тыс.руб. | 1 018,15 | 0,00 | -1 018,15 |
| 3. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс.руб. | 4 648,95 | 2 589,32 | -2 059,63 | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов приняты в соответствии с представленными обосновывающими документами, а также в соответствии с нормами налогового законодательства Российской Федерации. |
| 4. | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс.руб. | 6 904,48 | 5 589,36 | -1 315,12 | Расчетная предпринимательская прибыль принята в размере 5 %, с учетом корректировки необходимой валовой выручки утвержденной ЛенРТК на 2020 год (пункт 32(1) Методических указаний и пункт 47(1) Основ ценообразования). |
| Водоотведение | | | | | | |
| 1. | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи | тыс.руб. | 3 540,49 | 3 540,49 | - | ЛенРТК принимает расходы на арендную плату по следующим договорам:   1. Договор аренды от 02.04.2019 № 2-А-2019, извещение о проведении аукциона, протокол от 18.03.2019 № 2 о подведении итогов аукциона № 31907591690 на право заключения договоров на аренду (расходы на арендную плату приняты в размере 1 733,74 тыс. руб., сумма арендной платы по указанному договору принята равными долями на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения). 2. Договор аренды от 02.04.2019 № 3-А-2019, извещение о проведении аукциона, протокол от 18.03.2019 № 2 о подведении итогов аукциона № 31907591690 на право заключения договоров на аренду (расходы на арендную плату приняты в размере 1 806,75 тыс. руб., сумма арендной платы по указанному договору принята равными долями на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения). |
|  | Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоотведения | тыс.руб. | 4 730,86 | 4 730,86 | - | Амортизация ОС, относимых к объектам ЦС водоотведения, принята в полном размере (пункт 43 Основ ценообразования и пункт 28 Методических указаний).  ОАО «Кингисеппский Водоканал» представлены ЛенРТК следующие обосновывающие документы:  1. Ведомость амортизации ОС за 2018 год;  2. Инвентарные карточки учета объекта основных средств от 19.11.2019 № 00-000002, № 00-000013, № 11000007, № 11000002, № 14000175, № 11000006, № 11000009, № 11000010, № 11000011, № 11000001, № 00-000023, № 12000020, № 16270100, № 00-000020, № 00-000021, № 00-000024, № 11000008, № 20150886, № 14000033, № 11000005, № 11000004. |
| 3. | Сбытовые расходы гарантирующих организаций | тыс.руб. | 1 454,03 | 0,00 | -1 454,03 | Расходы по сомнительным долгам не приняты в связи с отсутствием обосновывающих документов (пункт 30 Правил,  пункт 42 Основ ценообразования,  пункты 26 и 52 Методических указаний, а также позиции ФАС России в решениях по результатам рассмотрения спора (разногласий) между открытым акционерным обществом «Всеволожские тепловые сети» и Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 05.08.2019 № 31/67491/19 и № 31/67/492/19). |
| 3.1 | Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ | тыс.руб. | 1 454,03 | 0,00 | -1 454,03 |
| 4. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс.руб. | 3 533,91 | 676,85 | -2 857,06 | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов приняты в соответствии с представленными обосновывающими документами, а также в соответствии с нормами налогового законодательства Российской Федерации. |
| 5. | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс.руб. | 5 781,19 | 3 498,49 | -2 282,70 | Расчетная предпринимательская прибыль принята в размере 5 %, с учетом корректировки необходимой валовой выручки утвержденной ЛенРТК на 2020 год (пункт 32(1) Методических указаний и пункт 47(1) Основ ценообразования). |

4. В соответствии с методическими указаниями при формировании НВВ на 2020 год ЛенРТК применил сглаживание, утвержденное при установлении тарифов на 2019-2023 годы:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование регулируемого вида деятельности | Утверждено на 2020 год |
| 1 | 2 |
| Водоснабжение (питьевая вода) | - |
| Водоотведение | -2 000,00 |

Таким образом, скорректированная НВВ на 2020 год составила: тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Товары, услуги | Утверждено на 2020 год | Корректировка на 2020 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Для потребителей муниципального образования «Кингисеппское городское поселение»  Кингисеппского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Питьевая вода | 125 243,79 | 117 969,79 |
| 2. | Водоотведение | 80 471,59 | 76 199,06 |

5. Установить тарифы на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые  
ОАО «Кингисеппский Водоканал»:

| № 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 01.01.2020 по 30.06.2020 | 32,51 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 33,01 |
| 2. | Водоотведение | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 31,52 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 32,81 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

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

**14. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 17 ноября 2017 года № 208-п «Об установлении тарифов на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «ЖилКомТеплоЭнерго» 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 обществу с ограниченной ответственностью «ЖилКомТеплоЭнерго» (далее - ООО «ЖКТЭ») и тарифов на услугу в сфере водоотведения, оказываемую потребителям муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, в 2020 году.

Организация обратилась с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере водоотведения на 2020 год 30.04.2019 исх. № 76 (вх. от 30.04.2019 № КТ-2618/2019).

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7085/2019 от 21.11.2019).

**Правление приняло решение:**

Утвердить следующие основные натуральные показатели производственной программы в сфере водоотведения:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели* | *Ед.изм.* | *План предприятия на 2020 год* | *Принято ЛенРТК*  *на 2020 год* | *Отклонение* | *Причины отклонения* |
| 1. | Прием сточных вод, всего | тыс.м3 | 387,06 | 387,06 |  | - |
| 1.1 | от собственных подразделений (цехов) | тыс.м3 | - | - |  | - |
| 2. | Товарные стоки, в т.ч. | **тыс.м3** | 387,06 | 387,06 |  | - |
| 2.1 | От управляющих компаний | тыс.м3 | 383,86 | 383,86 |  | - |
| 2.2 | от бюджетных потребителей | тыс.м3 | 3,2 | 3,2 |  | - |
| 3. | Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения | тыс.м3 | 387,06 | 387,06 | - | - |
| 4. | Расход электроэнергии, всего | тыс.кВт.ч | 448,21 | 406,05 | -42,16 | Объемы приняты на основании выставленных счетов фактур за 2018 год, без объемов возмещения эл. энергии ЗАО «Унисто» |

В соответствии с Прогнозом при расчете величины расходов и прибыли, формирующих тарифы на услуги в сфере водоотведения, оказываемые Организацией на территории Муринского городсского поселения Всеволожского муниципального района Ленинградской области, экспертами использовались следующие индексы роста:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | На 2020 год |
| 1. | Индекс потребительских цен | 103,0 |
| 2. | Рост тарифов (цен) на покупную электрическую энергию *(с 1 июля)* | 103,0 |

Операционные расходы: *тыс. руб.*

|  |  |
| --- | --- |
| Товары, услуги | Принято на 2020 год |
| Водоотведение | 5 519,78 |

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 | Показатели | План предприятия  на 2020 год | Корректировка ЛенРТК на  2020 год | Отклонение | Причины отклонения  (обоснование) |
| Водоотведение | |  |  |  |  |
| 1. | Расход электроэнергии на технологические нужды | 3132,25 | 3130,75 | - 1,50 | 1. Организация предоставила договор энергоснабжения от 01.05.2016 №201641 с АО «Петербургская сбытовая компания».  Расходы определены исходя из объемов электрической энергии на технологические нужды, и тарифа на электрическую энергию, сложившегося по счетам-фактурам, выставленных Организации за отпущенную электрическую энергию за июль - сентябрь 2019 года с учетом Сценарных условий.  2. Расходы на возмещение эл.эн с ЗАО «Унисто» не приняты ввиду отсутствия обосновывающих материалов (основание п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406). |
| 2. | Расход электроэнергии на технологические нужды | 21,11 | 23,30 | +2,19 |

Корректировка неподконтрольных расходов:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели* | *План Организации*  *на 2020 год* | *Корректировка ЛенРТК на 2020 год* | *Отклонение* | *Причины отклонения* |
| *Водоотведение* | | |  |  |  |
| 1 | Расходы на арендную плату | 11444,88 | 7814,85 | -3630,03 | Затраты неприняты в целях достижения критерия доступности оплаты услуги потребителем (статья 3 Федерального закона № 416-ФЗ) Размер принят на уровне предусмотренном в себестоимости водоотведения при установлении долгосрочных тарифов (приказ ЛенРТК от 17.11.2017 № 208-п) |
| 2. | Расходы на покупку тепловой энергии | 327,23 | 0,00 | -327,33 | Расходы на возмещение тепловой энергии не приняты ввиду отсутствия обосновывающих материалов (основание п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406) |

Корректировка расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов:

*тыс.руб.*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели (статьи затрат)* | *План Организации*  *на 2020 год* | *Корректировка ЛенРТК на 2020 год* | *Отклонение* | *Причины отклонения* |
| *Водоотведение* | |  |  |  | Расходы приняты в соответствии с п. 28 Методических указаний |
| 1. | Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоотведения | 26,71 | 26,71 | - |

Таким образом, НВВ на 2020 год составит: *тыс. руб.*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Товары, услуги | Утверждено на 2020 год | Корректировка на 2020 год |
| Водоотведение | 18 252,54 | 18 025,76 |

Установить тарифы на услугу в сфере водоотведения, оказываемую Организацией в 2020 году:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
| **1.** | **Водоотведение** | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 45,66 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 47,48 |

\* тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость

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

**15. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на транспортировку воды и транспортировку сточных вод общества с ограниченной ответственностью «Интехстрой» 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 услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Интехстрой» потребителям муниципального образования «Щегловское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2019 году.

ООО «Интехстрой» обратилось с заявлениями об установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2019 год от 25.09.2019 исх.   
№ 2019/2-09 (вх. от 25.09.2019 № КТ-1-5516/2019) и от 16.10.2019 исх. № 2019/010-765   
(вх. от 16.10.2019 № КТ-1-6046/2019).

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7064/2019 от 20.11.2019).

**Правление приняло решение:**

Тарифы на услуги в сфере в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ООО «Интехстрой» 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.

*Питьевая вода*

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Показатели | Ед изм. | План предприятия на  2019 год | Принято ЛенРТК  на  2019 год | Откл. | Причины отклонения |
| 1. | Расходы на сырье и материалы, в том числе: | тыс. руб. | 2289,85 | 1018,58 | -1271,27 | См. п. 1.1 и п. 1.3 |
| 1.1 | Реагенты | тыс. руб. | 1401,43 | 885,60 | -515,83 | Исключены расходы на покупку материалов для лаборатории (шкаф вытяжной, пипетки, колбы и др.) ввиду отсутствия лаборатории на предприятии.  Приняты расходы в соответствии с представленным предприятием расчетом на покупку гипохлорита натрия |
| 1.2 | Горюче-смазочные материалы | тыс. руб. | 132,98 | 132,98 | - | - |
| 1.3 | Материалы и малоценные основные средства | тыс. руб. | 755,44 | - | -755,44 | Расходы не приняты с учетом критерия доступности (статья 3 Федерального закона № 416-ФЗ) |
| 2. | Расход на энергетические ресурсы | тыс. руб. | 2881,63 | 1272,76 | -1608,87 | В связи с тем, что договор между ООО «Интехстрой» и АО «ПСК» на поставку электроэнергии находится на согласовании (письмо ООО «Интехстрой» от 12.11.2019 № 201/42), затраты определены исходя из объемов электрической энергии на технологические и общепроизводственные нужды, утвержденных ЛенРТК в производственной программе, и тарифа, планируемого предприятием на 2019 год |
| 3. | Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем | тыс. руб. | 1949,01 | - | -1949,01 | Расходы не приняты с учетом критерия доступности (статья 3 Федерального закона № 416-ФЗ) |
| 4. | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 9605,04 | 8575,93 | - 1029,11 | Расходы определены исходя из предусмотренной ЛенРТК численности ранее оказывающим данную услугу предприятиям (25 чел.) и планируемой ООО «Интехстрой» средней заработной платы на 2019 г. |
| 5. | Отчисления на социальное страхование производственного персонала | тыс. руб. | 2900,72 | 2589,93 | -310,79 | 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 |
| 6. | Расходы на арендную, лизинговые платежи, в том числе: | тыс. руб. | 647,44 | - | -647,44 | См. п. 6.1 и п. 6.2 |
| 6.1 | Арендная плата | тыс. руб. | 462,54 | - | -462,54 | Расходы не приняты согласно п. 29 ст. IV Методических указаний, экономически обоснованный размер арендной платы или лизингового платежа определяется исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации и налогов на имущество. |
| 6.2 | Лизинговые платежи | тыс. руб. | 184,90 | - | -184,90 | На основании пункта 30 Правил ЛенРТК исключил из расчета НВВ указанные расходы, т.к. не предоставлено подтверждение их экономической обоснованности |
| 7. | Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения | тыс. руб. | 0,03 | 0,03 | - | - |
| 8. | Ремонтные расходы | тыс. руб. | - | 100,00 | +100,00 | ЛенРТК предусмотрел на 2019 год расходы на поддержание объектов водоснабжения, задействованных в технологическом процессе оказания данной услуги в рабочем состоянии |
| 9. | Цеховые расходы | тыс. руб. | 3662,74 | 2116,68 | -1546,06 | Определена общая сумма затрат по цеховым расходам и распределена по видам деятельности:  1. Скорректирован фонд оплаты труда исходя из численности цехового персонала, ранее оказывающих данную услугу предприятий (7 чел.) и средней заработной платы планируемой ООО «Интехстрой» на 2019 г. (30896,92 тыс. руб.);  2. Откорректированы отчисления на социальное страхование с учетом расходов на оплату труда цехового персонала;  3. Затраты по охране труда пересчитаны исходя из принятой ЛенРТК численности цехового персонала;  4. На основании пункта 30 Правил ЛенРТК исключил из расчета НВВ страхование гражданской ответственности, т.к. не предоставлено подтверждение их экономической обоснованности |
| 10. | Прочие расходы | тыс. руб. | 6007,50 | 2199,73 | -3807,77 | 1. Скорректированы расходы по охране труда, исходя из принятой ЛенРТК численности производственного персонала (25 чел.).  2. Скорректированы расходы по аренде специализированной техники, исходя из расчета предоставленного ООО «Интехстрой».  3. Расходы на инструменты и подготовку нормативно-технической документации природоохранного значения исключены на основании пункта 30 Правил, так как не подтверждена экономическая обоснованность их включения в данную статью в рассматриваемый период регулирования. |
| 11. | Оплата воды, полученной со стороны | тыс. руб. | 5241,60 | 5241,60 | - | В связи с тем, что договор между ООО «Интехстрой» и ООО «Северо-Запад Инжиниринг» на водоснабжение (техническая вода) находится на согласовании (письмо ООО «Интехстрой» от 12.11.2019 № 202/42), затраты определены с учетом объема воды, полученной от ООО «Северо-Запад Инжиниринг», и тарифа, установленного ЛенРТК на 2019 год для данного поставщика |
| 12. | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 12001,35 | 5333,23 | -6668,12 | Определена общая сумма затрат по общехозяйственным расходам и распределена по видам деятельности:  1. Принят общий фонд оплаты труда АУП, ранее оказывающих данную услугу предприятий;  2. Откорректированы отчисления на социальное страхование с учетом расходов на оплату труда АУП;  3. Затраты по охране труда пересчитаны исходя из принятой ЛенРТК численности АУП (13 чел.);  4. Аренда офиса принята ЛенРТК из расчета 1590,59 тыс. руб./кв. м., основываясь на анализе стоимости 1кв. м. арендуемых помещений расположенных в этом здании;  5. На основании пункта 30 Правил ЛенРТК исключил из расчета НВВ страхование гражданской ответственности, т.к. не предоставлено подтверждение их экономической обоснованности |

*Водоотведение*

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Показатели | Ед изм. | План предприятия на  2019 год | Принято ЛенРТК  на  2019 год | Откл. | Причины отклонения |
| 1. | Расходы на сырье и материалы, в том числе: | тыс. руб. | 2362,58 | 797,57 | -1565,01 | См. п. 1.1 и п. 1.3 |
| 1.1 | Реагенты | тыс. руб. | 1144,13 | 664,59 | -479,54 | Исключены расходы на покупку материалов для лаборатории (шкаф вытяжной, пипетки, колбы и др.) ввиду отсутствия лаборатории на предприятии.  Приняты расходы в соответствии с представленным предприятием расчетом на покупку гипохлорита натрия |
| 1.2 | Горюче-смазочные материалы | тыс. руб. | 132,98 | 132,98 | - | - |
| 1.3 | Материалы и малоценные основные средства | тыс. руб. | 1085,48 | - | -1085,48 | Расходы не приняты с учетом критерия доступности (статья 3 Федерального закона № 416-ФЗ) |
| 2. | Расход на энергетические ресурсы | тыс. руб. | 5725,59 | 3240,72 | -2484,87 | В связи с тем, что договор между ООО «Интехстрой» и АО «ПСК» на поставку электроэнергии находится на согласовании (письмо ООО «Интехстрой» от 12.11.2019 № 201/42), затраты определены исходя из объемов электрической энергии на технологические и общепроизводственные нужды, утвержденных ЛенРТК в производственной программе, и тарифа, планируемого предприятием на 2019 год |
| 3. | Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем | тыс. руб. | 1285,79 | - | -1285,79 | Расходы не приняты с учетом критерия доступности (статья 3 Федерального закона № 416-ФЗ) |
| 4. | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 9774,46 | 8763,31 | -1011,15 | Расходы определены исходя из предусмотренной ЛенРТК численности ранее оказывающим данную услугу предприятиям (26 чел.) и планируемой ООО «Интехстрой» средней заработной платы на 2019 г. |
| 5. | Отчисления на социальное страхование производственного персонала | тыс. руб. | 2951,89 | 2646,52 | -305,37 | 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 |
| 6. | Расходы на арендную, лизинговые платежи, в том числе: | тыс. руб. | 650,73 | - | -650,73 | См. п. 6.1 и п. 6.2 |
| 6.1 | Арендная плата | тыс. руб. | 462,54 | - | -462,54 | Расходы не приняты согласно п. 29 ст. IV Методических указаний, экономически обоснованный размер арендной платы или лизингового платежа определяется исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации и налогов на имущество |
| 6.2 | Лизинговые платежи | тыс. руб. | 188,19 | - | -188,19 | На основании пункта 30 Правил ЛенРТК исключил из расчета НВВ указанные расходы, т.к. не предоставлено подтверждение их экономической обоснованности |
| 7. | Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения | тыс. руб. | 0,03 | 0,03 | - | - |
| 8. | Ремонтные расходы | тыс. руб. | - | 100,00 | +100,00 | ЛенРТК предусмотрел на 2019 год расходы на поддержание объектов водоснабжения, задействованных в технологическом процессе оказания данной услуги в рабочем состоянии |
| 9. | Цеховые расходы | тыс. руб. | 3727,34 | 2154,01 | -1573,33 | Определена общая сумма затрат по цеховым расходам и распределена по видам деятельности:  1. Скорректирован фонд оплаты труда исходя из численности цехового персонала, ранее оказывающих данную услугу предприятий (7 чел.) и средней заработной платы планируемой ООО «Интехстрой» на 2019 г. (30896,92 тыс. руб.);  2. Откорректированы отчисления на социальное страхование с учетом расходов на оплату труда цехового персонала;  3. Затраты по охране труда пересчитаны исходя из принятой ЛенРТК численности цехового персонала;  4. На основании пункта 30 Правил ЛенРТК исключил из расчета НВВ страхование гражданской ответственности, т.к. не предоставлено подтверждение их экономической обоснованности |
| 10. | Прочие расходы | тыс. руб. | 8066,19 | 5536,68 | -2529,51 | 1. Скорректированы расходы по охране труда, исходя из принятой ЛенРТК численности производственного персонала (26 чел.).  2. Расходы на инструменты и аварийно-техническое обслуживание исключены на основании пункта 30 Правил, так как не подтверждена экономическая обоснованность их включения в данную статью в рассматриваемый период регулирования. |
| 11. | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 12213,04 | 5427,30 | -6785,74 | Определена общая сумма затрат по общехозяйственным расходам и распределена по видам деятельности:  1. Принят общий фонд оплаты труда АУП, ранее оказывающих данную услугу предприятий;  2. Откорректированы отчисления на социальное страхование с учетом расходов на оплату труда АУП;  3. Затраты по охране труда пересчитаны исходя из принятой ЛенРТК численности АУП (13 чел.);  4. Аренда офиса принята ЛенРТК из расчета 1590,59 тыс. руб./кв. м., основываясь на анализе стоимости 1кв. м. арендуемых помещений расположенных в этом здании;  5. На основании пункта 30 Правил ЛенРТК исключил из расчета НВВ страхование гражданской ответственности, т.к. не предоставлено подтверждение их экономической обоснованности |

Так как, ООО «Интехстрой» не является гарантирующей организацией на территории МО «Щегловское СП» Всеволожского МР ЛО, расчетная предпринимательская прибыль при расчете необходимой валовой выручки в тарифы не включена (п. 47 (2) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения).

В соответствии с вышеперечисленными условиями формирования затрат ЛенРТК определена величина производственной себестоимости товарной продукции и необходимой валовой выручки на 2019 год:

*Питьевая вода*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Единица измерения | План предприятия  на 2019 год | Принято  ЛенРТК на 2019 год | Отклонение |
| Производственная себестоимость товарной воды | тыс. руб. | 46634,93 | 26757,17 | -19877,76 |
| НВВ | тыс. руб. | 48966,67 | 26757,17 | -22209,50 |

*Водоотведение*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Единица измерения | План предприятия  на 2019 год | Принято  ЛенРТК на 2019 год | Отклонение |
| Производственная себестоимость товарной воды | тыс. руб. | 46502,17 | 28666,13 | -17836,04 |
| НВВ | тыс. руб. | 48827,28 | 28666,13 | -20161,15 |

Установить тарифы на услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения ООО «Интехстрой» на 2019 год:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей муниципального образования «Щегловское сельское поселение»  Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Питьевая вода | со дня вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2019 | 90,58 |
| 2. | Водоотведение | со дня вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2019 | 79,06 |

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

**16. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 23 ноября 2018 года № 245-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «КУДРОВО-ГРАД» 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 корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «КУДРОВО-ГРАД» (далее - ООО «КУДРОВО-ГРАД») и тарифов на услугу в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемых потребителям деревни Кудрово муниципального образования «Заневского городского поселения» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2020 году.

Организация обратилась с заявлением 25.04.2019 исх. № 93-01 (вх. от 26.04.2019   
№ КТ-1-2320/2019) о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на услугу в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2020 год.

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7107/2019 от 21.11.2019).

**Правление приняло решение:**

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

*Питьевая вода*

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Показатели | Ед.изм. | 2020 год | | | Причины отклонения |
| данные Организации | принято ЛенРТК | отклонение |
| 1. | Получено воды со стороны | т.м3 | 1 278,62 | 1 278,62 | - | - |
| 2. | Собственные нужды | т.м3 | 21,14 | 21,14 |  |  |
| 3. | Подано воды в водопроводную сеть | т.м3 | 1 257,48 | 1 257,48 | - | - |
| 4. | Потери воды в сетях | т.м3 / % | 62,87/5,00 | 62,87/5,00 | - | - |
| 5. | Отпущено воды потребителям, всего | т.м3 | 1 194,61 | 1 194,61 | - | - |
| 5.1 | На нужды собственных подразделений | т.м3 | - | - | - | - |
| 5.2 | Товарная вода, всего | т.м3 | 1 194,61 | 1 194,61 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 5.2.1 | Населению | т.м3 | 1 114,61 | 1 114,61 | - | - |
| 5.2.2 | Бюджетным потребителям | т.м3 | - | - | - | - |
| 5.2.3 | Иным потребителям | т.м3 | 80,00 | 80,00 | - | - |

*Водоотведение*

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Показатели | Ед.изм. | 2020 год | | | Причины отклонения |
| данные Организации | принято ЛенРТК | отклонение |
| 1. | Пропущено сточных вод, всего | т.м3 | 1278,62 | 1278,62 | - | - |
| 1.1 | от производственно-хозяйственных нужд | т.м3 | - | - | - | - |
| 1.2 | от собственных подразделений (цехов) | т.м3 | - | - | - | - |
| 1.3 | товарные стоки, всего | т.м3 | 1194,61 | 1194,61 | - | - |
| 1.3.1 | от населения | т.м3 | 1114,61 | 1114,61 | - | - |
| 1.3.2 | от бюджетных потребителей | т.м3 | - | - | - | - |
| 1.3.3 | от иных потребителей | т.м3 | 80,00 | 80,00 | - | - |
| 1.3.4 | Неучтенный приток | т.м3 | 84,01 | 84,01 |  |  |
| 2. | Расход электроэнергии, всего | т.м3 | 358,01 | 358,01 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Расход электроэнергии на технологические нужды | т.кВтч | 358,01 | 358,01 | - | - |
| 2.1.1 | Удельный расход на 1м3 | кВтч | 0,28 | 0,28 | - | - |

2. Операционные расходы. тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Товары, услуги | Утверждено на 2020 год |
| 1. | Питьевая вода | 3126,23 |
| 2. | Водоотведение | 3597,82 |

3. Корректировка расходов на электрическую энергию.

В соответствии с пп. 76, 80 Основ ценообразования, а также с учетом уточненных значений прогнозных параметров в соответствии со Сценарными условиями расходы на электрическую энергию корректируются и составят:

| № п/п | Товары, услуги | Ед. изм. | План Органи-зации на 2020 год | Корректи-ровка ЛенРТК на 2020 год | Откло-нение | Причины отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Водоотведение | тыс.руб. | 2 294,4 | 2 576,4 | +282,00 | Организация предоставила копию договора энергоснабжения от 15.06.2012 № 91019 с ООО «РКС-Энерго»; ЛенРТК с учетом п. 20 Методических указаний определил затраты по данной статье исходя из объемов электроэнергии на технологические нужды, утвержденных в производственной программе и тарифа, определенного в результате анализа предоставленных Организацией счетов-фактуры, выставленных Организации за отпущенную электрическую энергию за июль - сентябрь 2019 года, с учетом Сценарных условий |

4. Корректировка неподконтрольных расходов.

В соответствии с п. 80 Основ ценообразования корректировка НВВ производится с учетом фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов.

| № п/п | Товары, услуги | Ед. изм. | План Органи-зации на 2020 год | Корректи-  ровка ЛенРТК  на 2020 год | Откло-нение | Причины отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. Расходы на арендную плату, лизинговые платежи | | | | | | |
| 1. | Питьевая вода | тыс.руб. | 2 403,86 | 2 403,86 | - | В соответствии с п.29 Методических указаний (Договор аренды от договора аренды от 04.12.2013 № 04/12/2013-В/К-А и дополнительное соглашение от 01.11.2018. №1 |
| 2. | Водоотведение | тыс.руб. | 2880,95 | 2880,95 | - |
| 2. Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС | | | | | | |
| 1. | Водоотведение | тыс.руб. | 412,56 | 412,56 | - | В соответствии с п.28 Методических указаний |
| 3. Оплаты воды, полученной со стороны и переданных стоков | | | | | | |
| 1. | Питьевая вода | тыс.руб. | 35 793,77 | 35 703,75 | -90,02 | Откорректировано с учетом объема полученной воды, а также на основании распоряжения комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.11.2015 № 379-р «Об установлении та-рифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2020 годы» (в редакции Распоряжения комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2017 № 235-р) с учетом Сценарных условий |
| 2. | Водоотведение | тыс.руб. | 35 765,18 | 35 765,18 | - | - |
| 4. Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | | | | | |
| 1. | Питьевая вода | тыс.руб. | 543,49 | 0,00 | -543,49 | На основании пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, исключены расходы, Организацией не подтверждена экономическая обоснованность их включения в НВВ рассматриваемого периода регулирования. |
| 2. | Водоотведение | тыс.руб. | 441,59 | 0,00 | -441,59 |

5. Таким образом, скорректированная НВВ на 2020 год составила: тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Товары, услуги | Утверждено на 2020 год | Корректировка на 2020 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Питьевая вода | 40 271,11 | 43 353,13 |
| 2. | Водоотведение | 41 726,18 | 44 859,79 |

Установить тарифы на услугу в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые Организацией:

| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
|  | | | |
| 1. | Питьевая вода | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 36,29 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 36,29 |
| 2. | Водоотведение | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 37,55 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 37,55 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

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

**17. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 7 декабря 2018 года № 338-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Лемэк»   
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 корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Лемэк» (далее – ООО «Лемэк») потребителям поселка Новоселье муниципального образования «Аннинское городское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области в 2020 году.

ООО «Лемэк» обратилось с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения на 2020 год от 29.04.2019 исх. № 172-04/19 (вх.   
от 29.04.2019 № КТ-1-2424/2019).

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7091/2019 от 21.11.2019).

**Правление приняло решение:**

1. ЛенРТК в соответствии с пунктами 4, 5 и 8 Методических указаний произвел расчет плановых показателей 2020 года объема отпуска воды и принятых сточных вод, для расчета тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

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

На основании вышеизложенного, на 2020 год ЛенРТК определены следующие объемы отпуска воды и приема сточных вод:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | Факт | | | | План |
| 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2020 год |
| ***Водоснабжение*** | | | | | | |
| Объем воды, отпущенный абонентам,  ***по данным Организации*** | тыс.м3 | 132,56 | 170,07 | 241,72 | 294,08 | 294,08 |
| Объем воды, отпускаемый новым абонентам, за вычетом абонентов, водоснабжение которых прекращено | тыс.м3 | 14,93 | 17,57 | 25,65 | -3,93 | 0,0 |
| Изменение объема воды, связанное с пересмотром нормативов | тыс.м3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем воды, отпущенный абонентам,  ***по расчетам ЛенРТК в соответствии с п.5 Методических указаний*** | тыс.м3 | - | - | - | - | 324,22 |
| Объем воды, отпущенный абонентам, ***принято ЛенРТК*** | тыс.м3 | - | - | - | - | **294,08** |
| ***Водоотведение*** | | | | | | |
| Объем принятых сточных вод от абонентов,  ***по данным Организации*** | тыс.м3 | 188,37 | 246,79 | 275,79 | 358,94 | 373,55 |
| Объем принятых сточных вод от новых абонентов, за вычетом абонентов, водоотведение которых прекращено | тыс.м3 | 14,19 | 8,57 | 20,41 | -7,15 | 0,0 |
| Изменение объема принятых стоков, связанное с пересмотром нормативов | тыс.м3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем принятых сточных вод от абонентов,  ***по расчетам ЛенРТК в соответствии с п.5 Методических указаний*** | тыс.м3 | - | - | - | - | 395,73 |
| Объем принятых сточных вод от абонентов,  ***принято ЛенРТК*** | тыс.м3 | - | - | - | - | **373,55** |

ЛенРТК принял объемы воды, отпущенной абонентам, и объемы принятых сточных вод от абонентов, на уровнях фактических показателей 2018 года, подтвержденных счетами-фактурами ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» и АО «ЛОКС» (статистические формы 1-водопровод и   
1-канализация не представлены).

Основные показатели производственных программ в сфере водоснабжения и водоотведения утверждены приказом ЛенРТК от 7 декабря 2018 года № 338-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Лемэк» на 2019-2023 годы».

***Питьевая вода***

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели* | *Ед. изм.* | *Утверждено ЛенРТК на 2020 год* | *План предприятия на 2020 год* | *Корректировка ЛенРТК на 2020 год* | *Отклоне-ние*  *(гр.6-гр.4)* | *Обоснование, причины отклонения* |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* | *8* |
| 1. | Получено воды со стороны | тыс.м3 | 328,35 | 534,31 | 531,68 | *+203,33* | *Скорректировано с учетом объемов потерь воды в сетях и отпущенной воды* |
| 2. | Потери воды в сетях | тыс.м3 | 21,49 | 37,40 | 34,77 | *+13,28* |
| % | 6,54 | 7,00 | 6,54 | *-* | *Принято с учетом утвержденного долгосрочного параметра регулирования «Уровня потери воды»* |
| 3. | Отпущено воды из водопроводной сети, всего | тыс.м3 | 306,86 | 496,61 | 496,91 | *+190,05* | *Скорректировано с учетом объемов воды на производственно-хозяйственные нужды и товарной воды.* |
| 3.1 | в т.ч. производственно-хозяйственные нужды | тыс.м3 | 136,80 | 202,83 | 202,83 | *+66,03* | *Объемы приняты на уровне плана предприятия (подтверждены расчетами)* |
| 4. | **Товарной воды, в т.ч.** | **тыс.м3** | 170,06 | 294,08 | 294,08 | *+124,02* | *Величины приняты на уровне фактических показателей 2018 года, подтвержденных счетами-фактурами ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» и АО «ЛОКС».* |
| 4.1 | населению | тыс.м3 | 143,26 | 226,98 | 226,98 | *+83,72* |
| 4.2 | бюджетным потребителям | тыс.м3 | 1,04 | 4,09 | 4,09 | *+3,05* |
| 4.3 | иным потребителям | тыс.м3 | 25,76 | 63,01 | 63,01 | *+37,25* |
| 5. | Расход электроэнергии, всего | т.кВт.ч | 117,07 | 147,02 | 184,84 | *+67,77* | *Рассчитаны с учетом корректировки расходов э/э на технологические и общепроизводственные нужды* |
| 5.1 | в т.ч. на технологические нужды | т.кВт.ч | 105,07 | 137,32 | 170,14 | *+65,07* | *Принято с учетом утвержденного долгосрочного параметра регулирования «Удельного расхода электрической энергии» и объемов покупной воды* |
| 5.1.1 | уд.расход | кВт.ч/м3 | 0,32 | 0,25 | 0,32 | *-* |  |
| 5.2. | на общепроизводственные нужды | т.кВт.ч | 12,00 | 14,70 | 14,70 | *+2,70* | *Величина принята на уровне предприятия, что подтверждено расчетами* |

***Водоотведение***

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели* | *Ед. изм.* | *Утверждено ЛенРТК*  *на 2020 год* | *План предприятия на 2020 год* | *Корректировка ЛенРТК*  *на 2020 год* | *Отклоне-ние*  *(гр.6-гр.4)* | *Обоснование, причины отклонения* |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* | *8* |
| 1. | Пропущено сточных вод, всего | тыс.м3 | 358,30 | 555,85 | 541,24 | *+182,94* | *Скорректировано с учетом объемов сточных вод от собственного производства и товарной сточной жидкости* |
| 1.1 | от собственного производства | тыс.м3 | 111,51 | 182,30 | 182,30 | *+70,79* | *Объемы приняты на уровне плана предприятия (подтверждены расчетами)* |
| 2. | **Товарные стоки, в т.ч.** | **тыс.м3** | 246,78 | 373,55 | 358,94 | *+112,16* | *Величины приняты на уровне фактических показателей 2018 года, подтвержденных счетами-фактурами ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга».* |
| 2.1 | от населения | тыс.м3 | 212,64 | 313,07 | 277,92 | *+65,28* |
| 2.2 | от бюджетных потребителей | тыс.м3 | 1,19 | 4,37 | 4,37 | *+3,18* |
| 2.3 | от иных потребителей | тыс.м3 | 32,96 | 76,65 | 76,65 | *+43,69* |
| 3. | Объем сточных вод, переданных очистку другим организациям | тыс.м3 | 358,30 | 555,85 | 541,24 | *+182,94* | *Скорректировано с учетом объемов сточных вод от собственного производства и товарной сточной жидкости* |
| 4. | Расход электроэнергии, всего | т.кВт.ч | 83,78 | 128,31 | 123,44 | *+39,66* | *Рассчитан с учетом корректировки расходов э/э на технологические нужды* |
| 4.1 | в т.ч. на технологические нужды | т.кВт.ч | 79,41 | 123,94 | 119,07 | *+39,66* | *Принято с учетом утвержденного долгосрочного параметра регулирования «Удельного расхода электрической энергии» и объемов пропущенных сточных вод* |
| 4.1.1 | уд.расход | кВт.ч/м3 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | *-* | *-* |
| 4.2. | на общепроизводственные нужды | т.кВт.ч | 4,37 | 4,37 | 4,37 | *-* | *-* |

2. Операционные расходы. тыс. руб.

|  |  |
| --- | --- |
| *Товары, услуги* | *Принято на 2020 год* |
| Питьевая вода | 3795,20 |
| Водоотведение | 2469,86 |

3. Корректировка расходов на энергетические ресурсы.

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | Товары, услуги | *План предприятия*  *на 2020 год* | *Принято ЛенРТК на 2020 год* | *Отклонение* | *Причины отклонения* |
| 1. | Питьевая вода | 1357,21 | 1080,55 | *-276,66* | *Затраты определены исходя из*  *объемов электроэнергии, определенных ЛенРТК, и тарифа на электрическую энергию, рассчитанного с учетом анализа счетов-фактур, представленных предприятием, и с применением индексов 1,03 с 01.07.2019 и 1,03 с 01.07.2020 индекса согласно Прогноза (п.20 Методических указаний).*  *Договор электроснабжения заключен с АО «Петербургская сбытовая компания» от 22.04.2013 № 74926.* |
| 2. | Водоотведение | 1210,44 | 977,64 | *-232,80* |

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 2020 год* | *Принято ЛенРТК на 2020 год* | *Отклонение* | *Причины отклонения* |
| 1. | Расходы на арендную плату (цеховые и общехозяйственные расходы) |  |  |  |  |
|  | *- питьевая вода* | 844,35 | 844,35 | *-* | *-* |
|  | *- водоотведение* | 814,56 | 814,56 | *-* |
| 2. | Оплата воды, полученной со стороны | 17256,09 | 14586,00 | *-2670,09* | *Затраты пересчитаны, исходя из объемов покупной воды, определенных ЛенРТК, и тарифов ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» с учетом индексации согласно письма Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 04.10.2019 № 01-14-1482/19-0-0.*  *Договоры заключены с ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» от 18.09.2012 № 16-687867-ЖФ-ВС (дополнительное соглашение от 29.03.2018 № 3) и АО «ЛОКС» от 01.01.2016 № 08/15.* |
| 3. | Оплата объемов сточных вод, переданных на очистку другим организациям | 17418,85 | 15493,59 | *-1925,26* | *Затраты пересчитаны, исходя из объемов сточных вод, переданных на очистку, определенных ЛенРТК, и тарифов ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» с учетом индексации согласно письма Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 04.10.2019 № 01-14-1482/19-0-0.*  *Договор заключен с ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» от 23.11.2012 № 16-687803-ЖФ-ВО (дополнительное соглашение от 30.06.2017 № 1).* |
| 4. | Охрана труда, госпошлина, сбор  и транспортировка отходов (общехозяйственные расходы) |  |  |  |  |
|  | *- питьевая вода* | 147,83 | 13,16 | *-134,67* | *Исключены расходы по статье «Охрана труда», которые не относятся к неподконтрольным расходам, предусмотренным пунктом 76 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406.*  *Остальные затраты распределены по видам деятельности согласно базе, утвержденной в приказе об учетной политике предприятия.* |
|  | *- водоотведение* | 128,88 | 11,48 | *-117,40* |

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Товары, услуги/ Показатели* | *План предпри-ятия на 2020 год* | *Принято ЛенРТК на 2020 год* | *Отклонение* | *Обоснование, причины отклонения* |
| 1. | Питьевая вода | 339,19 | 339,19 | *-* | *-* |
| 2. | Водоотведение | 929,04 | 381,54 | *-547,5* | *Исключены расходы по амортизации основных средств, относящихся к услуге по водоснабжению.* |

6. Величина нормативной прибыли на 2020 год принята ЛенРТК согласно утвержденным долгосрочным параметрам регулирования в размере:

- питьевая вода – 205,41 тыс.руб.;

- водоотведение – 92,64 тыс.руб.

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации на 2020 год принята ЛенРТК с учетом предложения ООО «Лемэк» в размере 5% (по питьевой воде – 609,63 тыс.руб.).

7. В соответствии с пунктом 26 (д) Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, ЛенРТК проанализировал фактические затраты, сложившиеся по данным предприятия в 2018 году по оказанию потребителям услуг водоснабжения и водоотведения, и определил экономически необоснованные доходы, подлежащие исключению из тарифной выручки последующих периодов регулирования, отраженные в Протоколе рабочего совещания ЛенРТК от 18.10.2019 № 16, в следующих размерах:

- питьевая вода – 1541,24 тыс.руб.;

- водоотведение – 189,36 тыс.руб. (учтено при регулировании 2020 года с учетом индексов-дефляторов).

По результатам анализа основных показателей деятельности, сложившихся у ООО «Лемэк» в 2017 году, ЛенРТК были определены экономически необоснованные доходы, отраженные в Протоколе рабочего совещания ЛенРТК от 11.10.2018 № 21, частично учтенные при установлении тарифов на услуги в сфере водоснабжения, оказываемые в 2019 году, в размере – 364,19 тыс.руб.).

Оставшуюся часть вышеуказанных экономически необоснованных доходов 2017 года ЛенРТК, руководствуясь требованиями Методических указаний, учтет при формировании тарифов в сфере водоснабжения в последующие периоды регулирования.

8. Таким образом, скорректированные НВВ на 2020 год составят: тыс.руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| *Товары, услуги* | *Утверждено на 2020 год* | *Корректировка на 2020 год* |
| Питьевая вода | 7887,44 | 13628,86 |
| Водоотведение | 9710,65 | 13717,44 |

Установить тарифы на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые ООО «Лемэк»:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей поселка Новоселье муниципального образования «Аннинское городское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Питьевая вода | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 45,88 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 46,78 |
| 2. | Водоотведение | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 37,63 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 38,81 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

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

**18. По вопросу повестки «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «ЛОКС» на 2020-2024 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 рассмотрению материалов по расчету уровней тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «ЛОКС» (далее - ООО «ЛОКС») потребителям муниципального образования «Колтушское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2020-2024 годах.

ООО «ЛОКС» обратилось с заявлением об установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2020-2024 годы от 29.04.2019   
исх. № 399 (вх. от 29.04.2019 № КТ-1-2362/2019).

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7090/2019 от 21.11.2019).

**Правление приняло решение:**

Утвердить производственные программы в сфере водоснабжения и водоотведения, предоставленные ООО «ЛОКС»:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | 2020 год | | | Причины  отклонения |
| данные Организации | принято ЛенРТК | отклонение |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Получено воды со стороны | тыс.м3 | 2070,00 | 1935,50 | -134,50 | Показатели изменены в связи с корректировкой потери воды в водопроводных сетях |
| 2. | Подано воды в водопроводную сеть | тыс.м3 | 2070,00 | 1935,50 | -134,50 |
| 3. | Потери воды в водопроводных сетях | тыс.м3 | 521,60 | 387,10 | -134,50 |
| 4. | Потери воды в водопроводных сетях | % | 25,20 | 20,00 | -5,20 | Откорректировано в связи с отсутствием обосновывающих и подтверждающих документов |
| 5. | Отпущено воды потребителям, всего | тыс.м3 | 1548,40 | 1548,40 | - | - |
| 5.1. | на производственно-хозяйственные нужды | тыс.м3 | 3,00 | 3,00 | - | - |
| 6. | Товарная вода, всего | тыс.м3 | 1545,40 | 1545,40 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 6.1. | населению | тыс.м3 | 1167,60 | 1167,60 | - | - |
| 6.2. | бюджетным потребителям | тыс.м3 | 52,80 | 52,80 | - | - |
| 6.3. | иным потребителям | тыс.м3 | 325,00 | 325,00 | - | - |
| 7. | Расход электроэнергии, всего | тыс.кВт.ч | 1529,96 | 1437,16 | -92,80 | Показатель определен с учетом корректировки расхода электроэнергии на технологические нужды |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 7.1. | на технологические нужды | тыс.кВт.ч | 1428,30 | 1335,50 | -92,80 | Расходы скорректированы исходя из удельного расхода электроэнергии на технологические нужды и полученной воды со стороны |
| 7.1.1. | удельный расход | кВт.ч/м3 | 0,69 | 0,69 | - | - |
| 7.2. | на общепроизводственные нужды | тыс.кВт.ч | 101,66 | 101,66 | - | - |

Водоотведение

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | 2020 год | | | Причины  отклонения |
| данные  Организации | принято ЛенРТК | отклонение |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Прием сточных вод, всего | тыс.м3 | 537,65 | 537,65 | - | - |
| 1.1. | от производственно-хозяйственных нужд | тыс.м3 | 3,00 | 3,00 | - | - |
| 2. | Товарные стоки, всего | тыс.м3 | 534,65 | 534,65 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 2.1. | от населения | тыс.м3 | 470,02 | 470,02 | - | - |
| 2.2. | от бюджетных потребителей | тыс.м3 | 29,45 | 29,45 | - | - |
| 2.3. | от иных потребителей | тыс.м3 | 35,18 | 35,18 | - | - |
| 3. | Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения | тыс.м3 | 205,33 | 220,87 | +15,54 | Откорректировано с учетом объема сточных вод, переданных на очистку ИФ РАН |
| 4. | Объем сточных вод, прошедших очистку | тыс.м3 | 205,33 | 220,87 | +15,54 |
| 5. | Объем сточных вод, переданных на очистку другим организациям | тыс.м3 | 332,32 | 316,78 | -15,54 | Показатель принят в размере  316,78 тыс.м3  согласно договору водоотведения от 30.11.2018 № 2,  заключенному  с ИФ РАН |
| 6. | Расход электроэнергии,  всего | тыс.кВт.ч | 209,69 | 209,69 | - | - |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |
| 6.1. | на технологические нужды | тыс.кВт.ч | 106,92 | 106,92 | - | - |
| 6.1.1. | удельный расход | кВт.ч/м3 | 0,20 | 0,20 | - | - |
| 6.2. | на общепроизводственные нужды | тыс.кВт.ч | 102,77 | 102,77 | - | - |

2. Результаты экономической экспертизы материалов по определению себестоимости услуг в сфере водоснабжения и водоотведения, планируемых на 2020-2024 годы.

В соответствии со Сценарными условиями, а также распоряжением Правительства Российской Федерации от 29.10.2019 № 2556-р при расчете величины расходов и прибыли, формирующих тарифы на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые ООО «ЛОКС потребителям муниципального образования «Колтушское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, экспертами использовались следующие индексы роста:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Долгосрочный период регулирования | | | | |
| 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. |
| 1 | Индекс потребительских цен | 103,0 | 103,7 | 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) | 103,6 | - | - | - | - |

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 ООО «ЛОКС» со следующей поэтапной разбивкой:

- с 01.01.2020 по 30.06.2020;

- 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 01.01.2022по 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;

- с 01.01.2024 по 31.06.2024;

- с 01.07.2024 по 31.12.2024.

Тарифы на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые ООО «ЛОКС», предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2020-2024 годы, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденных ЛенРТК производственных программ по обеспечению услугами в сфере водоснабжения и водоотведения потребителей Колтушского сельского поселения Всеволожского муниципального района Ленинградской области.

ЛенРТК проведена экспертиза плановой себестоимости услуг в сфере водоснабжения и водоотведения, предусмотренной ООО «ЛОКС» на 2020 год, результаты которой представлены в таблице:

Водоснабжение

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Ед. изм. | План Организации | Принято ЛенРТК | Отклонение | Причины отклонения, обоснование |
| 1 | Расход на энергетические ресурсы | тыс.руб. | 9719,68 | 9131,44 | -588,24 | ООО «ЛОКС» представило в ЛенРТК договор энергоснабжения от 01.01.2016 № 121120 ,заключенный с АО «Петербургская сбытовая компания».  Расходы определены исходя из объемов электрической энергии на технологические нужды, на  общепроизводственные нужды, и планируемого тарифа на электрическую энергию ООО «ЛОКС» в 2020 г. |
| 2 | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс.руб. | 11189,00 | 11189,00 | - | - |
| 3 | Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала | тыс.руб. | 3379,08 | 3379,08 | - | - |
| 4 | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи | тыс.руб. | 5930,44 | 5930,44 | - | Расходы на арендную плату приняты на основании следующих документов:  - договор аренды имущества от 14.07.2015 № 14-07/2015, заключенный с МУП «Разметелево» (расчет арендной платы);  - договор аренды имущества от 09.07.2015 № 09-07/2015, заключенный с УМП «ЖилКомЭнерго» (расчет арендной платы);  - договор аренды имущества от 26.09.2015 № 1-А-2015, заключенный с ООО «Коминвест» (расчет арендной платы);  - договор аренды имущества от 15.08.2018  № 01-08/2018, заключенный с ИП Ивановой М.В (расчет арендной платы). |
| 5 | Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения | тыс.руб. | 170,54 | 170,54 | - | Представлена ведомость амортизации основных средств за 2018 год, справка о состоянии основных фондов и инвентарные карточки учета объекта основных средств |
| 6 | Ремонтные расходы | тыс.руб. | 9361,21 | 4703,89 | -4657,32 | Ремонтные расходы приняты исходя из фактических данных ООО «ЛОКС» за 2018 год с учетом Сценарных условий |
| 7 | Цеховые расходы | тыс.руб. | 8653,51 | 7455,79 | -1197,72 | Цеховые расходы распределены по видам деятельности в соответствии с учетной политикой ООО «ЛОКС» и определены следующим образом:  - расходы на оплату труда цехового персонала откорректированы исходя из средней заработной платы, начисленной за август 2019 года в Ленинградской области (информация Петростата от 21.10.2019 № СЧ-250/906) с учетом Сценарных условий и численности цехового персонала, относимого на регулируемый вид деятельности (факт 2018 г.). Отчисления на социальные нужды цехового персонала приняты на основании представленного в ЛенРТК уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний;  - прочие цеховые расходы приняты исходя из фактических данных ООО «ЛОКС» за 2018 год с учетом Сценарных условий.  При этом ввиду отсутствия обосновывающих материалов не приняты расходы на оформление энергетического паспорта  (основание п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406) |
| 7.1 | Амортизация (цеховые расходы) | тыс.руб. | 251,28 | 251,28 | - | Амортизация принята в соответствии с п. 28 Методических указаний |
| 7.2 | Расходы на арендную плату (цеховые расходы) | тыс.руб. | 28,73 | 0,00 | -28,73 | Ввиду отсутствия обосновывающих материалов не приняты расходы на арендную плату (основание п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406) |
| 8 | Прочие прямые расходы | тыс.руб. | 5005,43 | 3705,01 | -1300,42 | Прочие прямые расходы распределены по видам деятельности в соответствии с учетной политикой ООО «ЛОКС» и определены следующим образом:  - расходы на оплату труда прочего персонала откорректированы исходя из средней заработной платы, начисленной за август 2019 года в Ленинградской области (информация Петростата от 21.10.2019 № СЧ-250/906) с учетом Сценарных условий и численности прочего персонала, относимого на регулируемый вид деятельности (факт 2018 г.). Отчисления на социальные нужды прочего персонала приняты на основании представленного в ЛенРТК уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний;  - прочие прямые расходы приняты исходя из фактических данных ООО «ЛОКС» за 2018 год с учетом Сценарных условий |
| 8.1 | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи (прочие прямые расходы) | тыс.руб. | 531,58 | 75,82 | -455,76 | Расходы приняты на основании представленного в ЛенРТК договора финансовой аренды (лизинга) от 01.09.2017  № Акмп-СПб-0917/2212, заключенного с ООО «СОЛЛЕРС-ФИНАНС» (Приложение №3 «График внесения лизинговых платежей» за период с 05.01.2020 г. по 05.09.2020 и Приложение № 44 «График начисления лизинговых платежей».  При этом договор финансовой аренды (лизинга) от 21.12.2016 № Акзб-СПб-1216/1929, заключенный с ООО «СОЛЛЕРС-ФИНАНС» не принят, так как в Приложении № 3 «График внесения лизинговых платежей указан период с 26.01.2017 г. по 26.12.2019 |
| 9 | Оплата воды, полученной со стороны | тыс.руб. | 69190,12 | 58943,31 | -10246,81 | Откорректировано с учетом объема полученной воды, а также на основании распоряжения комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.11.2015 № 379-р «Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2020 годы» (в редакции Распоряжения комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 14.06.2019 № 50-р) с учетом Сценарных условий |
| 10 | Общехозяйственные расходы | тыс.руб. | 19357,67 | 8023,29 | -11334,38 | Общехозяйственные расходы распределены по видам деятельности в соответствии с учетной политикой ООО «ЛОКС» и определены следующим образом:  - расходы на оплату труда административно-управленческого персонала откорректированы исходя из средней заработной платы, начисленной за август 2019 года в Ленинградской области (информация Петростата от 21.10.2019 № СЧ-250/906) с учетом Сценарных условий и численности административно-управленческого персонала, относимого на регулируемый вид деятельности (факт 2018 г.). Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала приняты на основании представленного в ЛенРТК уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний;  - общехозяйственные расходы приняты исходя из фактических данных ООО «ЛОКС» за 2018 год с учетом Сценарных условий |
| 10.1 | Амортизация (общехозяйственные расходы) | тыс.руб. | 170,43 | 170,43 | - | Амортизация принята в соответствии с п. 28 Методических указаний |
| 10.2 | Расходы на арендную плату (общехозяйственные расходы) | тыс.руб. | 1615,45 | 0,00 | -1615,45 | ООО «ЛОКС» представило в ЛенРТК следующие договоры:  1. Договор аренды нежилого помещения от 28.09.2015 № б/н, заключенный с ООО «Новый Город», при этом отсутствует расчет стоимости аренды нежилого помещения общей площадью 211 кв.м (офис) по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, д. Старая, ул. Генерала Чоглокова, дом 2, помещение 4.;  2. Договор аренды нежилого помещения от 01.04.2017 № 6-6-3/17 ЧГ, заключенный с ООО «Новый город», при этом отсутствует расчет стоимости аренды нежилого помещения общей площадью 35,7 кв.м (диспетчерская) по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, д. Старая, ул. Генерала Чоглокова, дом 6, помещение 6, офис 3;  3. Договор аренды объектов муниципального недвижимого имущества от 07.12.2017 № 04-14/36-17, заключенный с администрацией муниципального образования «Колтушское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, при этом отсутствует расчет стоимости муниципального недвижимого имущества:  -часть нежилого помещения № 3, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, д. Разметелево, д. 4, площадью 14,9 кв.м. (офисные помещения), а также места общего пользования (пропорционально занимаемой площади) 1,9 кв.м.  Таким образом, ввиду отсутствия обосновывающих материалов расходы на арендную плату не приняты  (основание п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406) |
| 11 | Сбытовые расходы гарантирующих организаций | тыс.руб. | 1852,55 | 0,00 | -1852,55 | Расходы не приняты (основание пункт 26 Методических указаний) |
| 12 | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс.руб. | 111,43 | 19,24 | -92,19 | С учетом требований Методических указаний не приняты расходы на государственную пошлину в размере 92,19 тыс.руб. |

Водоотведение

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Ед. изм. | План Организации | Принято ЛенРТК | Отклонение | Причины отклонения, обоснование |
| 1 | Расход на энергетические ресурсы | тыс.руб. | 1426,61 | 1426,61 | - | ООО «ЛОКС» представило в ЛенРТК договор энергоснабжения от 01.01.2016 № 121120 ,заключенный с АО «Петербургская сбытовая компания».  Расходы определены исходя из объемов электрической энергии на технологические нужд, на  общепроизводственные нужды, и планируемого тарифа на электрическую энергию ООО «ЛОКС» в 2020 г. |
| 2 | Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем | тыс.руб. | 51,70 | 0,00 | -51,70 | Ввиду отсутствия обосновывающих материалов не приняты расходы на оформление энергетического паспорта  (основание п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406) |
| 3 | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс.руб. | 4757,43 | 4298,31 | -459,12 | Расходы на оплату труда основного производственного персонала откорректированы исходя из средней заработной платы, начисленной за август 2019 года в Ленинградской области (информация Петростата от 21.10.2019 № СЧ-250/906) с учетом Сценарных условий и численности основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности (факт 2018 г.) |
| 4 | Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала | тыс.руб. | 1436,74 | 1298,09 | -138,65 | Расходы сокращены в связи с корректировкой заработной платы производственного персонала |
| 5 | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи | тыс.руб. | 2672,77 | 2672,77 | - | Расходы на арендную плату приняты на основании следующих документов:  - договор аренды имущества от 14.07.2015 № 14-07/2015, заключенный с МУП «Разметелево» (расчет арендной платы);  - договор аренды имущества от 09.07.2015 № 09-07/2015, заключенный с УМП «ЖилКомЭнерго» (расчет арендной платы);  - договор аренды имущества от 26.09.2015 № 1-А-2015, заключенный с ООО «Коминвест» (расчет арендной платы);  - договор аренды имущества от 15.08.2018 № 01-08/2018, заключенный с ИП Иванова М.В (расчет арендной платы). |
| 6 | Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоотведения | тыс.руб. | 143,39 | 143,39 | - | Представлена ведомость амортизации основных средств за 2018 год, справка о состоянии основных фондов и инвентарные карточки учета объекта основных средств |
| 7 | Ремонтные расходы | тыс.руб. | 9820,76 | 946,60 | -8874,16 | Ремонтные расходы приняты исходя из фактических данных ООО «ЛОКС» за 2018 год с учетом Сценарных условий |
| 8 | Цеховые расходы | тыс.руб. | 2611,19 | 2249,78 | -361,41 | Цеховые расходы распределены по видам деятельности в соответствии с учетной политикой ООО «ЛОКС» и определены следующим образом:  - расходы на оплату труда цехового персонала откорректированы исходя из средней заработной платы, начисленной за август 2019 года в Ленинградской области (информация Петростата от 21.10.2019 № СЧ-250/906) с учетом Сценарных условий и численности цехового персонала, относимого на регулируемый вид деятельности (факт 2018 г.). Отчисления на социальные нужды цехового персонала приняты на основании представленного в ЛенРТК уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний;  - прочие цеховые расходы приняты исходя из фактических данных ООО «ЛОКС» за 2018 год с учетом Сценарных условий.  При этом ввиду отсутствия обосновывающих материалов не приняты расходы на оформление энергетического паспорта  (основание п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406) |
| 8.1 | Амортизация (цеховые расходы) | тыс.руб. | 75,82 | 75,82 | - | Амортизация принята в соответствии с п. 28 Методических указаний |
| 8.2 | Расходы на арендную плату (цеховые расходы) | тыс.руб. | 8,67 | 0,00 | -8,67 | Ввиду отсутствия обосновывающих материалов не приняты расходы на арендную плату (основание п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406) |
| 9 | Прочие прямые расходы | тыс.руб. | 1510,38 | 1117,98 | -392,40 | Прочие прямые расходы распределены по видам деятельности в соответствии с учетной политикой ООО «ЛОКС» и определены следующим образом:  - расходы на оплату труда прочего персонала откорректированы исходя из средней заработной платы, начисленной за август 2019 года в Ленинградской области (информация Петростата от 21.10.2019 № СЧ-250/906) с учетом Сценарных условий и численности прочего персонала, относимого на регулируемый вид деятельности (факт 2018 г.). Отчисления на социальные нужды прочего персонала приняты на основании представленного в ЛенРТК уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний;  - прочие прямые расходы приняты исходя из фактических данных ООО «ЛОКС» за 2018 год с учетом Сценарных условий |
| 9.1 | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи (прочие прямые расходы) | тыс.руб. | 160,40 | 22,88 | -137,52 | Расходы приняты на основании представленного в ЛенРТК договора финансовой аренды (лизинга) от 01.09.2017 № Акмп-СПб-0917/2212, заключенного с ООО «СОЛЛЕРС-ФИНАНС» (Приложение №3 «График внесения лизинговых платежей» за период с 05.01.2020 г. по 05.09.2020 г. и Приложение № 44 «График начисления лизинговых платежей».  При этом договор финансовой аренды (лизинга) от 21.12.2016 № Акзб-СПб-1216/1929, заключенный с ООО «СОЛЛЕРС-ФИНАНС» не принят, так как в Приложении № 3 «График внесения лизинговых платежей указан период с 26.01.2017 г. по 26.12.2019 г. |
| 10 | Оплата объемов сточных вод, переданных на очистку другим организациям | тыс.руб. | 11872,10 | 11340,72 | -531,38 | Откорректировано с учетом объема сточных вод, а также на основании приказа ЛенРТК 07.12.2018 № 333-п «Об установлении тарифов на водоотведение федерального государственного бюджетного учреждения науки Институт физиологии им. И.П. Павлова Российской академии наук на 2019-2023 годы». 2024 год откорректирован с учетом Сценарных условий |
| 11 | Общехозяйственные расходы | тыс.руб. | 4302,30 | 1789,73 | -2512,57 | Общехозяйственные расходы распределены по видам деятельности в соответствии с учетной политикой ООО «ЛОКС» и определены следующим образом:  - расходы на оплату труда административно-управленческого персонала откорректированы исходя из средней заработной платы, начисленной за август 2019 года в Ленинградской области (информация Петростата от 21.10.2019 № СЧ-250/906) с учетом Сценарных условий и численности административно-управленческого персонала, относимого на регулируемый вид деятельности (факт 2018 г.). Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала приняты на основании представленного в ЛенРТК уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний;  - общехозяйственные расходы приняты исходя из фактических данных ООО «ЛОКС» за 2018 год с учетом Сценарных условий |
| 12 | Сбытовые расходы гарантирующих организаций | тыс.руб. | 638,29 | 0,00 | -638,29 | Расходы не приняты (основание пункт 26 Методических указаний) |
| 13 | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс.руб | 236,38 | 215,81 | -20,57 | С учетом требований Методических указаний не приняты расходы на государственную пошлину в размере 20,57 тыс.руб. |

3. Расчетная предпринимательская прибыль принята в размере 5 %, (пункт 47(1) Основ ценообразования).

При этом с учетом требований пункта 78 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 водоснабжению и по водоотведению принята ЛенРТК в размере 0,00 тыс. руб.

4. В соответствии с подпунктом «д» пункта 26 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением № 406, а также с учетом требований Методический указаний ЛенРТК произведен анализ фактических расходов, сложившихся у ООО «ЛОКС». Результат отражен в Протоколе ЛенРТК от 23.09.2019 № 13, в результате, которого определены значения корректировки НВВ ООО «ЛОКС» в 2018 году:

- по услуге водоснабжения (питьевая вода) - экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования в размере - 372,20 тыс. руб. приняты в полном объеме.

- по услуге водоотведение - экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования в размере - 140,26 тыс. руб. будут приняты ЛенРТК в последующие периоды регулирования.

Кроме того, ЛенРТК при формировании тарифов на 2020 год в сфере водоотведения учел в полном объеме финансовый результат 2017 года, финансовый результат 2016 года, будет учтен ЛенРТК в последующие периоды регулирования.

В соответствии с разделом IX Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 и вышеперечисленными условиями формирования затрат ЛенРТК определил следующие показатели на 2020-2024 годы:

Уровень операционных расходов: (тыс.руб.)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемого вида деятельности | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| Холодное водоснабжение (питьевая вода) | 37 958,52 | 38 969,36 | 40 122,85 | 41 310,49 | 42 533,28 |
| Водоотведение | 11 563,78 | 11 871,72 | 12 223,13 | 12 584,93 | 12 897,15 |

В соответствии с Методическими указаниями при формировании НВВ ЛенРТК применил сглаживание: (тыс.руб.)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемого вида деятельности | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| Холодное водоснабжение (питьевая вода) | -1 058,00 | -135,00 | 299,00 | 389,00 | 611,19 |
| Водоотведение | 0,00 | 959,25 | 409,56 | -403,68 | -1 272,65 |

Долгосрочные параметры регулирования:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемого вида  деятельности | Год | Базовый уровень  операционных  расходов, тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов,% | Нормативный уровень прибыли,% | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
| Уровень потери воды, % | Удельный расход электрической энергии, кВтч/м3 |
| 1. | Питьевая вода | 2020 | 37 958,52 | 1,0 | - | 20,00 | 0,69 |
| 2021 | - | 1,0 | - | 20,00 | 0,67 |
| 2022 | - | 1,0 | - | 20,00 | 0,67 |
| 2023 | - | 1,0 | - | 20,00 | 0,67 |
| 2024 | - | 1,0 | - | 20,00 | 0,67 |
| 2. | Водоотведение | 2020 | 11 563,78 | 1,0 | - | - | 0,20 |
| 2021 | - | 1,0 | - | - | 0,20 |
| 2022 | - | 1,0 | - | - | 0,20 |
| 2023 | - | 1,0 | - | - | 0,20 |
| 2024 | - | 1,0 | - | - | 0,20 |

Установить тарифвы на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые ООО «ЛОКС» в 2020-2024 годах:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей д. Разметелево, д. Хапо-ое, д. Мяглово, д. Озерки, д. Новая Пустошь муниципального образования «Колтушское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Питьевая вода | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 74,35 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 76,58 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 76,58 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 79,14 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 79,14 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 81,79 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 81,79 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 84,53 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 84,53 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 87,50 |
| 2. | Водоотведение | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 56,56 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 56,56 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 56,56 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 56,72 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 56,72 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 56,87 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 56,87 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 57,04 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 57,04 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 57,20 |
| Для потребителей муниципального образования «Колтушское сельское поселение»  Всеволожского муниципального района Ленинградской области (за исключением потребителей д. Разметелево, д. Хапо-ое, д. Мяглово, д. Озерки, д. Новая Пустошь) | | | |
| 3. | Питьевая вода | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 74,35 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 76,58 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 76,58 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 79,14 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 79,14 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 81,79 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 81,79 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 84,53 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 84,53 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 87,50 |
| 4. | Водоотведение | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 56,56 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 56,56 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 56,56 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 56,72 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 56,72 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 56,87 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 56,87 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 57,04 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 57,04 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 57,20 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

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

**19. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 286-п «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 корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Усть-Лужский Водоканал» (далее - ООО «Усть-Лужский Водоканал») и тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения оказываемые потребителям муниципального образования «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области в 2020 году.

ООО «Усть-Лужский Водоканал» обратилось с заявлениями от 26.04.2019 исх. № 91   
(вх. от 30.04.2019 № КТ-1-2432/2019), от 09.09.2019 исх. № 157 (вх. от 11.09.2019   
№ КТ-1-5257/2019) о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2020 год и письмом от 21.05.2019 исх. № 103 (вх. от 22.05.2019 № КТ-1-2957/2019).

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-2432/2019 от 30.04.2019).

**Правление приняло решение:**

1. В соответствии с пунктами 4 и 5 Методических указаний был произведен расчет планового показателя на 2020 год объема отпуска воды, используемого для расчета тарифов в сфере водоснабжения (питьевая вода). Расчет объема отпуска воды на 2020 год производился с использованием данных о фактическом объеме отпуска воды за последний отчетный год и динамики объема отпуска воды на последние 3 года.

Водоснабжение (питьевая вода):

| Показатели | Ед.изм. | Факт | | | | План |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2020 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Объем отпускаемой воды  по данным Организации | тыс.м3 | 125,43 | 119,22 | 119,93 | 137,92 | 127,13 |
| Объем, отпускаемый новым абонентам, за вычетом абонентов, водоснабжение которых прекращено | тыс.м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Изменение объема, связанное с пересмотром нормативов | тыс.м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Объем отпускаемой воды абонентам,  (Расчет ЛенРТК в соответствии с п.5 Методических указаний) | тыс.м3 | - | - | - | - | 128,59 |
| Объем отпускаемой воды абонентам (Принято ЛенРТК) | тыс.м3 | - | - | - | - | 127,62 |

ООО «Усть-Лужский Водоканал» в плановых показателях организации на 2020 год заявляет снижение объема отпускаемой воды абонентам. Для подтверждения фактического объема и качества услуг в сфере водоснабжения за 2018 год ООО «Усть-Лужский Водоканал» представило по системе ФГИС ЕИАС ФАС России статистические формы отчетности (форма № 1-водопровод и № 2-ТП (водхоз)), а также производственную программу в сфере водоснабжения на 2020 год, с указанием фактических данных за 2018 год.

Таким образом, ЛенРТК принял объем отпускаемой воды ООО «Усть-Лужский Водоканал» абонентам в соответствии с пунктом 5 Методических указаний, а также статьи 3 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении».

2. В соответствии с пунктами 4, 5 и 8 Методических указаний был произведен расчет планового показателя на 2020 год объема принятых сточных вод, используемого для расчета тарифов в сфере водоотведения. Расчет объема принятых сточных вод на 2020 год производился с использованием данных о фактическом объеме принятых сточных вод за последний отчетный год и динамики объема принятых сточных вод за последние 3 года.

Водоотведение:

| Показатели | Ед.изм. | Факт | | | | План |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2020 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Объем отпускаемых сточных вод  по данным Организации | тыс.м3 | 82,15 | 79,31 | 86,68 | 86,67 | 84,70 |
| Объем отпускаемых сточных вод от новых абонентов, за вычетом абонентов, водоотведение которых прекращено | тыс.м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Изменение объема стоков, связанное с пересмотром нормативов | тыс.м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Объем принимаемых сточных вод от абонентов,  (Расчетам ЛенРТК в соответствии с п.5 Методических указаний) | тыс.м3 | - | - | - | - | 90,08 |
| Объем принимаемых сточных вод от абонентов (Принято ЛенРТК) | тыс.м3 | - | - | - | - | 84,70 |

ООО «Усть-Лужский Водоканал» в плановых показателях организации на 2020 год заявляет увеличение объема принимаемых сточных вод от абонентов. Для подтверждения фактического объема и качества услуг в сфере водоотведения за 2018 год  
ООО «Усть-Лужский Водоканал» представило по системе ФГИС ЕИАС ФАС России статистические формы отчетности (форма № 1-канализация и № 2-ТП (водхоз)), а также производственную программу в сфере водоотведения на 2020 год, с указанием фактических данных за 2018 год.

ЛенРТК принял объем принимаемых сточных вод от абонентов  
ООО «Усть-Лужский Водоканал» в соответствии с планом организации на 2020 год.

3. Внесены изменения в показатели производственных программ в сфере водоснабжения и водоотведения.

Питьевая вода:

| № п/п | Показатели | Ед. изм | Утв. ЛенРТК на 2020 год | План Органи-зации на 2020 год | Корректи-ровка ЛенРТК на 2020 год | Откло-нение  (гр.6-гр.4) | Причины отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Поднято воды насосными станциями 1-го подъема, всего | тыс.м3 | 184,33 | 167,16 | 175,93 | -8,40 | Объем поднятой воды насосными станциями 1-го подъема и объем пропущенной воды через водопроводные очистные сооружения скорректирован с учетом изменения объема товарной воды. |
| 1.1. | поверхностный источник | тыс.м3 | 184,33 | 167,16 | 175,93 | -8,40 |
| 2. | Пропущено воды через водопроводные очистные сооружения | тыс.м3 | 184,33 | 167,16 | 175,93 | -8,40 |
| 3. | Собственные нужды (технологические нужды) | тыс.м3 | 16,40 | 16,72 | 16,40 | - | - |
| 3. | Подано воды в водопроводную сеть | тыс.м3 | 167,93 | 150,45 | 159,53 | -8,40 | Объем поданной воды в водопроводную сеть скорректирован с учетом изменения объема отпущенной воды потребителям и объема потери воды в водопроводных сетях. |
| 4. | Потери воды в водопроводных сетях | тыс.м3 | 33,59 | 23,32 | 31,91 | -1,68 | В соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования и пунктом 90 Методических указаний объем потери воды принят в размере 20,00 % от объема поданной воды в водопроводную сеть (долгосрочный параметр регулирования тарифов, утвержденный приказом ЛенРТК от 30.11.2018 № 286-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Усть-Лужский Водоканал» на 2019-2023 годы»). |
| 5. | Отпущено воды потребителям - всего, в том числе: | тыс.м3 | 134,34 | 127,13 | 127,62 | -6,72 | Объем товарной воды скорректирован в соответствии с пунктами 4 и 5 Методических указаний, а именно темп снижения потребления воды равен 5%. ООО «Усть-Лужский Водоканал» представило по системе ФГИС ЕИАС ФАС России статистические формы отчетности (форма № 1-водопровод и № 2-ТП (водхоз)), а также производственную программу в сфере водоснабжения на 2020 год, с указанием фактических данных за 2018 год. |
| 5.1. | - Товарная вода, всего, в том числе: | тыс.м3 | 134,34 | 127,13 | 127,62 | -6,72 |
| 6. | Расход электроэнергии, всего, в том числе: | тыс.кВт.ч | 397,93 | 390,38 | 394,32 | -3,61 | Расход электроэнергии скорректирован с учетом изменения объема поднятой воды насосными станциями 1-го подъема и удельного расхода электроэнергии на технологические нужды (долгосрочный параметр регулирования тарифов, утвержденный приказом ЛенРТК от 30.11.2018  № 286-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Усть-Лужский Водоканал» на 2019-2023 годы» (пункт 33 Основ ценообразования и пункт 90 Методических указаний)). |
| 6.1. | расход электроэнергии на технологические нужды | тыс.кВт.ч | 79,26 | 71,71 | 75,65 | -3,61 |
| 6.1.1. | удельный расход электроэнергии на технологические нужды | кВтч/м³ | 0,43 | 0,43 | 0,43 | - | - |
| 6.2. | расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | тыс.кВт.ч | 318,67 | 318,67 | 318,67 | - | - |

Водоотведение:

| № п/п | Показатели | Ед. изм | Утв. ЛенРТК на 2020 год | План Органи-зации на 2020 год | Корректи-ровка ЛенРТК на 2020 год | Отклоне-ние  (гр.6-гр.4) | Причины отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Прием сточных вод, всего, в том числе: | тыс.м³ | 160,00 | 161,80 | 161,80 | +1,80 | Объем товарных стоков скорректирован в соответствии с планом ООО «Усть-Лужский Водоканал» на 2020 год. ООО «Усть-Лужский Водоканал» представило по системе ФГИС ЕИАС ФАС России статистические формы отчётности (форма № 1-канализация и № 2-ТП (водхоз)), а также производственную программу в сфере водоотведения на 2020 год, с указанием фактических данных за 2018 год. |
| 1.1. | Товарные стоки - всего, в том числе | тыс.м³ | 82,90 | 84,70 | 84,70 | +1,80 |
| 2. | Неучтенный приток сточных вод | тыс.м³ | 77,10 | 77,10 | 77,10 | - | - |
| 2.1 | неорганизованный приток | тыс.м³ | 77,10 | 77,10 | 77,10 | - | - |
| 3. | Объем сточных вод, переданных на очистку другим организациям | тыс.м³ | 160,00 | 161,80 | 161,80 | +1,80 | Объем сточных вод, переданных на очистку другим организациям скорректирован с учетом корректировки объема принятых товарных стоков. |
| 4. | Расход электроэнергии | тыс.кВт.ч | 51,43 | 48,90 | 51,74 | +0,31 | Расход электроэнергии скорректирован с учетом изменения объема принятых сточных вод и удельного расхода электроэнергии на технологические нужды (долгосрочный параметр регулирования тарифов, утвержденный приказом ЛенРТК от 30.11.2018 № 286-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Усть-Лужский Водоканал» на 2019-2023 годы» (пункт 33 Основ ценообразования и пункт 90 Методических указаний)). |
| 4.1. | расход электроэнергии на технологические нужды | тыс.кВт.ч | 27,20 | 24,67 | 27,51 | +0,31 |
| 4.1.1. | удельный расход электроэнергии на технологические нужды | кВт.ч/м³ | 0,17 | 0,17 | 0,17 | - | - |
| 4.2. | расход электроэнергии на общепроизводственные нужды | тыс.кВт.ч | 24,23 | 24,23 | 24,23 | - | - |

Операционные расходы. тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Товары, услуги | Утверждено  на 2020 год |
| Муниципальное образование «Усть-Лужское сельское поселение»  Кингисеппского муниципального района Ленинградской области | | |
| 1. | Питьевая вода | 12 181,19 |
| 2. | Водоотведение | 1 469,43 |

Корректировка расходов на энергетические ресурсы.

В соответствии с пп. 76, 80 Основ ценообразования, а также с учетом уточненных значений прогнозных параметров в соответствии со Сценарными условиями расходы на энергетические ресурсы корректируются и составят:

| № п/п | Товары, услуги | Ед. изм. | План Органи-зации на 2020 год | Корректи-ровка ЛенРТК на 2020 год | Отклонение | Причины отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Питьевая вода | тыс.руб. | 2 622,18 | 2 728,70 | +106,52 | 1. Представлен договор от 27.02.2014 № 76970 заключенный между ОАО «Петербургская сбытовая компания» и ООО «Усть-Лужский Водоканал». А также дополнительное соглашение от 01.11.2015 к договору энергоснабжения № 76970 от 01.02.2014.  Расходы на электроэнергию скорректированы с учетом среднего тарифа на электроэнергию за 2018 год (представлены счет-фактуры за 2018 год: счет-фактура от 31.01.2018 № 23871010603/23, счет-фактура от 28.02.2018 № 23871020709/23, счет-фактура от 31.03.2018 № 23871030867/23, счет-фактура от 30.04.2018 № 23871040849/23, счет-фактура от 31.05.2018 № 23871050825/23, счет-фактура от 30.06.2018 № 23871060861/23, счет-фактура от 31.07.2018 № 23871070854/23, счет-фактура от 31.08.2018 № 23871081044/23, счет-фактура от 30.09.2018 № 23871090893/23, счет-фактура от 31.10.2018 № 23871100796/23, счет-фактура от 30.11.2018 № 23871110813/23, чет-фактура от 31.12.2018 № 23871120934/23).  2. Представлен договор теплоснабжения от 01.01.2014 № 49-Т/К/14, заключенный между ОАО «ЛОТЭК» и ООО «Усть-Лужский Водоканал».  Расходы на покупку тепловой энергии скорректированы с учетом приказа ЛенРТК от 20.12.2018 № 508-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемые населению, организациям, приобретающим тепловую энергию и горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, на территории Кингисеппского муниципального района Ленинградской области в 2019 году».  Корректировка расходов на энергетические ресурсы осуществлялась с учетом Сценарных условий. |
| 2. | Водоотведение | тыс.руб. | 325,17 | 355,02 | +29,85 |

Корректировка неподконтрольных расходов.

В соответствии с п. 80 Основ ценообразования корректировка НВВ производится с учетом фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов.

| № п/п | Товары, услуги | Ед. изм. | План Органи-зации на 2020 год | Корректи-ровка ЛенРТК  на 2020 год | Отклонение | Причины отклонения |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Питьевая вода | | | | | | |
| 1. | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи | тыс.руб. | 175,01 | 175,01 | - | Расходы на арендную плату скорректированы с учетом представленных действующих договоров аренды (пункт 30 Правил, пункт 44 Основ ценообразования и пункт 29 Методических указаний).  ЛенРТК принимает расходы на арендную плату по следующим договорам:   1. Договор аренды от 09.09.2013 № 0909/13-20, дополнительное соглашение от 31.01.2019 к договору аренды объектов нежилого фонда от 09.09.2013 № 0909/13-20 (расходы на арендную плату приняты в размере 79,20 тыс. руб.). ЛенРТК принимает сумму арендной платы соответствующую фактическим затратам организации в 2018 году по вышеуказанному договору аренды (отчет по проводкам за 2018 г., платежные поручения от 11.03.2019 № 46, от 26.06.2019 № 126, от 25.09.2019 № 208, от 15.10.2019 № 249). 2. Договор аренды от 16.05.2014 № 1605/14-11 (расходы на арендную плату приняты в размере 21,60 тыс. руб.). ЛенРТК принимает сумму арендной платы соответствующую фактическим затратам организации в 2018 году по вышеуказанному договору аренды (отчет по проводкам за 2018 г., платежные поручения от 11.03.2019 № 45, от 26.06.2019 № 125, от 25.09.2019 № 207, от 15.10.2019 № 248). 3. Договор аренды от 16.05.2014 № 1605/14-12 (расходы на арендную плату приняты в размере 20,16 тыс. руб.). ЛенРТК принимает сумму арендной платы соответствующую фактическим затратам организации в 2018 году по вышеуказанному договору аренды (отчет по проводкам за 2018 г., платежные поручения от 11.03.2019 № 44, от 26.06.2019 № 124, от 25.09.2019 № 206, от 15.10.2019 № 247). 4. Договор аренды от 18.04.2016 № 020316/0612113/01-ЛОТ10 (расходы на арендную плату приняты в размере 54,05 тыс. руб.). ЛенРТК принимает сумму арендной платы соответствующую фактическим затратам организации в 2018 году по вышеуказанному договору аренды (отчет по проводкам за 2018 г., платежные поручения от 11.03.2019 № 42, от 26.06.2019 № 128, от 25.09.2019 № 210, от 15.10.2019 № 251).   Кроме того, арендная плата, принятая ЛенРТК по подтвержденным фактическим затратам организации за 2018 год, принята 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. | Сбытовые расходы гарантирующих организаций | тыс.руб. | 82,59 | 0,00 | -82,59 | Расходы по сомнительным долгам не приняты в связи с отсутствием обосновывающих документов (пункт 30 Правил,  пункт 42 Основ ценообразования,  пункт 52 Методических указаний). |
| 2.1 | Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ | тыс.руб. | 82,59 | 0,00 | -82,59 |
| 3. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс.руб. | 244,51 | 213,57 | -30,94 | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов (водный налог, экологические платежи, налог, уплачиваемый в связи с применением УСН) приняты в соответствии с представленными обосновывающими документами, а также с учетом Методических указаний. |
| 4. | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс.руб. | 956,50 | 765,18 | -191,32 | Расчетная предпринимательская прибыль принята в размере 5 %, с учетом корректировки необходимой валовой выручки утвержденной ЛенРТК на 2020 год (пункт 32(1) Методических указаний и пункт 47(1) Основ ценообразования). |
| Водоотведение | | | | | | |
| 1. | Расходы на арендную плату, лизинговые платежи | тыс.руб. | 454,68 | 197,83 | -256,85 | Расходы на арендную плату скорректированы с учетом представленных действующих договоров аренды (пункт 30 Правил, пункт 44 Основ ценообразования и пункт 29 Методических указаний).  ЛенРТК принимает расходы на арендную плату по следующим договорам:   1. Договор аренды от 09.09.2013 № 0909/13-19, дополнительное соглашение от 31.01.2019 к договору аренды объектов нежилого фонда от 09.09.2013 № 0909/13-19 (расходы на арендную плату приняты в размере 100,80 тыс. руб.). ЛенРТК принимает сумму арендной платы соответствующую фактическим затратам организации в 2018 году по вышеуказанному договору аренды (отчет по проводкам за 2018 г., платежные поручения от 11.03.2019 № 47, от 26.06.2019 № 127, от 25.09.2019 № 209, от 15.10.2019 № 250). 2. Договор аренды от 20.12.2018 № 17/2018 (расходы на арендную плату приняты в размере 97,03 тыс. руб.).   Кроме того, арендная плата, принятая ЛенРТК по подтвержденным фактическим затратам организации за 2018 год, принята 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. | Оплата стоков, переданных на очистку другим канализациям | тыс.руб. | 5 558,13 | 5 472,18 | -85,95 | Оплата стоков, переданных на очистку другим канализациям скорректирована на основании приказа ЛенРТК от 25.10.2019 № 208-п «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 25 октября 2018 года № 152-п «Об установлении тарифов на водоотведение закрытого акционерного общества «Усть-Лужский рыбокомбинат» на 2019-2023 годы». |
| 3. | Сбытовые расходы гарантирующих организаций | тыс.руб. | 35,40 | 0,00 | -35,40 | Расходы по сомнительным долгам не приняты в связи с отсутствием обосновывающих документов (пункт 30 Правил,  пункт 42 Основ ценообразования,  пункт 52 Методических указаний). |
| 3.1 | Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ | тыс.руб. | 35,40 | 0,00 | -35,40 |
| 4. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | тыс.руб. | 88,23 | 79,53 | -8,70 | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов (налог, уплачиваемый в связи с применением УСН) приняты в соответствии с представленными обосновывающими документами, а также с учетом Методических указаний. |
| 5. | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс.руб. | 424,04 | 378,64 | -45,40 | Расчетная предпринимательская прибыль принята в размере 5 %, с учетом корректировки необходимой валовой выручки утвержденной ЛенРТК на 2020 год (пункт 32(1) Методических указаний и пункт 47(1) Основ ценообразования). |

Таким образом, скорректированная НВВ на 2020 год составила: тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Товары, услуги | Утверждено на 2020 год | Корректировка на 2020 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Для потребителей муниципального образования «Усть-Лужское сельское поселение»  Кингисеппского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Питьевая вода | 16 211,94 | 15 298,47 |
| 2. | Водоотведение | 7 908,63 | 7 952,62 |

Установить тарифвы на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые ООО «Усть-Лужский Водоканал»:

| № 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 01.01.2020 по 30.06.2020 | 119,17 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 120,58 |
| 2. | Водоотведение | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 93,11 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 94,66 |

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

**20. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 7 декабря 2018 года № 335-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «ЭкоСервис» 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 корректировке необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «ЭкоСервис» (далее – ООО «ЭкоСервис») и тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые потребителям Волосовского муниципального района Ленинградской области в 2020 году.

ООО «ЭкоСервис» обратилось с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения на 2020 год от 22.04.2019 исх. № 706   
(вх. от 23.04.2019 № КТ-1-2164/2019).

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7100/2019 от 21.11.2019).

**Правление приняло решение:**

1. ЛенРТК в соответствии с пунктами 4, 5 и 8 Методических указаний произвел расчет плановых показателей 2020 года объема отпуска воды и принятых сточных вод, для расчета тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

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

На основании вышеизложенного, на 2020 год ЛенРТК определены следующие объемы отпуска воды и приема сточных вод:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | Факт | | | | План |
| 2015 год | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2020 год |
| ***Водоснабжение*** | | | | | | |
| Объем воды, отпущенный абонентам,  ***по данным Организации*** | тыс.м3 | 2408,99 | 2379,75 | 2379,75 | 2048,54 | 2047,54 |
| Объем воды, отпускаемый новым абонентам, за вычетом абонентов, водоснабжение которых прекращено | тыс.м3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Изменение объема воды, связанное с пересмотром нормативов | тыс.м3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем воды, отпущенный абонентам,  ***по расчетам ЛенРТК в соответствии с п.5 Методических указаний*** | тыс.м3 | - | - | - | - | 1847,10 |
| Объем воды, отпущенный абонентам, ***принято ЛенРТК*** | тыс.м3 | - | - | - | - | **2047,54** |
| ***Водоотведение*** | | | | | | |
| Объем принятых сточных вод от абонентов,  ***по данным Организации*** | тыс.м3 | 1931,27 | 1931,20 | 1807,42 | 1731,76 | 1659,58 |
| Объем принятых сточных вод от новых абонентов, за вычетом абонентов, водоотведение которых прекращено | тыс.м3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Изменение объема принятых стоков, связанное с пересмотром нормативов | тыс.м3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Объем принятых сточных вод от абонентов,  ***по расчетам ЛенРТК в соответствии с п.5 Методических указаний*** | тыс.м3 | - | - | - | - | 1611,55 |
| Объем принятых сточных вод от абонентов,  ***принято ЛенРТК*** | тыс.м3 | - | - | - | - | **1659,58** |

ЛенРТК принял объемы воды, отпущенной абонентам, и объемы принятых сточных вод от абонентов на уровне, заявленном предприятием, так как данные показатели превышают объемы, определенные в соответствии с пунктом 5 Методических указаний.

Основные показатели производственных программ в сфере водоснабжения и водоотведения утверждены приказом ЛенРТК от 7 декабря 2018 года № 335-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «ЭкоСервис» на 2019-2023 годы».

***Питьевая вода***

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели* | *Ед. изм.* | *Утверждено ЛенРТК на 2020 год* | *План предприятия на 2020 год* | *Корректировка ЛенРТК на 2020 год* | *Отклоне-ние*  *(гр.6-гр.4)* | *Обоснование, причины отклонения* |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* | *8* |
| 1. | Поднято воды | тыс.м3 | 2469,82 | 2401,85 | 2401,85 | *-67,97* | *Скорректировано с учетом объемов потерь воды в сетях* |
| 2. | Подано воды в сеть | тыс.м3 | 2469,82 | 2401,85 | 2401,85 | *-67,97* |
| 3. | Потери воды в сетях | тыс.м3 | 364,05 | 354,03 | 354,03 | *-10,02* | *Принято с учетом утвержденного долгосрочного параметра регулирования «Уровня потери воды»* |
| % | 14,74 | 14,74 | 14,74 | *-* |
| 4. | Отпущено воды из водопроводной сети, всего | тыс.м3 | 2105,77 | 2047,82 | 2047,82 | *-57,95* | *Скорректировано с учетом объемов товарной воды* |
| 4.1 | в т.ч. на нужды собственных подразделений | тыс.м3 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | *-* | *-* |
| 4.2 | **Товарной воды, в т.ч.** | **тыс.м3** | 2105,49 | 2047,54 | 2047,54 | *-57,95* | *Величины приняты на уровне, заявленном предприятием, так как они не противоречат п.5 Методических указаний* |
| 4.2.1 | населению | тыс.м3 | 1134,66 | 1116,07 | 1116,07 | *-18,59* |
| 4.2.2 | бюджетным потребителям | тыс.м3 | 73,25 | 73,25 | 73,25 | *-* |
| 4.2.3 | иным потребителям | тыс.м3 | 897,58 | 858,22 | 858,22 | *-39,36* |
| 5. | Расход электроэнергии, всего | т.кВт.ч | 4788,63 | 4788,63 | 4671,73 | *-116,9* | *Рассчитаны с учетом корректировки расходов э/э на технологические и общепроизводственные нужды* |
| 5.1 | в т.ч. на технологические нужды | т.кВт.ч | 4248,09 | 4248,09 | 4131,19 | *-116,9* | *Принято с учетом утвержденного долгосрочного параметра регулирования «Удельного расхода электрической энергии» и объемов поднятой воды* |
| 5.1.1 | уд.расход | кВт.ч/м3 | 1,72 | 1,77 | 1,72 | *-* | *-* |
| 5.2 | на общепроизводственные нужды | т.кВт.ч | 540,54 | 540,54 | 540,54 | *-* | *-* |

***Водоотведение***

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Показатели* | *Ед. изм.* | *Утверждено ЛенРТК*  *на 2020 год* | *План предприятия на 2020 год* | *Корректировка ЛенРТК*  *на 2020 год* | *Отклоне-ние*  *(гр.6-гр.4)* | *Обоснование, причины отклонения* |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* | *8* |
| 1. | Пропущено сточных вод, всего | тыс.м3 | 1693,13 | 1666,17 | 1666,17 | *-26,96* | *Скорректировано с учетом объемов товарной сточной жидкости* |
| 1.1 | от собственного производства | тыс.м3 | 6,58 | 6,58 | 6,58 | *-* | *-* |
| 1.2 | **Товарные стоки, в т.ч.** | тыс.м3 | 1686,55 | 1659,58 | 1659,58 | *-26,96* | *Величины приняты на уровне, заявленном предприятием, так как они не противоречат п.5 Методических указаний* |
| 1.2.1 | от населения | тыс.м3 | 1420,99 | 1420,99 | 1420,99 | *-* |
| 1.2.2 | от бюджетных потребителей | тыс.м3 | 89,80 | 89,80 | 89,80 | *-* |
| 1.2.3 | от иных потребителей | тыс.м3 | 175,76 | 148,79 | 148,79 | *-26,96* |
| 2. | Пропущено сточных вод через очистные сооружения | тыс.м3 | 1693,13 | 1666,17 | 1666,17 | *-26,96* | *Скорректировано с учетом объемов товарной сточной жидкости* |
| 3. | Расход электроэнергии, всего | т.кВт.ч | 1564,75 | 1564,75 | 1544,90 |  | *Рассчитан с учетом корректировки расходов э/э на технологические нужды* |
| 3.1 | в т.ч. на технологические нужды | т.кВт.ч | 1246,39 | 1246,39 | 1226,54 |  | *Принято с учетом утвержденного долгосрочного параметра регулирования «Удельного расхода электрической энергии» и объемов пропущенных сточных вод* |
| 3.1.1 | уд.расход | кВт.ч/м3 | 0,74 | 0,75 | 0,74 | *-* | *-* |
| 3.2 | на общепроизводственные нужды | т.кВт.ч | 318,36 | 318,36 | 318,36 | *-* | *-* |

2. Операционные расходы. тыс. руб.

|  |  |
| --- | --- |
| *Товары, услуги* | *Принято на 2020 год* |
| Питьевая вода | 42048,69 |
| Водоотведение | 47449,01 |

3. Корректировка расходов на энергетические ресурсы.

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | Товары, услуги | *План предприятия*  *на 2020 год* | *Принято ЛенРТК на 2020 год* | *Отклонение* | *Причины отклонения* |
| 1. | Питьевая вода | 30636,48 | 29568,20 | *-1068,28* | *Затраты определены исходя из*  *объемов электроэнергии, определенных ЛенРТК, и тарифа на электрическую энергию, рассчитанного с учетом анализа счетов-фактур, представленных предприятием, и с применением индекса согласно Прогноза.*  *Договоры электроснабжения заключены с ООО «РКС-энерго» от 01.09.2012 №88635 и АО «Петербургская сбытовая компания» от 10.04.2014 №№ 77272 и 77273.* |
| 2. | Водоотведение | 10247,02 | 9331,05 | *-915,97* |

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 2020 год* | *Принято ЛенРТК на 2020 год* | *Отклонение* | *Причины отклонения* |
| 1. | Расходы на арендную плату |  |  |  |  |
|  | *- питьевая вода* | 3573,10 | 3557,42 | *-15,68* | *Величина принята в размере, предусмотренном договорами аренды* |
|  | *- водоотведение* | 3734,13 | 3718,45 | *-15,68* |
| 2. | Расходы на лизинговые платежи |  |  |  |  |
|  | *- питьевая вода* | 147,66 | 147,66 | *-* | *-* |
|  | *- водоотведение* | 1206,80 | 1206,80 | *-* | *-* |
| 3. | Оплата коммунальных услуг (Общехозяйственные расходы) |  |  |  |  |
|  | *- питьевая вода* | 117,20 | 116,18 | *-1,02* | *Статьи затрат откорректированы с учетом индексации фактических данных 2018 года с 01.01.2019 на 104,7 и с 01.01.2020 на 103,0 согласно Прогноза.*  *Расходы распределены по видам деятельности согласно базе, утвержденной в приказе об учетной политике предприятия.* |
|  | *- водоотведение* | 117,20 | 116,18 | *-1,02* |
| 4. | Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов |  |  |  |  |
|  | *- питьевая вода* | 1190,19 | 1190,03 | *-0,16* | *Учтены затраты по статьям «Водный налог», «Транспортный налог» и «Налог на прибыль» в доле товарной реализации в соответствии с Методическими указаниями.* |
|  | *- водоотведение* | 412,55 | 410,92 | *-1,63* | *Учтены затраты по статьям «Плата за негативное воздействие на окружающую среду», «Транспортный налог» и «Налог на прибыль» в доле товарной реализации в соответствии с Методическими указаниями.* |

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *№ п/п* | *Товары, услуги/ Показатели* | *План предпри-ятия на 2020 год* | *Принято ЛенРТК на 2020 год* | *Отклонение* | *Обоснование, причины отклонения* |
| 1. | Питьевая вода | 161,07 | 161,07 | *-* | *-* |
| 2. | Водоотведение | 39,81 | 39,81 | *-* | *-* |

6. Величина нормативной прибыли на 2020 год принята ЛенРТК согласно утвержденным долгосрочным параметрам регулирования в размере:

- питьевая вода – 858,47 тыс.руб.;

- водоотведение – 667,76 тыс.руб.

7. В соответствии с пунктом 26 (д) Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, ЛенРТК проанализировал фактические затраты, сложившиеся по данным предприятия в 2018 году по оказанию потребителям услуг водоснабжения и водоотведения, и определил экономически необоснованные доходы, подлежащие исключению из тарифной выручки последующих периодов регулирования, отраженные в Протоколе рабочего совещания ЛенРТК от 23.09.2019 № 12, в следующих размерах:

- питьевая вода – 3511,32 тыс.руб. (учтено при регулировании 2020 года);

- водоотведение – 2037,66 тыс.руб. (учтено при регулировании 2020 года).

По результатам анализа основных показателей деятельности, сложившихся у ООО «ЭкоСервис» в 2017 году, ЛенРТК были определены экономически необоснованные доходы, отраженные в Протоколе рабочего совещания ЛенРТК от 11.10.2018 № 21, частично учтенные при установлении тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые в 2019 году (водоснабжение – 4728,26 тыс. руб. и водоотведение – 2531,01 тыс. руб.).

Оставшуюся часть вышеуказанных экономически необоснованных доходов 2017 года ЛенРТК, руководствуясь требованиями Методических указаний, учел при формировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения на 2020 год (водоснабжение – 529,50 тыс. руб. и водоотведение – 1081,25 тыс. руб.).

8. Таким образом, скорректированные НВВ на 2020 год составят: тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| *Товары, услуги* | *Утверждено на 2020 год* | *Корректировка на 2020 год* |
| Питьевая вода (величина сглаживания -3730,00 тыс. руб.) | 72829,01 | 69592,56 |
| Водоотведение | 61567,86 | 59353,34 |

Установить тарифы на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые ООО «ЭкоСервис»:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности | Год с календарной разбивкой | Тарифы, руб./м3 \* |
| Для потребителей муниципальных образований «Бегуницкое сельское поселение»,  «Большеврудское сельское поселение», «Волосовское городское поселение», «Калитинское сельское поселение», «Клопицкое сельское поселение», «Рабитицкое сельское поселение», «Сабское сельское поселение», Волосовского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1. | Питьевая вода | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 33,49 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 34,50 |
| 2. | Водоотведение | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 35,06 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 36,47 |

\* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

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

**21. По вопросу повестки «О пересмотре единого тарифа на услуги регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами 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 сообщила, В адрес ЛенРТК с заявлением об установлении тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов обратилось ООО «Благоустройство». Приказом ЛенРТК от 23.09.2019 № 161-п для ООО Благоустройства» были установлены тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов на 2019 год.

В соответствии с пунктом 22 раздела V Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 тарифы регионального оператора подлежат пересмотру при пересмотре тарифов операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами, расходы которых учитываются в составе необходимой валовой выручки регионального оператора.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Единица измерения | Учтено ЛенРТК на 2019 год | Учтено ЛенРТК 2019 год  (в связи с установлением тарифов для ООО «Благоустройство» | Отклонение |
| 1. | Расходы на работы и (или) услуги по эксплуатации объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных | тыс. руб. | 989 926,72 | 1 035 612,37 | + 45 685,65 |

**Правление приняло решение:**

В целях недопущения роста единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ЛенРТК предлагает сохранить расходы на работы и (или) услуги по эксплуатации объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных на уровне, учтенном в необходимой валовой выручке регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, одновременно зафиксировать экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов на 2019 год в размере 45 685,65 тыс. руб.

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

**22. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 14 декабря 2018 года № 397-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую Ленинградским областным государственным предприятием «Волосовское дорожное ремонтно-строительное управление» 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 Ленинградским областным государственным предприятием «Волосовское дорожное ремонтно-строительное управление» (далее - ЛО ГП «Волосовское ДРСУ») на территории Ленинградской области на период 2020 года, подготовленного на основании обращения ЛО ГП «Волосовское ДРСУ» от 05.06.2019 исх. № 201Л (вх. от 13.06.2019 № КТ-1-345/2019, от 05.05.2019 № КТ-1-2799/2019).

ЛО ГП «Волосовское ДРСУ» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх.   
№ КТ-1-7044/2019 от 20.11.2019).

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические, натуральные и экономические показатели.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед изм** | **Утверждено на 2019 год** | **2020 год корректировка** | **Примечание** |
| **Принято ЛенРТК** | | |
| **Расчёт коэффициента индексации** |  |  |  |  |
| Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % | 4,60 | 3,00 |  |
| Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | 1,00 | 1,00 |  |
| Итого коэффициент индексации (производство т/э) |  | 1,03554 | 1,01970 |  |
| Итого коэффициент индексации (передача т/э) |  | 1,03554 | 1,01970 |  |
| **Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя** | **Тыс руб** | **6 641,58** | **6 870,55** |  |
| **Операционные расходы** | Тыс руб | 1 588,53 | 1 622,68 |  |
| Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | Тыс руб |  |  |  |
| Расходы на оплату труда | Тыс руб | 1 518,77 | 1 551,55 |  |
| фонд оплаты труда ППП | Тыс руб | 1 240,86 | 1 265,30 |  |
| численность ППП | чел. | 6,00 | 6,00 |  |
| средняя заработная плата ППП | руб./чел. в мес. | 17 234,16 | 17 573,68 |  |
| фонд оплаты труда цехового персонала | Тыс руб | 277,91 | 286,24 |  |
| численность цехового персонала | чел. | 1,00 | 1,00 |  |
| средняя заработная плата цехового персонала | руб./чел. в мес. | 23 392,88 | 23 853,72 |  |
| Ремонт | Тыс руб | 6,30 | 6,42 |  |
| расходы на оплату коммунальных услуг | Тыс руб | 63,46 | 64,71 |  |
| **Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)** | Тыс руб | 487,38 | 497,28 |  |
| Отчисления на социальные нужды |  | 458,67 | 468,57 |  |
| процент отчислений на социальные нужды |  | 30,20 | 30,20 |  |
| Амортизация основных средств (производственных объектов) без учета объектов инвестирования |  | 28,71 | 28,71 |  |
| Налог на прибыль |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **Ресурсы** | Тыс руб | 4 565,67 | 4 750,58 |  |
| **Топливо** |  |  |  |  |
| Расход условного топлива Уголь | Т.у.т. | 438,62 | 438,62 |  |
| коэф калорийности |  | 0,60 | 0,60 |  |
| Расход натурального топлива Уголь |  | 730,35 | 730,35 |  |
| Удельный расход условного топлива на выработку т/э | Кгут/Гкал | 167,67 | 167,67 |  |
| Цена топлива Уголь |  | 5 758,50 | 5 994,60 | С учетом цены 2019 г и индекса дефлятора на уголь |
| Расходы на топливо, в т.ч.: | Тыс руб | 4 205,70 | 4 378,14 |  |
| **Электроэнергия** |  |  |  |  |
| Объем покупки э/э | тыс.кВт.ч | 49,46 | 49,46 |  |
| Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 6,90 | 7,11 | С учетом цены 2019 г и индекса дефлятора на электрическую энергию |
| Расходы на покупку э/э | Тыс руб | 341,29 | 351,51 |  |
| **Водопотребление** |  |  |  |  |
| Объем воды | тыс.м3 | 0,52 | 0,52 |  |
| Удельный расход воды на выработку т/э | м3/Гкал | 0,20 | 0,20 |  |
| Средняя себестоимость / тариф | руб./м3 | 24,48 | 26,93 | С учетом тарифа 2019 г и ИПЦ |
| Расходы на воду | Тыс руб | 12,73 | 14,00 |  |
| **Водоотведение** |  |  |  |  |
| Объем водоотведения по предприятию | тыс.м3 | 0,15 | 0,15 |  |
| Тариф за водоотведение | руб./м3 | 39,68 | 46,20 | С учетом тарифа 2019 г и ИПЦ |
| Затраты на водоотведение | Тыс руб | 5,95 | 6,93 |  |
| **НВВ, всего, в т.ч.** | Тыс руб | 6 641,58 | 6 870,55 |  |
| операционные расходы | Тыс руб | 1 588,53 | 1 622,68 |  |
| неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | Тыс руб | 487,38 | 497,28 |  |
| ресурсы | Тыс руб | 4 565,67 | 4 750,58 |  |
| расходы из прибыли | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |  |
| НВВ на теплоноситель | Тыс руб |  |  |  |
| НВВ, без учета теплоносителя | Тыс руб | 6 641,58 | 6 870,55 |  |
| НВВ без учета теплоносителя товарная | Тыс руб | 1 310,04 | 1 355,20 |  |
| НВВ, I полугодие | Тыс руб | 773,50 | 886,72 |  |
| НВВ, II полугодие | Тыс руб | 536,53 | 468,48 |  |
| **Баланс производства** | Тыс руб |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, год | Гкал | 2 616,00 | 2 616,00 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём | Гкал |  |  |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | % |  |  |  |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 2 616,00 | 2 616,00 |  |
| Покупка теплоэнергии | Гкал |  |  |  |
| Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 2 616,00 | 2 616,00 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал |  |  |  |
| Потери теплоэнергии в сетях, % | % |  |  |  |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 2 616,00 | 2 616,00 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 19,72 | 19,72 |  |
| Отпущено тепловой энергии на собственное производство | Гкал | 2 100,00 | 2 100,00 |  |
| Население | Гкал | 516,00 | 516,00 |  |
| В.т.ч. ГВС | Гкал |  |  |  |
| В т.ч. отопление | Гкал | 516,00 | 516,00 |  |
| Всего товарной | Гкал | 516,00 | 516,00 |  |
| I полугодие | Гкал | 340,00 | 340,00 |  |
| II полугодие | Гкал | 176,00 | 176,00 |  |
| **Тарифное меню** |  |  |  |  |
| **Отопление, год** | **руб/Гкал** | **2 591,11** | **2 626,36** |  |
| **I полугодие** | **руб/Гкал** | **2 275,01** | **2 608,00** |  |
| **II полугодие** | **руб/Гкал** | **3 048,48** | **2 661,81** |  |
| **Рост II/I** | **%** | **134,00** | **102,06** |  |

2. Утвердить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ЛО ГП «Волосовское ДРСУ» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2020 год:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Лужский муниципальный район» Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 2 608,00 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 2 661,81 | - | - | - | - | - |

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

**23. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года № 682-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемые населению, организациям, приобретающим тепловую энергию и горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, на территории муниципального образования «Сосновоборский городской округ» Ленинградской области в 2019 году»** выступила начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета Курылко С.А. и сообщила следующее.

Приказом комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (ЛенРТК)   
от 20 декабря 2018 года № 682-п установлены тарифы на тепловую энергию и горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемые населению, организациям, приобретающим тепловую энергию и горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, на территории муниципального образования «Сосновоборский городской округ» Ленинградской области в 2019 году в зоне теплоснабжения Сосновоборского муниципального унитарного предприятия «Теплоснабжающее предприятие» (далее - СМУП «ТСП»).

СМУП «ТСП» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 07.11.2019 исх. № 02-11-19/1127 (вх.   
от 08.11.2019 № КТ-1-6697/2019) о необходимости, в связи с присоединением к системе теплоснабжения объектов (жилых домов) с закрытой системой теплоснабжения, установления тарифов на тепловую энергию для оказания услуг по горячему водоснабжению в жилых домах оборудованных ИТП. Для создания равных условий в части принятия решений по уровню платы населения за горячую воду с использованием открытой и закрытой системой горячего водоснабжения в зоне теплоснабжения СМУП «ТСП» необходимо внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2018 года   
№ 682-п.

**Правление приняло решение:**

Внести в приказ от 20 декабря 2018 года № 682-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемые населению, организациям, приобретающим тепловую энергию и горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, на территории муниципального образования «Сосновоборский городской округ» изменение, изложив пункт 1 приложения 1 в следующей редакции:

«

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **В зоне теплоснабжения Сосновоборского муниципального унитарного предприятия «Теплоснабжающее предприятие»** | | | | | | | |
| 1.1 | Для населения, организаций, приобретающих тепловую энергию для предоставления коммунальных услуг населению, муниципальных образований «Сосновоборский городской округ» Ленинградской области (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
| 1.1.1 | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 757,33 | - | - | - | - | - |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 766,69 | - | - | - | - | - |
| 1.1.2 | Одноставочный тариф на тепловую энергию для оказания услуги по ГВС в жилых домах, оборудованных ИТП (без наружной сети горячего водоснабжения, с изолированными стояками, без полотенцесушителей), руб./Гкал | со дня вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2019 | 700,81 | - | - | - | - | - |

».

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

**24. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 23 ноября 2018 года № 226-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые «Кингисеппские электрические сети» (филиал публичного акционерного общества «Ленэнерго») 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 «Кингисеппские электрические сети» (филиал публичного акционерного общества «Ленэнерго» (далее - ПАО «Ленэнерго») на территории Ленинградской области на период 2020 года, подготовленного на основания обращения ПАО «Ленэнерго» от 19.07.2019 исх. № ЛЭ/07-01/523 (вх. от 22.07.2019 № КТ-1-4239/2019) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2020 год.

ПАО «Ленэнерго» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7117/2019 от 22.11.2019).

**Правление приняло решение:**

1. Проанализированы основные технические, натуральные и экономические показатели.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед изм** | **Утверждено на 2019 год** | **Корректировка 2020 год** | **Примечание** |
| **Принято ЛенРТК** | |  |
| **Расчёт коэффициента индексации** |  |  | **1,030** |  |
| Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % | 4,60 | 3,00 |  |
| Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | 1,00 | 1,00 |  |
| Итого коэффициент индексации (производство т/э) |  | 1,0355 | 1,0197 |  |
| Итого коэффициент индексации (передача т/э) |  | 1,0355 | 1,0197 |  |
| **Расчёт операционных (подконтрольных ) расходов на производство т/э** |  |  |  |  |
| Расходы на оплату труда | Тыс. руб. | 156,93 | 160,02 | С учетом средней заработной платы 2019 г и коэф-та индексации |
| *численность* |  | *0,45* | *0,45* |  |
| *средняя зарплата* |  | 29 060,20 | 29 632,69 |  |
| Расходы на приобретение сырья и материалов | Тыс. руб. |  |  |  |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | Тыс. руб. |  |  |  |
| Расходы, относящиеся к цеховым | Тыс. руб. |  |  |  |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | Тыс. руб. | 196,38 | 200,24 |  |
| *ФОТ* |  | *109,45* | *111,60* | С учетом средней заработной платы 2019 г и коэф-та индексации |
| *численность* |  | *0,20* | *0,20* |  |
| *средняя зарплата* |  | *45 602,42* | *46 500,79* |  |
| *материалы* | Тыс. руб. | *44,80* | *45,68* |  |
| *информационно-консультационные услуги* | Тыс. руб. | *28,02* | *28,58* |  |
| *услуги связи* | Тыс. руб. | *9,16* | *9,34* |  |
| *охрана труда* | Тыс. руб. | *1,85* | *1,89* |  |
| *подготовка кадров* | Тыс. руб. | *2,95* | *3,01* |  |
| *подписные издания* | Тыс. руб. | *0,14* | *0,15* |  |
| *прочие* | Тыс. руб. |  |  |  |
| Итого базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов: | Тыс. руб. | 353,30 | 360,26 |  |
| **Расчёт операционных (подконтрольных ) расходов на передачу т/э** |  |  |  |  |
| Расходы на оплату труда | Тыс. руб. |  |  |  |
| Расходы на приобретение сырья и материалов | Тыс. руб. |  |  |  |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | Тыс. руб. |  |  |  |
| Расходы, относящиеся к цеховым | Тыс. руб. |  |  |  |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | Тыс. руб. |  |  |  |
| Итого базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов: | Тыс. руб. |  |  |  |
| **Расчёт неподконтрольных расходов на производство и передачу т/э** |  |  |  |  |
| Отчисления на социальные нужды | Тыс. руб. | 47,39 | 48,32 |  |
| Расходы, относящиеся к прочим прямым | Тыс. руб. | [270,10](file:///C:\Users\User\Desktop\Регулируемые%20организации%202020%20год\Лужский%20МР\Ленэнерго\Калькуляция%20Ленэнерго%20кор%202020%20ЛенРТК.xlsx#RANGE!X42) | [270,10](file:///C:\Users\User\Desktop\Регулируемые%20организации%202020%20год\Лужский%20МР\Ленэнерго\Калькуляция%20Ленэнерго%20кор%202020%20ЛенРТК.xlsx#RANGE!X42) |  |
| *налог на имущество* |  | *36,70* | *36,70* |  |
| *амортизация* |  | *233,40* | *233,40* |  |
| Расходы, относящиеся к цеховым | Тыс. руб. |  |  |  |
| Расходы, относящиеся к общехозяйственным | Тыс. руб. | 34,65 | 35,30 |  |
| *Отчисления на социальные нужды* |  | 33,05 | 33,70 |  |
| *налоги и сборы* |  | 1,60 | 1,60 |  |
| Итого | Тыс. руб. | 352,15 | 353,73 |  |
| Налог на прибыль | Тыс. руб. |  |  |  |
| Итого неподконтрольных расходов: | Тыс. руб. | 352,15 | 353,73 |  |
| **Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя** |  |  |  |  |
| Расходы на топливо | Тыс. руб. | [6 961,55](file:///C:\Users\User\Desktop\Регулируемые%20организации%202020%20год\Лужский%20МР\Ленэнерго\Калькуляция%20Ленэнерго%20кор%202020%20ЛенРТК.xlsx#RANGE!AB29) | [7 170,39](file:///C:\Users\User\Desktop\Регулируемые%20организации%202020%20год\Лужский%20МР\Ленэнерго\Калькуляция%20Ленэнерго%20кор%202020%20ЛенРТК.xlsx#RANGE!AB29) |  |
| *расход (эл. Энергия)* | кВт.ч | 1 719 337,50 | 1 719 337,50 |  |
| *тариф* | руб./кВт.ч | 4,05 | 4,17 | С учетом цены 2019 г и индекса дефлятора на электрическую энергию |
| Расходы на электрическую энергию | Тыс. руб. |  |  |  |
| Расходы на холодную воду | Тыс. руб. | [79,95](file:///C:\Users\User\Desktop\Регулируемые%20организации%202020%20год\Лужский%20МР\Ленэнерго\Калькуляция%20Ленэнерго%20кор%202020%20ЛенРТК.xlsx#RANGE!X37) | [87,89](file:///C:\Users\User\Desktop\Регулируемые%20организации%202020%20год\Лужский%20МР\Ленэнерго\Калькуляция%20Ленэнерго%20кор%202020%20ЛенРТК.xlsx#RANGE!X37) |  |
| ***отопление*** |  | 11,23 | 12,34 |  |
| *покупная вода* |  | *0,46* | *0,46* |  |
| *удельный расход* |  | *0,31* | *0,31* |  |
| *тариф* |  | *24,54* | *26,98* | С учетом тарифа 2019 г и ИПЦ |
| ***ГВС*** |  | 68,72 | 75,54 |  |
| *покупная вода* |  | *2,80* | *2,80* |  |
| *удельный расход* |  | *1,89* | *1,89* |  |
| *тариф* |  | *24,54* | *26,98* |  |
| Расходы на стоки | Тыс. руб. | [21,02](file:///C:\Users\User\Desktop\Регулируемые%20организации%202020%20год\Лужский%20МР\Ленэнерго\Калькуляция%20Ленэнерго%20кор%202020%20ЛенРТК.xlsx#RANGE!X44) | [24,45](file:///C:\Users\User\Desktop\Регулируемые%20организации%202020%20год\Лужский%20МР\Ленэнерго\Калькуляция%20Ленэнерго%20кор%202020%20ЛенРТК.xlsx#RANGE!X44) |  |
| *стоки* |  | *0,53* | *0,53* |  |
| *удельный расход* |  | *0,36* | *0,36* |  |
| *тариф* |  | *39,79* | *46,28* | С учетом тарифа 2019 г и ИПЦ |
| Итого расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | Тыс. руб. | 7 062,52 | 7 282,73 |  |
| Прибыль без налога на прибыль | Тыс руб |  |  |  |
| в т.ч. облагается налогом на прибыль | Тыс. руб. |  |  |  |
| **Необходимая валовая выручка** |  |  |  |  |
| НВВ, всего | Тыс. руб. | 7 767,97 | 7 996,72 |  |
| НВВ на теплоноситель | Тыс. руб. | 68,72 | 75,54 |  |
| НВВ, без учета теплоносителя | Тыс. руб. | 7 699,24 | 7 921,18 |  |
| НВВ без учета теплоносителя товарная | Тыс. руб. | 2 373,80 | 2 442,23 |  |
| НВВ, I полугодие | Тыс. руб. | 1 279,25 | 1 315,51 |  |
| НВВ, II полугодие | Тыс. руб. | 1 094,56 | 1 126,72 |  |
| **Баланс производства** |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, год | Гкал | 1 479,00 | 1 479,00 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём | Гкал | [0,00](file:///C:\Users\User\Desktop\Регулируемые%20организации%202020%20год\Лужский%20МР\Ленэнерго\Калькуляция%20Ленэнерго%20кор%202020%20ЛенРТК.xlsx#RANGE!K48) | [0,00](file:///C:\Users\User\Desktop\Регулируемые%20организации%202020%20год\Лужский%20МР\Ленэнерго\Калькуляция%20Ленэнерго%20кор%202020%20ЛенРТК.xlsx#RANGE!K48) |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | % | 0,00 | 0,00 |  |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 1 479,00 | 1 479,00 |  |
| Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 1 479,00 | 1 479,00 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал | [0,00](file:///C:\Users\User\Desktop\Регулируемые%20организации%202020%20год\Лужский%20МР\Ленэнерго\Калькуляция%20Ленэнерго%20кор%202020%20ЛенРТК.xlsx#RANGE!P48) | [0,00](file:///C:\Users\User\Desktop\Регулируемые%20организации%202020%20год\Лужский%20МР\Ленэнерго\Калькуляция%20Ленэнерго%20кор%202020%20ЛенРТК.xlsx#RANGE!P48) |  |
| Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 0,00 | 0,00 |  |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 1 479,00 | 1 479,00 |  |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 30,83 | 30,83 |  |
| Отпущено тепловой энергии на собственное производство | Гкал | [1 023,00](file:///C:\Users\User\Desktop\Регулируемые%20организации%202020%20год\Лужский%20МР\Ленэнерго\Калькуляция%20Ленэнерго%20кор%202020%20ЛенРТК.xlsx#RANGE!S48) | [1 023,00](file:///C:\Users\User\Desktop\Регулируемые%20организации%202020%20год\Лужский%20МР\Ленэнерго\Калькуляция%20Ленэнерго%20кор%202020%20ЛенРТК.xlsx#RANGE!S48) |  |
| Население | Гкал | 456,00 | 456,00 |  |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | [168,00](file:///C:\Users\User\Desktop\Регулируемые%20организации%202020%20год\Лужский%20МР\Ленэнерго\Калькуляция%20Ленэнерго%20кор%202020%20ЛенРТК.xlsx#RANGE!AA48) | [168,00](file:///C:\Users\User\Desktop\Регулируемые%20организации%202020%20год\Лужский%20МР\Ленэнерго\Калькуляция%20Ленэнерго%20кор%202020%20ЛенРТК.xlsx#RANGE!AA48) |  |
| В т.ч. отопление | Гкал | [288,00](file:///C:\Users\User\Desktop\Регулируемые%20организации%202020%20год\Лужский%20МР\Ленэнерго\Калькуляция%20Ленэнерго%20кор%202020%20ЛенРТК.xlsx#RANGE!Z48) | [288,00](file:///C:\Users\User\Desktop\Регулируемые%20организации%202020%20год\Лужский%20МР\Ленэнерго\Калькуляция%20Ленэнерго%20кор%202020%20ЛенРТК.xlsx#RANGE!Z48) |  |
| Всего товарной | Гкал | 456,00 | 456,00 |  |
| I полугодие | Гкал | [248,88](file:///C:\Users\User\Desktop\Регулируемые%20организации%202020%20год\Лужский%20МР\Ленэнерго\Калькуляция%20Ленэнерго%20кор%202020%20ЛенРТК.xlsx#RANGE!U49:U54) | [248,88](file:///C:\Users\User\Desktop\Регулируемые%20организации%202020%20год\Лужский%20МР\Ленэнерго\Калькуляция%20Ленэнерго%20кор%202020%20ЛенРТК.xlsx#RANGE!U49:U54) |  |
| II полугодие | Гкал | [207,08](file:///C:\Users\User\Desktop\Регулируемые%20организации%202020%20год\Лужский%20МР\Ленэнерго\Калькуляция%20Ленэнерго%20кор%202020%20ЛенРТК.xlsx#RANGE!U55:U60) | [207,08](file:///C:\Users\User\Desktop\Регулируемые%20организации%202020%20год\Лужский%20МР\Ленэнерго\Калькуляция%20Ленэнерго%20кор%202020%20ЛенРТК.xlsx#RANGE!U55:U60) |  |
| **Тарифное меню** |  |  |  |  |
| **Отопление, год** | **руб./Гкал** | **5 205,71** | **5 355,77** |  |
| **I полугодие** | **руб./Гкал** | **5 140,00** | **5 285,69** |  |
| **II полугодие** | **руб./Гкал** | **5 285,69** | **5 441,03** |  |
| **Рост II/I** | **%** | **1,028** | **1,029** |  |
| Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год | руб./Гкал | 5 205,71 | 5 354,75 |  |
| I полугодие | руб./Гкал | 5 140,00 | 5 285,69 |  |
| II полугодие | руб./Гкал | 5 285,69 | 5 438,79 |  |

2. Утвердить тарифы на тепловую энергию, поставляемую «Кингисеппские электрические сети» (филиал публичного акционерного общества «Ленэнерго») потребителям в 2020 году:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |  |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Лужское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 5 285,69 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 5 441,03 | - | - | - | - | - |

3. Утвердить тарифы на горячую воду, поставляемую «Кингисеппские электрические сети» (филиал публичного акционерного общества «Ленэнерго») потребителям в 2020 году:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 «Лужское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области | | | |
| 1.1 | Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 26,66 | 5 285,69 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 27,46 | 5 441,03 |

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

**25. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 266-п «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» на территории Ленинградской области на период 2020 года, подготовленного на основании обращения МУП «Бугровские тепловые сети» исх. № 182 от 24.04.2019 (вх. № КТ-1-2286/2019 от 26.04.2019) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2020 год.

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7058/2019 от 20.11.2019).

**Правление приняло решение:**

1. Принять основные технические и натуральные показатели.

| **Показатели** | **Ед. изм.** | | **Утверждено на 2019 г.** | **На период регулирования 2020 г.** | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **предложения** | | **отклонение** | |
| **Регулируемой организации** | **ЛенРТК** |
| *1* | *2* | | *3* | *4* | *5* | *6* | |
| Выработка тепловой энергии, год | | Гкал | 75 201,63 | 64 740,00 | 64 740,00 | | 0,00 | |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной: | |  |  |  |  | |  | |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём | | Гкал | 669,03 | 600,00 | 600,00 | | 0,00 | |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | | % | 0,89 | 0,93 | 0,93 | | 0,00 | |
| Отпуск с коллекторов источника | | Гкал | 74 532,60 | 64 140,00 | 64 140,00 | | 0,00 | |
| I полугодие | | Гкал | 0,00 | 36 559,80 | 36 559,80 | | 0,00 | |
| II полугодие | | Гкал | 0,00 | 27 580,20 | 27 580,20 | | 0,00 | |
| Отпуск с коллекторов конечным потребителям | | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | |
| I полугодие | | Гкал |  | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | |
| II полугодие | | Гкал |  | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | |
| Отпуск от источника в сеть | | Гкал | 74 532,60 | 64 140,00 | 64 140,00 | | 0,00 | |
| I полугодие | | Гкал |  | 36 559,80 | 36 559,80 | | 0,00 | |
| II полугодие | | Гкал |  | 27 580,20 | 27 580,20 | | 0,00 | |
| Покупка теплоэнергии | | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | |
| Подано теплоэнергии в сеть | | Гкал | 74 532,60 | 64 140,00 | 64 140,00 | | 0,00 | |
| Потери теплоэнергии в сетях | |  |  |  |  | |  | |
| Потери теплоэнергии в сетях, объём | | Гкал | 5 962,60 | 2 560,00 | 2 560,00 | | 0,00 | |
| Потери теплоэнергии в сетях, % | | % | 8,00 | 3,99 | 3,99 | | 0,00 | |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям из тепловой сети | | Гкал | 68 570,00 | 61 580,00 | 61 580,00 | | 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 | |
| Непроизводительные потери | |  |  |  |  | |  | |
| Население | | Гкал | 56 990,00 | 50 840,00 | 50 840,00 | | 0,00 | |
| В.т.ч. ГВС | | Гкал | 7 900,00 | 8 130,00 | 8 130,00 | | 0,00 | |
| В т.ч. отопление | | Гкал | 49 090,00 | 42 710,00 | 42 710,00 | | 0,00 | |
| Бюджетным | | Гкал | 10 720,00 | 9 960,00 | 9 960,00 | | 0,00 | |
| В.т.ч. ГВС | | Гкал | 3 120,00 | 1 060,00 | 1 060,00 | | 0,00 | |
| В т.ч. отопление | | Гкал | 7 600,00 | 8 900,00 | 8 900,00 | | 0,00 | |
| Иным потребителям | | Гкал | 860,00 | 780,00 | 780,00 | | 0,00 | |
| В.т.ч. ГВС | | Гкал | 0,00 | 40,00 | 40,00 | | 0,00 | |
| В т.ч. отопление | | Гкал | 860,00 | 740,00 | 740,00 | | 0,00 | |
| Организациям-перепродавцам | | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | |
| Всего товарной из сети | | Гкал | 68 570,00 | 61 580,00 | 61 580,00 | | 0,00 | |
| I полугодие | | Гкал | 38 533,02 | 35 100,60 | 35 100,60 | | 0,00 | |
| II полугодие | | Гкал | 30 036,94 | 26 479,40 | 26 479,40 | | 0,00 | |
| Всего товарной (с коллекторов + из сети) | | Гкал | 68 570,00 | 61 580,00 | 61 580,00 | | 0,00 | |
| I полугодие | | Гкал | 38 533,02 | 35 100,60 | 35 100,60 | | 0,00 | |
| II полугодие | | Гкал | 30 036,94 | 26 479,40 | 26 479,40 | | 0,00 | |
| **Тарифное меню** | |  |  |  |  | |  | |
| Отопление, год | | руб./Гкал | 1 520,35 | 1 855,24 | 1 578,81 | | -276,43 | |
| I полугодие | | руб./Гкал | 1 510,43 | 1 564,54 | 1 533,08 | | -31,46 | |
| II полугодие | | руб./Гкал | 1 533,08 | 2 240,59 | 1 639,43 | | -601,16 | |
| Рост II/I | | % |  | 143,21 | 106,94 | | -36,27 | |

2. Принять основные статьи расходов регулируемой организации.

| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Утверждено на 2019 г.** | **На период регулирования 2020 г.** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **предложения** | | **отклонение** |
| **Регулируемой организации** | **ЛенРТК** |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* |
| **Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя** | **Тыс. руб.** | **108 763,71** | **119 548,36** | **101 959,25** | -17 589,11 |
| Операционные расходы | Тыс. руб. | 25 506,33 | 34 244,08 | 26 008,80 | -8 235,28 |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс. руб. | 8 651,12 | 12 292,15 | 8 845,86 | -3 446,29 |
| Ресурсы | Тыс. руб. | 74 606,26 | 73 012,14 | 67 104,59 | -5 907,54 |
| **Итого расходы на передачу тепловой энергии** | **Тыс. руб.** | **1 062,23** | **989,83** | **1 083,16** | 93,33 |
| Операционные расходы | Тыс. руб. | 815,85 | 989,83 | 831,92 | -157,91 |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс. руб. | 246,39 | 0,00 | 251,24 | 251,24 |
| Ресурсы | Тыс. руб. | 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 |
| нормативная прибыль | Тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | **%** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| расчетная предпринимательская прибыль | Тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % РПП | **%** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Налог на прибыль** | **Тыс. руб.** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Корректировка НВВ** | **Тыс. руб.** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | 0,00 |
| **Расчет необходимой валовой выручки (НВВ)** | |  |  |  |  |
| НВВ, всего, в т.ч. | Тыс. руб. | 109 825,94 | 120 538,19 | 103 042,41 | -17 495,78 |
| операционные расходы | Тыс. руб. | 26 322,17 | 35 233,91 | 26 840,72 | -8 393,19 |
| неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | Тыс. руб. | 8 897,51 | 12 292,15 | 9 097,09 | -3 195,05 |
| ресурсы | Тыс. руб. | 74 606,26 | 73 012,14 | 67 104,59 | -5 907,54 |
| расходы из прибыли | Тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| НВВ на теплоноситель | Тыс. руб. | 5 575,48 | 6 292,36 | 5 819,30 | -473,06 |
| НВВ, без учета теплоносителя | Тыс. руб. | 104 250,46 | 114 245,83 | 97 223,10 | -17 022,72 |
| **НВВ по конечным потребителям с коллекторов** | Тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| НВВ, I полугодие | Тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| НВВ, II полугодие | Тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **НВВ без учета теплоносителя товарная из сети** | **Тыс. руб.** | 104 250,46 | 114 245,83 | 97 223,10 | -17 022,72 |
| НВВ, I полугодие | Тыс. руб. | 58 201,43 | 54 916,29 | 53 812,03 | -1 104,26 |
| НВВ, II полугодие | Тыс. руб. | 46 049,03 | 59 329,53 | 43 411,08 | -15 918,46 |

Подробная расшифровка по статьям затрат представлена в приложении к экспертному заключению.

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

3. Утвердить 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 | 1 639,43 | - | - | - | - | - |
|  | 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 | - | - | - | - | - |

4. Утвердить 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 | 35,64 | 1533,08 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 36,71 | 1 639,43 |
| 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 |

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

**26. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 267-п «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 2020 года, подготовленного на основании обращения МУП ПГП «КБ» от 16.04.2019 исх. № 98 (вх. № КТ-1-2023/2019 от 17.04.2019) о корректировке тарифов на производство тепловой энергии на 2020 год.

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7057/2019   
от 20.11.2019).

**Правление приняло решение:**

1. Принять основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **Данные предприятия** | | **Принято ЛенРТК** | |
| **2018 год** | **2020 год** | **2018 год** | **2020 год** |
| **Факт** | **План** | **Факт** | **План** |
| **Баланс производства** |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, год | Гкал | 1 436,00 | 1 293,00 | 1 439,26 | 1 279,06 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём | Гкал | 28,50 | 26,00 | 28,35 | 14,97 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | % | 1,98 | 2,01 | 1,97 | 1,17 |
| Отпуск с коллекторов источника | Гкал | 1 407,50 | 1 267,00 | 1 410,91 | 1 264,10 |
| I полугодие | Гкал | 836,60 | 766,00 | 838,63 | 765,51 |
| II полугодие | Гкал | 570,90 | 501,00 | 572,28 | 498,59 |
| Отпуск от источника в сеть | Гкал | 1 407,50 | 1 267,00 | 1 410,91 | 1 264,10 |
| I полугодие | Гкал | 836,60 | 766,00 | 838,63 | 765,51 |
| II полугодие | Гкал | 570,90 | 501,00 | 572,28 | 498,59 |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 1 407,50 | 1 267,00 | 1 410,91 | 1 264,10 |
| Потери теплоэнергии в сетях |  |  |  |  |  |
| Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал | 244,80 | 101,50 | 109,49 | 98,60 |
| Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 17,39 | 8,01 | 7,76 | 7,80 |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям из тепловой сети | Гкал | 1 162,70 | 1 165,50 | 1 301,42 | 1 165,50 |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| Отпущено тепловой энергии на собственное производство | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Непроизводительные потери |  |  |  | 137,72 |  |
| Население | Гкал | 1 080,70 | 1 088,00 | 1 080,70 | 1 088,00 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 1 080,70 | 1 088,00 | 1 080,70 | 1 088,00 |
| Бюджетным | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 |
| Иным потребителям | Гкал | 82,00 | 77,50 | 83,00 | 77,50 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 82,00 | 77,50 | 83,00 | 77,50 |
| Организациям-перепродавцам | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего товарной из сети | Гкал | 1 162,70 | 1 165,50 | 1 301,42 | 1 165,50 |
| I полугодие | Гкал | 691,50 | 705,80 | 774,00 | 705,80 |
| II полугодие | Гкал | 471,20 | 459,70 | 527,42 | 459,70 |
| Всего товарной (с коллекторов + из сети) | Гкал | 1 162,70 | 1 165,50 | 1 301,42 | 1 165,50 |
| I полугодие | Гкал | 691,50 | 705,80 | 774,00 | 705,80 |
| II полугодие | Гкал | 471,20 | 459,70 | 527,42 | 459,70 |

2. Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

| Показатели | Единица измерения | Данные предприятия | | Принято ЛенРТК | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2018 год | 2020 год | 2018 год | 2020 год |
| Факт | План | Факт | План |
| Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя | тыс. руб. | 5 514,30 | 7 107,74 | 5 255,69 | 5 928,06 |
| Операционные расходы | Тыс. руб. | 2 936,97 | 4 268,57 | 2 692,21 | 3 127,65 |
| фонд оплаты труда ППП | Тыс. руб. |  | 1 804,99 | 1 804,99 | 1 804,99 |
| численность ППП | чел. |  | 8,00 | 8,00 | 8,00 |
| средняя заработная плата ППП | руб./чел. в мес. |  | 18 802,00 | 18 802,00 | 18 802,00 |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс. руб. | 2 577,33 | 2 839,17 | 2 563,48 | 2 800,42 |
| Арендная плата в отношении производственных объектов | Тыс. руб. |  | 29,00 |  | 29,22 |
| Амортизация основных средств (производственных объектов) без учета объектов инвестирования | Тыс. руб. |  | 2 081,00 |  | 2 080,57 |
| Отчисления на социальные нужды | Тыс. руб. |  | 546,91 |  | 546,91 |
| Итого расходы на передачу тепловой энергии | Тыс. руб. | 5 550,34 | 1 611,05 | 786,57 | 1 247,62 |
| Операционные расходы | Тыс. руб. | 844,06 | 1 256,56 | 615,46 | 912,22 |
| фонд оплаты труда ППП | Тыс. руб. |  | 903,02 |  | 903,02 |
| численность ППП | чел. |  | 4,00 |  | 4,00 |
| средняя заработная плата ППП | руб./чел. в мес. |  | 18 813,00 |  | 18 813,00 |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс. руб. | 226,40 | 354,48 | 171,10 | 335,39 |
| Отчисления на социальные нужды | Тыс. руб. |  | 273,62 |  | 273,62 |
| Ресурсы | Тыс. руб. | 4 479,87 | 4 647,44 | 4 480,86 | 4 291,43 |
| Расходы на топливо, в т.ч.: | Тыс. руб. | 4 061,86 | 4 095,98 | 4 061,91 | 3 793,54 |
| сжиженный газ (расход натурального топлива) | тыс. м3 |  | 98,97 |  | 97,11 |
| Удельный расход условного топлива | Кгут/Гкал |  | 154,00 |  | 154,00 |
| Цена единицы натурального топлива | руб./м3 |  | 38 541,76 |  | 3 536,15 |
| природный газ (расход натурального топлива) | тыс. м3 |  | 39,36 |  | 38,45 |
| Удельный расход условного топлива | Кгут/Гкал |  | 158,00 |  | 158,00 |
| Цена единицы натурального топлива | руб./м3 |  | 7 149,73 |  | 6 693,93 |
| Расходы на покупку э/э | Тыс. руб. |  | 543,65 |  | 490,07 |
| Объем электроэнергии, всего | тыс. кВт/ч |  | 72,58 |  | 71,01 |
| Удельный расход электроэнергии, кВт.ч/Гкал | руб./кВт.ч |  | 56,14 |  | 56,14 |
| тариф на электроэнергию | руб./кВт |  | 7,49 |  | 6,90 |
| Объем воды | тыс.м3 |  | 0,14 |  | 0,14 |
| Средняя себестоимость / тариф | руб./м3 |  | 56,65 |  | 56,65 |
| Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль) | Тыс. руб. | 0,00 | 100,00 | 99,08 | 0,00 |
| нормативная прибыль | Тыс. руб. | 0,00 | 25,00 | 99,08 | 0,00 |
| расчетная предпринимательская прибыль | Тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Налог на прибыль | Тыс. руб. | 0,00 | 25,00 | 24,77 | 0,00 |
| Корректировка НВВ | Тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | Тыс. руб. |  |  |  |  |
| Расчет необходимой валовой выручки (НВВ) |  |  |  |  |  |
| Расчет необходимой валовой выручки (НВВ) | Тыс. руб. |  |  |  |  |
| НВВ, всего | Тыс. руб. | 11 064,63 | 13 491,23 | 10 646,97 | 11 467,11 |
| операционные расходы | Тыс. руб. | 3 781,03 | 5 525,13 | 3 307,67 | 4 039,87 |
| неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | Тыс. руб. | 2 803,73 | 3 218,65 | 2 759,36 | 3 135,81 |
| ресурсы | Тыс. руб. | 4 479,87 | 4 647,44 | 4 480,86 | 4 291,43 |
| расходы из прибыли | Тыс. руб. |  | 100,00 | 99,08 | 0,00 |
| НВВ на теплоноситель | Тыс. руб. |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| НВВ, без учета теплоносителя | Тыс. руб. |  |  |  |  |
| НВВ без учета теплоносителя товарная из сети | Тыс. руб. | 11 064,63 | 13 491,23 | 10 646,97 | 11 467,11 |
| НВВ, I полугодие | Тыс. руб. |  | 7 504,28 |  | 6 916,84 |
| НВВ, II полугодие | Тыс. руб. |  | 5 986,94 |  | 4 550,27 |
| Тарифы из сети | руб./Гкал |  |  |  |  |
| Отопление, год | руб./Гкал | 9 516,33 | 11 575,49 | 8 181,03 | 9 838,79 |
| I полугодие | руб./Гкал | 7 801,88 | 10 632,31 | 8 325,89 | 9 800,00 |
| II полугодие | руб./Гкал | 12 026,74 | 13 023,59 | 8 709,17 | 9 898,35 |
| Рост II/I | % |  | 122,49 |  | 101,00 |
| Топливная составляющая | % | 3 493,47 | **3 514,35** | 3 121,13 | 3 254,86 |
| Фактические доходы | Тыс. руб. | 9 861,11 |  | 11 037,65 |  |
| Фактические расходы | Тыс. руб. | 11 064,63 |  | 10 646,97 |  |
| Абсолютное отклонение расходов от доходов | Тыс. руб. | -1 203,52 |  | 390,68 |  |
| Относительное отклонение расходов от доходов | % | -10,88 |  | 3,67 |  |
| Тарифы из сети | руб./Гкал |  |  |  |  |
| Отопление, год | руб./Гкал | 9 516,33 | **11 575,49** | 8 181,03 | **9 838,79** |
| I полугодие | руб./Гкал | 7 801,88 | **10 632,31** | 8 325,89 | **9 800,00** |
| II полугодие | руб./Гкал | 12 026,74 | **13 023,59** | 8 709,17 | **9 898,35** |
| Рост II/I | % |  | **122,49** |  | **101,00** |

2. Постатейная расшифровка заявленных предприятием и принятых ЛенРТК в расчет необходимой валовой выручки на период 2020 г. экономических и натуральных показателей представлена в приложении к экспертному заключению

3. У муниципального унитарного предприятия Подпорожского городского поселения «Комбинат благоустройства» отсутствует утвержденная в установленном порядке на период регулирования инвестиционная программа.

4. Утвердить 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 | 9800,0 | | - | | - | | - | | - | | - |
|  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 9898,35 | | - | | - | | - | | - | | - |
|  | 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:

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.

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

**27. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 23 ноября 2018 года № 229-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые федеральным бюджетным учреждением «Администрация Волго-Балтийского бассейна внутренних водных путей» (филиал Невско-Ладожский район водных путей и судоходства) 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 федеральным бюджетным учреждением «Администрация Волго-Балтийского бассейна внутренних водных путей» (филиал Невско-Ладожский район водных путей и судоходства) (далее - НЛРВПС на территории Ленинградской области на период 2020 года, подготовленного на основании обращения НЛРВПС от 24.05.2019 исх. № 891 (вх. № КТ-1-3032/2019 от 27.05.2019.) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на период 2020 год.

Приглашение на заседание Правления ЛенРТК Организации было направлено 11.11.2019   
№ КТ-3-4577/2019. На заседание правления ЛенРТК представитель Организации не явился, не предоставив в адрес ЛенРТК информации.

**Правление приняло решение:**

Перенести рассмотрение вопроса.

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

**28. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 270-п «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» на территории Ленинградской области на период 2020 года, подготовленного на основании обращения ООО «ОблСервис» от 26.04.2019   
исх. № 67 (вх. № КТ-1-2305/2019 от 26.04.2019) о корректировке тарифов на производство и услуги по передачи тепловой энергии на 2020 год.

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7054/2019 от 20.11.2019).

**Правление приняло решение:**

1. Приняты основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Единица измерения** | **Данные предприятия** | | **Принято ЛенРТК** | |
| **2018 год** | **2020 год** | **2018 год** | **2020 год** |
| **Факт** | **План** | **Факт** | **План** |
| **1** | **Баланс производства** |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Выработка тепловой энергии, год | Гкал | 4 031,60 | 4 363,21 | 4031,60 | 4 191,90 |
| 1.2 | Теплоэнергия на собственные нужды котельной: |  |  |  |  |  |
| 1.3 | Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём | Гкал | 85,80 | 93,05 | 85,7 | 88,03 |
| 1.4 | Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | % | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,10 |
| 1.5 | Отпуск от источника в сеть | Гкал | 3 945,80 | 4 270,16 | 3 945,73 | 4 103,87 |
| 1.5.1 | I полугодие | Гкал |  | 2 382,89 |  | 2 290,09 |
| 1.5.2 | II полугодие | Гкал |  | 1 887,27 |  | 1 813,78 |
| 1.6. | Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 3 945,80 | 4 270,16 | 3 945,73 | 4 103,87 |
| 1.7 | Потери теплоэнергии в сетях |  |  |  |  |  |
| 1.8 | Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал | 809,30 | 535,64 | 356,30 | 369,35 |
| 1.8.1 | Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 20,51 | 12,54 | 9,03 | 9,00 |
| 1.9. | Отпущено теплоэнергии всем потребителям из тепловой сети | Гкал | 3 136,50 | 3 734,52 | 3 589,43 | 3 734,52 |
| 1.9.1 | В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| 2 | Отпущено тепловой энергии на собственное производство | Гкал | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 |
| 3 | Непроизводительные потери |  |  |  | 452,93 |  |
| 4 | Население | Гкал | 2 635,50 | 3 250,05 | 2 635,50 | 3 250,05 |
| 4.1 | В.т.ч. ГВС | Гкал | 430,50 | 550,00 | 430,50 | 550,00 |
| 4.2 | В т.ч. отопление | Гкал | 2 205,00 | 2 700,05 | 2 205,00 | 2 700,05 |
| 5 | Бюджетным | Гкал | 409,10 | 399,98 | 409,10 | 399,98 |
| 5.1 | В.т.ч. ГВС | Гкал | 7,70 | 15,00 | 7,70 | 15,00 |
| 5.2 | В т.ч. отопление | Гкал | 401,40 | 384,98 | 401,40 | 384,98 |
| 6 | Иным потребителям | Гкал | 91,90 | 84,49 | 91,90 | 84,49 |
| 6.1 | В.т.ч. ГВС | Гкал | 0,50 | 3,50 | 0,50 | 3,50 |
| 6.2 | В т.ч. отопление | Гкал | 91,40 | 80,99 | 91,40 | 80,99 |
| 7 | Организациям-перепродавцам | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Всего товарной из сети | Гкал | 3 136,50 | 3 734,52 | 3 589,43 | 3 734,52 |
| 8.1 | I полугодие | Гкал | 1 914,20 | 2 083,98 | 2190,62 | 2 083,98 |
| 8.2 | II полугодие | Гкал | 1 222,30 | 1 650,54 | 1 398,81 | 1 650,54 |

2. Принять основные статьи расходов регулируемой организации.

| **№ п/п** | **Показатели** | **Единица измерения** | **Данные предприятия** | | **Принято ЛенРТК** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2018 год** | **2020 год** | **2018 год** | **2020 год** |
| **Факт** | **План** | **Факт** | **План** |
| **1** | **Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя** | **Тыс. руб.** | **8 913,62** | **7 565,90** | **7 109,89** | **5 826,88** |
| 1.1 | Операционные расходы | Тыс. руб. | 3 684,74 | 5 882,22 | 5 773,58 | 4 090,94 |
| 1.1.1 | Расходы на оплату труда | Тыс. руб. | 1 284,86 | 2 007,35 | 1 169,28 | 1 862,19 |
| 1.1.2 | фонд оплаты труда ППП | Тыс. руб. | 1 142,10 | 1 852,94 | 1 071,99 | 1 718,95 |
| 1.1.3 | численность ППП | чел | 4,00 | 6,00 | 7,00 | 6,00 |
| 1.2 | Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс. руб. | 1 614,52 | 1 683,68 | 1 336,30 | 1 735,94 |
| 1.2.1 | Арендная плата в отношении производственных объектов | Тыс. руб. | 673,20 | 673,20 | 673,20 | 673,20 |
| 1.2.2 | Отчисления на социальные нужды | Тыс. руб. | 388,03 | 606,22 | 353,12 | 562,38 |
| **2** | **Итого расходы на передачу тепловой энергии** | **Тыс. руб.** | **1 259,56** | **1 300,83** | **660,12** | **1 318,24** |
| 2.1 | Операционные расходы | Тыс. руб. | 527,49 | 1 012,72 | 507,00 | 1 024,45 |
| 2.2 | Расходы на оплату труда | Тыс. руб. | 517,44 | 954,02 | 507,00 | 972,82 |
| 2.3 | фонд оплаты труда ППП | Тыс. руб. | 388,08 | 763,22 | 409,71 | 778,25 |
| 2.4 | численность ППП |  | 1,50 | 2,00 | 2,50 | 2,00 |
| 2.2 | Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс. руб. | 156,27 | 288,11 | 153,11 | 293,79 |
| 2.2.1 | Отчисления на социальные нужды | Тыс. руб. | 156,27 | 288,11 | 153,11 | 293,79 |
| **3** | **Ресурсы (всего)** | Тыс. руб. | 4 190,16 | 5 582,92 | 4 281,59 | 5 216,60 |
| 3.1 | Топливо(природный газ) | Тыс. руб. | 2 787,41 | 3 322,78 | 2 787,41 | 3 198,73 |
| 3.1.1 | Расход натурального топлива | Тыс. м3 | 517,01 | 593,65 | 517,01 | 580,43 |
| 3.1.2 | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | Кгут/Гкал | 147,48 | 156,50 | 147,48 | 156,50 |
| 3.1.3 | Цена топлива (природный газ) | руб./тыс м3 | 5 391,41 | 5 597,24 | 5 391,41 | 5 510,92 |
| 3.2 | Электроэнергия, всего | Тыс. руб. | 913,93 | 1 267,66 | 913,92 | 1 206,43 |
| 3.2.1 | Объем покупки э/э | руб./кВт.ч | 129,82 | 166,48 | 129,82 | 159,98 |
| 3.2.2 | Среднегодовой тариф на э/э | Тыс. руб. | 7,04 | 7,61 | 7,04 | 7,54 |
| 3.2.3 | Расходы на покупку воды | Тыс. руб. | 488,82 | 685,79 | 488,82 | 571,71 |
| 3.2.4 | Средняя себестоимость / тариф |  | 67,55 | 69,75 | 67,55 | 58,29 |
| 3.3 | Объем воды | тыс.м3 | 7,15 | 9,83 | 7,15 | 9,81 |
| 3.3.1 | Средний уд. расход |  | 1,77 | 2,25 | 1,77 | 2,34 |
| **4** | **Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль**) | **Тыс. руб.** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.1 | нормативная прибыль | Тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.1.1 | нормативный уровень прибыли | **%** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.2 | расчетная предпринимательская прибыль | Тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **5** | **Налог на прибыль** | **Тыс. руб.** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **6** | **Корректировка НВВ** | **Тыс. руб.** | **0,00** | **964,31** | **-510,00** | **0,00** |
| 6.1 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | Тыс. руб. |  | 220,75 | 192,80 |  |
| 6.2 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | Тыс. руб. |  |  | -702,80 |  |
| 6.3 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | Тыс. руб. |  | 743,56 | -702,80 |  |
| **7** | **Расчет необходимой валовой выручки (НВВ)** |  |  |  |  |  |
| 7.1 | НВВ, всего, в т.ч. | Тыс. руб. | 10 173,18 | 15 413,96 | 11 494,29 | 12 249,38 |
| 7.1.1 | операционные расходы | Тыс. руб. | 4 212,23 | 6 894,94 | 6 280,58 | 5 115,39 |
| 7.1.2 | неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | Тыс. руб. | 1 770,79 | 1 971,79 | 1 489,42 | 2 029,73 |
| 7.1.3 | ресурсы | Тыс. руб. | 4 190,16 | 5 582,92 | 4 281,59 | 5 104,26 |
| 7.1.4 | расходы из прибыли | Тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7.2 | НВВ на теплоноситель | Тыс. руб. | 471,93 | 662,60 | 471,93 | 552,33 |
| 7.3 | НВВ, без учета теплоносителя | Тыс. руб. | 9 701,25 | 14 751,36 | 11 022,36 | 11 697,05 |
| **7.4** | **НВВ по конечным потребителям с коллекторов** | Тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7.4.1 | НВВ, I полугодие | Тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7.4.2 | НВВ, II полугодие | Тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **8** | **НВВ без учета теплоносителя товарная из сети** | **Тыс. руб.** | 9 701,25 | 14 751,36 | 11 022,36 | 11 697,05 |
| 8.1 | НВВ, I полугодие | Тыс. руб. |  | 6 454,01 |  | 6 454,01 |
| 8.2 | НВВ, II полугодие | Тыс. руб. |  | 8 297,34 |  | 5 243,04 |

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

4. Установить 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 | 3096,96 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 3176,57 | - | - | - | - | - |
|  |  | 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 | - | - | - | - | - |

5. Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ОблСервис» потребителям (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 |
|  |
| 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 | 57,15 | 3096,96 |
|  |  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 59,44 | 3176,57 |
|  |  | 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 |

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

**29. По вопросу повестки «О внесении изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградкой области от 23 ноября 2018 года № 230-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую государственным казенным учреждением Ленинградской области «Объект   
№ 58 Правительства Ленинградской области» 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 государственным казенным учреждением Ленинградской области «Объект № 58 Правительства Ленинградской области» (далее - ГКУ ЛО «Объект № 58») на территории Ленинградской области на период 2018 года, подготовленного на основании обращения ГКУ ЛО «Объект № 58» от 28.08.2019 исх. № 09-03/188 (вх. от 04.06.2019 № КТ-1-3229/2019) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2020 год.

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7045/2019 от 20.11.2019).

**Правление приняло решение:**

1. Принять основные технические, натуральные и экономические показатели.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Принято ЛенРТК** | | |
| **Утверждено на 2019 год** | **Корректировка 2020 год** | **Примечание** |
| Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % | **4,6** | **3,0** |  |
|  |  | 1,046 | 1,030 |  |
| Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | 1 | 1 |  |
| Индекс изменения количества активов (ИКА) производство |  | 0 | 0 |  |
| Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство) | Гкал/ч | 5,2 | 5,2 |  |
| Индекс изменения количества активов (ИКА) передача |  | 0 | 0 |  |
| Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача) | У.е. | 0 | 0 |  |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 |  |
| Итого коэффициент индексации (производство т/э) |  | **1,03554** | **1,0197** |  |
| Итого коэффициент индексации (передача т/э) |  | **1,03554** | **1,0197** |  |
| **Основные натуральные показатели** |  |  |  |  |
| Выработка теплоэнергии | Гкал | 1318,7 | 1318,7 |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной | Гкал | 31,6 | 31,6 |  |
| % | 2,4% | 2,4% |  |
| Отпуск теплоэнергии с коллекторов источника | Гкал | 1287,1 | 1287,1 |  |
| Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 1 287,07 | 1287,1 |  |
| Потери теплоэнергии в сетях | Гкал | 33,00 | 33,0 |  |
| % | 2,56% | 2,56% |  |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 1254,1 | 1254,1 |  |
| собствненное потребление |  | 688,70 | 688,7 |  |
| в том числе доля товарной теплоэнергии | % | 0,45 | 0,45 |  |
| **исполнителям, предоставляющие коммунальные услуги гражданам** | Гкал | 406,79 | 406,79 |  |
| **иным потребителям** | Гкал | 158,58 | 158,58 |  |
| **Всего товарной** | Гкал | **565,368** | **565,368** |  |
| 1 полугодие |  | **339,221** | **339,221** |  |
| 2 полугодие |  | **226,147** | **226,147** |  |
| Расход топлива | тут | 204,4 | 204,4 |  |
| *уд.расход* | *кгут/Гкал* | *155,0* | *155,0* |  |
| Расход газа | т.м3 | 178,8 | 178,8 |  |
| 1 полугодие |  | *107,3* | *107,3* |  |
| 2 полугодие |  | *71,5* | *71,5* |  |
| Расход воды | т.м3 | 1,32 | 1,32 |  |
| *уд.расход* | *м3/Гкал* | *1,0* | *1,0* |  |
| Расход электроэнергии на производство тепловой энергии | тыс. кВт/ч | 16,5 | 16,5 |  |
| *уд.расход* | *кВт.ч/Гкал* | *12,5* | *12,5* |  |
| Расход электроэнергии на транспортировку тепловой энергии | тыс. кВт/ч | 16,5 | 16,5 |  |
| *уд.расход* | *кВт.ч/Гкал* | *12,5* | *12,5* |  |
| **Операционные расходы на производство тепловой энергии:** |  |  |  |  |
| Зарплата производственных рабочих | тыс. руб. | 391,47 | 399,18 | С учетом средней заработной платы 2019 г и коэф-та индексации |
| численность |  | 2,00 | 2,00 |  |
| средняя з/п |  | 16 311,30 | 16 632,64 |  |
| Прочие прямые расходы | тыс. руб. | 8,34 | 8,50 |  |
| Цеховые расходы | тыс. руб. | 195,99 | 199,85 | С учетом средней заработной платы 2019 г и коэф-та индексации |
| численность |  | 1,00 | 1,00 |  |
| средняя з/п |  | 16 332,17 | 16 653,92 |  |
| **ИТОГО сумма по разделу** | **тыс. руб.** | **595,8** | **607,5** |  |
| **Операционные расходы на транспортировку тепловой энергии** |  |  |  |  |
| Зарплата производственных рабочих | тыс. руб. | 195,68 | 199,53 | С учетом средней заработной платы 2019 г и коэф-та индексации |
| численность |  | 1,00 | 1,00 |  |
| средняя з/п |  | 16 306,66 | 16 627,91 |  |
| **ИТОГО сумма по разделу** | **тыс. руб.** |  |  |  |
| **ИТОГО ОПЕРАЦИОННЫЕ** |  | **791,47** | **807,07** |  |
| **Расчет неподконтрольных расчетов** | тыс. руб. |  |  |  |
| Амортизация | тыс. руб. | 446,95 | 446,95 |  |
| Страховые взносы производство | тыс. руб. | 177,41 | 180,91 |  |
| Страховые взносы транспортировка | тыс. руб. | 59,10 | 60,26 |  |
| Налог на прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |  |
| **ИТОГО сумма по разделу без налога** | **тыс. руб.** | **683,46** | **688,12** |  |
| **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  |  |
| Топливо | тыс. руб. | 966,61 | 984,29 | С учетом цены 2019 г и индекса дефлятора на топливо (газ) |
| Электроэнергия производство | тыс. руб. | 59,77 | 61,57 | С учетом цены 2019 г и индекса дефлятора на электрическую энергию |
| Вода и стоки | тыс. руб. | 93,24 | 96,92 | С учетом тарифа 2019 г и ИПЦ |
| Электроэнергия транспортировка | тыс. руб. | 59,77 | 61,57 | С учетом цены 2019 г и индекса дефлятора на электрическую энергию |
| **ИТОГО сумма по разделу** | **тыс. руб.** | **1 179,39** | **1 204,34** |  |
| **НВВ без прибыли** | **тыс. руб.** | **2 654,33** | **2 699,52** |  |
| Производственная прибыльбез налога на прибыль | тыс. руб. |  |  |  |
| Облагается налогом |  |  |  |  |
| Всего доходов | тыс. руб. | 2 654,33 | 2 699,52 |  |
| **НВВ товарная** |  | **1 196,64** | **1 217,02** |  |
| **НВВ товарная без учета теплоносителя** | тыс. руб. | ***1 196,64*** | ***1 217,02*** |  |
| 1 полугодие |  | ***713,43*** | ***724,82*** |  |
| 2 полугодие |  | ***483,21*** | ***492,20*** |  |
| **Тариф** |  | **2 116,57** | **2 152,61** |  |
| **1 полугодие** |  | **2 103,15** | **2 136,71** |  |
| **2 полугодие** |  | **2 136,71** | **2 176,46** |  |
| **Рост** | % | **101,60** | **101,86** |  |
| Протяженность теплосетей, находящихся на балансе предприятия | км. |  |  |  |
| в т.ч. относящихся к регулируемой деятельности | км. |  |  |  |
| Цена единицы натурального топлива (без НДС) |  |  |  |  |
| газ | руб./м3 | 5 405,20 | 5 504,08 |  |
| 1 полугодие |  | 5 374,51 | 5 438,82 |  |
| 2 полугодие |  | 5 451,24 | 5 601,98 |  |
| Удельная стоимость электроэнергии | руб./кВт.ч | 3,63 | 3,73 |  |
| Удельная стоимость воды | руб./м3 | 34,31 | 35,67 |  |
| 1 полугодие |  | 33,70 | 35,24 |  |
| 2 полугодие |  | 35,24 | 36,30 |  |
| Удельная стоимость стоков | руб./м3 | 43,63 | 45,35 |  |
| 1 полугодие |  | 42,84 | 44,81 |  |
| 2 полугодие |  | 44,81 | 46,15 |  |

2. Утвердить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ГКУ ЛО «Объект № 58» потребителям (кроме населения) на 2020 год:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцирован-ный 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 «Ульяновское городское поселение» Тосненского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 2 136,71 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 2 176,46 | - | - | - | - | - |

Примечание:

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.

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

**30. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 7 декабря 2018 года № 322-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловая Компания Северная» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2021 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 «Тепловая Компания Северная» (далее - ООО «ТК Северная») на территории Ленинградской области на период 2018 года, подготовленного на основании обращения ООО «ТК Северная» исх. № 1272 от 29.04.2019 (вх. № КТ-1-2405/2019 от 29.04.2019) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2020 год.

ООО «ТК Северная» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7025/2019 от 19.11.2019).

**Правление приняло решение:**

1. Принять основные технические и натуральные показатели.

| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Утверждено на 2019 г.** | **На период регулирования 2020 г.** | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **предложения** | | | **отклонение** |
| **Регулируемой организации** | | **ЛенРТК** |
| *1* | *2* | *3* | *4* | | *5* | *6* |
| Выработка тепловой энергии, год | Гкал | 38 268,20 | 42 257,77 | 42 257,77 | | 0,00 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной: |  |  |  |  | |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём | Гкал | 306,10 | 324,98 | 324,98 | | 0,00 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | % | 0,80 | 0,77 | 0,77 | | 0,00 |
| Отпуск с коллекторов источника | Гкал | 37 962,10 | 41 932,79 | 41 932,79 | | 0,00 |
| I полугодие | Гкал | 0,00 | 24 251,98 | 24 251,98 | | 0,00 |
| II полугодие | Гкал | 0,00 | 17 680,81 | 17 680,81 | | 0,00 |
| Отпуск с коллекторов конечным потребителям | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| I полугодие | Гкал |  | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| II полугодие | Гкал |  | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| Отпуск от источника в сеть | Гкал | 37 962,10 | 41 932,79 | 41 932,79 | | 0,00 |
| I полугодие | Гкал |  | 24 251,98 | 24 251,98 | | 0,00 |
| II полугодие | Гкал |  | 17 680,81 | 17 680,81 | | 0,00 |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 37 962,10 | 41 932,79 | 41 932,79 | | 0,00 |
| Потери теплоэнергии в сетях |  |  |  |  | |  |
| Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал | 2 027,20 | 3 749,58 | 3 749,58 | | 0,00 |
| Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 5,34 | 8,94 | 8,94 | | 0,00 |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям из тепловой сети | Гкал | 35 934,90 | 38 183,21 | 38 183,21 | | 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 |
| Непроизводительные потери |  |  |  |  | | 0,00 |
| Население | Гкал | 35 934,90 | 34 325,92 | 34 325,92 | | 0,00 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал |  | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 35 934,90 | 34 325,92 | 34 325,92 | | 0,00 |
| Бюджетным | Гкал | 0,00 | 3 177,24 | 3 177,24 | | 0,00 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал |  | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| В т.ч. отопление | Гкал |  | 3 177,24 | 3 177,24 | | 0,00 |
| Иным потребителям | Гкал | 0,00 | 680,05 | 680,05 | | 0,00 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал |  | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| В т.ч. отопление | Гкал |  | 680,05 | 680,05 | | 0,00 |
| Организациям-перепродавцам | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| Всего товарной из сети | Гкал | 35 934,90 | 38 183,21 | 38 183,21 | | 0,00 |
| I полугодие | Гкал | 20 816,82 | 22 075,73 | 22 075,73 | | 0,00 |
| II полугодие | Гкал | 15 118,13 | 16 107,48 | 16 107,48 | | 0,00 |
| Всего товарной (с коллекторов + из сети) | Гкал | 35 934,90 | 38 183,21 | 38 183,21 | | 0,00 |
| I полугодие | Гкал | 20 816,82 | 22 075,73 | 22 075,73 | | 0,00 |
| II полугодие | Гкал | 15 118,13 | 16 107,48 | 16 107,48 | | 0,00 |
| **Тарифное меню** |  |  |  |  | |  |
| Отопление, год | руб./Гкал | 1 683,36 | 2 127,00 | 1 693,85 | | -433,15 |
| I полугодие | руб./Гкал | 1 672,81 | 1 697,89 | 1 690,91 | | -6,98 |
| II полугодие | руб./Гкал | 1 697,89 | 2 715,10 | 1 697,89 | | -1 017,22 |
| Рост II/I | % |  | 159,91 | 100,41 | | -59,50 |
| Топливная составляющая | руб./Гкал | 772,26 | 825,20 | 813,49 | | -11,70 |

2. Принять основные статьи расходов регулируемой организации.

| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Утверждено на 2019 г.** | **На период регулирования 2020 г.** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **предложения** | | **отклонение** |
| **Регулир.**  **организации** | **ЛенРТК** |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* |
| **Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя** | **Тыс. руб.** | **54 374,48** | **74 339,57** | **58 634,73** | -15 704,84 |
| Операционные расходы | Тыс. руб. | 4 722,63 | 13 339,30 | 4 815,66 | -8 523,64 |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс. руб. | 18 113,48 | 24 466,08 | 17 811,06 | -6 655,02 |
| Ресурсы | Тыс. руб. | 31 538,38 | 36 534,20 | 36 008,01 | -526,18 |
| **Итого расходы на передачу тепловой энергии** | **Тыс. руб.** | **6 117,02** | **6 045,49** | **6 042,02** | -3,48 |
| Операционные расходы | Тыс. руб. | 12,50 | 16,22 | 12,75 | -3,48 |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс. руб. | 6 104,52 | 6 029,27 | 6 029,27 | 0,00 |
| Ресурсы | Тыс. руб. | 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 |
| нормативная прибыль | Тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | **%** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| расчетная предпринимательская прибыль | Тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % РПП | **%** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Налог на прибыль** | **Тыс. руб.** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Корректировка НВВ** | **Тыс. руб.** | **0,00** | **830,58** | **0,00** | -830,58 |
| Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | Тыс. руб. |  |  |  | 0,00 |
| Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | Тыс. руб. |  | 830,58 |  | -830,58 |
| **Расчет необходимой валовой выручки (НВВ)** |  |  |  |  |  |
| НВВ, всего, в т.ч. | Тыс. руб. | 60 491,50 | 81 215,65 | 64 676,75 | -16 538,90 |
| операционные расходы | Тыс. руб. | 4 735,13 | 13 355,52 | 4 828,41 | -8 527,11 |
| неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | Тыс. руб. | 24 218,00 | 30 495,35 | 23 840,33 | -6 655,02 |
| ресурсы | Тыс. руб. | 31 538,38 | 36 534,20 | 36 008,01 | -526,18 |
| расходы из прибыли | Тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| НВВ на теплоноситель | Тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| НВВ, без учета теплоносителя | Тыс. руб. | 60 491,50 | 81 215,65 | 64 676,75 | -16 538,90 |
| **НВВ по конечным потребителям с коллекторов** | Тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| НВВ, I полугодие | Тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| НВВ, II полугодие | Тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **НВВ без учета теплоносителя товарная из сети** | **Тыс. руб.** | 60 491,50 | 81 215,65 | 64 676,75 | -16 538,90 |
| НВВ, I полугодие | Тыс. руб. | 34 822,58 | 37 482,16 | 37 328,07 | -154,09 |
| НВВ, II полугодие | Тыс. руб. | 25 668,92 | 43 733,49 | 27 348,68 | -16 384,81 |

Расшифровка затрат на операционные, неподконтрольные расходы, ресурсы и прибыль приведена в приложении к экспертному заключению.

3. Утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа отсутствует.

4. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Тепловая Компания Северная» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2021 годов:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N 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 «Сертоловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Ткал | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 1 672,81 | - | - | - | - | - |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 1 697,89 | - | - | - | - | - |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 1 690,91 | - | - | - | - | - |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 1 697,89 | - | - | - | - | - |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1 705,13 | - | - | - | - | - |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1 731,09 | - | - | - | - | - |

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

**31. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 23 ноября 2018 года № 231-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Промэнерго» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 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 «Промэнерго» (далее - ООО «Промэнерго») на территории Ленинградской области на период 2020 года, подготовленного на основании обращения ООО «Промэнерго» от 29.04.2019 исх. № 136 (вх. от 29.04.2019 № КТ-1-2388/2019) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2020 год.

ООО «Промэнерго» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7119/2019 от 22.11.2019).

**Правление приняло решение:**

1. Принять основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **Данные предприятием** | **Принято ЛенРТК** |
| **2020 год** | |
| **План** | |
| **Баланс производства** |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, год | Гкал | 12 477,10 | 12 477,09 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной: |  |  |  |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | % | 2,99 | 2,99 |
| Отпуск с коллекторов источника | Гкал | 12 104,00 | 12 103,99 |
| I полугодие | Гкал | 7 413,10 | 7 410,00 |
| II полугодие | Гкал | 4 690,90 | 4 694,00 |
| Отпуск от источника в сеть | Гкал | 12 104,00 | 12 103,99 |
| I полугодие | Гкал | 7 413,10 | 7 410,00 |
| II полугодие | Гкал | 4 690,90 | 4 694,00 |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 12 104,00 | 12 103,99 |
| Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал | 318,30 | 318,30 |
| Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 2,63 | 2,63 |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям из тепловой сети | Гкал | 11 785,70 | 11 785,69 |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 99,24 | 99,24 |
| Отпущено тепловой энергии на собственное производство | Гкал | 90,00 | 90,00 |
| Непроизводительные потери |  |  |  |
| Население | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| Бюджетным | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| Иным потребителям | Гкал | 11 695,70 | 11 262,50 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 11 695,70 | 11 262,50 |
| Организациям-перепродавцам АО "ЛОТЭК"(ИНН:4716028445 КПП:470701001 ОКТМО:41625104) | Гкал | 0,00 | 433,19 |
| Всего товарной из сети | Гкал | 11 695,70 | 11 695,69 |
| I полугодие | Гкал | 7 168,09 | 7 165,03 |
| II полугодие | Гкал | 4 527,57 | 4 530,65 |

2. Принять основные статьи расходов регулируемой организации.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **Данные предприятием** | **Принято ЛенРТК** |
| **2020 год** | |
| **План** | |
| **Расчёт коэффициента индексации** |  |  |  |
| Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % | 3,40 | 3,00 |
| Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | 1,00 | 1,00 |
| Итого коэффициент индексации (производство т/э) |  | 1,02366 | 1,01970 |
| Итого коэффициент индексации (передача т/э) |  | 1,02366 | 1,01970 |
| **Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя** | **Тыс. руб.** | **33 867,69** | **35 943,45** |
| Операционные расходы | Тыс. руб. | 14 365,43 | 16 616,41 |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс. руб. | 7 275,68 | 7 263,11 |
| Ресурсы | Тыс. руб. | 12 226,57 | 12 063,93 |
| **Итого расходы на передачу тепловой энергии** | **Тыс. руб.** | **0,00** | **0,00** |
| **Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)** | **Тыс. руб.** | 600,00 | 650,36 |
| нормативная прибыль | Тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| нормативный уровень прибыли | **%** | 0,00 | 0,00 |
| расчетная предпринимательская прибыль | Тыс. руб. | 600,00 | 650,36 |
| % расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам | **%** | 2,46 | 2,46 |
| **Налог на прибыль** | **Тыс. руб.** | 0,00 | 0,00 |
| **Корректировка НВВ** | **Тыс. руб.** | **0,00** | **0,00** |
| **Расчет необходимой валовой выручки (НВВ)** |  |  |  |
| НВВ, всего, в т.ч. | Тыс. руб. | 34 467,69 | 36 593,81 |
| операционные расходы | Тыс. руб. | 14 365,43 | 16 616,41 |
| неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | Тыс. руб. | 7 275,68 | 7 263,11 |
| ресурсы | Тыс. руб. | 12 226,57 | 12 063,93 |
| **Топливо** |  |  |  |
| Природный газ | Т.у.т. | 1 971,38 | 1 971,38 |
| Природный газ Расход натурального топлива | тыс. м3 | 1 744,58 | 1 744,59 |
| Удельный расход условного топлива на выработку т/э | Кгут/Гкал | 158,00 | 158,00 |
| Природный газ Цена топлива | руб./тыс м3 | 5 459,07 | 5 448,81 |
| Расходы на топливо, в т.ч.: | Тыс. руб. | 9 523,79 | 9 505,92 |
| **Электроэнергия** |  |  |  |
| Объем покупки э/э | тыс. кВт/ч | 438,55 | 438,57 |
| Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 4,72 | 4,72 |
| Расходы на покупку э/э | Тыс. руб. | 2 070,39 | 2 070,49 |
| **Водопотребление** |  |  |  |
| Вода, всего | тыс.м3 | 18,10 | 18,10 |
| Средний уд. расход | м3/Гкал | 1,45 | 1,45 |
| Средняя себестоимость / тариф | руб./м3 | 34,52 | 26,39 |
| Расходы на воду | Тыс. руб. | 624,82 | 477,72 |
| **Водоотведение** |  |  |  |
| Объем водоотведения по предприятию | тыс.м3 | 0,29 | 0,29 |
| Тариф за водоотведение | руб./м3 | 26,12 | 33,80 |
| Затраты на водоотведение | Тыс. руб. | 7,58 | 9,80 |
| расходы из прибыли | Тыс. руб. | 600,00 | 650,36 |
| НВВ на теплоноситель | Тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| НВВ, без учета теплоносителя | Тыс. руб. | 34 467,69 | 36 593,81 |
| **НВВ без учета теплоносителя товарная из сети** | **Тыс. руб.** | 34 204,48 | 36 314,37 |
| НВВ, I полугодие | Тыс. руб. | 22 154,34 | 22 144,91 |
| НВВ, II полугодие | Тыс. руб. | 12 050,13 | 14 169,46 |
| **Тарифное меню** |  |  |  |
| **Отопление, год** | **руб/Гкал** | **2 924,53** | **3 104,94** |
| **I полугодие** | **руб/Гкал** | **3 090,69** | **3 090,69** |
| **II полугодие** | **руб/Гкал** | **2 661,50** | **3 127,47** |
| **Рост II/I** | **%** | **86,11** | **101,19** |
| Топливная составляющая | руб./Гкал | 808,08 | 806,56 |

3. Утвердить тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Промэнерго» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2020 год:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Отрадненское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 3 090,69 | - | - | - | - | - |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 3 127,47 | - | - | - | - | - |

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

**32. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 274-п «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 (Кировского муниципального района)»** 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 территории Ленинградской области на период 2020 года, подготовленного на основании обращения ОАО «РЖД» от 29.04.2019 исх. № 355/ОктДТВу-3 (вх. от 29.04.2019 № КТ-1-2366/2019) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2020 год.

ОАО «РЖД» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7118/2019 от 22.11.2019).

**Правление приняло решение:**

1. Принять основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **План предприятия** | **Принято ЛенРТК** |
| **2020 год** | |
| **План** | |
| **Баланс производства** |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, год | Гкал | 654,20 | 654,19 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём | Гкал | 26,50 | 26,49 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | % | 4,05 | 4,05 |
| Отпуск от источника в сеть | Гкал | 627,70 | 627,70 |
| I полугодие | Гкал | 313,85 | 392,31 |
| II полугодие | Гкал | 313,85 | 235,39 |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 627,70 | 627,70 |
| Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 0,00 | 0,00 |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям из тепловой сети | Гкал | 627,70 | 627,70 |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 33,89 | 33,89 |
| Отпущено тепловой энергии на собственное производство | Гкал | 415,00 | 415,00 |
| Население | Гкал | 212,70 | 212,70 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 212,70 | 212,70 |
| Организациям-перепродавцам | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| Всего товарной из сети | Гкал | 212,70 | 212,70 |
| I полугодие | Гкал | 106,35 | 132,94 |
| II полугодие | Гкал | 106,35 | 79,76 |
| Всего товарной (с коллекторов + из сети) | Гкал | 212,70 | 212,70 |
| I полугодие | Гкал | 106,35 | 132,94 |
| II полугодие | Гкал | 106,35 | 79,76 |

2. Принять основные статьи расходов регулируемой организации.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед. изм** | **План предприятия** | **Принято ЛенРТК** |
| **2020 год** | |
| **План** | |
| **Расчёт коэффициента индексации** |  |  |  |
| Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % | 4,20 | 3,00 |
| Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | 1,00 | 1,00 |
| Итого коэффициент индексации (производство т/э) |  | 1,0316 | 1,0197 |
| Итого коэффициент индексации (передача т/э) |  | 1,0316 | 1,0197 |
| **Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя** | **Тыс руб** | **3 963,78** | **3 015,84** |
| Операционные расходы | Тыс руб | 1 235,63 | 415,72 |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс руб | 4,04 | 4,04 |
| Ресурсы | Тыс руб | 2 724,11 | 2 596,08 |
| **Итого расходы на передачу тепловой энергии** | **Тыс руб** | **0,00** | **0,00** |
| **Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)** | **Тыс руб** | 0,00 | 36,00 |
| нормативная прибыль | Тыс руб | 0,00 | 36,00 |
| нормативный уровень прибыли | **%** | 0,00 | 1,18 |
| расчетная предпринимательская прибыль | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |
| % расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам | **%** | 0,00 | 0,00 |
| **Налог на прибыль** | **Тыс руб** | 0,00 | 9,00 |
| **Корректировка НВВ** | **Тыс руб** | **0,00** | **0,00** |
| **Расчет необходимой валовой выручки (НВВ)** |  |  |  |
| НВВ, всего, в т.ч. | Тыс руб | 3 963,78 | 3 060,84 |
| операционные расходы | Тыс руб | 1 235,63 | 415,72 |
| неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | Тыс руб | 4,04 | 13,04 |
| ресурсы | Тыс руб | 2 724,11 | 2 596,08 |
| **Топливо** |  |  |  |
| Электроэнергия | кВт\* час | 681,21 | 643 890,21 |
| Расходы на топливо, в т.ч.: | Тыс руб | 2 721,42 | 2 595,01 |
| **Водопотребление** |  |  |  |
| Вода, всего | тыс.м3 | 0,04 | 0,04 |
| Средний уд. расход | м3/Гкал | 0,06 | 0,06 |
| Средняя себестоимость / тариф | руб./м3 | 67,69 | 26,48 |
| Вода, всего | Тыс руб | 2,57 | 1,01 |
| Вода для технологических целей предприятия и на отопление | Тыс руб | 2,57 | 1,01 |
| **Водоотведение** |  |  |  |
| Объем водоотведения по предприятию | тыс.м3 | 0,002 | 0,002 |
| Тариф за водоотведение | руб./м3 | 60,17 | 33,92 |
| Затраты на водоотведение | Тыс руб | 0,12 | 0,07 |
| расходы из прибыли | Тыс руб | 0,00 | 36,00 |
| НВВ на теплоноситель | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |
| НВВ, без учета теплоносителя | Тыс руб | 3 963,78 | 3 060,84 |
| **НВВ без учета теплоносителя товарная из сети** | **Тыс руб** | 1 343,15 | 1 037,18 |
| НВВ, I полугодие | Тыс руб | 513,53 | 641,91 |
| НВВ, II полугодие | Тыс руб | 829,62 | 395,27 |
| **Тарифное меню** |  |  |  |
| Тарифы из сети | руб/Гкал |  |  |
| Отопление, год | руб/Гкал | **6 314,76** | **4 876,28** |
| I полугодие | руб/Гкал | **4 828,70** | **4 828,70** |
| II полугодие | руб/Гкал | **7 800,83** | **4 955,58** |
| Рост II/I | % | **161,55** | **102,63** |
| Топливная составляющая | руб/Гкал | 4 335,54 | 4 134,15 |

3. Установить 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 2020 год:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцирова-нный 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 01.01.2020 по 30.06.2020 | 4 828,70 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 4 955,58 | - | - | - | - | - |

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

**32.1. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 274-п «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 (Тосненского муниципального района)»** 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 территории Ленинградской области на период 2020 года, подготовленного на основании обращения ОАО «РЖД» от 29.04.2019 исх. № 354/ОктДТВу-3 (вх. от 29.04.2019 № КТ-1-2365/2019) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2020 год.

ОАО «РЖД» представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7118/2019   
от 22.11.2019).

**Правление приняло решение:**

1. Принять основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **Данные предприятия** | **Принято ЛенРТК** |
| **2020 год** | |
| **план** | |
| **Баланс производства** |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, год | Гкал | 16 691,38 | 16 687,86 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём | Гкал | 218,79 | 215,27 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | % | 1,31 | 1,29 |
| Отпуск с коллекторов источника | Гкал | 16 472,59 | 16 472,59 |
| I полугодие | Гкал | 8 249,00 | 8 558,27 |
| II полугодие | Гкал | 8 223,60 | 7 914,32 |
| Отпуск от источника в сеть | Гкал | 16 472,59 | 16 472,59 |
| I полугодие | Гкал | 8 249,00 | 8 558,27 |
| II полугодие | Гкал | 8 223,60 | 7 914,32 |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 16 472,59 | 16 472,59 |
| Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал | 215,79 | 215,79 |
| Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 1,31 | 1,31 |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям из тепловой сети | Гкал | 16 256,80 | 16 256,80 |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 35,51 | 35,51 |
| Отпущено тепловой энергии на собственное производство | Гкал | 10 484,00 | 10 484,00 |
| Население | Гкал | 205,80 | 205,80 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 205,80 | 205,80 |
| Бюджетным | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| Иным потребителям | Гкал | 5 567,00 | 5 567,00 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 5 567,00 | 5 567,00 |
| Всего товарной из сети | Гкал | 5 772,80 | 5 772,80 |
| I полугодие | Гкал | 2 899,10 | 3 208,38 |
| II полугодие | Гкал | 2 873,70 | 2 564,42 |

2. Принять основные статьи расходов регулируемой организации.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **Данные предприятия** | **Принято ЛенРТК** |
| **2020 год** | |
| **план** | |
| **Расчёт коэффициента индексации** |  |  |  |
| Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % | 4,20 | 3,00 |
| Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | 1,00 | 1,00 |
| Индекс изменения количества активов (ИКА) производство |  |  |  |
| Итого коэффициент индексации (производство т/э) |  | 1,03 | 1,02 |
| Итого коэффициент индексации (передача т/э) |  | 1,03 | 1,02 |
| **Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя** | **Тыс руб** | **45 794,40** | **38 530,42** |
| Операционные расходы | Тыс руб | 14 791,48 | 9 275,63 |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс руб | 10 811,04 | 10 837,52 |
| Ресурсы | Тыс руб | 20 191,89 | 18 417,27 |
| **Итого расходы на передачу тепловой энергии** | **Тыс руб** | **0,00** | **0,00** |
| Операционные расходы | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |
| Ресурсы | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |
| **Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)** | **Тыс руб** | 0,00 | 1 368,00 |
| нормативная прибыль | Тыс руб | 0,00 | 1 368,00 |
| нормативный уровень прибыли | **%** | 0,00 | 3,40 |
| расчетная предпринимательская прибыль | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |
| % расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам | **%** | 0,00 | 0,00 |
| **Налог на прибыль** | **Тыс руб** | 0,00 | 342,00 |
| **Корректировка НВВ** | **Тыс руб** | **0,00** | **0,00** |
| **Расчет необходимой валовой выручки (НВВ)** |  |  |  |
| НВВ, всего, в т.ч. | Тыс руб | 45 794,40 | 40 240,42 |
| операционные расходы | Тыс руб | 14 791,48 | 9 275,63 |
| неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | Тыс руб | 10 811,04 | 11 179,52 |
| ресурсы | Тыс руб | 20 191,89 | 18 417,27 |
| **Топливо** |  |  |  |
| Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.: | Т.у.т. | 2615,81 | 2606,24 |
| Удельный расход условного топлива на выработку т/э | Кгут/Гкал | 156,24 | 156,18 |
| Расходы на топливо, в т.ч.: | Тыс руб | 16306,33 | 14797,77 |
| Электроэнергия, всего |  |  |  |
| Объем покупки э/э | тыс.кВт.ч | 602,77 | 547,53 |
| Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 4,32 | 4,27 |
| Расходы на покупку э/э | Тыс руб | 2605,63 | 2339,57 |
| **Водопотребление** |  |  |  |
| Объем воды |  |  |  |
| Вода, всего | тыс.м3 | 33,89 | 33,89 |
| Вода для технологических целей предприятия и на отопление | тыс.м3 | 33,89 | 33,89 |
| Средний уд. расход | м3/Гкал | 2,02 | 2,03 |
| Средняя себестоимость / тариф | руб./м3 | 35,01 | 35,01 |
| Расходы на воду | Тыс руб | 1186,50 | 1186,50 |
| Вода для технологических целей предприятия и на отопление | Тыс руб | 1186,50 | 1186,50 |
| **Водоотведение** |  |  |  |
| Объем водоотведения по предприятию | тыс.м3 | 2,44 | 2,44 |
| Тариф за водоотведение | руб./м3 | 38,29 | 38,29 |
| Затраты на водоотведение | Тыс руб | 93,42 | 93,42 |
| расходы из прибыли | Тыс руб | 0,00 | 1 368,00 |
| НВВ на теплоноситель | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |
| НВВ, без учета теплоносителя | Тыс руб | 45 794,40 | 40 240,42 |
| **НВВ без учета теплоносителя товарная из сети** | **Тыс руб** | 16 261,62 | 14 289,40 |
| НВВ, I полугодие | Тыс руб | 7 146,92 | 7 909,35 |
| НВВ, II полугодие | Тыс руб | 9 114,70 | 6 380,04 |
| **Тарифное меню** |  |  |  |
| **Отопление, год** | **руб/Гкал** | **2 816,94** | **2 475,30** |
| **I полугодие** | **руб/Гкал** | **2 465,22** | **2 465,22** |
| **II полугодие** | **руб/Гкал** | **3 171,76** | **2 487,90** |
| **Рост II/I** | **%** | **128,66** | **100,92** |
| Топливная составляющая | руб/Гкал | 1 003,05 | 910,25 |

3. Установить 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 2020 год:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «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 | 2 465,22 | - | - | - | - | - |
|  |  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 2 487,90 | - | - | - | - | - |
|  |  | 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 | - | - | - | - | - |

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

**33. По вопросу повестки «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 23 ноября 2018 года № 232-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Толмачевский завод железобетонных и металлических конструкций» 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 «Толмачевский завод железобетонных и металлических конструкций» (далее - ООО «Толмачевский завод ЖБ и МК») на территории Ленинградской области на период 2020 года, подготовленного на основании обращения ООО «Толмачевский завод ЖБ и МК» от 18.04.2019 исх. № 326А (вх. от 30.04.2019 № КТ-1-2451/2019) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2020 год.

Организацией представлено письмо о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифа и с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей организации (вх. № КТ-1-7046/2019 от 20.11.2019).

**Правление приняло решение:**

1. Принять основные технические и натуральные показатели.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Единица измерения** | **Принято ЛенРТК** | |
| **2019 год** | **2020 год** |
| **Баланс производства** |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии, год | Гкал | 33 800,00 | 33 800,00 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём | Гкал | 820,00 | 820,00 |
| Теплоэнергия на собственные нужды котельной, % | % | 2,43 | 2,43 |
| Отпуск с коллекторов | Гкал | 32 980,00 | 32 980,00 |
| Покупка теплоэнергии | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| Подано теплоэнергии в сеть | Гкал | 32 980,00 | 32 980,00 |
| Потери теплоэнергии в сетях, объём | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| Потери теплоэнергии в сетях, % | % | 0,00 | 0,00 |
| Отпущено теплоэнергии всем потребителям | Гкал | 32 980,00 | 32 980,00 |
| В том числе доля товарной теплоэнергии | % | 42,39 | 42,39 |
| Отпущено тепловой энергии на собственное производство | Гкал | 19 000,00 | 19 000,00 |
| Иным потребителям | Гкал | 200,00 | 200,00 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 200,00 | 200,00 |
| Организациям-перепродавцам ООО "Лужское тепло" | Гкал | 13 780,00 | 13 780,00 |
| В.т.ч. ГВС | Гкал | 4 150,00 | 4 150,00 |
| В т.ч. отопление | Гкал | 9 630,00 | 9 630,00 |
| Всего товарной | Гкал | 13 980,00 | 13 980,00 |
| I полугодие | Гкал | 8 210,98 | 8 210,97 |
| II полугодие | Гкал | 5 769,03 | 5 769,01 |

2. Принять основные статьи расходов регулируемой организации.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Ед изм** | **Принято ЛенРТК** | | **Примечание** |
| **2019 год** | **2020 год** |  |
| **Расчёт коэффициента индексации** |  |  |  |  |
| Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % | 4,60 | 3,00 |  |
| Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % | 1,00 | 1,00 |  |
| Итого коэффициент индексации (производство т/э) |  | 1,0355 | 1,0197 |  |
| Итого коэффициент индексации (передача т/э) |  | 1,0355 | 1,0197 |  |
| **Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя** | **Тыс руб** | **52 500,41** | **53 593,18** |  |
| Операционные расходы | Тыс руб | 16 790,19 | 17 120,96 | С учетом показателя 2019 г и коэф-та индексации |
| Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль) | Тыс руб | 3 481,70 | 3 522,88 |  |
| в т.ч. отчисления на социальные нужды |  | 2 090,34 | 2 131,52 | С учетом показателя 2019 г и коэф-та индексации |
| Ресурсы | Тыс руб | 32 228,52 | 32 949,34 |  |
| **Топливо** |  |  |  |  |
| Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.: | Т.у.т. | 5279,56 | 5279,56 |  |
| Расход натурального топлива Природный газ |  |  | 4676,32 |  |
| Удельный расход условного топлива на выработку т/э | Кгут/Гкал | 156,20 | 156,20 |  |
| Цена топлива |  |  | 5681,63 | В соответствии с ростом по Приказам ФАС |
| Расходы на топливо, в т.ч.: | Тыс руб | 26389,07 | 26569,08 |  |
| **Электроэнергия** |  |  |  |  |
| Объем покупки э/э | тыс.кВт.ч | 830 | 830 |  |
| Среднегодовой тариф на э/э | руб./кВт.ч | 4,429 | 4,562 | С учетом показателя 2019 г и роста цены э/э 3 % |
| Расходы на покупку э/э | Тыс руб | 3676,07 | 3786,35 |  |
| **Водопотребление** |  |  |  |  |
| Вода, всего | тыс.м3 | 83 | 83 |  |
| Средний уд. расход | м3/Гкал | 2,46 | 2,46 |  |
| Средняя себестоимость / тариф | руб./м3 | 15,00 | 15,45 | С учетом показателя 2019 г и роста цены на ИПЦ |
| Вода, всего | Тыс руб | 1245,00 | 1282,35 |  |
| **Водоотведение** |  |  |  |  |
| Объем водоотведения по предприятию | тыс.м3 | 23 | 23 |  |
| Тариф за водоотведение | руб./м3 | 39,93 | 41,13 | С учетом показателя 2019 г и роста цены на ИПЦ |
| Затраты на водоотведение | Тыс руб | 918,38 | 945,93 |  |
| **Итого расходы на передачу тепловой энергии** | **Тыс руб** | **0,00** | **0,00** |  |
| **Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)** | **Тыс руб** | 1 305,57 | 1 336,52 |  |
| нормативная прибыль | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |  |
| нормативный уровень прибыли | **%** | 0,00 | 0,00 |  |
| расчетная предпринимательская прибыль | Тыс руб | 1 305,57 | 1 333,58 |  |
| % расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам | **%** | 2,49 | 5,00 |  |
| **Налог на прибыль** | **Тыс руб** | 0,00 | 0,00 |  |
| **Расчет необходимой валовой выручки (НВВ)** |  |  |  |  |
| НВВ, всего, в т.ч. | Тыс руб | 53 805,98 | 54 574,31 |  |
| операционные расходы | Тыс руб | 16 790,19 | 17 120,96 |  |
| неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль) | Тыс руб | 3 481,70 | 3 536,06 |  |
| ресурсы | Тыс руб | 32 228,52 | 32 583,71 |  |
| расходы из прибыли | Тыс руб | 1 305,57 | 1 333,58 |  |
| НВВ на теплоноситель | Тыс руб | 0,00 | 0,00 |  |
| НВВ, без учета теплоносителя | Тыс руб | 53 805,98 | 54 574,31 |  |
| **НВВ без учета теплоносителя товарная** | **Тыс руб** | 22 807,99 | 23 133,68 |  |
| НВВ, I полугодие | Тыс руб | 13 890,51 | 13 553,40 |  |
| НВВ, II полугодие | Тыс руб | 8 917,48 | 9 580,28 |  |
| **Тарифное меню** |  |  |  |  |
| **Отопление, год** | **руб/Гкал** | **1 631,47** | **1 654,77** |  |
| **I полугодие** | **руб/Гкал** | **1 618,00** | **1 650,65** |  |
| **II полугодие** | **руб/Гкал** | **1 650,65** | **1 660,65** |  |
| **Рост II/I** | **%** | **102,02** | **100,61** |  |

3. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Толмачевский завод ЖБ и МК» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2020 год.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид тарифа | Год с календарной разбивкой | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | Для потребителей муниципального образования «Толмачевское городское поселение» Лужского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 1 650,65 | - | - | - | - | - |
|  | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 1 660,65 | - | - | - | - | - |

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

**34. По вопросу повестки «Об установлении предельных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования акционерным обществом «Приозерское предприятие железнодорожного транспорта» на территории Ленинградской области на 2020 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 акционерным обществом «Приозерское предприятие железнодорожного транспорта» на территории Ленинградской области на 2020 год, в соответствии с обращением от 18.09.2019 исх. № 42 (вх. № КТ-1-5385/2019 от 19.09.2019);

- представила письмо о согласии с предложенными ЛенРТК уровнями тарифов для акционерного общества «Приозерское предприятие железнодорожного транспорта» и просьбой рассмотреть вопрос об установлении тарифов на транспортные услуги в отсутствии их представителей от 20.11.2019 исх. № 47 (вх. № КТ-1-7039/2019 от 20.11.2019).

**Правление приняло решение:**

1. Принять стоимостные показатели для АО «Приозерское предприятие железнодорожного транспорта» на территории Ленинградской области на 2020 год:

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

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Статьи затрат | Ед.  изм. | План на 2020 год | | | Причины отклонения |
| по данным предприятия | принято ЛенРТК | отклоне-ние |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* |
| 1 | Прямые расходы, в том числе: | тыс. руб. | 9 221,52 | 6806,07 | -2415,46 |  |
| 1.1 | Материалы | тыс. руб. | 819,89 | 41,51 | -778,38 | Корректировка произведена исходя из факта 2018 года, прогноза Минэкономразвития на 2019 год (оценка) и 2020 год, изменения грузооборота (для статьи дизтопливо) |
| 1.2 | Дизтопливо и смазочные материалы | тыс. руб. | 629,98 | 515,19 | -114,79 |
| 1.3 | Оплата труда | тыс. руб. | 3989,04 | 3920,14 | -68,90 |
| 1.4 | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 1320,42 | 1191,72 | -128,70 | Приняты в размере 30,4% от расходов на оплату труда, в т.ч. 30% страховые выплаты на социальные нужды и 0,4% страховой тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев |
| 1.5 | Амортизационные отчисления | тыс. руб. | 388,69 | 388,69 |  |  |
| 1.6 | Ремонтные работы | тыс. руб | 2073,50 | 748,80 | -1324,70 | Корректировка произведена в результате исключения из статьи «ремонт локомотива» неиспользованных средств на ремонт на 2018 год и суммы накопленной амортизации за 2018 год; по статье «ремонт пути» - на основании ожидаемых затрат 2019 год, прогноза Минэкономразвития на 2020 год |
| 2 | Накладные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 5 535,89 | 4526,95 | -1008,94 | Корректировка произведена исходя из факта 2018 года, прогноза Минэкономразвития на 2019 год (оценка) и 2020 год. В "Общехозяйственных затратах" на плановый период не учтены статьи, имеющие необязательной характер |
| 2.1 | Общепроизводственные расходы | тыс. руб. | 2922,12 | 2499,88 | -422,24 |
| 2.2 | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 2613,77 | 2027,07 | -586,70 |
| 3 | Итого затраты | тыс. руб. | 14 757,41 | 11 333,01 | -3424,40 |  |
| 4 | Прибыль | тыс. руб. | 3 861,73 | - | -3 861,73 | Отсутствует обоснование прибыли |
| 5 | Рентабельность | % | 26 |  |  |  |
| 6 | Выручка | тыс. руб. | 13 700,00 | 11333,01 | -2366,99 |  |
| 7 | Объем вагонооборота по предприятию | вагон | 1 470 ваг | 1 470 |  |  |
| 8 | Тариф на 1 вагон | руб. | 9 319,73 | 7709,53 | -1610,20 |  |

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

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Статьи затрат | Ед.  изм. | План на 2020 год | | | Причины отклонения |
| по данным  предприятия | Принято ЛенРТК | отклоне-ние |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* |
| 1 | Прямые расходы, в том числе: | тыс. руб. | 3073,84 | 4368,36 | 1294,52 |  |
| 1.1 | Материалы | тыс. руб. | 273,30 | 156,67 | -116,62 | Корректировка произведена исходя из затрат, утвержденных в тарифе на 2019 год, прогноза Минэкономразвития на 2020 год |
| 1.2 | Дизтопливо и смазочные материалы | тыс. руб. | 209,99 | 1585,86 | 1375,86 |
| 1.3 | Оплата труда | тыс. руб. | 1329,68 | 1413,19 | 83,51 |
| 1.4 | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 440,14 | 443,74 | 3,60 |
| 1.5 | Амортизационные отчисления | тыс. руб. | 129,56 | 77,90 | -51,66 | Корректировка произведена исходя из затрат, утвержденных в тарифе на 2019 год |
| 1.6 | Ремонтные работы | тыс. руб. | 691,17 | 691,00 | -0,16 | Корректировка произведена исходя из затрат, утвержденных в тарифе на 2019 год, прогноза Минэкономразвития на 2020 год |
| 2 | Накладные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 1845,30 | 2593,41 | 748,12 |
| 2.1 | Общепроизводственные расходы | тыс. руб. | 974,04 | 1357,46 | 383,42 |
| 2.2 | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 871,26 | 1235,95 | 364,70 |
| 3 | Итого затраты | тыс. руб. | 4919,14 | 6961,78 | 2042,64 |  |
| 4 | Прибыль | тыс. руб. | -3214,14 | 696,18 | 3910,31 |  |
| 5 | Рентабельность | % | - | 10 |  | На уровне, утвержденном в тарифе на 2019 год |
| 6 | Выручка | тыс. руб. | 1705,00 | 7657,95 | 5952,95 |  |
| 7 | Общий объем локомотиво-часов | лок-час | 310,00 | 1970,00 | 1660,00 | Корректировка произведена исходя из объема, утвержденного в тарифе на 2019 год |
| 8 | Тариф на 1 локомотиво-час | руб. | 5500,00 | 3887,29 | -1612,71 |  |

1. Установить предельные тарифы на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования акционерным обществом «Приозерское предприятие железнодорожного транспорта» на территории Ленинградской области на 2020 год:

- предельный тариф на услуги перевозке грузов (подача и уборка вагонов) в размере 7 709,53 руб. за 1 вагон (без учета налога на добавленную стоимость);

- предельный тариф за маневровую работу локомотива, не совмещенную во времени с подачей и уборкой вагонов, в размере 3 887,29 рублей за 1 локомотиво-час (без налога на добавленную стоимость).

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

**35. 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 2020 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 2020 год, в соответствии с обращением от 20.09.2019 вх. № 01/448 (вх. № КТ-1-5485/2019 от 24.09.2019).

Акционерное общество «Северо-Западный «Промжелдортранс» представило письмо о согласии с предложенными ЛенРТК предельными уровнями тарифов и просьбе рассмотреть вопрос об установлении тарифов на транспортные услуги в отсутствии их представителей исх. № 01/575 от 18.11.2019 (вх. ЛенРТК № КТ-1-7013/2019 от 19.11.2019).

**Правление приняло решение:**

1. Принять технико-экономические показатели акционерного общества «Северо-Западный «Промжелдортранс» на территории Ленинградской области на 2020 год:

*Предельный 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 | Ед. изм. | План на 2020 год | | Отклоне-ние | Причины отклонений |
| по данным  предприятия | по данным ЛенРТК |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* |
| **1** | **Прямые расходы, в т.ч.:** | тыс. руб. | **22 615,00** | **17 341,80** | **-5 273,20** | **-** |
| 1.1 | Материалы | тыс. руб. | 2 071,00 | 2 071,00 | - | - |
| 1.2 | Дизтопливо и смазочные материалы | тыс. руб. | 3 691,00 | 2 585,12 | -1 105,88 | Корректировка произведена с учетом фактического объема 2018 года, средней цены 2019 года и прогноза Минэкономразвития на 2020 год |
| 1.3 | Оплата труда | тыс. руб. | 7 768,00 | 6 220,29 | -1 547,71 | Корректировка произведена с учетом фактического результата 2019 года (оценка) и прогноза Минэкономразвития на 2020 год |
| 1.4 | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 2 504,00 | 1 890,97 | -613,03 | Корректировка произведена с учетом принятых затрат на оплату труда, затраты приняты в размере 30,4% от расходов на оплату труда |
| 1.5 | Амортизационные отчисления | тыс. руб. | 360,00 | 360,00 | - | - |
| 1.6 | Ремонт | тыс. руб. | 4 341,00 | 2 430,62 | -1 910,38 | Корректировка произведена за счет исключения неизрасходованных средств 2018 года |
| 1.7 | Услуги сторонних организаций | тыс. руб. | 1 880,00 | 1 783,80 | -96,20 | Корректировка произведена с учетом фактического результата 2019 года (оценка) и прогноза Минэкономразвития на 2020 год |
| **2** | **Накладные расходы, в т.ч.:** | тыс. руб. | **12 635,00** | **8 043,22** | **-4 591,78** | **-** |
| 2.1 | Общепроизводственные расходы | тыс. руб. | 4 479,00 | 3 044,09 | -1 434,91 | Корректировка произведена с учетом фактического результата 2019 года (оценка) и прогноза Минэкономразвития на 2020 год |
| 2.2 | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 8 156,00 | 4 999,13 | -3 156,87 | Корректировка произведена с учетом фактического результата 2019 года (оценка) и прогноза Минэкономразвития на 2020 год |
| **3** | **Итого затраты** | тыс. руб. | **35 250,00** | **25 385,02** | **-9 864,98** | **-** |
| 4 | Прибыль (убыток) | тыс. руб. | 1 100,00 | 602,43 | -497,57 | Корректировка произведена исходя из отсутствия обоснований, размер прибыли принят на уровне учтенной в тарифе 2019 года |
| 5 | Рентабельность | % | 3,12 | 2,37 |  | - |
| 6 | Доход от услуги | тыс. руб. | 34 467,52 | 25 987,45 | -8 480,07 | - |
| 7 | Объем грузооборота | тыс.тонн | 608,00 | 611,03 | 3,03 | Корректировка произведена с учетом фактического уровня грузооборота 2018 года |
| **8** | **Предельный тариф** | руб. | **56,69** | **42,53** | **14,16** | **-** |

*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 | Ед. изм. | План на 2020 год | | Отклоне-ние | Причины отклонений |
| по данным  предприятия | по данным ЛенРТК |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* |
| **1** | **Прямые расходы, в т.ч.:** | тыс. руб. | **2 672,00** | **2 647,96** | **-24,04** | **-** |
| 1.1 | Материалы | тыс. руб. | 283,00 | 283,00 | - | - |
| 1.2 | Дизтопливо и смазочные материалы | тыс. руб. | 503,00 | 503,00 | - | - |
| 1.3 | Оплата труда | тыс. руб. | 803,00 | 803,00 | - | - |
| 1.4 | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 259,00 | 244,11 | -14,89 | Корректировка произведена в связи с технической ошибкой, затраты приняты в размере 30,4% от расходов на оплату труда |
| 1.5 | Амортизационные отчисления | тыс. руб. | 40,00 | 40,00 | - | - |
| 1.6 | Ремонт | тыс. руб. | 592,00 | 592,00 | - | - |
| 1.7 | Услуги сторонних организаций | тыс. руб. | 192,00 | 182,85 | -9,15 | Корректировка произведена с учетом фактического результата 2019 года (оценка) и прогноза Минэкономразвития на 2020 год |
| **2** | **Накладные расходы, в т.ч.:** | тыс. руб. | **1 325,00** | **1 306,39** | **-18,61** | **-** |
| 2.1 | Общепроизводственные расходы | тыс. руб. | 472,00 | 463,08 | -8,92 | Корректировка произведена с учетом фактического результата 2019 года (оценка) и прогноза Минэкономразвития на 2020 год |
| 2.2 | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 853,00 | 843,31 | -9,69 | Корректировка произведена с учетом фактического результата 2019 года (оценка) и прогноза Минэкономразвития на 2020 год |
| **3** | **Итого затраты** | тыс. руб. | **3 997,00** | **3 954,35** | **-42,65** | **-** |
| 4 | Прибыль (убыток) | тыс. руб. | 130,00 | 79,60 | -50,40 | Корректировка произведена исходя из отсутствия обоснований, размер прибыли принят на уровне фактической рентабельности 2018 года |
| 5 | Рентабельность | % | 3,25 | 2,01 |  | - |
| 6 | Доход от услуги | тыс. руб. | 4 127,00 | 4 033,95 | -93,05 | - |
| 7 | Объем локомотиво-часов | тыс.  лок.-час | 1 400,00 | 1 853,00 | 453 | Корректировка произведена с учетом фактического уровня объема локомотиво-часов 2018 года |
| **8** | **Предельный тариф** | руб. | **2 810,71** | **2 176,98** | **-633,73** | **-** |

*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 | Ед. изм. | План на 2020 год | | Отклоне-ние | Причины отклонений |
| по данным  предприятия | по данным ЛенРТК |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* |
| **1** | **Прямые расходы, в т.ч.:** | тыс. руб. | **17 893,00** | **11 281,56** | **-6 611,44** | **-** |
| 1.1 | Материалы | тыс. руб. | 2 409,00 | 788,32 | -1 620,68 | Корректировка произведена с учетом фактического результата 2019 года (оценка) и прогноза Минэкономразвития на 2020 год |
| 1.2 | Дизтопливо и смазочные материалы | тыс. руб. | 1 472,00 | 999,78 | -472,22 | Корректировка произведена с учетом фактического объема 2018 года, средней цены 2019 года и прогноза Минэкономразвития на 2020 год |
| 1.3 | Оплата труда | тыс. руб. | 4 676,00 | 3 121,04 | -1 554,96 | Корректировка произведена с учетом фактического результата 2019 года (оценка) и прогноза Минэкономразвития на 2020 год |
| 1.4 | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 1 512,00 | 948,80 | -563,20 | Корректировка произведена исходя из принятых затрат на оплату труда, затраты приняты в размере 30,4% от расходов на оплату труда |
| 1.5 | Амортизационные отчисления | тыс. руб. | 140,00 | 140,00 | - | - |
| 1.6 | Ремонт | тыс. руб. | 4 439,00 | 3 004,36 | -1 434,64 | Корректировка произведена за счет исключения неизрасходованных средств 2018 года |
| 1.7 | Услуги сторонних организаций | тыс. руб. | 3 245,00 | 2 279,27 | -965,73 | Корректировка произведена с учетом фактического результата 2019 года (оценка) и прогноза Минэкономразвития на 2020 год |
| **2** | **Накладные расходы, в т.ч.:** | тыс. руб. | **7 995,00** | **4 812,24** | **-3 182,76** | **-** |
| 2.1 | Общепроизводственные расходы | тыс. руб. | 3 004,00 | 737,49 | -2 266,51 | Корректировка произведена с учетом фактического результата 2019 года (оценка) и прогноза Минэкономразвития на 2020 год |
| 2.2 | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 4 991,00 | 4 074,75 | -916,25 | Корректировка произведена с учетом фактического результата 2019 года (оценка) и прогноза Минэкономразвития на 2020 год |
| **3** | **Итого затраты** | тыс. руб. | **25 888,00** | **16 093,80** | **9 794,20** | **-** |
| 4 | Прибыль (убыток) | тыс. руб. | 600,00 | 600,00 | - | - |
| 5 | Рентабельность | % | 2,27 | 3,73 |  | - |
| 6 | Доход от услуги | тыс. руб. | 26 488,00 | 16 693,80 | -9 794,20 | - |
| 7 | Объем грузооборота | тыс.тонн | 43,40 | 52,617 | 9,22 | Корректировка произведена с учетом фактического уровня грузооборота 2018 года |
| **8** | **Предельный тариф** | руб. | **610,32** | **317,27** | **-293,05** | **-** |

*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 | Ед. изм. | План на 2020 год | | Отклоне-ние | Причины отклонений |
| по данным  предприятия | по данным ЛенРТК |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* |
| **1** | **Прямые расходы, в т.ч.:** | тыс. руб. | **2 398,20** | **1 806,56** | **-591,64** | **-** |
| 1.1 | Материалы | тыс. руб. | 348,00 | 348,00 | - | - |
| 1.2 | Дизтопливо и смазочные материалы | тыс. руб. | 201,00 | 136,72 | -64,28 | Корректировка произведена с учетом фактического объема 2018 года, средней цены 2019 года и прогноза Минэкономразвития на 2020 год |
| 1.3 | Оплата труда | тыс. руб. | 608,20 | 548,99 | -59,21 | Корректировка произведена с учетом фактического результата 2019 года (оценка) и прогноза Минэкономразвития на 2020 год |
| 1.4 | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 197,00 | 166,89 | -30,11 | Корректировка произведена с учетом принятых затрат на оплату труда, затраты приняты в размере 30,4% от расходов на оплату труда |
| 1.5 | Амортизационные отчисления | тыс. руб. | 19,00 | 19,00 | - | - |
| 1.6 | Ремонт | тыс. руб. | 605,00 | 290,75 | -314,25 | Корректировка произведена за счет исключения неизрасходованных средств 2018 года |
| 1.7 | Услуги сторонних организаций | тыс. руб. | 420,00 | 296,21 | -123,79 | Корректировка произведена с учетом фактического результата 2019 года (оценка) и прогноза Минэкономразвития на 2020 год |
| **2** | **Накладные расходы, в т.ч.:** | тыс. руб. | **1 041,00** | **703,85** | **-337,15** | **-** |
| 2.1 | Общепроизводственные расходы | тыс. руб. | 392,00 | 107,89 | -284,11 | Корректировка произведена с учетом фактического результата 2019 года (оценка) и прогноза Минэкономразвития на 2020 год |
| 2.2 | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 649,00 | 595,96 | -53,04 | Корректировка произведена с учетом фактического результата 2019 года (оценка) и прогноза Минэкономразвития на 2020 год |
| **3** | **Итого затраты** | тыс. руб. | **3 439,20** | **2 510,41** | **-928,79** | **-** |
| 4 | Прибыль (убыток) | тыс. руб. | 80,00 | 80,00 | - | - |
| 5 | Рентабельность | % | 2,27 | 3,19 |  | - |
| 6 | Доход от услуги | тыс. руб. | 3 519,20 | 2 590,41 | -928,79 | - |
| 7 | Объем локомотиво-часов | тыс.  лок.-час | 910,00 | 910,00 | - | - |
| **8** | **Предельный тариф** | руб. | **3 867,25** | **2 846,60** | **-1 020,65** | **-** |

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 2020 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 42,53 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 2 176,98 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 317,27 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 2 846,60 рублей за 1 локомотиво-час (без налога на добавленную стоимость).

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

**36. По вопросу повестки «Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования производственно-складских зданий по индивидуальному проекту «Наружное газоснабжение нежилых зданий по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, местечко Углово (кад.   
№ 47:07:0953001:36), земли АОЗТ «Романовка» (кад. № 47:07:0953001:101), пос. Романовка (кад. № 47:07:0953001:152), пос. Романовка, шоссе Дорога Жизни, участок №139-А (кад.   
№ 47:07:0953001:78)»** выступил начальник отдела перспективного развития регулируемых организаций комитета по тарифам Ленинградской области Мерков А.Е. и изложив основные положения экспертного заключения по расчету уровня платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования производственно-складских зданий по заявке Дюжевой И.И. (физ. лицо), по индивидуальному проекту «Наружное газоснабжение нежилых зданий по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, местечко Углово (кад.   
№ 47:07:0953001:36), земли АОЗТ «Романовка» (кад. № 47:07:0953001:101), пос. Романовка (кад.   
№ 47:07:0953001:152), пос. Романовка, шоссе Дорога Жизни, участок №139-А (кад.   
№ 47:07:0953001:78)», подготовленного на основании обращения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область от 15.10.2019 исх. № СП-31/9728 (вх. от 15.10.2019   
№ КТ-1-6007/2019).

Акционерное общество «Газпром газораспределение Ленинградская область» выразило согласие с предложенным ЛенРТК уровнем платы (исх. 18.11.2019 № 31/10963 вх. ЛенРТК от 18.11.2019 № КТ-1-6986/2019) с просьбой утвердить размер платы за технологическое присоединение без участия официальных представителей.

**Правление приняло решение:**

1. Признать экономически обоснованным объем финансовых средств, учитываемых при определении размера платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования производственно-складских зданий по индивидуальному проекту «Наружное газоснабжение нежилых зданий по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, местечко Углово (кад. № 47:07:0953001:36), земли АОЗТ «Романовка» (кад.   
№ 47:07:0953001:101), пос. Романовка (кад. № 47:07:0953001:152), пос. Романовка, шоссе Дорога Жизни, участок №139-А (кад. № 47:07:0953001:78)», с максимальным расходом газа 42 м3/час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,59-0,4 МПа, в размере 71 693,31 руб. (в том числе НДС 11 948,88 руб.).

2. Установить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования производственно-складских зданий по индивидуальному проекту «Наружное газоснабжение нежилых зданий по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, местечко Углово (кад. № 47:07:0953001:36), земли АОЗТ «Романовка» (кад.   
№ 47:07:0953001:101), пос. Романовка (кад. № 47:07:0953001:152), пос. Романовка, шоссе Дорога Жизни, участок №139-А (кад. № 47:07:0953001:78)», с максимальным расходом газа 42 м3/час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,59-0,4 МПа, в размере 71 693,31 руб. (в том числе НДС 11 948,88 руб.), в том числе по мероприятиям:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Планируемые расходы, руб.** |
|  | **Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Заявителя, всего,**  **в том числе:** | **71 693,31** |
| 1. | Расходы на разработку проектной документации | 0,00 |
| 2. | Расходы на выполнение технических условий, в том числе | 0,00 |
| 2.1. | Строительство (реконструкция) стальных газопроводов | 0,00 |
| 2.2. | Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов | 0,00 |
| 2.2.1. | Наземная (надземная) прокладка | 0,00 |
| 2.2.2. | Подземная прокладка | 0,00 |
| 2.2.2.1 | 109 мм и менее | 0,00 |
| 2.2.2.2 | 110 - 159 мм | 0,00 |
| 2.2.2.3 | 160 - 224 мм | 0,00 |
| 2.2.2.4 | 225 - 314 мм | 0,00 |
| 2.2.2.5 | 315 - 399 мм | 0,00 |
| 2.2.2.6 | 400 мм и выше | 0,00 |
| 2.3. | Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов | 0,00 |
| 2.4. | Строительство (реконструкция) станций катодной защиты | 0,00 |
| 2.5. | Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения | 0,00 |
| 3. | Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий | 38 308,36 |
| 4. | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа | 21 436,07 |
| 5. | Эффективная ставка налога на прибыль \* | 20 |
| 6. | Налог на прибыль | 0,00 |
| 7. | Налог на добавленную стоимость (НДС 20%) | 11 948,88 |

\* Эффективная ставка налога на прибыль указывается в %.

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

**37. По вопросу повестки «Об установлении ставок тарифа за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Низино» объектов на территории муниципального образования «Низинское сельское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области на 2019 год»** выступилначальник отдела перспективного развития регулируемых организацийкомитета 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 холодного водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Низино» объектов на территории муниципального образования «Низинское сельское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области на 2019 год, подготовленного на основании обращения МУП «Низино» (вх. от 16.10.2019 № КТ-1-6028/2019).

В своем письме от 19.11.2019 исх. № 546 (вх. № КТ-1-7065/2019 от 20.11.2019) МУП «Низино» выразило согласие с предлагаемой ЛенРТК величиной тарифов 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 «Низино» объектов на территории муниципального образования «Низинское сельское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области на 2019 годсогласно таблице:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Единица измерения** | **Значение\*** |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) | тыс. руб. | - |
| 1.1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей | тыс. руб. | - |
| 1.2 | Внереализационные расходы, всего | тыс. руб. | - |
| 1.3 | Налог на прибыль | % | 20 |
| 2 | Структура расходов |  | - |
| 2.1 | Расходы, относимые на ставку за протяженность сети | тыс. руб. | 111,84 |
| 2.1.1 | расходы на подключение сетей диаметром 40 мм и менее | тыс. руб. | 111,84 |
| 2.1.2 | расходы на подключение сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб. | - |
| 2.1.3 | расходы на подключение сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) | тыс. руб. | - |
| 2.1.4 | расходы на подключение сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб. | - |
| 2.1.5 | расходы на подключение сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб. | - |
| 2.1.6 | расходы на подключение сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) | тыс. руб. | **-** |
| 2.1.7 | расходы на подключение сетей диаметром от 250 мм и более | тыс. руб. | - |
| 2.2 | Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку | тыс. руб. | - |
| 3 | Протяженность сетей | км | 0,07 |
| 3.1 | Протяженность вновь создаваемых сетей | км | 0,07 |
| 3.1.1 | Протяженность сетей диаметром 40 мм и менее | км | 0,07 |
| 3.1.2 | протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) | км | - |
| 3.1.3 | протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) | км | - |
| 3.1.4 | протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) | км | - |
| 3.1.5 | протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) | км | - |
| 3.1.6 | протяженность сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) | км | - |
| 3.1.7 | протяженность сетей диаметром от 250 мм и более | км | - |
| 4 | Подключаемая нагрузка | куб. м в сутки | 0,53 |
| 5 | Предлагаемые тарифы на подключение |  |  |
| 5.1 | Базовая ставка тарифа на протяженность сетей | тыс. руб./км | 1 997,14 |
| 5.2 | Коэффициенты дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей |  |  |
| 5.2.1 | коэффициент для сетей диаметром 40 мм и менее | - | 1 |
| 5.2.2 | коэффициент для сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) | - | - |
| 5.2.3 | коэффициент для сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) | - | - |
| 5.2.4 | коэффициент для сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) | - | - |
| 5.2.5 | коэффициент для сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) | - | - |
| 5.2.6 | коэффициент для сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно) | - | - |
| 5.2.7 | коэффициент для сетей диаметром от 250 мм и более | - | - |
| 5.3 | Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку | тыс. руб./куб. м | 8,79 |

\* Тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость

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

Председатель правления:

Председатель ЛенРТК А.В. Кийски

Члены правления:

Заместитель председателя ЛенРТК -

начальник департамента контроля и регулирования

тарифов газоснабжения и социально значимых товаров С.Г. Чащихина

Заместитель начальника департамента контроля

и регулирования тарифов газоснабжения

и социально значимых товаров ЛенРТК –

начальник отдела регулирования социально

значимых товаров и тарифов газоснабжения И.В. Синюкова

Начальник отдела контроля за ценами и

тарифами департамента контроля

и регулирования тарифов газоснабжения

и социально значимых товаров ЛенРТК Н.Н. Кремнева

Начальник отдела регулирования тарифов (цен)

в сфере теплоснабжения департамента регулирования

тарифов организаций коммунального комплекса

и электрической энергии ЛенРТК С.А. Курылко

Начальник отдела перспективного развития

регулируемых организаций ЛенРТК А.Е. Марков

Секретарь правления А.И. Тулупова